

# ЗАКОН

## О КЛИМАТСКИМ ПРОМЕНАМА

### I. ОСНОВНЕ ОДРЕДБЕ

#### Предмет уређивања

##### Члан 1.

Овим законом уређује се систем за ограничење емисија гасова са ефектом стаклене баште (у даљем тексту: GHG) и за прилагођавање на измењене климатске услове, мониторинг и извештавање о стратегији нискоугљеничног развоја и њеном унапређењу, програм прилагођавања на измењене климатске услове, доношење стратегије нискоугљеничног развоја и програма прилагођавања на измењене климатске услове, издавање дозвола за емисије GHG оператеру постројења, издавање одобрења на план мониторинга оператера ваздухоплова, мониторинг, извештавање, верификацију и акредитацију верификатора, административне таксе, надзор и друга питања од значаја за ограничење емисија GHG и прилагођавање на измењене климатске услове.

На поступак издавања, одузимања, измена и допуна дозволе за емисију GHG, поступак давања одобрења и одобрења за измене плана мониторинга емисије GHG, поступак давања одобрења на извештаје о побољшањима методологије емисије GHG и поступак вођења евиденција и регистра прописаних овим законом примењују се одредбе закона који уређује општи управни поступак, уколико овим законом није другачије прописано.

#### Примена закона

##### Члан 2.

Одредбе овог закона примењују се на емисије GHG изазване људском активношћу и секторе и системе изложене утицајима климатских промена.

GHG из става 1. овог члана су угљендиоксид (CO<sub>2</sub>), метан (CH<sub>4</sub>), азотсубоксид (N<sub>2</sub>O), флуороугљоводоници (HFCs), перфлуороугљеници (PFCs) и сумпорхексафлуорид (SF<sub>6</sub>).

#### Циљеви закона

##### Члан 3.

Циљ овог закона је успостављање система како би се смањиле емисије GHG на исплатив и економски ефикасан начин, чиме се доприноси достизању научно неопходних нивоа емисија GHG како би се избегле опасне промене климе на глобалном нивоу и неповољни утицаји промене климе.

Циљ овог закона је и смањење емисија GHG и прилагођавање на измењене климатске услове усвајањем и спровођењем докумената јавних политика.

Циљ овог закона је и успостављање механизма за правовремено, транспарентно, тачно, доследно, упоредиво и потпуно извештавање и верификацију информација о испуњењу обавеза према Закону о потврђивању Оквирне конвенције УН о промени климе, са анексима („Службени лист СРЈ - Међународни уговори”, број 2/97), Закону о потврђивању Кјото протокола („Службени гласник РС – Међународни уговори”, број 88/07), Закону о потврђивању Доха амандмана на Кјото протокол уз Оквирну конвенцију Уједињених нација о промени климе („Службени гласник РС - међународни

уговори”, број 2/17) и Закону о потврђивању Споразума из Париза („Службени гласник РС - Међународни уговори”, број 4/217), као и за мониторинг и извештавање о емисијама GHG изазваних људском активношћу из извора и уклоњених путем понора и активностима прилагођавања на измењене климатске услове предузетим на исплатив и економски ефикасан начин.

### **Достизање циљева закона**

#### **Члан 4.**

За достизање циљева овог закона, државни органи и организације треба да усвоје одговарајуће секторске политике и мере из делокруга своје надлежности.

### **Значење израза**

#### **Члан 5.**

Поједини изрази употребљени у овом закону имају следеће значење:

1) *оператер ваздухоплова* јесте свако физичко или правно лице које обавља ваздухопловне активности или власник ваздухоплова, ако идентитет тог лица није познат или га власник ваздухоплова није навео;

2) *верификатор* јесте правно лице које врши верификационе активности у складу са овим законом и прописом донетим на основу њега и кога је акредитовало Акредитационо тело Србије (у даљем тексту: АТС), у складу са законом којим се уређује акредитација;

3) *водич о економичности потрошње горива* јесте скуп података о званичној потрошњи горива и званичној емисији CO<sub>2</sub> за сваки модел расположив на тржишту нових путничких возила;

4) *гасови са ефектом стаклене баште* (енг. *greenhouse gases*; у даљем тексту: GHG) јесу гасови и други гасовити састојци који се налазе у атмосфери, како природног, тако и антропогеног порекла који апсорбују и поново емитују инфрацрвено зрачење;

5) *добављач* јесте произвођач путничких возила или његов огранак са седиштем у Републици Србији. У случају да произвођач или његов огранак немају седиште у Републици Србији, за добављача ће се сматрати увозник или правно лице који први пут даје на тржиште Републике Србије ново путничко возило на продају или на лизинг, као и предузетник који по први пут даје на тржиште Републике Србије ново путничко возило на продају;

6) *емисија GHG из извора* јесте испуштање GHG из сектора и категорија у којима долази до сагоревања горива и фугитивних емисија из горива, индустријских процеса, укључујући емисије из постројења и ваздухопловних активности, употребе производа, пољопривреде, и управљања отпадом ближе одређеним прописом;

7) *заинтересована јавност* јесте јавност на коју утиче или на коју може утицати доношење одлуке надлежног органа или која има интереса у томе, укључујући и удружења грађана и друштвене организације које се баве заштитом животне средине и које су евидентирани код надлежног органа;

8) *званична потрошња горива* јесте потрошња горива из прилога Европске комисије о уверењу о хомологацији типа путничких возила или из потврде о саобразности у складу са важећим прописима. Када се неколико варијанти и/или верзија наводи под истим моделом, вредност потрошње горива која се за тај модел наводи заснива се на варијанти и/или верзији модела са највишом званичном потрошњом горива унутар те групе;

9) *званичне специфичне емисије CO<sub>2</sub>* јесу измерене емисије за дато путничко возило из прилога Европске комисије о уверењу о хомологацији типа путничких возила или из потврде о саобразности у складу са важећим прописима. Када се неколико варијанти и/или верзија наводи под истим моделом, вредности CO<sub>2</sub> које се за тај модел наводе заснивају се на варијанти и/или верзији модела са највишом званичном емисијом CO<sub>2</sub> унутар те групе;

10) *званични податак о специфичним емисијама загађујућих материја у ваздух* (у даљем тексту: вредности специфичних емисија загађујућих материја у ваздух) јесу вредности азотних оксида (NO<sub>x</sub>), угљен монооксида (CO), укупног угљеноводика (THC) и суспендованих честица (PM) из прилога Европске комисије о уверењу о хомологацији типа путничких возила или из потврде о саобразности у складу са важећим прописима. Када се неколико варијанти и/или верзија наводи под истим моделом, вредности емисије поједине загађујуће материје у ваздух које се за тај модел наводе заснивају се на варијанти и/или верзији модела са највишом званичном емисијом те материје унутар те групе;

11) *извор емисије из постројења* јесте део постројења или процеса у оквиру постројења који се могу одвојено идентификовати, а из ког се емитују релевантни гасови са ефектом стаклене баште;

12) *јавност* јесте једно или више физичких или правних лица, њихова удружења, организације или групе;

13) *Кјото протокол* јесте Кјото протокол уз Оквирну конвенцију Уједињених нација о промени климе потврђен Законом о потврђивању Кјото протокола уз Оквирне конвенције Уједињених нација о промени климе;

14) *Конвенција* јесте Оквирна конвенција Уједињених нација о промени климе, са анексима, потврђена Законом о потврђивању Оквирне конвенције Уједињених нација о промени климе, са анексима (у даљем тексту: Конвенција);

15) *конзервативна процена* јесте процена при којој се примењују утврђене претпоставке како би се обезбедило да не дође до потцењивања годишњих емисија GHG из постројења или прецењивања тонских километара;

16) *марка* јесте робна марка у складу са прописима који уређује безбедност саобраћаја на путевима;

17) *механизам чистог развоја* један је од три флексибилна механизма Кјото протокола и омогућава државама које имају квантификоване обавезе смањења емисија GHG под Кјото протоколом да спроводе програме и пројекте који воде смањењу емисија GHG у земљама у развоју, задржавајући јединице смањења емисија GHG које су резултат пројектне активности и које су изражене преко CO<sub>2</sub> еквивалента;

18) *модел* јесте комерцијални опис марке, типа и, ако је доступно и прикладно, варијанте и верзије путничког возила;

19) *неповољни утицаји промене климе* означавају промене у физичкој животној средини или „биоти”, услед промене климе, а које имају значајне штетне последице на састав, способност обнављања или продуктивност природних и контролисаних екосистема или на функционисање друштвено-економских система или људско здравље и благостање;

20) *ново путничко возило* јесте свако путничко возило које претходно није било продато купцу у другу сврху осим за даљу продају или достављање;

21) *ознака економичности потрошње горива* јесте ознака која садржи податке о званичној потрошњи горива и званичној емисији CO<sub>2</sub> путничких возила на која се ознака поставља;

22) *оператер постројења* јесте правно лице или предузетник које у складу са прописима управља постројењем, контролише га или је овлашћен за доношење економских одлука у вези са техничким функционисањем постројења;

23) *план мониторинга* је план у складу са којим оператер постројења односно оператер ваздухоплова врши мониторинг емисија GHG из постројења односно ваздухопловних активности;

24) *подаци о активности оператера и оператера ваздухоплова* јесу подаци о количини горива или материјала који се утроше или произведу у процесу производње, а који су од значаја за прорачуне у методологији мониторинга и изражавају се у случају течних и чврстих материјала у тераџулима (TJ) или тонама (t), а у случају гасовитих у нормалним кубним метрима (Nm<sup>3</sup>);

25) *политике и мере* јесу сви инструменти чије спровођење води смањењу емисија GHG, укључујући и оне чији примарни циљ није ограничавање или смањење емисија GHG из извора и уклањања путем понора;

26) *понор* јесте сваки процес, активност или механизам којим се одстрањују из атмосфере GHG, аеросоли или претходници GHG;

27) *постројење* јесте стационарна техничка јединица у којој се обавља једна или више активности одређених прописом којим се утврђују врсте активности које доводе до емисије гасова са ефектом стаклене баште, као и свака друга активност која је директно технички повезана са активностима које се обављају на том месту и која може довести до емисија гасова са ефектом стаклене баште;

28) *потврда о саобразности* јесте писмени доказ издат од стране произвођача за свако возило произведено у складу са шемом хомологације типа целог возила. Подаци наведени у Потврди о саобразности представљају декларацију произвођача;

29) *продавац* јесте правно лице које обавља делатност продаје или лизинга новог путничког возила коначном потрошачу, као и предузетник који самостално обавља делатност продаје новог путничког возила коначном потрошачу;

30) *продајно место* јесте место као што је изложбени салон путничких возила или отворени простор, где се нова путничка возила излажу или нуде на продају или лизинг потенцијалним купцима. У ову дефиницију укључени су трговачки сајмови на којима се нова путничка возила представљају јавности;

31) *пројекције без мера* јесу пројекције антропогених емисија GHG из извора и одстрањених путем понора које искључују ефекте свих политика и мера које су планиране, донете или спроведене након године изабрана као почетна за ове пројекције;

32) *пројекције са мерама* јесу пројекције антропогених емисија GHG из извора и одстрањених путем понора које укључују ефекте донесених и спроведених политика и мера на смањења емисија GHG;

33) *пројекције са додатним мерама* јесу пројекције антропогених емисија GHG из извора и одстрањених путем понора које укључују ефекте

донесених и спроведених политика и мера на смањење емисија GHG, као и политике и мере које су у ту сврху планиране;

34) *промотивни материјал* јесте сав материјал, без обзира на медиј у којем се промовише (писани, електронски или аудио-визуелни), и који се користи при продаји, оглашавању и промовисању путничких возила у јавности. У то се убрајају, између осталог, технички приручници, брошуре, огласи у новинама, часописима и специјализованој штампи и плакатима, као и огласи на интернету, телевизији, филмском платну и дисплејима;

35) *путничко возило* јесте свако моторно возило врсте M1 у складу са прописом који уређује ближу поделу моторних и прикључних возила осим возила за посебне намене;

36) *резервоар гасова* са ефектом стаклене баште јесте физичка јединица или компонента биосфере, геосфере или хидросфере, са способношћу да сачува или акумулира GHG који је уклоњен из атмосфере понирањем или GHG који је ухваћен из извора гасова стаклене баште;

37) *систем инвентара* GHG јесте систем институционалних, законодавних и процедуралних механизма који обезбеђују процену и извештавање о прописаним антропогеним емисијама GHG из извора и уклањања помоћу понора;

38) *тим за оцењивање* јесте тим које АТС именује да спроводи оцењивање верификатора у складу са овим законом;

39) *тип, варијанта и верзија* су различита возила одређене марке која се препознају по типу, варијанти и верзији јединственим алфанумеричким знаковима;

40) *тонски километар* значи превоз једне тоне робе на удаљеност од један километар;

41) *уклањање помоћу понора* јесте природно или антропогено уклањање GHG из атмосфере помоћу понора.

## **II. СТРАТЕГИЈЕ И ПЛАНОВИ**

### **Документа планирања**

#### **Члан 6.**

У области климатских промена које прописује овај закон, доносе се следећа документа:

- 1) стратегија нискоугљеничног развоја;
- 2) акциони план за спровођење стратегије;
- 3) програм прилагођавања на измењене климатске услове.

### **Стратегија нискоугљеничног развоја**

#### **Члан 7.**

Министарство надлежно за послове заштите животне средине (у даљем тексту: Министарство) у сарадњи са осталим надлежним министарствима и релевантним државним институцијама и телима припрема Стратегију нискоугљеничног развоја (у даљем тексту: Стратегија) ради утврђивања стратешких праваца деловања и јавне политике које се односе на ограничења емисија GHG из извора, као и транспарентног и тачног праћења достизања тих ограничења емисије.

Стратегија се припрема за период од најмање десет година.

Стратегију доноси Влада на предлог Министарства и објављује се у „Службеном гласнику Републике Србије”.

### **Садржај Стратегије нискоугљеничног развоја**

#### **Члан 8.**

Стратегија садржи, нарочито:

- 1) сагледавање постојећег стања, укључујући и анализу социо-економске ситуације која утиче на ниво емисија GHG;
- 2) пројекције са мерама и са додатним мерама које одређују различите правце нискоугљеничног развоја, које уважавају социо-економске параметре;
- 3) процене добити и трошкова различитих праваца нискоугљеничног развоја;
- 4) опште и посебне циљеве који се желе постићи (утврђивање квантитативних циљева ограничења емисија GHG из извора и повећања уклањања путем понора који се постижу различитим сценаријима нискоугљеничног развоја);
- 5) идентификацију препорученог правца нискоугљеничног развоја са пратећим квантитативним циљем ограничења емисија GHG;
- 6) идентификацију одговарајућих мера неопходних за достизање различитих праваца нискоугљеничног развоја, узрочно-последичне везе између општих и посебних циљева и мера које доприносе остварењу тих циљева и анализу ефеката тих мера на физичка и правна лица и буџет;
- 7) кључне показатеље учинка на нивоу општих и посебних циљева и мера, којима се мери ефикасност и ефективност спровођења Стратегије.
- 8) идентификацију потреба за постизање циљева ограничења емисија GHG на нивоу сектора, укључујући стратешке циљеве развоја;
- 9) институционални оквир и план за праћење спровођења, вредновање учинака и извештавање о спроведеним мерама и циљевима стратегије.

### **Усклађеност секторских стратегија са Стратегијом**

#### **Члан 9.**

Документи јавних политика морају садржати квантитативну процену утицаја на промену нивоа емисије GHG из извора и уклањање помоћу понора прорачунате у складу са прихваћеном међународном методологијом.

### **Акциони план за спровођење Стратегије**

#### **Члан 10.**

Стратегија се остварује доношењем акционог плана за спровођење Стратегије (у даљем тексту: Акциони план), који садржи нарочито:

- 1) опште и посебне циљеве преузете из стратегије
- 2) мере и активности у секторима, које је потребно предузети ради остварења циљева Стратегије уз навођење пројеката ако се мере и/или активности спроводе кроз пројекте;
- 3) институције одговорне за спровођење специфичних мера као и институцију носиоца која је одговорна за праћење спровођења и извештавање о њиховом спровођењу;

4) процену потребних средстава за спровођење специфичних мера, уз навођење извора финансирања за обезбеђена средства;

5) временске рокове, показатеље учинка на нивоу мера, а по потреби и на нивоу активности, методе и учесталост извештавања о спровођењу специфичних мера;

6) информације о прописима које би требало донети односно изменити како би се реализовале мере јавне политике;

7) методе и учесталост извештавања о остварењу Акционог плана.

Акциони план усваја Влада за период од најмање пет година на предлог Министарства.

Министарство прати остварење Акционог плана и по потреби предлаже његово ажурирање за потребе испуњења циљева Стратегије.

Министарство ажурира Акциони план, ако Влада донесе одлуку о корективним мерама у складу са чланом 11. овог закона.

На захтев Министарства надлежне институције дужне су да доставе податке и информације од значаја за израду и ажурирање Акционог плана у року од 30 дана од дана достављања захтева.

Захтев за достављање података и информација из става 5. овог члана садржи врсту података и информација, временски период на који се односе, начин достављања, као и друге елементе.

### **Ограничење емисија GHG**

#### **Члан 11.**

На основу Стратегије и Акционог плана, а у складу са обавезама које проистичу из Конвенције и других међународних докумената донетих за спровођење Конвенције, Влада прописује нивое емисија GHG: из извора на националном нивоу, за постројења и ваздухопловне активности и за емисије GHG из сектора и категорија у којима долази до сагоревања горива и фугитивних емисија из горива, индустријских процеса и употребе производа, пољопривреде и отпада.

Актом из става 1. овог члана, прописују се нарочито:

1) сектори, категорије и извори емисија за које се утврђују нивои емисија GHG и период на који се односе;

2) начин и методологија за утврђивање нивоа емисија GHG;

3) укупне нивое емисија GHG из извора у односу на емисије у одређеној години;

4) годишње нивое емисија GHG за постројења и ваздухопловне активности у односу на емисије у одређеној години;

5) укупне нивое емисија GHG из извора у односу на емисије у одређеној години, без емисија из тачке 4) овог става.

Актом из става 1. овог члана прописују се емисије GHG за период од десет година и на годишњем нивоу у овом периоду.

Министарство припрема годишњи извештај о достизању емисија GHG у складу са актом из става 1. овог члана и у случају одступања, укључујући и дозвољене преносе у складу са чланом 12. овог закона, припрема предлог потребних корективних мера за достизање емисија GHG из извора до 15. новембра сваке године и доставља га Влади на усвајање.

## **Инструменти флексибилности**

### **Члан 12.**

Ако су емисије из члана 11. став 2. тачка 5) овог закона, у прописаном периоду, у одређеној години веће од прописаног годишњег нивоа емисија GHG, дозвољено је пренети највише до 5% годишње количине из наредне године.

Ако су емисије из члана 11. став 2. тачка 5) овог закона у прописаном периоду, у одређеној години мање од прописаног годишњег нивоа емисија GHG, тај вишак је дозвољено пренети у наредне године за достизање годишњих нивоа емисија GHG до последње године тог периода.

### **Програм прилагођавања на измењене климатске услове**

#### **Члан 13.**

Министарство припрема Програм прилагођавања на измењене климатске услове (у даљем тексту: Програм прилагођавања) са Акционим планом ради идентификације утицаја климатских промена на секторе и системе и утврђивања мера прилагођавања на измењене климатске услове (у даљем тексту: мера прилагођавања) за оне секторе и системе у којима је потребно смањити неповољне утицаје.

Програм прилагођавања доноси Влада на предлог Министарства.

Програм прилагођавања се објављује у „Службеном гласнику Републике Србије”.

### **Садржај Програма прилагођавања**

#### **Члан 14.**

Програм прилагођавања се израђује и усваја у складу са законом којим се уређује плански систем и нарочито садржи:

- 1) анализу социо-економске ситуације која утиче на прилагођавање на измењене климатске услове;
- 2) анализу осматрених промена климе;
- 3) приказ очекиваних промена климе;
- 4) анализу утицаја промена климе на секторе и системе;
- 5) идентификацију сектора најпогођенијих климатским променама;
- 6) опис жељене промене коју треба постићи, њених елемената и њихових узрочно-последичних веза;
- 7) опште и посебне циљеве јавне политике који се желе постићи;
- 8) предлог мера прилагођавања;
- 9) разраду и процене добити и трошкова различитих комбинација мера прилагођавања, као и резултате спроведене анализе ефеката за сваку од комбинација мера прилагођавања;
- 10) резултате процеса спроведених консултација и додатних анализа ефеката разматраних опција на основу спроведених консултација;
- 11) листу мера прилагођавања са образложењем и начином њиховог остваривања;
- 12) институције одговорне за спровођење мера прилагођавања;
- 13) Акциони план.



## **Реализација Програма прилагођавања**

### **Члан 15.**

Документи јавних политика у секторима најпогођенијим климатским променама, као и плански документи аутономне покрајине и јединице локалне самоуправе израђују се узимајући у обзир циљеве Програма прилагођавања.

Органи и организације надлежни за спровођење мера прилагођавања садржаних у Програму прилагођавања, као и за израду и спровођење докумената јавне политике и планских докумената из става 1. овог члана, дужни су да до 15. марта сваке године у односу на годину усвајања Програма прилагођавања достављају Министарству извештај о спроведеним мерама прилагођавања, као и појавама као што су поплаве, екстремне температуре, суше и друго и њиховим последицама.

Влада прописује листу органа и организација као и садржину и форму извештаја, из става 2. овог члана.

### **Учешће јавности**

#### **Члан 16.**

Министарство ће о нацрту Стратегије, Акционог плана и Програма прилагођавања, обавестити јавност и омогућити давање мишљења и примедби, у складу са законом којим се прописује израда и усвајање докумената јавних политика.

### **Национални савет за климатске промене**

#### **Члан 17.**

Овим законом успоставља се Национални савет за климатске промене (у даљем тексту: Савет), као саветодавно тело Владе.

Чланове Савета именује Влада на период од пет година уз могућност поновног избора.

Савет чине представници Министарства и других органа и организација, представници научне и стручне јавности, као и представници цивилног друштва, чија је област деловања од значаја за утврђивање и спровођење активности у области климатских промена, као и представник Повереника за заштиту равноправности.

Савет доноси Пословник о свом раду.

Савет води, у својству председника, министар надлежан за послове заштите животне средине (у даљем тексту: министар).

Савет може у свој рад да укључи и спољне сараднике, стручне за област климатских промена.

Рад чланова Савета се не плаћа.

Административно- техничке послове за потребе Савета обавља Министарство.

Савет је дужан да доставља Влади извештај о раду једном годишње.

### **III. ПОЛИТИКЕ И МЕРЕ ЗА ОГРАНИЧЕЊЕ ЕМИСИЈА GHG ИЗ ИЗВОРА**

#### **1. МЕХАНИЗАМ ЧИСТОГ РАЗВОЈА**

##### **Спровођење Механизма чистог развоја**

###### **Члан 18.**

Мере за ограничење емисија GHG, могу се спроводити кроз програме и пројекте у оквиру Механизма чистог развоја.

Влада прописује критеријуме и начин одобравања програма и пројеката који се реализују у оквиру Механизма чистог развоја, изузев капиталних пројеката, у смислу закона којим се уређује буџетски систем.

#### **2. ДОСТУПНОСТ ПОДАТАКА О ЕКОНОМИЧНОСТИ ПОТРОШЊЕ ГОРИВА И ЕМИСИЈАМА CO<sub>2</sub> У ВЕЗИ СА ПРОДАЈОМ НОВИХ ПУТНИЧКИХ ВОЗИЛА**

##### **Доступност података о потрошњи горива и емисијама CO<sub>2</sub>**

###### **Члан 19.**

У циљу информисаности потрошача и доношења одлуке о избору при куповини или узимању на лизинг нових путничких возила, потребно је обезбедити доступност података о економичности потрошње горива и емисијама CO<sub>2</sub> из тих возила.

Ознака о економичности потрошње горива и емисијама CO<sub>2</sub> и загађујућих материја у ваздух

###### **Члан 20.**

Продавац који ставља у промет модел новог путничког возила дужан је да на продајном месту или у близини путничког возила, о свом трошку, на јасно видљив начин постави, односно изложи ознаку о економичности потрошње горива и емисијама CO<sub>2</sub> тог возила.

Образац ознаке из става 1. овог члана, објављује Агенција за безбедност саобраћаја у електронском облику на својој интернет страници.

Министар ближе прописује садржину обрасца ознаке о економичности о потрошњи горива и емисијама CO<sub>2</sub> из става 1. овог члана.

##### **Водич о економичности потрошње горива и емисијама CO<sub>2</sub> и загађујућих материја у ваздух**

###### **Члан 21.**

Добављач мора у електронском облику најкасније до 31. децембра текуће године Агенцији за безбедност саобраћаја слати листу модела свих нових возила које продаје на територији Републике Србије са подацима на прописаном обрасцу.

Агенција за безбедност саобраћаја објављује—на својој интернет страници:

1) листу свих модела нових путничких возила који се у току године продају у Републици Србији, састављену по азбучном реду марки путничких возила са подацима из става 1. овог члана, и

2) листу десет модела нових путничких возила са најекономичнијом потрошњом горива, поређаним према растућим вредностима специфичних емисија CO<sub>2</sub> за сваку врсту горива са подацима из става 1. овог члана.

Добављач најмање једном годишње о свом трошку обезбеђује водич о економичности потрошње горива, емисијама CO<sub>2</sub> и загађујућих материја у

ваздух (у даљем тексту: водич), који садржи и листе из става 2. тач. 1) и 2) овог члана.

Добављач, водич објављује на својој интернет страници, а његову електронску верзију бесплатно доставља продавцу и Агенцији за безбедност саобраћаја.

Продавац мора обезбедити да је последња компактна верзија водича на његовом продајном месту у писаном преносивом електронском облику бесплатно доступна потрошачу на његов захтев.

Министар ближе прописује образац са подацима из става 1. овог члана као и садржај водича из става 3. овог члана.

### **Плакат или дисплеј**

#### **Члан 22.**

Продавац је дужан да за све марке новог путничког возила изложеног или понуђеног на продају или лизинг, на продајном месту видно изложи плакат или дисплеј са подацима о званичној потрошњи горива и званичним специфичним емисијама CO<sub>2</sub> и загађујућих материја у ваздух.

Министар ближе прописује изглед, димензије и садржај плаката, односно дисплеја.

### **Промоција**

#### **Члан 23.**

Добављач и продавац дужни су да обезбеде да сав промотивни материјал садржи податке о званичној потрошњи горива и званичној специфичној емисији CO<sub>2</sub> и загађујућих материја у ваздух модела новог путничког возила на које се односи.

Министар ближе прописује форму и садржај промотивног материјала.

### **Забрана присуства ознака, симбола или натписа**

#### **Члан 24.**

Забрањено је довођење у забуну потенцијалних купаца нових путничких аутомобила коришћењем ознака, симбола или натписа који се односе на потрошњу горива или емисију CO<sub>2</sub> и загађујућих материја у ваздух на ознакама, у водичима, на плакатима или у промотивној литератури из чл. 20-23. овог закона.

## **IV. МОНИТОРИНГ, ИЗВЕШТАВАЊЕ И ВЕРИФИКАЦИЈА ЕМИСИЈА GHG ИЗ ПОСТРОЈЕЊА И ВАЗДУХОПЛОВНИХ АКТИВНОСТИ**

### **1. ДОЗВОЛА ЗА ЕМИСИЈУ GHG ОПЕРАТЕРУ ПОСТРОЈЕЊА**

#### **Услов за почетак рада постројења**

#### **Члан 25.**

Пре почетка рада постројења у којем се обавља активност која доводи до емисије GHG, оператер постројења дужан је да прибави дозволу за емисију GHG (у даљем тексту: дозвола).

Изузетно од става 1. овог члана, за постројења или делове постројења који се користе за истраживање, развој и испитивање нових производа и процеса, као и за постројења која користе искључиво биомасу, није потребна дозвола.

Влада прописује врсте активности и гасове из става 1. овог члана за које је потребно прибавити дозволу.

### **Захтев за издавање дозволе**

#### **Члан 26.**

Оператер постројења подноси Министарству захтев за издавање дозволе.

Захтев из става 1. овог члана садржи:

- 1) податке о оператеру постројења;
- 2) опис и локацију постројења и активности које се обављају у постројењу, укључујући технологије које се користе;
- 3) податке о сировинама и другим материјалима чија употреба може да доведе до емисије GHG;
- 4) податке о врсти и извору емисија GHG;
- 5) нетехнички резиме података који се односи на податке из тач. 1) - 4) овог става.

Оператер постројења дужан је да уз захтев из става 1. овог члана достави и план мониторинга емисија GHG из постројења (у даљем тексту: план мониторинга) у два примерка.

### **Разматрање захтева**

#### **Члан 27.**

Министарство разматра поднети захтев и ако утврди да он не садржи прописане податке, односно уколико није достављен план мониторинга, обавестиће подносиоца захтева о утврђеним недостацима и одредиће му рок у ком је дужан да достави податке односно план мониторинга који недостају.

Ако подносилац захтева у одређеном року не поступи по захтеву Министарства из става 1. овог члана и не отклони недостатке Министарство одбацује такав захтев.

### **Оцена Агенције за заштиту животне средине**

#### **Члан 28.**

Министарство у року од пет дана од дана пријема потпуног захтева за издавање дозволе са планом мониторинга исти, заједно са планом мониторинга, доставља Агенцији за заштиту животне средине (у даљем тексту: Агенција).

Агенција оцењује достављени план мониторинга, и у року од највише два месеца од дана пријема докумената из става 1. овог члана, доставља Министарству извештај који садржи оцену да ли је план мониторинга израђен у складу са прописима и да ли је оператер постројења у стању да обезбеди мониторинг и извештавање о емисијама GHG у складу са овим законом.

Приликом оцене плана мониторинга Агенција може тражити од подносиоца захтева да јој у одређеном року достави додатне информације које је подносилац захтева пропустио да наведе у плану мониторинга односно уколико неке од достављених информација у плану мониторинга нису наведене, међусобно су контрадикторне или нису довољно прецизне према захтевима прописа из члана 35. став 7. овог закона.

## **Дозвола**

### **Члан 29.**

Министарство издаје дозволу у року од највише четири месеца од пријема потпуног захтева за издавање дозволе, на основу позитивне оцене Агенције из члана 28. овог закона.

Дозвола садржи:

- 1) назив и адресу оператера постројења као и адресу постројења;
- 2) опис активности и емисија GHG из постројења;
- 3) обавезу вршења мониторинга емисије GHG на начин прописан планом мониторинга;
- 4) обавезу достављања верификованог извештаја о емисијама GHG.

План мониторинга са пратећом документацијом саставни је део дозволе.

Дозвола се издаје за постројење или део постројења, а може се издати и јединствена дозвола за више постројења уколико се налазе на истој локацији и њима управља исти оператер постројења.

Дозвола се издаје у форми решења на које није дозвољена жалба, али се може покренути управни спор.

## **Ревизија дозволе**

### **Члан 30.**

Министарство по службеној дужности сваких пет година поново разматра издату дозволу и по потреби врши измене и допуне исте.

Измене и допуне дозволе у складу са ставом 1. овог члана врше се у случају измена закона и других прописа.

## **Измена дозволе**

### **Члан 31.**

Оператер постројења обавештава Министарство о свакој намеравајој промени врсте активности, промена капацитета постојећих постројења и изградња нових постројења на локацији, промена горива и главних сировина које се користе у постројењу.

Министарство процењује промене из става 1. овог члана и ако утврди да су промене такве да утичу на дозволу, у року од 30 дана од дана пријема обавештења, захтева од оператера постројења да у одређеном року поднесе захтев за измену дозволе.

Уз захтев из става 2. овог члана оператер постројења доставља и измењени план мониторинга, ако је Министарство проценило да је и то потребно.

Ако оператер постројења у одређеном року не поднесе захтев за измену дозволе сматраће се да је одустао од промене из става 1. овог члана.

На поступак измене дозволе примењују се одредбе чл. 26-29. овог закона.

Сматраће се да намеравана промена не утиче на дозволу и да оператер постројења може извршити намеравану промену, ако у року од 30 дана од дана достављања Министарству обавештења о намеравајој промени, не прими захтев Министарства из става 2. овог члана.

Оператер постројења обавештава Министарство и о свакој намераваној промени оператера односно података о оператеру.

Ако Министарство добије обавештење из става 7. овог члана, измениће дозволу у року од 30 дана од дана пријема обавештења.

### **Престанак важења дозволе**

#### **Члан 32.**

Министарство доноси решење о престанку важења дозволе ако од оператера постројења прими обавештење или на други начин сазна:

- 1) о престанку важења интегрисане дозволе;
- 2) о престанку обављања активности у постројењу;
- 3) да рад постројења није могућ из техничких разлога;
- 4) да постројење не ради и његово поновно покретање није могуће;

5) да се у постројењу не обавља активност и оператер постројења не може да гарантује да ће постројење наставити са радом у року од шест месеци од престанка рада, односно у року од 18 месеци у случају престанка рада услед непредвиђених околности на које оператер не може да утиче.

Одредба из става 1. тачка 5) овог члана не примењује се на постројења у резерви или у стању приправности и на постројења која своје активности обављају сезонски ако:

- 1) оператер постројења има дозволу из члана 29. овог закона као и интегрисану дозволу уколико је прописана за то постројење;
- 2) је технички могуће покренути обављање активности постројења без физичких промена на постројењу;
- 3) се постројење редовно одржава.

## **2. ОДОБРЕЊЕ ПЛАНА МОНИТОРИНГА GHG ОПЕРАТЕРУ ВАЗДУХОПЛОВА**

### **Достављање плана мониторинга**

#### **Члан 33.**

Оператер ваздухоплова који поседује оперативну дозволу у складу са законом којим се уређује ваздушни саобраћај дужан је да Министарству достави план мониторинга најкасније четири месеца по ступању на снагу прописа из става 3. овог члана.

Оператер ваздухоплова који је у поступку издавања оперативне дозволе дужан је да Министарству достави план мониторинга најкасније два месеца пре започињања ваздухопловних активности на основу оперативне дозволе.

Влада прописује ваздухопловне активности и гасове за које није потребно доставити план мониторинга.

### **Одобрење плана мониторинга**

#### **Члан 34.**

Министарство у року од пет дана од дана пријема плана мониторинга из члана 33. ст. 1. и 2. овог закона, исти доставља Директорату цивилног ваздухопловства Републике Србије (у даљем тексту: Директорат).

Директорат оцењује достављени план мониторинга и у року од највише два месеца од дана пријема докумената из става 1. овог члана доставља

Министарству извештај који садржи оцену да ли је план мониторинга израђен у складу са прописима и да ли је оператер ваздухоплова у стању да обезбеди мониторинг и извештавање о емисијама GHG складу са овим законом.

Приликом оцене плана мониторинга Директорат може тражити од оператера ваздухоплова да му достави додатне информације у одређеном року.

Министарство даје одобрење на план мониторинга у року од највише четири месеца од пријема плана мониторинга, на основу позитивне оцене Директората.

Одобрење се издаје у форми решења на које није дозвољена жалба, али се може покренути управни спор.

### **3. МОНИТОРИНГ И ИЗВЕШТАВАЊЕ О ЕМИСИЈАМА GHG ИЗ ПОСТРОЈЕЊА И ВАЗДУХОПЛОВНИХ АКТИВНОСТИ**

#### **План мониторинга**

##### **Члан 35.**

Оператер постројења и оператер ваздухоплова (у даљем тексту: оператер) дужан је да врши мониторинг емисије GHG на основу одобреног плана мониторинга који је саставни део дозволе односно на који је Министарство дало одобрење.

Осим обавезе из става 1. овог члана оператер ваздухоплова може да врши и мониторинг података о тонским километрима.

План мониторинга састоји се нарочито од детаљних, потпуних и транспарентних података о методологији мониторинга емисије GHG појединачног постројења или ваздухоплова.

Саставни део плана мониторинга су писане процедуре за поступке који се примењују приликом мониторинга и извештавања, као и пратећа документација.

У поступку оцене плана мониторинга Агенција односно Директорат дају сагласност за примену одређених елемената методологије мониторинга, односно одређених писаних процедура односно њихових делова.

Министарство на својој интернет презентацији објављује одређене елементе потребне за примену методологије мониторинга као што су стандардни фактори, методе процене за утврђивање удела биомасе и друго.

Министар, а за ваздухопловне активности уз сагласност министра надлежног за послове саобраћаја, прописује садржај плана мониторинга, писане процедуре и пратећу документацију која се доставља уз план мониторинга.

#### **Измена плана мониторинга**

##### **Члан 36.**

Оператер је дужан да редовно проверава да ли план мониторинга одражава природу и начин рада постројења или активности ваздухоплова, као и да ли методологија мониторинга емисије GHG може да се побољша, те да на основу тога врши измене плана мониторинга.

Оператер је дужан да о предлозима за измену плана мониторинга без одлагања обавести Министарство.

Ако утврди да предложене измене плана мониторинга у конкретном случају нису значајне, Министарство обавештава оператера да је дужан да измењени план мониторинга са пратећом документацијом достави Министарству до 31. децембра текуће године.

Ако утврди да су предложене измене плана мониторинга значајне, Министарство обавештава оператера да је дужан да му измењени план мониторинга са пратећом документацијом без одлагања достави на одобрење.

На поступак одобрења измењеног плана мониторинга примењују се одредбе чл. 28. и 34. овог закона.

Оператер је дужан да води евиденцију о свим изменама плана мониторинга.

Министар, а за ваздухопловне активности уз сагласност министра надлежног за послове саобраћаја, прописује разлоге за измену плана мониторинга, значајне измене плана мониторинга, као и садржај евиденције о изменама плана мониторинга.

### **Поједностављени план мониторинга**

#### **Члан 37.**

Оператер постројења који управља постројењем са ниским емисијама GHG може Министарству поднети захтев за одобрење коришћења поједностављеног плана мониторинга.

Неће се сматрати постројењем са ниским емисијама GHG постројење које обавља прописане активности којима је обухваћен N<sub>2</sub>O.

Министар прописује услове које мора да испуни постројење да би се сматрало постројењем са ниским емисијама GHG, као и услове, активности, поступке, начине контроле и потребну документацију коју треба доставити како би оператер из става 1. овог члана могао да користи поједностављени план мониторинга.

### **Спровођење измењеног плана мониторинга**

#### **Члан 38.**

Пре добијања обавештења и одобрења из члана 36. ст. 3. и 4. овог закона, оператер може да спроводи мониторинг и извештавање користећи измењени план мониторинга, ако се може претпоставити да предложене измене нису значајне, или у случају када би мониторинг у складу са првобитним планом мониторинга дао непотпуне податке о емисији GHG.

Ако оператер може претпоставити да су предложене измене значајне, оператер је дужан да спроведе оба плана мониторинга и извештавања (првобитни и измењени), уз паралелно вођење привремене документације.

Након добијања обавештења или одобрења у складу са чланом 36. овог закона, оператер је дужан да користи само податке који се односе на измењени план мониторинга и да спроводи целокупни мониторинг и извештавање користећи само измењени план мониторинга.

### **Методологије мониторинга емисије GHG**

#### **Члан 39.**

Мониторинг емисија GHG врши се на основу прописане методологије.

Министар прописује методологије мониторинга емисија GHG из постројења и услове за њихову примену.



Министар уз сагласност министра надлежног за послове саобраћаја, прописује методологију мониторинга емисија GHG за оператере ваздухоплова.

### **Процена примене одређене методологије мониторинга**

#### **Члан 40.**

Ако оператер постројења тврди, да примена одређене методологије мониторинга није технички изводљива, Агенција процењује оправданост те примедбе узимајући у обзир техничке и технолошке карактеристике тог постројења.

Ако оператер постројења тврди, да примена одређене методологије мониторинга доводи до неоправдано високих трошкова, Агенција процењује оправданост те примедбе, узимајући у обзир да ли су трошкови мониторинга већи од користи.

Начин процене техничке изводљивости и неоправдано високих трошкова ближе се уређују прописом који доноси министар.

### **Управљање и контрола података**

#### **Члан 41.**

Оператер успоставља, документује, спроводи и одржава писане процедуре за прикупљање и коришћење података при мониторингу и извештавању о емисијама GHG, са ефикасним контролним системом, чиме се омогућава да се припреми извештај о емисијама GHG и извештај о тонским километрима без погрешно приказаних података и у складу са планом мониторинга.

Оператер је дужан да редовно проверава делотворност контролног система, и да га заједно са писаним процедурама за прикупљање и коришћење података при мониторингу и извештавању о емисијама GHG, по потреби побољшава, узимајући у обзир и препоруке верификатора из извештаја о верификацији, као и да по потреби прилагоди план мониторинга.

Министар, а за ваздухопловне активности уз сагласност министра надлежног за послове саобраћаја, прописује садржај писаних процедура и контролног система.

### **Чување докумената и података**

#### **Члан 42.**

Оператер је дужан да све релевантне податке прикупљене у складу са чланом 41. овог закона као и документа сачињена и добијена у складу са обавезама из овог закона, чува најмање десет година.

Подаци и документа из става 1. овог члана морају се учинити доступним на захтев Министарства, Агенције, Директората и верификатора који верификује извештај о годишњим емисијама GHG односно извештај о тонским километрима.

Министар, а за ваздухопловне активности уз сагласност министра надлежног за послове саобраћаја, прописује минимум података и докумената, који се чувају у складу са ставом 1. овог члана.

### **Извештавање**

#### **Члан 43.**

Оператер је дужан да до 31. марта текуће године достави Агенцији односно Директорату верификовани извештај о емисијама GHG са извештајем

о верификацији за претходну календарску годину, за постројења и из сектора ваздушног саобраћаја.

Изузетно од става 1. овог члана, извештај о емисијама GHG који оператер који први пут почиње са радом подноси у првој години након добијања дозволе из члана 29. овог закона, односно одобрења из члана 34. овог закона, обухвата период од дана почетка рада до 31. децембра те године.

Оператер постројења које је престало са радом, односно у случају стечаја стечајни управник, дужан је да без одлагања достави Агенцији односно Директорату верификован извештај о емисијама гасова за период од 1. јануара текуће године до дана престанка рада постројења.

Оператер који је у периодима од 1. јануара до 31. децембра 2005. године, од 1. јануара 2008. до 31. децембра 2010. године и од 1. јануара 2016. до 31. децембра 2017. године обављао прописане активности најмање један дан у календарској години, доставља, уз извештај о емисијама GHG који први пут подноси Агенцији односно Директорату и податке о нивоу активности и емисијама из тих активности, за ове године (у даљем тексту: историјски ниво активности).

Министар, а за ваздухопловне активности уз сагласност министра надлежног за послове саобраћаја, прописује форму и садржај извештаја о емисијама из ст. 1-3. овог члана, као и врсту и начин добијања података о историјском нивоу активности и емисијама из тих активности.

### **Конзервативна процена емисије GHG**

#### **Члан 44.**

Ако оператер у року утврђеном у члану 43. овог закона не достави верификован извештај о годишњој емисији GHG, односно ако тај извештај није израђен или није верификован у складу са одредбама овог закона, Агенција односно Директорат врши конзервативну процену емисије GHG која замењује извештај о годишњој емисији GHG.

Ако у свом извештају верификатор наведе да у извештају о емисијама GHG постоје погрешно приказани подаци који нису од кључног значаја, а које оператер није исправио у свом извештају, Агенција односно Директорат процењују значај погрешно приказаних података.

Када утврди да су подаци из става 2. овог члана од значаја за извештавање, Агенција односно Директорат врши конзервативну процену емисије GHG за активности за које је утврђено да су подаци погрешно приказани.

Агенција односно Директорат на основу процене из става 3. овог члана обавештава оператера о потреби и начину измене извештаја о емисији GHG.

Оператер је дужан да о обавештењу из става 4. овог члана обавести верификатора.

### **Извештавање о побољшањима методологије мониторинга**

#### **Члан 45.**

Оператер је дужан да достави Министарству извештај о побољшањима методологије мониторинга на који Министарство даје одобрење.

Ако извештај о верификацији из члана 43. овог закона садржи примедбе које се односе на нетачности или неусклађености података у извештају о емисијама GHG или садржи предлоге за побољшање тог извештаја, оператер

припрема извештај и доставља га Министарству на одобрење до 30. јуна године у којој је издат извештај о верификацији.

У извештају из става 2. овог члана оператер наводи које примедбе и предлоге из извештаја о верификацији је прихватио, односно рокове у којима ће их прихватити, а за примедбе и предлоге које није прихватио, оператер је дужан да наведе образложење зашто они не доводе до побољшања методологије мониторинга, односно како доводе до неоправдано високих трошкова.

Изузетно од става 2. овог члана, оператер који управља постројењем са ниским емисијама GHG није дужан да поднесе извештај из става 2. овог члана.

На поступак давања одобрења на извештаје из ст. 1. и 2. овог члана, примењују се одредбе чл. 28. и 34. овог закона.

Министар прописује рокове за подношење и садржај извештаја из става 1. овог члана.

#### **4. ВЕРИФИКАЦИЈА И АКРЕДИТАЦИЈА**

##### **Верификација извештаја**

###### **Члан 46.**

Акредитовани верификатор, по прописаној процедури, врши верификацију извештаја из члана 43. овог закона и оператеру издаје извештај о верификацији.

АТС по прописаној процедури, акредитује правно лице које испуњава прописане услове као верификатора.

Министар прописује услове које морају да испуне верификатори, процедуру и критеријуме верификације као и садржину извештаја о верификацији.

##### **Питања акредитације**

###### **Члан 47.**

На питања акредитације која нису посебно уређена овим законом, примењују се одредбе закона којим се уређује акредитација и других опшних аката АТС, односно правила акредитације које објављује АТС.

##### **Пријава за акредитацију**

###### **Члан 48.**

Уз пријаву за акредитацију, подносилац захтева доставља документацију прописану законом којим се уређује акредитација и другим општим актима АТС, као и податке релевантне за: оцену компетентности за спровођење верификације, оцену поступка верификације као и утврђивање испуњености услова за верификаторе из прописа донетог на основу овог закона.

Министар прописује податке релевантне за: оцену компетентности за спровођење верификације, оцену поступка верификације као и утврђивање испуњености услова за верификаторе из прописа донетог на основу овог закона.

##### **Оцењивање верификатора**

###### **Члан 49.**

У поступку акредитације, као и у поступку надзора над радом акредитованих верификатора, АТС оцењује:

- 1) испуњеност захтева прописаних законом којим се уређује акредитација;
- 2) испуњеност услова прописаних овим законом и прописима донетим на основу овог закона;
- 3) компетентност за вршење верификације у складу са овим законом и прописима донетим на основу овог закона;
- 4) да ли се верификација врши у складу с овим законом и прописима донетим на основу овог закона.

#### **Тим за оцењивање**

##### **Члан 50.**

У поступку акредитације тим за оцењивање нарочито врши:

- 1) преглед свих релевантних докумената и записа који се достављају уз пријаву за акредитацију;
- 2) обилазак просторија подносиоца захтева ради прегледа репрезентативног узорка интерне верификационе документације и оцењивања примене система менаџмента квалитетом код подносиоца захтева и верификационих процедура или процеса које успоставља подносилац пријаве;
- 3) оцену репрезентативног дела обима акредитације за који је затражена акредитација и рада и компетентности репрезентативног броја особља подносиоца пријаве које учествује у верификацији.

У поступку акредитације тим за оцењивање мора да испуни услове и примени процедуре дефинисане прописима из члана 47. овог закона.

Поред услова одређених прописима из члана 47. овог закона, тим за оцењивање мора да испуњава и услове у погледу састава тима за оцењивање, компетентности оцењивача који оцењује верификатора, односно вође тима, члана тима и особа које доносе одлуке о додели, проширењу или обнављању акредитације, као и услове које морају да испуне технички експерти које АТС може да укључи у оцењивачки тим.

Министар прописује услове из става 3. овог члана.

#### **Обавезе верификатора**

##### **Члан 51.**

Верификатор је дужан да сваке године до 15. новембра АТС достави информације о планираном времену и месту верификације које је предвидео у временском плану, као и адресу и друге информације о оператерима чији извештаји о емисијама GHG или тонским километрима подлежу верификацији, као и о изменама тих информација, без одлагања.

Информације из става 1. овог члана АТС користи за израду програма надзора над радом верификатора и извештаја о надзору над радом верификатора.

#### **Програм надзора над радом верификатора**

##### **Члан 52.**

АТС до 31. децембра текуће године доставља Министарству програм надзора над радом верификатора за наредну годину.

Програм надзора над радом верификатора садржи попис верификатора које је акредитовао АТС и која су га у складу са одредбама члана 51. овог

закона обавестили да намеравају да спроводе верификацију у Републици Србији.

Програм надзора над радом верификатора садржи нарочито:

- 1) предвиђено време и место верификације;
- 2) информације о активностима које је АТС планирао за тог верификатора, посебно активности надзора и поновног оцењивања;
- 3) датуме предвиђене оцене рада у пракси, коју спроводи АТС како би оценио верификатора, укључујући адресу и друге информације о оператерима које ће обићи приликом оцењивања.

АТС до 1. јуна текуће године доставља Министарству извештај о реализацији радног програма за претходну годину, који садржи податке о сваком верификатору којег је акредитовао АТС.

Министар прописује форму и садржај извештаја из става 4. овог члана.

### **Административне мере и обавештавање о обиму акредитације верификатора**

#### **Члан 53.**

АТС може да суспендује, повуче или смањи обим акредитације верификатора ако верификатор не испуњава захтеве из овог закона.

АТС суспендује акредитацију или смањује обим акредитације у било којем од следећих случајева:

- 1) верификатор је озбиљно прекршио захтеве из овог закона;
- 2) верификатор упорно и у више наврата није испуњавао захтеве из овог закона;
- 3) верификатор је прекршио друге посебне одредбе и услов из правила акредитације и других аката АТС;

АТС повлачи акредитацију ако:

- 1) верификатор није отклонио узорке на основу којих је донешена одлука о суспензији акредитације;
- 2) је члан највишег руководства верификатора проглашен кривим за превару;
- 3) је верификатор намерно дао погрешне информације.

Против одлуке АТС о суспензији, повлачењу или смањењу обима акредитације у складу са ст. 4. и 5. може се поднети жалба АТС у складу са одредбама закона којим се уређује област акредитације.

АТС обавештава Министарство о суспензији, повлачењу или смањењу обима акредитације верификатора, односно о прекиду суспензије или промени одлуке о суспензији, повлачењу или смањењу обима акредитације на основу жалбе.

Министарство сваке године АТС доставља информације о:

- 1) резултатима провере извештаја оператера и извештаја о верификацији, посебно о утврђеним неусаглашеностима верификатора;
- 2) релевантним резултатима инспекцијских прегледа оператера који садрже утврђену неусаглашеност верификатора;

3) резултатима оцењивања интерне верификационе документације верификатора.

### **Приговор на верификатора**

#### **Члан 54.**

Министарство, оператер или друга заинтересована страна може АТС да упути приговор који се односи на верификатора.

Приговор из става 1. овог члана може се поднети и из разлога неусаглашености верификатора из члана 53. став 6. тач. 1) и 2) овог закона.

## **5. ДОСТАВЉАЊЕ И ПРИСТУП ИНФОРМАЦИЈАМА**

### **Достављање**

#### **Члан 55.**

Министар прописује начин и форму достављања докумената прописаних чл. 26, 31, 33, 35, 36, 37, 43, 45. и 46. овог закона.

### **Приступ информацијама**

#### **Члан 56.**

Министарство чини доступним јавности извештаје о емисији гасова у складу са прописом којим се уређује приступ информацијама од јавног значаја.

Пословном тајном не могу се означити подаци који се односе на емисије, стање животне средине и могуће негативне утицаје и последице, резултате мониторинга и инспекцијски надзор.

## **V. СИСТЕМ ЗА МОНИТОРИНГ И ИЗВЕШТАВАЊЕ О НАЦИОНАЛНИМ ЕМИСИЈАМА GHG**

### **Национални систем инвентара GHG**

#### **Члан 57.**

Национални Систем инвентара GHG успоставља се, води и константно унапређује како би се, у складу са захтевима Конвенције, осигурала процена емисија GHG из извора и уклањања путем понора, као и правременост, транспарентност, тачност, доследност, упоредивост и потпуност инвентара GHG.

### **Инвентар GHG и извештај о инвентару GHG**

#### **Члан 58.**

Национални инвентар GHG (у даљем тексту: Инвентар GHG) је база података која садржи нарочито:

- 1) податке о активностима;
- 2) примењене емисионе факторе;
- 3) податке о емисијама GHG из извора и уклањања помоћу понора;
- 4) друге податке потребне за израду извештаја.

На основу Инвентара GHG израђује се Национални извештај о инвентару GHG (у даљем тексту: Извештај о инвентару GHG).

Агенција успоставља и води Инвентар GHG и припрема Извештај о инвентару GHG.

Извештај о инвентару GHG, саставни је део Извештаја о стању животне средине у Републици Србији.

Агенција израђује до 15. јануара сваке године Инвентар GHG.

Агенција израђује до 15. марта сваке године Извештај о инвентару GHG.

Агенција израђује до 31. јула сваке године инвентар GHG са привременим подацима за претходну годину.

Министар ближе прописује садржину Инвентара GHG и Извештаја о инвентару GHG.

### **Достављање података за израду Националног инвентара GHG**

#### **Члан 59.**

Органи и организације надлежни за вођење или управљање информационим системима и базама података које садрже податке потребне за израду Инвентара GHG, достављају податке Агенцији и осигуравају квалитет података и спроводе контролу квалитета података.

Влада прописује органе и организације из става 1. овог члана и врсту података потребних за израду Инвентара GHG.

Влада може у пропису из става 2. овог члана утврдити и обавезу других правних или физичких лица која обављају одређену делатност да доставе податке потребне за израду Националног инвентара GHG, а којима не располажу органи и организације из става 1. овог члана.

### **Закључење споразума**

#### **Члан 60.**

Агенција са органима и организацијама из члана 59. става 1. овог закона закључује споразум којим се утврђују обавезе тих органа и организација нарочито подаци, рокови, облик и начин за њихово достављање Агенцији.

### **Осигурање квалитета и контрола квалитета података**

#### **Члан 61.**

Агенција израђује и спроводи План осигурања квалитета и контроле квалитета података за потребе израде и унапређења квалитета Инвентара GHG.

Агенција координира активности са органима и организацијама из члана 59. овог закона, како би осигурала квалитет и обезбедила контролу квалитета података у складу са планом из става 1. овог члана.

Органи и организације из члана 59. овог закона поступају по процедурама из плана из става 1. овог члана и о свим реализованим и планираним изменама обавештавају Агенцију уз које достављају и образложење.

## **VI. ПРОЈЕКЦИЈЕ ЕМИСИЈА GHG ИЗ ИЗВОРА И УКЛАЊАЊА ПОМОЋУ ПОНОРА**

### **Пројекције емисија GHG из извора и уклањања помоћу понора**

#### **Члан 62.**

Министарство припрема пројекције антропогених емисија GHG из извора и њиховог уклањања помоћу понора (у даљем тексту: пројекције) као основу за

утврђивање и процену могућности ограничења емисија GHG, доношење политика и мера за економски исплативо ограничење емисија GHG, као и за мониторинг dostizanja ограничења емисија GHG.

Пројекције се израђују за гасове или групе гасова, као и за секторе и категорије и унапређују се по потреби.

Пројекције за релевантне секторе израђују се у сарадњи са надлежним министарствима.

## **VII. СИСТЕМ ЗА ИЗВЕШТАВАЊЕ О ПОЛИТИКАМА, МЕРАМА И ПРОЈЕКЦИЈАМА GHG**

### **Систем за извештавање о политикама, мерама и пројекцијама GHG**

#### **Члан 63.**

У циљу обезбеђења правремености, транспарентности, тачности, доследности, упоредивости и потпуности информација о политикама и мерама и пројекцијама, успоставља се, одржава и континуирано унапређује систем за извештавање о политикама и мерама и пројекцијама GHG.

Систем подразумева институционалне, правне и процедуралне механизме за извештавање о политикама и мерама и пројекцијама антропогенних емисија GHG из извора и уклањања помоћу понора.

Органи и организације укључујући органе и организације локалних самоуправа надлежне за послове заштите животне средине дужни су да врше процену ефеката политика и мера на ниво емисија GHG из своје надлежности и о њима извештавају Министарство.

Влада одређује листу органа и организација из става 3. овог члана, садржај, облик и рокове за извештавање Министарства.

#### **Извештавање о реализацији планских докумената**

#### **Члан 64.**

Министарство извештава Владу о реализацији Акционог плана, Програма прилагођавања, реализацији политика и мера, пројекцијама и постизању квантитативних циљева из Стратегије.

Извештаје из става 1. овог члана Влада подноси Народној скупштини.

Министарство извештаје из става 1. овог члана као и све релевантне процене трошкова и ефеката политика и мера којима се ограничавају или смањују емисије GHG из извора или повећавају уклоњене количине путем понора, значајне информације на којима се те процене заснивају, описе модела и коришћене методолошке приступе, дефиниције и претпоставке на којима се заснивају, ставља на увид јавности на својој интернет страници.

Влада прописује форму, садржај и рокове за достављање извештаја из става 1. овог члана.

#### **Извештавање према захтевима Конвенције**

#### **Члан 65.**

У складу са обавезама које произилазе из Конвенције, Министарство припрема Двогодишњи ажурирани извештај и Извештај Републике Србије према Оквирној конвенцији УН о промени климе.

Извештаје из става 1. овог члана усваја Влада.



Извештаје из става 1. овог члана Министарство ставља на увид јавности на својој интернет страници.

### **VIII. АДМИНИСТРАТИВНЕ ТАКСЕ**

#### **Обавеза плаћања административне таксе**

##### **Члан 66.**

Оператер сноси трошкове плаћања административних такси, утврђених у складу са посебним прописима, за:

- 1) подношење захтева за издавање дозволе у складу са овим законом;
- 2) издавање дозволе у складу са овим законом;
- 3) издавање одобрења у складу са овим законом;
- 4) измену дозволе;
- 5) измену плана мониторинга.

Административне таксе приход су буџета Републике Србије.

### **IX. НАДЗОР**

#### **Инспекцијски надзор**

##### **Члан 67.**

Надзор над применом овог закона и прописа донетих на основу њега врши министарство надлежно за послове заштите животне средине, Директорат, и министарство надлежно за послове трговине.

Инспекцијски надзор врши министарство надлежно за послове заштите животне средине преко инспектора за заштиту животне средине, Директорат преко ваздухопловних инспектора и министарство надлежно за послове трговине преко тржишних инспектора.

Инспектор за заштиту животне средине врши инспекцијски надзор над применом одредаба овог закона које се односе на обавезе оператера постројења, ваздухопловни инспектор над применом одредаба које се односе на обавезе оператера ваздухоплова, а тржишни инспектор над применом одредаба овог закона које се односе на доступност информација потрошачима о економичности потрошње горива и емисијама CO<sub>2</sub> из нових путничких возила.

На поступак вршења инспекцијског надзора примењују се одредбе закона који уређује инспекцијски надзор, ако овим законом није другачије прописано.

#### **Права и дужности инспектора**

##### **Члан 68.**

У вршењу инспекцијског надзора тржишни инспектор има право и дужност да утврђује:

1) да ли је продавац који ставља у промет модел новог путничког возила на продајном месту и у близини путничког возила на јасно видљив начин поставио, односно изложио ознаку о економичности потрошње горива и емисијама CO<sub>2</sub> тог возила;

2) да ли је добављач о свом трошку обезбедио водич о економичности потрошње горива и емисијама CO<sub>2</sub>;

3) да ли је добављач бесплатно доставио електронску верзију водича продавцу и Агенцији за безбедност саобраћаја;

4) да ли је обезбеђен преносив, компактан и бесплатан водич за потрошаче на продајним местима;

5) да ли је продавац за сваку марку новог путничког возила изложеног или понуђеног на продају или лизинг, на продајном месту видно изложио плакат или дисплеј са подацима о званичној потрошњи горива и званичним специфичним емисијама CO<sub>2</sub>;

6) да ли су добављачи и продавци обезбедили да сва промотивна литература садржи податке о званичној потрошњи горива и званичној специфичној емисији CO<sub>2</sub> модела новог путничког возила на које се односи;

7) да ли су присутне ознаке, симболи или натписи који се односе на потрошњу горива или емисију CO<sub>2</sub> на ознакама, у водичима или на плакатима или у промотивној литератури који могу довести у забуну потенцијалне купце нових путничких аутомобила.

У вршењу инспекцијског надзора над радом оператера постројења, инспектор за заштиту животне средине има право и дужност да утврђује:

1) да ли је пре почетка рада новог постројења за прописану врсту активности која доводи до емисије прописаних гасова прибављена дозвола;

2) да ли је за постојеће постројење поднет захтев за издавање дозволе у року утврђеном овим законом;

3) да ли је о свакој намераваној промени врсте активности и начина рада постројења или о сваком проширењу или смањењу капацитета постројења, као и о намераваној промени оператера постројења односно података о оператеру постројења обавештено Министарство;

4) да ли је поднет захтев за измену дозволе са измењеним планом мониторинга у складу са чланом 31. став 2. овог закона;

5) да ли се води евиденција о свим изменама плана мониторинга;

6) да ли се чувају сви релевантни подаци прикупљени у складу са чланом 41. овог закона;

7) да ли је до 31. марта текуће године достављен Министарству извештај о емисијама GHG као и о подацима о активностима постројења, за претходну годину, заједно са верификационим извештајем;

8) да ли је у прописаном року достављен Министарству извештај о побољшањима методологије мониторинга;

9) да ли се спроводе друге обавезе прописане овим законом.

У вршењу инспекцијског надзора над радом оператера ваздухоплова, ваздухопловни инспектор има право и дужност да утврђује:

1) да ли је пре започињања обављања активности у ваздушном саобраћају Министарству достављен план мониторинга, односно да ли је оператер ваздухоплова који по први пут обавља активности доставио Министарству без одлагања, а најкасније шест недеља након обављене активности, план мониторинга;

2) да ли је до 31. марта текуће године достављен Министарству извештај о емисијама GHG односно извештај о подацима тонских километара за претходну годину заједно са верификационим извештајем;

3) да ли се води евиденција о свим изменама плана мониторинга;

4) да ли се чувају сви релевантни подаци прикупљени у складу са чланом 41. овог закона;

5) да ли је у прописаном року достављен Министарству извештај о побољшањима методологије мониторинга;

6) да ли се спроводе друге обавезе прописане овим законом.

### **Овлашћења инспектора**

#### **Члан 69.**

У вршењу послова из члана 68. овог закона, тржишни инспектор је овлашћен и дужан да:

1) нареди постављање, односно излагање ознаке о економичности потрошње горива и емисијама CO<sub>2</sub> возила;

2) нареди продавцу да обезбеди водич о економичности потрошње горива и емисијама CO<sub>2</sub>;

3) нареди добављачу да бесплатно достави електронску верзију водича продавцу и Агенцији за безбедност саобраћаја;

4) нареди добављачу да обезбеди преносив, компактан и бесплатан водич за потрошаче на продајним местима;

5) нареди продавцу да за сваку марку новог путничког возила изложеног или понуђеног на продају или лизинг, на продајном месту видно изложи плакат или дисплеј са подацима о званичној потрошњи горива и званичним специфичним емисијама CO<sub>2</sub>;

6) нареди добављачу и продавцу да обезбеде да сва промотивна литература садржи податке о званичној потрошњи горива и званичној специфичној емисији CO<sub>2</sub> модела новог путничког возила на које се односи;

7) забрани ознаке, симболе или натписе који се односе на потрошњу горива или емисију CO<sub>2</sub> на ознакама, у водичима или на плакатима или у промотивној литератури који могу довести у забуну потенцијалне купце нових путничких аутомобила;

8) нареди да се за прописану врсту активности која доводи до емисије прописаних гасова прибави дозвола.

У вршењу послова из члана 68. овог закона, инспектор за заштиту животне средине је овлашћен и дужан да:

1) нареди да се обавести о свакој намераваној промени врсте активности и начина рада постројења или о сваком проширењу или смањењу капацитета постројења, као и о намераваној промени оператера постројења односно података о оператеру постројења и о намери престанка обављања активности у постројењу;

2) нареди да се поднесе захтев за измену дозволе у складу са чланом 31. став 2. овог закона;

3) нареди да се врши мониторинг емисија GHG на основу плана мониторинга који је саставни део дозволе односно на који је Министарство дало одобрење;

4) нареди да се води евиденција о свим изменама плана мониторинга;

5) нареди да се води и чува евиденција о свим релевантним подацима и дозвола у прописаном року;

6) нареди да се у прописаном року достави извештај о емисијама GHG као и о подацима о активностима постројења заједно са верификационим извештајем;

7) нареди да се достави извештај о побољшањима методологије мониторинга;

8) нареди извршење других обавеза прописаних овим законом.

У вршењу послова из члана 68. овог закона, ваздухопловни инспектор је овлашћен и дужан да:

1) нареди да оператер ваздухоплова достави план мониторинга;

2) нареди да се врши мониторинг емисија GHG односно мониторинг података о тонским километрима на основу плана мониторинга на који је Министарство дало одобрење;

3) нареди да се води евиденција о свим изменама плана мониторинга;

4) нареди да се води и чува евиденција о свим релевантним подацима у прописаном року;

5) нареди да се у прописаном року достави извештај о емисијама GHG заједно са верификационим извештајем;

6) нареди да се достави извештај о побољшањима методологије мониторинга;

7) нареди извршење других обавеза прописаних овим законом.

## **Х. КАЗНЕНЕ ОДРЕДБЕ**

### **Привредни преступи**

#### **Члан 70.**

Новчаном казном од 150.000 до 3.000.000 динара казниће се за привредни преступ правно лице ако:

1) пре почетка рада постројења за прописану врсту активности која доводи до емисије прописаних гасова не прибави дозволу за емисију гасова (члан 25. став 1);

2) не обавести Министарство о свакој намераваој промени врсте активности и начина рада постројења или о сваком проширењу или смањењу капацитета постројења (члан 31. став 1);

3) не поднесе захтев за измену дозволе са измењеним планом мониторинга у складу са чланом 31. став 2. овог закона;

4) пре започињања ваздухопловне активности не достави план мониторинга, односно ако оператер ваздухоплова који по први пут обавља ваздухопловне активности, без одлагања, односно најкасније шест недеља након обављене активности, не достави план мониторинга (члан 33. ст. 1. и 2);

5) у случају из члана 36. став 4. овог закона, у складу са роковима прописаним законом којим се уређује инспекцијски надзор, не достави измењени план мониторинга са пратећом документацијом;

6) до 31. марта текуће године не достави верификован извештај о емисијама GHG као и о подацима о активностима постројења и из сектора ваздушног саобраћаја, односно извештај о подацима тонских километара за претходну годину заједно са верификационим извештајем (члан 43. став 1);

7) без одлагања не достави верификован извештај о емисијама GHG за период од 1. јануара текуће године до дана престанка постројења са радом (члан 43. став 3);

8) у прописаном року не поднесе извештај о побољшањима методологије мониторинга (члан 45. став 1).

За привредни преступ из става 1. овог члана казниће се и одговорно лице у правном лицу новчаном казном од 50.000 до 200.000 динара.

### **Прекршаји**

#### **Члан 71.**

Новчаном казном од 100.000 до 2.000.000 динара казниће се за прекршај правно лице ако:

1) приликом стављања у промет модела новог путничког возила на продајном месту и у близини путничког возила на јасно видљив начин не постави, односно изложи ознаку о економичности потрошње горива и емисијама CO<sub>2</sub> тог возила (члан 20. став 1);

2) о свом трошку не обезбеди водич о економичности потрошње горива и емисијама CO<sub>2</sub> (члан 21. став 3);

3) не достави електронску верзију водича продавцу и Агенцији за безбедност саобраћаја (члан 21. став 4);

4) не обезбеди преносив, компактан и бесплатан водич за потрошаче на продајним местима (члан 21. став 5);

5) за сваку марку новог путничког возила изложеног или понуђеног на продају или лизинг, на продајном месту видно не изложи плакат или дисплеј са подацима о званичној потрошњи горива и званичним специфичним емисијама CO<sub>2</sub> (члан 22. став 1);

6) не обезбеди да сва промотивна литература садржи податке о званичној потрошњи горива и званичној специфичној емисији модела новог путничког возила на које се односи (члан 23. став 1);

7) су присутне ознаке, симболи или натписи који се односе на потрошњу горива или емисију CO<sub>2</sub> на ознакама, у водичима или на плакатима или у промотивној литератури који могу довести у забуну потенцијалне купце нових путничких аутомобила (члан 24);

8) не обавести Министарство о намеравању промени оператера постројења односно података о оператеру постројења (члан 31. став 7);

9) не обавести Министарство о престанку обављања активности у постројењу (члан 32. став 1. тачка 2);

10) не води евиденцију о свим изменама плана мониторинга (члан 36. став 6);

11) не води евиденцију о свим релевантним подацима прикупљеним у складу са чланом 41. овог закона и не чува их најмање десет година (члан 42. став 1).

За прекршај из става 1. овог члана казниће се и одговорно лице у правном лицу новчаном казном од 5.000 до 150.000 динара.

За прекршај из става 1. овог члана казниће се и предузетник новчаном казном од 10.000 до 500.000 динара.

**Члан 72.**

Новчаном казном од 5.000 до 150.000 динара казниће се за прекршај одговорно лице у Министарству ако:

- 1) у року од пет дана од дана пријема потпуног захтева за издавање дозволе исти заједно са планом мониторинга не достави Агенцији (члан 28. став 1);
- 2) у року од највише четири месеца од пријема потпуног захтева за издавање дозволе, на основу позитивне оцене Агенције из члана 28. овог закона, не изда дозволу (члан 29. став 1);
- 3) утврди да су промене такве да утичу на дозволу, а у року од 30 дана од дана пријема обавештења не захтева од оператера постројења да у одређеном року поднесе захтев за измену дозволе са измењеним планом мониторинга (члан 31. ст. 2. и 3);
- 4) у року од 30 дана од дана пријема обавештења о намераваној промени оператера постројења не измени дозволу (члан 31. став 8);
- 5) у року од пет дана од дана пријема плана мониторинга исти не достави Директорату (члан 34. став 1);
- 6) у року од највише четири месеца од пријема од пријема плана мониторинга, на основу позитивне оцене Директората, не изда одобрење на план мониторинга (члан 34. став 4);
- 7) АТС не достави информације утврђене у члану 53. став 2. овог закона;
- 8) не учини доступним јавности податке из члана 56. став 1. овог закона;
- 9) учини доступним јавности податке које се сматрају пословном тајном из члана 56. став 2. овог закона, а не ради се о подацима од значаја за заштиту животне средине.

**Члан 73.**

Новчаном казном од 5.000 до 150.000 динара казниће се за прекршај одговорно лице у Агенцији и Директорату ако:

- 1) у року од највише два месеца од дана пријема захтева за издавање дозволе исти заједно са планом мониторинга не достави извештај о процени плана мониторинга (члан 28. став 2);
- 2) у року од највише два месеца од дана пријема плана мониторинга не достави извештај о процени плана мониторинга (члан 34. став 2).

**Члан 74.**

Новчаном казном од 5.000 до 150.000 динара казниће се за прекршај одговорно лице у АТС ако:

- 1) до 31. децембра текуће године Министарству не достави програм надзора над радом верификатора у складу са чланом 52. став 1. овог закона или ако садржај тог програма није у складу са чланом 52. ст. 2. и 3. овог закона;
- 2) до 1. јуна текуће године Министарству не достави извештај о надзору над радом верификатора за претходну годину или ако тај извештај не садржи прописане податке (члан 52. ст. 4. и 5);
- 3) не обавести Министарство о суспензији, повлачењу или смањењу обима акредитације верификатора односно о прекиду суспензије или промени

одлуке о суспензији, повлачењу или смањењу обима акредитације на основу жалбе (члан 53. став 1).

## **XI. ПРЕЛАЗНЕ И ЗАВРШНЕ ОДРЕДБЕ**

### **Ознака, водич, плакат или дисплеј и промотивни материјал**

#### **Члан 75.**

Добављач и продавац су дужни да ознаку, плакат или дисплеј као и сав промотивни материјал са подацима о потрошњи горива, званичним емисијама CO<sub>2</sub> и загађујућих материја у ваздух први пут учине доступним три месеца након ступања на снагу прописа из чл. 20-23. овог закона.

Добављач је дужан да листу модела свих нових возила које продаје на територији Републике Србије достави први пут Агенцији за безбедност саобраћаја три месеца након ступања на снагу прописа из члана 21. став 6. овог закона.

Агенција за безбедност саобраћаја објављује листе из члана 21. став 3. овог закона први пут шест месеци након добијања листа из претходног става овог члана.

Добављач је дужан да водич о економичности потрошње горива, емисијама CO<sub>2</sub> и загађујућих материја у ваздух постави на своју интернет страницу и достави га продавцима први пут три месеца након постављања листе на интернет страници Агенције за безбедност саобраћаја из става 3. овог члана.

### **Оператер постројења**

#### **Члан 76.**

Оператер постројења у којем се на дан ступања на снагу овог закона обавља одређена врста активности која доводи до емисије прописаних GHG, дужан је да поднесе захтев за издавање дозволе из члана 26. овог закона најкасније у року од шест месеци од дана ступања на снагу прописа из члана 25. став 3, члана 35. став 7, члан 39. став 2. и члана 40. став 3. овог закона.

Министарство издаје дозволу у року од девет месеци од дана пријема потпуног захтева из става 1. овог члана.

### **Оператер ваздухоплова**

#### **Члан 77.**

Одредбе овог закона које се односе на оператере ваздухоплова почињу да се примењују почев од 1. јануара 2023. године.

### **Верификација**

#### **Члан 78.**

Извештај из члана 43. овог закона, у првој години примене законске одредбе о обавези извештавања могу верификовати правна лица која су у поступку добијања акредитације од стране АТС, а верификација тог извештаја је део поступка акредитације.

### **Рокови за доношење прописа**

#### **Члан 79.**

Прописи који се доносе на основу овог закона донеће се у року од годину дана од дана ступања на снагу овог закона.

Изузетно од става 1. овог члана, прописи који се односе на оператере ваздухоплова, биће донети до дана почетка примене одредаба овог закона које се односе на оператере ваздухоплова из члана 77. став 1. овог закона.

Стратегија нискоугљеничног развоја из члана 7. овог закона донеће се у року од две године дана од дана ступања на снагу овог закона.

Програм прилагођавања на измењене климатске услове из члана 13. овог закона донеће се у року од две године од дана ступања на снагу овог закона.

### **Први период**

#### **Члан 80.**

Први период из члана 11. овог закона почиње 2021. године, а завршава се 2030. године.

### **Закључивање споразума**

#### **Члан 81.**

Агенција, органи и организације из члана 59. овог закона дужни су склопити споразуме најкасније у року од шест месеци од дана ступања на снагу прописа из члана 59. став 2. овог закона.

### **Престанак важења**

#### **Члан 82.**

Даном ступања на снагу овог закона престају да важе одредбе Закона о заштити ваздуха („Службени гласник РС”, бр. 36/09 и 10/13), и то:

- 1) одредбе члана 2. тачка 3) у делу који гласи: „и климатске промене”,
- 2) одредбе члана 3. тач. 2) и 12),
- 3) одредбе члана 29. став 1. у делу који гласи: „сузбијање климатских промена” и
- 4) одредбе члана 68. тач. 3) и 6).

### **Ступање на снагу**

#### **Члан 83.**

Овај закон ступа на снагу осмог дана од дана објављивања у „Службеном гласнику Републике Србије”.



## О Б Р А З Л О Ж Е Њ Е

### I. УСТАВНИ ОСНОВ ЗА ДОНОШЕЊЕ ЗАКОНА

Уставни основ за доношење овог закона садржан је у члану 97. тачка 9. Устава Републике Србије, по коме Република Србија уређује и обезбеђује систем заштите и унапређивања животне средине.

### II. РАЗЛОЗИ ЗА ДОНОШЕЊЕ ЗАКОНА

Основни разлози за доношење Предлога закона о климатским променама (у даљем тексту: Предлог закона) су:

- 1) Успостављање система за смањење емисија гасова са ефектом стаклене баште (у даљем тексту: GHG) и прилагођавање на измењене климатске услове;
- 2) Испуњење обавеза према међународној заједници, тачније Оквирној Конвенцији УН о промени климе и њеног Споразума из Париза; и
- 3) Усклађивање домаћег законодавства са правним тековинама Европске уније (у даљем тексту: ЕУ).

Концентрације GHG у атмосфери настале као последица људских/антропогених активности узрок су интензивнијих и екстремнијих промена климе од оних природно очекиваних (изазваних природним утицајима на климатски систем, између осталог и променом нагиба осе ротације и Земљине орбите које је доказао Милутин Миланковић).

Како би се умањили антропогени утицаји на промену климе и како би прилагођавање и опстанак живог света на земљи био могућ, неопходно је смањење емисија GHG на глобалном нивоу. Смањење глобалних емисија GHG које свакако мора бити на исплатив и економски ефикасан начин, а како би се обезбедила одрживост истог, има за циљ достизање оних нивоа емисија GHG на глобалном нивоу који се научно сматрају неопходним како би се избегле опасне промене климе, односно обезбедило прилагођавање на измењене климатске услове.

Усвајањем Споразума из Париза (у даљем тексту: Споразум) уз Оквирну конвенцију УН о промени климе (у даљем тексту: Конвенција) 2015. године и његовим ступањем на снагу 2016. године, међународна заједница, укључујући државе чланице Конвенције, потврдила је опредељеност за економски раст праћен смањењем емисија GHG. Другим речима, ступањем на снагу Споразума потврђено је да ће економски раст и инвестиције праћени смањењем емисија GHG врло брзо постати један од захтева међународног тржишта, односно услов пласирања производа и конкурентности привреде. Овакав развој један је од пет стратешких циљева ЕУ од 2009. године и један од основа зелене и циркуларне економије.

Постизање наведених циљева захтева успостављање система за смањење емисија GHG и прилагођавање на измењене климатске услове на нивоу сваке државе чланице Конвенције и Споразума, што је и предмет уређивања овог закона. Република Србија чланица је Оквирне конвенције УН о промени климе од 10. јуна 2001. године, а Споразума из Париза од 24. августа 2017. године. Успостављање система за смањење GHG и прилагођавање на измењене климатске услове поред испуњења обавеза према међународној заједници и један је од услова одрживог економског развоја земље и смањења ризика, штета и губитака од елементарних и природних непогода и катастрофа. Процене показују да се од 2000. године Република Србија суочила са неколико

значајних епизода екстремних климатских и временских епизода које су проузроковале значајне материјалне и финансијске губитке, као и губитке људских живота. Укупна сума материјалних штета изазваних екстремним климатским и временским условима, у периоду 2000 – 2015. година, прелази пет милијарди евра. Више од 70% губитака су повезани са сушом и високим температурама. Други главни узрок значајних губитака биле су поплаве. Због тога је усвајање и примена овог закона од општег интереса за Републику Србију.

С обзиром на временски оквир потребан за реализацију техничких и технолошких захтева који за резултат имају смањење емисија GHG, пре свега у сектору енергетике, али и за реализацију мера прилагођавања на измењене климатске услове и обезбеђење њихове одрживости, неопходно је дугорочно (стратешко) планирање праћено идентификацијом конкретних краткорочних и средњорочних политика и мера. Предлогом закона се зато прописује израда Стратегије нискоугљеничног развоја (у даљем тексту: Стратегија), Акционог плана и Програма прилагођавања на измењене климатске услове. Израда ових докумената обавеза је и из Споразума и Уредбе (ЕУ) бр. 525/2013 Европског парламента и Савета од 21. марта 2013. о механизму за мониторинг и извештавање о емисијама гасова са ефектом стаклене баште и за извештавање о другим информацијама од значаја за климатске промене, на националном и на нивоу Европске уније (у даљем тексту: Уредба 525/2013).

Како би циљеви из претходно наведених стратешких и планских и програмских докумената били оствариви потребно је да раст емисија GHG у секторима (енергетика, пољопривреда, саобраћај, зградарство, шумарство и др) буде ограничен и у складу са овим циљевима планиран кроз документе јавних политика. У овом контексту Предлог закона предлаже ограничавање емисије GHG: из извора на националном нивоу, постројења и оних које долазе из ваздухопловних активности, као и из сектора и категорија у којима долази до сагоревања горива и фугитивних емисија из горива, индустријских процеса и употребе производа, пољопривреде и отпада. Ограничење раста или смањење емисија GHG обавеза је Републике Србије према Споразуму и прве циљеве смањења емисија Влада је доставила за 2030. годину. Према захтевима Споразума потребно је вршити ревизију ових циљева и доставити их и за период до 2050. године. За ограничење емисија GHG у Закону је примењен принцип утврђен Одлуком бр. 406/2009/ЕЗ Европског парламента и Савета од 23. априла 2013. године о напорима које предузимају државе чланице ради смањења емисија гасова са ефектом стаклене баште ради остварења циљева Заједнице везаних за смањење емисија гасова са ефектом стаклене баште до 2020. године (у даљем тексту: Одлука 406/2009), а за смањење истих из сектора и категорија у којима долази до сагоревања горива и фугитивних емисија из горива, индустријских процеса и употребе производа, пољопривреде и отпада и инструменти флексибилности утврђени Одлуком 406/2009.

Утврђени циљеви смањења емисија GHG из извора и уклањање помоћу понора у Стратегији и политике и мере у Акционом плану, према захтевима из Споразума, морају бити упоредиви на међународном нивоу због чега је неопходна припрема пројекција емисија GHG из извора и уклањања помоћу понора, у складу са међународно признатим методологијама.

Смањење емисија GHG из извора и њихово уклањање путем понора није могуће без одговарајућих докумената јавних политика укључујући и оне у секторима као што су енергетика, индустрија, саобраћај, пољопривреда, шумарство, управљање отпадом које су уређене посебним секторским законима. Због тога није намера да се овим законом обухвате и уреде све политике и мере које доприносе смањењу емисија GHG из извора и њиховог

уклањања путем понора, већ да се да основ за неке од њих и то оне које је могуће реализовати кроз:

- Механизам чистог развоја Кјото протокола;
- Подизање опште свести о доприносу емисија из сектора друмског саобраћаја и то искључиво везано за нова возила; и
- Подизање опште свести о доприносу емисија из сектора индустрије, енергетике и ваздухопловних активности и то искључиво кроз мониторинг, извештавање и верификацију емисија GHG из ових сектора.

Иако је Кјото период завршен са 31. децембром 2012. године, неки механизми из овог протокола још увек су актуелни, међу којима и Механизам чистог развоја. С обзиром да је још увек могућа примена овог механизма за смањење емисија GHG, у овом закону, уз одређену промену, он је преузет из важећег Закона о заштити ваздуха („Службени гласник РС”, бр. 36/09 и 10/13).

Допринос емисија из сектора саобраћаја укупним емисијама GHG један је од највећих како на глобалном, тако и на националном нивоу и уочен је његов раст са економским развојем. С обзиром да се изражава кроз сагоревање горива, као део сектора енергетике (по међународним методологијама) често остаје занемарен у овом контексту. Како би се указало на допринос емисија из сектора саобраћаја укупним националним емисијама GHG, неопходност смањења емисија из овог сектора и значај подизања знања опште јавности овај закон предвиђа обезбеђење доступности података о економичности потрошње горива и емисијама CO<sub>2</sub> потрошачима при куповини или узимању на лизинг нових путничких возила и то кроз израду водича, плаката и других промотивних материјала. У овом циљу овим законом су транспоноване одредбе Директиве 1999/94/ЕЗ Европског парламента и Савета од 13. децембра 1999. године о доступности информација за потрошаче о економичности потрошње горива и емисија CO<sub>2</sub> у вези са продајом нових путничких возила.

Важан корак у процесу подизања опште свести о доприносу емисија из сектора индустрије, енергетике и ваздухопловних активности представља доступност података о емисијама GHG на годишњем нивоу. Ово посебно с обзиром да према расположивим подацима из инвентара GHG (процене емисија на националном нивоу) највећи удео у укупним емисијама GHG Републике Србије потиче из сектора енергетике, укључујући саобраћај. Удео емисија из индустријског сектора је променљив из године у годину. Како секторске политике предвиђају раст производње то може довести и до неконтролисаног пораста емисија GHG. Истовремено у зависности од начина планирања и реализације политика и мера ови сектори могу бити највећи потенцијал за смањење емисија GHG. Постојање систематског и континуираног праћења емисија GHG основни је предуслов за наведено, као и одрживо планирање како економског раста праћеног смањењем емисија GHG на националном нивоу, тако и инвестиција на нивоу привредних субјеката, али и провере достизања резултата/циљева који су предвиђени истим. За испуњење ових циљева потребни су, пре свега, систематски прикупљени и верификовани подаци о емисијама GHG на годишњем нивоу.

Из наведених разлога Предлог закона предвиђа успостављање систематског и континуираног праћења и извештавања о емисијама GHG, и то из:

- индустријских и енергетских постројења у складу са захтевима Директиве 2003/87/ЕЗ од 13. октобра 2003. године, којом се успоставља систем Заједнице за трговину емисионим јединицама гасова са ефектом стаклене баште и којом се допуњује Директива Савета 96/61/ЕЗ, односно Директиве 2009/29/ЕЗ Европског парламента и Савета од 23. априла 2009. године којом се мења Директива 2003/87/ЕЗ како би се унапредио и

проширио Систем трговине емисионим јединицама гасова са ефектом стаклене баште, и

- ваздухопловних активности у складу са Директивом 2008/101/ЕЗ од 19. новембра

2008. године којом се мења и допуњује Директива 2003/87/ЕЗ тако да укључи активности ваздушног саобраћаја у систем трговине емисионим јединицама гасова са ефектом стаклене баште у оквиру Заједнице.

Врсте GHG, постројења и типови летова који имају обавезу мониторинга и извештавања утврђени су претходно наведеним директивама ЕУ и у складу са овим одредбама Министарство заштите животне средине (у даљем тексту: Министарство) израдило је листу индустријских и енергетских тзв. стационарних постројења која је јавно доступна на интернет страници Министарства. Треба имати у виду да и сама постројења имају обавезу да се пријаве уколико су са листе изостављена.

Примена принципа мониторинга и извештавања о емисијама GHG за сектор ваздушног саобраћаја, утврђених Директивом и транспонованих овим законом, захтев је и међународне заједнице (Међународна организација за цивилно ваздухопловство – International Civil Aviation Organization) од 2020. године. Истовремено, треба имати у виду да одредбе Директиве транспоноване овим законом национални оператери ваздухоплова већ извршавају, извештавањем одређених органа и тела ЕУ.

Како би се обезбедила тачност и потпуност података односно извештаја о емисијама GHG овај закон уводи обавезу верификације података, коју врши правно лице (потврђујући да је извештај валидан и тачан) које је акредитовало Акредитационо тело Србије за ову врсту делатности. Ово су такође одредбе Директиве 2003/87 које истовремено представљају основ за нова радна места.

Технички детаљи мониторинга, извештавања и верификације емисија GHG и акредитације верификатора за ту врсту делатности прописани су Уредбом Комисије (ЕУ) број 600/2012 од 21. јуна 2012. године о верификацији извештаја о емисијама гасова са ефектом стаклене баште и извештаја о тонским километрима и акредитацији верификатора у складу с Директивом 2003/87/ЕЗ Европског парламента и Савета и Уредбом Комисије (ЕУ) број 601/2012, од 21. јуна 2012. године о мониторингу и извештавању о емисијама гасова са ефектом стаклене баште у складу с Директивом 2003/87/ЕЗ Европског парламента и Савета који су у основи прописани овим законом док ће комплетни захтеви ових уредби бити транспоновани подзаконским актима. На овај начин прописале се детаљно захтеви и олакшати извештавање оператерима индустријских, енергетских постројења и оператера ваздухоплова ваздухоплова.

Треба имати у виду да је на основу члана 64. Закона о заштити животне средине, Влада 2010. године усвојила Национални програм заштите животне средине, као основни стратешки документ у области животне средине за период од десет година („Службени гласник РС”, број 12/10). У 2011. години, Влада је усвојила Националну стратегију апроксимације у области животне средине („Службени гласник РС”, број 80/11). Оба документа међу приоритете сврставају припрему за успостављање система трговине емисионим јединицама ЕУ. Ипак, одредбе Директиве 2003/87 које се односе на трговину емисионим јединицама GHG нису предмет уређивања овог закона, јер би угрозили енергетски систем Републике Србије. Почетак примене одредби Директиве 2003/87 које се односе на трговину емисионим јединицама GHG биће предмет преговора за чланство у ЕУ.

Потврда смањења емисија GHG из извора и њихово уклањање путем понора, као и постизања циљева Стратегије и реализације Акционог плана и на тај начин испуњења обавеза према Конвенцији и Споразуму захтева и систем

праћења и извештавања о националним емисијама GHG, реализацији политика, мера и о пројекцијама GHG, које прописује овај закон. Зато се овим законом преузимају одредбе из важећег Закона о заштити ваздуха којим се утврђује одговорност Агенције за заштиту животне средине (у даљем тексту: Агенција) за израду инвентара GHG. Додатно, овај закон утврђује обавезу:

- Агенције да израђује Извештаје о инвентару GHG који су саставни део Извештаја о стању животне средине у Републици Србији;

- секторских органа и организација да врше процену ефеката политика и мера из делокруга своје надлежности на ниво емисија GHG и о њима извештавају Министарство; и

- Министарства да припрема Двогодишње ажуриране извештаје и Националне извештаје Републике Србије према Оквирној конвенцији УН о промени климе.

Овим, захтеви у закону конципирани су у складу са одредбама Уредбе (ЕУ) бр. 525/2013, Уредбе (ЕУ) о спровођењу бр. 749/2014 од 30. јуна 2014. године, о структури, формату, поступцима подношења и прегледу информација које државе чланице достављају у складу са Уредбом (ЕУ) бр. 525/2013 Европског парламента и Савета (у даљем тексту: Уредба 749/2014) и Делегиране уредбе (ЕУ) бр. 666/2014 од 12. марта 2014. године о успостављању суштинских захтева за систем инвентара Европске уније и узимања у обзир промене потенцијала глобалног загревања и међународно договорених смерница за инвентаре у складу са Уредбом (ЕУ) бр. 525/2013 Европског парламента и Савета (у даљем текст: Уредба 666/2014).

Као што је наведено смањење глобалних емисија GHG има за циљ достизање оних нивоа емисија GHG који се научно сматрају неопходним како би се обезбедило прилагођавање на измењене климатске услове. Неопходност прилагођавања на измењене климатске услове дефинише и Споразум из Париза који је позвао државе чланице да примењују и извештавају о предузетим активностима по питању смањења ризика од елементарних и природних непогода и катастрофа и прилагођавања на измењене климатске услове. Истовремено, Уредба (ЕУ) 525/2013 прописује обавезу да државе чланице у складу са роковима за извештавање из Конвенције/Споразума извештавају о својим плановима и стратегијама прилагођавања, наводећи спроведене или планиране мере прилагођивања. Узимајући у обзир захтеве Споразума и одредбе Уредбе (ЕУ) 525/2013 овај закон утврђује обавезу Министарства да припреми Програм прилагођавања на измењене климатске услове (у даљем тексту: Програм) у циљу идентификације утицаја климатских промена на секторе и системе и могућности смањења негативних последица на исте. Како би негативне последице заиста и биле смањене, овај закон прописује да органи и организације надлежни за израду и спровођење докумената јавних политика морају да узму у обзир циљеви предложени Програмом, да прате њихово спровођење и да о томе извештавају Министарство.

Са аспекта потребе подизања знања и јачања капацитета секторских органа и организација чији је рад од значаја за постизање циљева овог закона, повећања транспарентности рада Министарства, али и подизања опште свести о области климатских промена овим законом се успоставља Национални савет за климатске промене (у даљем тексту: Савет), као саветодавно тело Владе. Савет води, у својству председника, министар надлежан за заштиту животне средине (у даљем тексту: Министар), а чине га представници Министарства и других органа и организација, представници научне и стручне јавности, као и представници цивилног друштва, чија је област деловања од значаја за утврђивање и спровођење активности у области климатских промена, као и представник Повереника за заштиту равноправности.

Значајно је да је овај закон настао као резултат рада у оквиру два пројекта финансирана од стране ЕУ и то Твининг пројекта: „Успостављање система за мониторинг, извештавање и верификацију неопходног за успешну имплементацију Система трговине емисијама ЕУ” (2013-2015) и „Успостављање механизма за спровођење ММР” (2015 – 2017). За потребе спровођења пројекта и израде овог закона формиране су радне групе састављене од представника Владиних институција, представника привреде, невладиних организација. У оквиру пројекта паралелно са припремом овог закона и подзаконских аката реализоване су и активности јачања административних и институционалних капацитета, али и припреме свих релевантних страна, укључујући сектор индустрије и потенцијалне верификаторе, Министарство заштите животне средине, Министарство рударства и енергетике, Агенцију за заштиту животне средине, Акредитационо тело Србије, Директората цивилног ваздухопловства Републике Србије (у даљем тексту: Директорат).

Доношењем овог закона и подзаконских аката врши се усклађивање домаћег законодавства са следећим правним актима ЕУ:

- Директивом 2003/87/ЕЗ Европског парламента и Савета од 13. септембра 2003. године о успостављању система трговине емисионим јединицама гасова са ефектом стаклене баште у Заједници и о измени Директиве Савета 96/61/ЕЗ, са свим допунама (CELEX 02003Л0087-20140430);
- Уредбом Комисије (ЕУ) број 600/2012 од 21. јуна 2012. године о верификацији извештаја о емисијама гасова са ефектом стаклене баште и извештаја о тонским километрима и акредитацији верификатора у складу с Директивом 2003/87/ЕЗ;
- Уредбом Комисије (ЕУ) број 601/2012 од 21. јуна 2012. године о мониторингу и извештавању о емисијама гасова са ефектом стаклене баште у складу с Директивом 2003/87/ЕЗ Европског парламента и Савета. (CELEX 32012P0601);
- Уредбом (ЕУ) бр. 525/2013 Европског парламента и Савета од 21. марта 2013. године о механизму за праћење и извештавање о емисијама гасова са ефектом стаклене баште и за извештавање о другим информацијама од значаја за климатске промене на националном нивоу и на нивоу Уније (CELEX 32013P0525);
  - Делегираном Уредбом Комисије (ЕУ) бр. 666/2014 од 12. марта 2014. године о успостављању суштинских захтева за систем инвентара Европске уније и узимања у обзир промене потенцијала глобалног загревања и међународно договорених смерница за инвентаре у складу са Уредбом (ЕУ) бр. 525/2013 Европског парламента и Савета (CELEX 32014P0666);
- Уредбом Комисије (ЕУ) о спровођењу бр. 749/2014 од 30. јуна 2014. године о структури, формату, поступцима подношења и прегледу информација које државе чланице достављају у складу са Уредбом (ЕУ) бр. 525/2013 Европског парламента и Савета (CELEX 32014P0749);

- Одлуком бр. 406/2009/ЕЗ Европског парламента и Савета од 23. априла 2013. године о напорима које предузимају државе чланице ради смањења емисија гасова са ефектом стаклене баште ради остварења циљева Заједнице у вези са смањењем емисија гасова са ефектом стаклене баште до 2020. године (CELEX 32009Д0406);

- Директивом 1999/94/ЕЗ Европског парламента и Савета од 13. децембра 1999. године о доступности информација за потрошаче о економичности потрошње горива и емисија CO<sub>2</sub> у вези са продајом нових путничких возила (CELEX 31999Д004).

### **III. ОБЈАШЊЕЊЕ ОСНОВНИХ ПРАВНИХ ИНСТИТУТА И ПОЈЕДИНАЧНИХ РЕШЕЊА**

Предлог закона успоставља систем за испуњење обавеза из Споразума из Париза, транспонује релевантне прописе ЕУ, а циљ му је да допринесе смањењу емисија GHG. Овај закон је конципиран тако да садржи 11 поглавља: Основне одредбе, Стратегије и планови, Политике и мере за ограничење емисија GHG из извора, Мониторинг, извештавање и верификацију емисија GHG из постројења и ваздухопловних активности, Систем за мониторинг и извештавање о националним емисијама GHG, Пројекције емисија GHG из извора и уклањања помоћу понора, Систем за извештавање о политикама, мерама и пројекцијама, Административне таксе, Надзор, Казнене одредбе и Прелазне и завршне одредбе.

#### **1. Основне одредбе (чл. 1 – 5. Предлога закона)**

У првом поглављу дефинисан је предмет уређивања, односно садржина, област примене и циљеви Предлога закона. Циљеви Предлога закона су стварање правног основа за успостављање система мониторинга и извештавања о емисији GHG у циљу смањења емисија ових гасова и прилагођавања на измењене климатске услове у складу са потребама и могућностима Републике Србије, али и захтевима Оквирне конвенције УН о промени климе и Споразума из Париза. За достизање циљева овог закона, државни органи и организације треба да усвоје одговарајуће секторске политике и мере из делокруга своје надлежности.

У члану 5. Предлога закона дате су дефиниције појединих израза ради лакшег разумевања материје овог закона у коме се због природе материје, користи велики број стручних и техничких израза.

С обзиром да је циљ Предлога закона испуњење обавеза према међународној заједници и усклађивање домаћег законодавства са тековинама Европске уније, израда Стратегије и других документа дефинисаних у поглављу II. обавеза је из Споразума из Париза и Уредбе (ЕУ) бр. 525/2013 Европског парламента и Савета од 21. марта 2013. године о механизму за мониторинг и извештавање о емисијама гасова са ефектом стаклене баште и за извештавање о другим информацијама од значаја за климатске промене, на националном и на нивоу Европске уније (у даљем тексту: Уредба 525/2013). Како је Република Србија поднела Национално утврђене доприносе смањењу емисија GHG (у даљем тексту: NDCs) 2015. године и ратификовала Споразум из Париза 2017. године, обавезе које произилазе из ових докумената али и усклађивања са Уредбом 525/2013 ЕУ, дефинишу да будући развој Републике Србије треба да буде нискоугљенични.

## 2. Стратегије и планови (чл. 6 - 17. Предлога закона)

Предлог закона у Поглављу II. Документи јавних политика, прописује инструменте политике и планирања у области климатских промена. Ти су инструменти одређени у члану 6. овог закона и јесу Стратегија нискоугљеничног развоја, Акциони план за спровођење стратегије и Програм прилагођавања на измењене климатске услове.

Према члану 7. Предлога закона, Министарство за заштиту животне средине (у даљем тексту: Министарство) надлежно је за припрему Стратегије нискоугљеничног развоја у сарадњи са осталим министарствима и релевантним државним институцијама и телима. Обавеза израде и доношења предметне стратегије произлази из захтева Споразума из Париза (тачка 19. члан 4) и члана 4. Уредбе 525/2013. Стратегија се доноси у циљу утврђивања могућности ограничења емисија GHG из извора, као и транспарентног и тачног праћења постизања тих могућности. Стратегија нискоугљеничног развоја припрема се за период од најмање десет година, а конкретан десетогодишњи период биће утврђен самом Стратегијом, у зависности од тренутка израде и захтева Споразума и Конвенције. Значајно је да се Стратегије овог типа према међународним захтевима и временском оквиру потребном за реализацију техничких и технолошких захтева који за резултат имају смањење емисија GHG, пре свега у сектору енергетике, припремају за период од 10 до 50 година. Предлогом закона је предвиђено да Стратегију нискоугљеничног развоја доноси Влада на предлог Министарства и да се објављује у „Службеном гласнику Републике Србије”.

У члану 8. Предлога закона одређен је оквирни садржај Стратегије нискоугљеничног развоја на основу искуства и захтева Конвенције и Споразума. Она ће садржати: сагледавање постојећег стања, укључујући и анализу социо-економске ситуације која утиче на ниво емисија GHG; пројекције са мерама и са додатним мерама које одређују различите правце нискоугљеничног развоја, које уважавају социо-економске параметре; процене добити и трошкова различитих праваца нискоугљеничног развоја; опште и посебне циљеве који се желе постићи (утврђивање квантитативних циљева ограничења емисија GHG из извора и повећања уклањања путем понора који се постижу различитим сценаријима нискоугљеничног развоја); идентификацију препорученог правца нискоугљеничног развоја са пратећим квантитативним циљем ограничења емисија GHG; идентификацију одговарајућих мера неопходних за достизање различитих праваца нискоугљеничног развоја, узрочно-последичне везе између општих и посебних циљева и мера које доприносе остварењу тих циљева и анализу ефеката тих мера на физичка и правна лица и буџет; кључне показатеље учинка на нивоу општих и посебних циљева и мера, којима се мери ефикасност и ефективност спровођења стратегије. идентификацију потреба за постизање циљева ограничења емисија GHG на нивоу сектора, укључујући стратешке циљеве развоја; институционални оквир и план за праћење спровођења, вредновање учинака и извештавање о спроведеним мерама и циљевима стратегије.

С обзиром на наведени садржај Стратегије нискоугљеничног развоја који се заснива на анализама за релевантне секторе неопходно је обезбедити да документа јавних политика такође третирају могућности развоја на начин који ће узимати у обзир смањење емисија GHG.

Због тога је у члану 9. Предлога закона садржан захтев да документи јавних политика морају садржати квантитативну процену утицаја на промену нивоа емисије GHG из извора и уклањање помоћу понора прорачунате у складу са прихваћеном међународном методологијом.

Према члану 10. Предлога закона, Стратегија нискоугљеничног развоја се остварује доношењем Акционог плана. Предлога закона даје и оквирни



садржај тог плана, па је предвиђено да Акциони план нарочито садржи: опште и посебне циљеве преузете из стратегије; мере и активности у секторима, које је потребно предузети ради остварења циљева Стратегије уз навођење пројеката ако се мере и/или активности спроводе кроз пројекте; институције одговорне за спровођење специфичних мера као и институцију носиоца која је одговорна за праћење спровођења и извештавање о њиховом спровођењу; процену потребних средстава за спровођење специфичних мера, уз навођење извора финансирања за обезбеђена средства; временске рокове, показатеље учинка на нивоу мера, а по потреби и на нивоу активности, методе и учесталост извештавања о спровођењу специфичних мера; информације о прописима које би требало донети односно изменити како би се реализовале мере јавне политике; методе и учесталост извештавања о остварењу Акционог плана.

Акциони план припрема Министарство, а усваја га Влада за период од пет година. Министарство прати остваривање Акционог плана и по потреби предлаже његово ажурирање за потребе испуњења циљева Стратегије. Министарство прати остварење плана и по потреби предлаже његово ажурирање за потребе испуњења циљева Стратегије нискоугљеничног развоја. Министарство у сваком случају ажурира план, ако Влада донесе одлуку о корективним мерама на основу члана 11. Предлога закона.

На захтев Министарства надлежне институције дужне су да доставе податке и информације од значаја за израду и ажурирање Акционог плана у року од 30 дана од дана достављања захтева. Тај захтев садржи врсту података и информација, временски период на који се односе, начин достављања, као и друге елементе, потребне да би се израдио или ажурирао Акциони план.

Чл. 11. и 12. Предлога закона дефинишу потребу испуњења обавеза Споразума из Париза, али и делимичну транспозицију Одлуке 406/2009/ЕЗ применом њеног основног концепта прописивања нивоа емисија GHG. Члан 11. Предлога закона дефинише да ће подзаконским актом који доноси Влада бити прописане нивои емисија GHG: из извора на националном нивоу, за постројења и ваздухопловне активности и за емисије GHG из сектора и категорија у којима долази до сагоревања горива и фугитивних емисија из горива, индустријских процеса и употребе производа, пољопривреде и отпада за период од десет година и годишње количине емисија у овом периоду за наведене секторе.

Акт који доноси Влада прописује нарочито: секторе, категорије и изворе емисија за које се утврђују нивои емисија GHG и период на који се односе; начин и методологију за утврђивање нивоа емисија GHG; укупне нивое емисија GHG из извора у односу на емисије у одређеној години; годишње нивое емисија GHG за постројења и ваздухопловне активности у односу на емисије у одређеној години; и укупне нивое емисија GHG из извора у односу на емисије у одређеној години. Министарство припрема годишњи извештај о достизању емисија GHG и у случају одступања, укључујући и дозвољене преносе у складу са чланом 12. Предлога закона, припрема предлог потребних корективних мера за достизање емисија GHG из извора до 15. новембра сваке године и доставља га Влади на усвајање.

У члану 12. Предлога закона уређени су инструменти флексибилности који су концептуално преузети из Одлуке 406/2009/ЕЗ.

У члану 13. Предлога закона уређено је припремање и доношење Програма прилагођавања на измењене климатске услове у складу са одредбама у члану 7. Споразума из Париза и у члану 15. Уредбе (ЕУ) 525/2013. Програм прилагођавања на измењене климатске услове са припадајућим Акционим планом (у даљем тексту: Програм), припрема се и усваја ради идентификације утицаја климатских промена на секторе и системе, и утврђивања мера прилагођавања на измењене климатске услове за оне секторе и системе у којима је потребно смањити неповољне утицаје. Програм

припрема Министарство и доноси га Влада на предлог Министарства. Објављује се у „Службеном гласнику Републике Србије”.

У члану 14. Предлога закона одређен је и оквирни садржај Програма прилагођавања на измењене климатске услове. Програм ће садржати нарочито: анализу социо-економске ситуације која утиче на прилагођавање на измењене климатске услове; анализу осматрених промена климе; приказ очекиваних промена климе; анализу утицаја промена климе на секторе и системе; идентификацију сектора најпогођенијих климатским променама; опис жељене промене коју треба постићи, њених елемената и њихових узрочно-последичних веза; опште и посебне циљеве јавне политике који се желе постићи; предлог мера прилагођавања на измењене климатске услове; разраду и процене добити и трошкова различитих комбинација мера прилагођавања, као и резултате спроведене анализе ефеката за сваку од комбинација мера прилагођавања; резултате процеса спроведених консултација и додатних анализа ефеката разматраних опција на основу спроведених консултација; листу мера прилагођавања са образложењем и начином њиховог остваривања; институције одговорне за спровођење мера прилагођавања.

Према члану 15. Предлога закона, документи јавних политика у секторима најпогођенијим климатским променама, као и плански документи аутономне покрајине и јединице локалне самоуправе израђују се узимајући у обзир циљеве Програма прилагођавања.

Органи и организације надлежни за спровођење мера прилагођавања садржаних у Програму прилагођавања, дужни су да до 15. марта сваке године у односу на годину усвајања Програма прилагођавања, достављају Министарству извештај о спроведеним мерама прилагођавања, као и појавама као што су поплаве, екстремне температуре, суше и друго и њиховим последицама. У истом члану је предвиђено да ће Влада прописати листу органа и организација који су дужни да извештавају, као и садржину и форму извештаја.

Члан 16. Предлога закона уређује учешће јавности тако што прописује да ће Министарство о нацрту Стратегије из члана 7, Акционог плана из члана 10. и Програма прилагођавања из члана 13. овог закона, обавестити јавност и омогућити давање мишљења и примедба, у складу са законом којим се прописује израда и усвајање докумената јавних политика.

Национални савет за климатске промене који је предвиђен у члану 17. Предлога закона је један од значајних института постизања друштвеног консензуса о питањима климатских промена. Савет чине представници министарства и других институција Владе, као и представници научне и стручне јавности и цивилног друштва и други представници чија је област деловања од значаја за утврђивање и спровођење активности у области климатских промена, као и представник Канцеларије Повереника за заштиту равноправности Владе Републике Србије. Савет ће образовати Влада на основу законског овлашћења из истог члана. Чланове Савета именује Влада на период од пет година уз могућност поновног избора. Саветом председава министар надлежан за послове животне средине. Савет је дужан да доставља Влади извештај о раду једном годишње.

### **3. Политике и мере за ограничење емисија GHG из извора (чл. 18 – 24. Предлога закона)**

Треће поглавље Политике и мере за ограничење емисија GHG из извора садржи два потпоглавља: Механизам чистог развоја и Доступност података о економичности потрошње горива и емисијама CO<sub>2</sub> у вези са продајом нових путничких возила.

### **3.1. Механизам чистог развоја**

У потпоглављу Механизам чистог развоја из Закона о заштити ваздуха („Службени гласник РС”, бр. 36/09 и 10/13) преузете су и делимично промењене важеће одредбе члана 50. које се односе на Механизам чистог развоја из Кјото протокола. У ставу 5. члана 50. Закона о заштити ваздуха предвиђено је оснивање Националног тела које би требало да одобрава програме и пројекте који се реализују у оквиру Механизма чистог развоја. Влади је дато законско овлашћење да прописује критеријуме и начин одобравања програма и пројеката који се реализују у оквиру Механизма чистог развоја.

### **3.2. Доступност података о економичности потрошње горива и емисијама CO<sub>2</sub> у вези са продајом нових путничких возила**

У потпоглављу Доступност података о потрошњи горива и емисијама CO<sub>2</sub> у правни систем Републике Србије преноси се Директива 1994/99/ЕЗ. Ова директива је један од правних аката који је ЕУ усвојила у циљу смањења емисија GHG из саобраћаја. Путничка возила су значајан извор емисија CO<sub>2</sub>, а смањење се може постићи и кроз побољшање економичности потрошње горива. Информисаност може имати значајну улогу у том смислу, па пружање тачних, релевантних и упоредивих података о специфичној потрошњи горива и емисијама CO<sub>2</sub> из путничких возила може утицати на избор потрошача да купују путничка возила која троше мање горива и тиме емитују мање CO<sub>2</sub>. На овај начин подстиче се и производња таквих возила. Због тога Директива садржи низ мера које се односе на обавезу добављача и продаваца нових путничких возила да информишу потрошаче о потрошњи горива и специфичним емисијама CO<sub>2</sub> и неких других гасова.

У чл. од 19. до 24. Предлога закона налаже обавезе продаваца нових путничких возила које се односе на обезбеђивање података о потрошњи горива и емисијама CO<sub>2</sub> и загађујућих материја у ваздух, из нових путничких возила која продају или дају на лизинг. Овим законом је дато и овлашћење Министру надлежном за заштиту животне средине да подзаконским прописом ближе пропише врсту података и друге детаље који се односе на обезбеђивање података.

Члан 20. Предлога закона одређује да је продавац који ставља у промет модел новог путничког возила дужан да на продајном месту и у близини путничког возила, о свом трошку, на јасно видљив начин постави и изложи ознаку о економичности потрошње горива и емисијама CO<sub>2</sub> тог возила. Опис ознаке ближе ће прописати Министар.

На основу члана 21. Предлог закона добављач најмање једном годишње о свом трошку обезбеђује водич о економичности потрошње горива и емисијама CO<sub>2</sub>. Добављач бесплатно доставља електронску верзију водича продавцу и Агенцији за безбедност саобраћаја, која га ставља на своју интернет страницу. Водич мора бити преносив, компактан и бесплатан за потрошаче који га затраже на продајним местима. Закон предвиђа да ће Министар ближе прописати садржај водича.

Према члану 22. Предлога закона продавац је дужан да за сваку марку новог путничког возила изложеног или понуђеног на продају или лизинг, на продајном месту видљиво изложи плакат или дисплеј са подацима о званичној потрошњи горива и званичним специфичним емисијама CO<sub>2</sub>. Министар ће ближе прописати облик и садржај плаката, односно дисплеја.

Члан 23. Предлога закона одређује обавезу добављача и продавца да обезбеде да сва промотивна литература садржи податке о званичној потрошњи горива и званичној специфичној емисији CO<sub>2</sub> и загађујућих материја у ваздух модела новог путничког возила на које се односи. Министар ће ближе одредити и облик и садржај промотивног материјала.

Према члану 24. Предлога закона, забрањено је довођење у забуну потенцијалних купаца нових путничких аутомобила коришћењем ознака, симбола или натписа који се односе на потрошњу горива или емисију CO<sub>2</sub> и загађујућих материја у ваздух на ознакама, у водичима, на плакатима или у промотивној литератури из чл. 20, 21, 22. и 23. овог закона.

### **1. Мониторинг, извештавање и верификација емисија GHG из постројења и ваздухоплова (чл. 25 - 56. Предлога закона)**

Четврто поглавље Мониторинг, извештавање и верификација емисија GHG из постројења и ваздухопловних активности транспонује Директиву 2003/87/ЕЗ у делу којим се уређује обавеза оператера одређених постројења да прибаве дозволу за емисије GHG, обавеза оператера ваздухоплова да му Министарство одобри план мониторинга емисија GHG и обавезе и једних и других да врше мониторинг емисија GHG, израђују извештај о емисијама GHG и верификовани извештај достављају Министарству, као и систем верификације и акредитације верификатора.

Ово поглавље садржи пет потпоглавља: Дозвола за емисије GHG оператеру постројења, Одобрење на план мониторинга GHG оператеру ваздухоплова, Мониторинг и извештавање о емисијама GHG из постројења и ваздухоплова, Верификација и акредитација и Достављање и приступ информацијама.

#### **4.1 Дозвола за емисију GHG оператеру постројења (чл. 25 – 32. Предлога закона)**

Први корак за успостављање система за смањење емисија GHG је издавање дозволе за емисију GHG. Наиме, члан 25. Предлога закона утврђује обавезу оператера постројења у коме се обављају одређене врсте активности да пре почетка рада тог постројења прибави ову дозволу. Врсте активности при чијем се вршењу емитују GHG, и за чије обављање оператери морају да прибаве дозволу биће прописане подзаконским актом Владе, за чије доношење овај Нацрт садржи овлашћење. Циљ издавања дозволе је да се успостави контрола над привредним субјектима који врше активности које емитују GHG, односно да такве активности могу да се врше у постројењима чији су оператери у законом прописаном поступку доказали да ће успоставити ефикасан, квалитетан и поуздан систем праћења емисија GHG и извештавања о тим емисијама. У наставку Предлог закона уређује и поступак за издавање дозволе за емисију GHG оператеру постројења. У овом делу је дефинисан, поред поступка издавања дозволе, садржај дозволе, ревизија, измена и престанак важења дозволе.

Члан 26. Предлога закона прописује да оператер постројења у захтеву за издавање дозволе доставља податке о постројењу, локацији, сировинама и о врсти и извору емисија, на основу којих се може закључити о каквом се постројењу, односно активности ради, и врсти емисија односно гасова. Уз ове податке оператер је дужан да достави план мониторинга емисија GHG. План мониторинга представља најбитнији елемент захтева за издавање дозволе, пошто представља документ на основу кога ће оператер вршити мониторинг.

Чл. 27. и 28. Предлога закона прописују процедуру за издавање дозволе. С обзиром на дефинисане надлежности Агенције за заштиту животне средине (у даљем тексту: Агенција), као и чињеницу да су за процену плана мониторинга, односно утврђивања да тај план испуњава све прописане захтеве, односно да се на основу њега могу поуздано утврдити емисије GHG,

потребна стручна знања, законом је овлашћена Агенција да спроведе ову стручну процену. Рокови који су овим законом дати за поступање и Министарства и Агенције имају за циљ да се са једне стране онемогући одуговлачење поступка, а са друге стране да се остави довољно времена да се процена плана монотиринга изврши стручно и квалитетно. На основу стручног мишљења Агенције о томе да ли је оператер постројења израдио план мониторинга у складу са подзаконским прописом и да ли је у стању да обезбеди мониторинг и извештавање у складу са овим законом, Министарство издаје дозволу. Члан 29. Предлога закона дефинише садржину дозволе, односно да је план мониторинга са пратећом документацијом саставни део дозволе. Овај појединачни план мониторинга постаје обавезујући за примену од стране оператера којем је издата конкретна дозвола. Због обима материјала и комплексности његове садржине, рок од 30 односно 60 дана који је иначе прописан Законом о општем управном поступку („Службени гласник РС”, бр. 18/16 и 95/18 – аутентично тумачење) није довољан за издавање ове дозволе па је прописан рок од највише четири месеца, што је у складу са чланом 3. став 2. Закона о општем управном поступку који омогућава да се поједина питања за која је неопходно у одређеној области, уреде на другачији начин, а да се тиме не умањује ниво заштите права и правних интереса странака.

Чланом 30. Предлога закона из релевантног прописа ЕУ преузет је институт периодичне ревизије дозволе. Овим се постиже периодично преиспитивање издатих дозвола, односно везаних планова мониторинга по службеној дужности, од стране Министарства, како би се обезбедило да се планови, односно дозволе, измене по потреби, односно у случају измене закона и других прописа.

Чланом 31. Предлога закона утврђен је поступак измене дозволе, и то када оператер обавештава Министарство о намераваној промени активности и промени капацитета постојећих постројења и изградња нових постројења на локацији, промена горива и главних сировина које се користе у постројењу, као и у којим роковима Министарство процењује неопходност измене дозволе, односно плана мониторинга. На овај поступак сходно се примењују одредбе о издавању дозволе, којима је Агенција овлашћена да врши процену плана мониторинга. Овим решењем Агенција такође врши процену да ли је неопходно мењати план мониторинга и процену самог измењеног плана мониторинга. Овим чланом прописан је и једноставан поступак измене дозволе када Министарство на основу обавештења о промени оператера или података о оператеру само врши измену дозволе, јер се ту ради о административним подацима као што су промена оператера или промена адресе и сл, а не односе се на техничке податке који могу да доведу до измена нивоа емисија GHG, односно до потребе за изменом плана мониторинга.

Разлози за престанак важења дозволе дати су у члану 32. Предлога закона. Престанак важења дозволе је последица престанка обављања активности за које је издата дозвола било из економских било из техничких разлога. Међутим, треба истаћи чињеницу да се овим институтом не забрањује рад постројењу већ се укида обавеза мониторинга и извештавања за она која не раде.

#### **4.2. Одобрење на план мониторинга GHG оператеру ваздухоплова (чл. 33 - 34. Предлога закона)**

Чл. 33. и 34. Предлога закона односе се само на оператера ваздухоплова. Наиме, према релевантном пропису ЕУ, за оператера ваздухоплова није предвиђена обавеза прибављања дозволе за емисију GHG. Ипак, имајући у виду да ваздухоплови стварају емисију GHG, потребно је и да

активности у ваздушном саобраћају буду укључене у систем мониторинга и извештавања, а у циљу смањења емисија GHG. Тако је предвиђено да оператери ваздухоплова имају обавезу мониторинга и извештавања, а са тим у вези постоји потреба да се њихови планови мониторинга провере и званично одобре како би се осигурала њихова ефикасност и поузданост. Чл. 33. и 34. Предлога закона прописана је обавеза да оператери ваздухоплова пре започињања активности Министарству доставе план мониторинга на одобрење. У члану 33. прописано је да је оператер ваздухоплова који поседује оперативну дозволу у складу са законом којим се уређује ваздушни саобраћај дужан да Министарству достави план мониторинга најкасније четири месеца по ступању на снагу прописа из става 3. овог члана. За које активности ваздушног саобраћаја је прописана ова обавеза биће уређено подзаконским прописом на основу овлашћења из овог закона – „негативним” дефинисањем активности ваздухопловом и гасова за које није потребно доставити план мониторинга на одобрење, а у складу са решењем из релевантног прописа ЕУ. Треба напоменути да у поступку одобравања плана мониторинга учествује и Директорат, као орган надлежан за ваздушни саобраћај, односно орган који има неопходна стручна и техничка знања потребна за оцену плана мониторинга оператера ваздухоплова. Овакво опредељење је и у складу са Закључком Владе 05 Број: 337-9275/2014-1 од 13. септембра 2014. године којим је Влада прихватила Извештај о успостављању институционалне организације за спровођење мониторинга, извештавања и верификације у оквиру Система трговине емисионим јединицама, којим је утврђена улога Директората, па је тако овим законом дата надлежност Директорату у погледу мониторинга и извештавања оператера ваздухоплова, који су у надлежности тога органа.

Поступак оцене, односно издавања одобрења је исти као код издавања дозволе, односно давања стручне оцене од стране Агенције.

#### **4.3. Мониторинг и извештавање (чл. 35 – 45. Предлога закона)**

У чл. 35 - 45. Предлога закона се суштински уређује мониторинг, извештавање, верификација и акредитација – четири кључна института у систему смањења емисија GHG, и самим тим они представљају технички најважнији део овог закона.

Чланом 35. Предлога закона уређује се обавеза и оператера постројења и оператера ваздухоплова (у даљем тексту: оператера) да врше мониторинг емисија GHG на основу одобреног плана мониторинга, односно плана мониторинга који је саставни део дозволе. Овим чланом описани су подаци и писане процедуре, а такође је дато и овлашћење за прописивање подзаконског акта којим ће се детаљније уредити садржај плана мониторинга. Циљ детаљног регулисања плана мониторинга је тај да примена овог инструмента обезбеди да сви подаци добијени на основу мониторинга буду поуздани и међусобно упоредиви, и то не само на националном нивоу, већ и на нивоу ЕУ, као и на глобалном нивоу.

С обзиром на сложен поступак израде плана мониторинга који може бити израђен у складу са више прописаних методологија, са циљем ефикаснијег процеса израде плана мониторинга прописано је да Агенција односно Директорат дају сагласност за примену одређених методологија односно прописаних процедура и њихових делова, у самом поступку израде плана мониторинга. То, између осталог, значи да у процесу израде плана мониторинга оператер консултује Агенцију односно Директорат и за поједина техничка питања добија сагласност. Овим се, у техничком аспекту, смањује могућност да се план мониторинга враћа на поновну израду и поправку, чиме се уједно оператерима поједностављује поступак израде плана. Такође, уколико се Агенцији и Директорату не би дало овлашћење да у току поступка дају овакву сагласност, то би онемогућило спровођење низа одредби прописа којим ће се

детаљније уредити садржај плана мониторинга. Такође је прописано да Министарство на својој интернет страници објављује одређене елементе потребне за примену методологије мониторинга, као што су стандардни фактори, методе и друго. Овде се ради о техничким детаљима који су, на основу нових техничких и научних сазнања, често променљиви, па би њихово утврђивање у подзаконском акту довело до честих промена истих. Овакво решење је преузето из прописа ЕУ, односно праксе у земљама чланицама. Прописано је такође да Министар, а за ваздухопловне активности уз сагласност министра надлежног за послове саобраћаја, прописује садржај плана мониторинга, писане процедуре и пратећу документацију која се доставља уз план мониторинга.

Посебно су уређене измене плана мониторинга. Члан 36. Предлога закона прописује да је оператер дужан да редовно проверава да ли план мониторинга одражава природу и начин рада постројења или активности ваздухоплова, као и да ли методологија мониторинга емисије GHG може да се побољша, те да на основу тога врши измене плана мониторинга. Овим чланом прописана је и процедура по којој Министарство утврђује да ли су предложене измене плана мониторинга значајне или не, и одређује рокове за достављање измењеног плана мониторинга. У овом поступку сходно се примењују одредбе чл. 28. и 34. Предлога закона, односно даје се овлашћење Агенцији и Директорату да врше процену измена плана мониторинга. У овом члану дата је и обавеза да оператер води евиденцију о изменама плана мониторинга како би се лакше утврђивало који се план мониторинга тренутно примењује. Прописано је такође да Министар, а за ваздухопловне активности уз сагласност министра надлежног за послове саобраћаја, прописује разлоге за измену плана мониторинга, значајне измене плана мониторинга, као и садржај евиденције о изменама плана мониторинга.

У члану 37. Предлога закона дата је могућност да оператер који управља постројењем са ниским емисијама GHG користи поједностављен план мониторинга, а дато је и овлашћење да се прописом уреде услови које морају испуњавати постројења да би се сматрала постројењем са ниским емисијама GHG. Овај институт је преузет из прописа ЕУ, а циљ је да постројења која не емитују значајне количине GHG на поједностављен начин врше мониторинг, односно да избегну непотребне трошкове. Овај институт није почео са применом у ЕУ, односно још увек нису утврђени елементи и методологија поједностављеног плана мониторинга. Одлука је да се ова могућност пропише и у нашим прописима, односно да се пропише основ да домаћи оператери постројења са ниским емисијама користе ово олакшање, са планом да се подзаконски прописи за имплементацију ове могућности пропишу када буду дефинисани на нивоу ЕУ.

У овом делу Предлога закона дат је и начин примене плана мониторинга односно, прописано је када се може користити измењени план мониторинга и пре добијања одобрења за измене. Одобрењем надлежни орган врши процену да ли су измене оправдане, односно да ли ће допринети ефикаснијем и поузданом мониторингу емисија GHG. Међутим, прописано је да у случају значајних измена, пре одобрења, мониторинг мора да се врши и по старом и по новом плану мониторинга уз паралелно вођење документације. Ово је такође преузето из прописа ЕУ, а циљ је да се обезбеди поузданост података, односно да у случају да измењени план не буде одобрен, оператер може да достави поуздане податке добијене на основу одобреног, односно адекватног плана.

Члан 39. Предлога закона одређује да се мониторинг емисија GHG мора вршити на основу прописане методологије, односно методологије утврђене у плану мониторинга, а и дато је овлашћење да се пропише методологија мониторинга емисија GHG. Овим је омогућено да се велики део ЕУ прописа који су по својој природи технички, уреде подзаконским прописом.

Као што је речено, у подзаконском пропису уређује се врста методологије која се примењује у одређеним поступцима мониторира, односно услови за примену одређених методологија што подразумева различите случајеве и услове за поједине оператере. Међутим, члан 40. Предлога закона даје могућност оператеру да изнесе приговор да одређена методологија мониторинга није технички изводљива или да доводи до неоправдано високих трошкова. Након процене, надлежни орган може да уважи ову примедбу, а начин процене уређује се у подзаконском пропису.

С обзиром да је један од циљева да су добијени подаци о емисији GHG упоредиви, веома је важно да оператер управља подацима и контролише их. Тако члан 41. Предлога закона предвиђа да је оператер дужан да успоставља, документује, спроводи и одржава писане процедуре за прикупљање и коришћење података при мониторингу и извештавању о емисијама GHG, као и да је дужан да успоставља ефикасни контролни систем. Све ово је важно како би извештај о емисијама GHG био без погрешно приказаних података.

Такође је прописана и обавеза оператера да побољшава контролни систем како би побољшао мониторинг и извештај о емисијама GHG, а да притом узима у обзир препоруке верификатора. Ови механизми могу довести и до закључка да је потребно извршити измене плана мониторинга.

Одредбама члана 42. Предлога закона уређује се питање евиденције и документације односно успоставља се обавеза вођења евиденције о свим подацима значајним за мониторинг и извештавање, као и чување тих података и дозволе најмање десет година. Подзаконским прописом одредиће се детаљнија садржина ове евиденције.

Посебно треба истаћи важност извештавања о емисијама GHG прописаног чланом 43. Предлога закона. Наиме, оператери су дужни да до 31. марта текуће године доставе извештај о емисијама GHG за претходну календарску годину. Овде је битно истаћи да се извештава о емисијама за календарску годину, имајући у виду да се на нивоу ЕУ, односно глобалном нивоу, извештава и прати емисија GHG за овај период. Такође се бесплатна алокација јединица емисије GHG на нивоу ЕУ, а у будућности и код нас, врши за период календарске године. Једини изузетак важи за нова постројења, која први извештај достављају за период од дана издавања дозволе, односно почетка рада до 31. децембра те године. Ово је с обзиром да је почетак рада условљен издавањем дозволе чији саставни део је и план мониторинга, али и како би се имали потпуни низови података о емисијама GHG који утичу и на доделу бесплатних алокација и других, потенцијалних, олакшица у оквиру система трговине емисионим јединицама. У члану 43. Предлога закона је прописана и одредба о историјским емисијама. Ово је веома важна одредба са становишта успостављања преговарачке позиције са ЕУ, и будуће алокације бесплатних емисионих јединица GHG, односно остваривања права на бесплатну доделу истих домаћим оператерима. Наиме, оператер постројења има обавезу достављања података о емисијама GHG - историјским нивоима активности за референтни период од 1. јануара до 31. децембра 2005. године, од 1. јануара 2008. до 31. децембра 2010. године и од 1. јануара 2016. до 31. децембра 2017. године. Предлог закона ће успоставити само део система који се тиче мониторинга и извештавања, док ће по приступању ЕУ, бити успостављен и део система који се тиче трговине емисионим јединицама. То значи да ће оператери постројења бити у обавези да предају одговарајући број емисионих јединица еквивалентан количини CO<sub>2</sub> емитованог у току претходне календарске године. Одређени део бесплатних емисионих јединица се додељује оператерима, у циљу заштите конкурентности појединих индустријских грана, а прорачун за бесплатну доделу емисионих јединица врши се на основу историјских емисија у референтној 2010. години. Такође, подаци за 2010.



годину су неопходни јер је предметна година референтна и за секторе који нису обухваћени системом трговине, и неопходна је у циљу испуњавања будућих обавеза које ће проистећи из законодавства ЕУ за период од 2020 до 2030. године. Из тог разлога, предлагач сматра да је предложено решење неопходно и од посебног значаја за формулисање преговарачке позиције у процесу приступања ЕУ. Прецизно утврђивање података о историјским емисијама – за период од 1. јануара до 31. децембра 2005. године, од 1. јануара 2008. до 31. децембра 2010. године и од 1. јануара 2016. до 31. децембра 2017. године је неопходно, како за процес бесплатне алокације емисионих јединица, тако и у циљу испуњавања обавеза које проистичу из законодавства које се односи на остале релевантне секторе, а у складу са Одлуком 406/2009/ЕЗ. Овде је важно напоменути да достављање података о историјским емисијама неће представљати оптерећење за оператере, будући да ће овај извештај садржати податке доступне оператеру, за које он по одредбама других прописа води евиденцију, као што су подаци о капацитету, енергентима и сл, а на основу којих је могуће рачунском методом доћи до података о емисијама GHG или по методологији коју предвиђа план мониторинга који се подноси уз захтев за добијање дозволе.

Министарство сматра да се општи интерес огледа у чињеници да је достављање података о историјским емисијама од значаја за секторе индустрије, енергетике и ваздушног саобраћаја имајући у виду користи од бесплатне алокације емисионих јединица по уласку у Систем трговине емисионим јединицама ЕУ. Другим речима, прибављање података за наведене године обезбедиће основу за преговоре како наведених привредних делатности и грана за алокације емисионим јединицама, тако и Владе Републике Србије у преговорима за нивое емисија за остале секторе привреде. С тим у вези, претходно наведено сматра се и општим интересом Републике Србије због чега је и предложено повратно дејство. Овим чланом је дато овлашћење за прописивање садржаја и форме извештаја о емисијама GHG, као и врста и начин добијања података за извештај о историјском нивоу активности. У члану 44. Предлога закона је прописано да ако оператер не достави извештај о емисијама GHG, односно извештај није верификован или верификатор сматра да у извештају постоје погрешно приказани подаци, Агенција, односно Директорат врше конзервативну процену емисија GHG – процену при којој се примењују одређене претпоставке како би се обезбедило да не дође до потцењивања годишњих емисија од стране појединачног оператера, а и збирних емисија на нивоу државе. Члан 45. Предлога закона прописује обавезу побољшања методологије мониторинга на основу налаза извештаја о верификацији, и по претходно прибављеном одобрењу Министарства.

#### **4.4. Верификација и акредитација (чл. 46 – 54. Предлога закона)**

Предлогом закона је у члану 43. прописао да извештаји о емисијама GHG које достављају оператери морају бити верификовани. Ово је прописано у циљу обезбеђивања поузданости за кориснике, односно државу. Суштина поступака верификације је у томе што се сматра да верификовани извештај „верно представља оно што се подразумева да представља”. Поступак верификације извештаја о емисијама је делотворан и поуздан помоћни алат у поступцима обезбеђивања квалитета и контроле квалитета који пружају информације на основу којих оператер или оператер ваздухоплова може да делује како би побољшао ефикасност мониторинга емисија и извештавања о њима, али и планирања инвестиција у циљу смањења емисија GHG.

У наставку Предлога закона уређује поступак и критеријуме верификације, као и поступак и критеријуме акредитације верификатора. Наиме, верификацију могу вршити правна лица која су акредитована од стране Акредитационог тела Србије (у даљем тексту: АТЦ). Акредитација обезбеђује поверење у

безбедност, непристрасно и независно спровођење испитивања, еталонирања, контролисања или сертификације, и од суштинског је значаја готово у свим областима производње, односно у свим гранама индустрије. Акредитацијом верификатора извештаја о емисијама GHG постиже се поверење у непристрасну контролу тих извештаја. На поступак акредитације се поред посебних услова прописаних овим законом, примењује Закон о акредитацији („Службени гласник РС”, број 73/10) као основни закон који уређује акредитацију у Републици Србији, као и други општи акти АТС, односно правила акредитације које објављује АТС. Овим законом су прописана, односно дата овлашћења за прописивање посебних критеријума и поступака акредитације који се односе на верификаторе извештаја о емисијама GHG, као што су познавање релевантних прописа из области смањења емисија GHG и сл.

#### **4.5. Достављање и приступ информацијама (чл. 55. и 56. Предлога закона)**

Члан 55. Предлога закона даје овлашћење да Министар пропише начин и форму достављања докумената прописаних одређеним члановима, односно начин и форму достављања захтева за издавање дозволе, захтева за измену дозволе, достављање плана мониторинга ради одобрења, достављање пратеће документације уз план мониторинга, достављање обавештења о предлозима за измену плана мониторинга, односно измењеног плана мониторинга, захтев за коришћење поједностављеног плана мониторинга, извештаја о емисијама GHG са извештајем о верификацији, извештаја о историјском нивоу активности и емисијама из тих активности извештаја о побољшањима методологије мониторинга и извештаја о верификацији.

Намера је да се успостави електронски систем достављања ових документа, тако да се сви документи достављају у прописаној електронској форми, чиме ће се олакшати њихова манипулација, оцена и чување. Наиме, од оператера ће се захтевати да користе електронске обрасце или специфичне облике датотека за достављање мониторинг планова и измена плана мониторинга, као и за достављање годишњих извештаја о емисијама, извештаја о подацима тонских километара, извештаја о верификацији и извештаја о побољшањима. До успостављања електронског система достављања докумената од стране надлежних органа, исти ће се достављати само у прописаној писаној форми. Према члану 56. Предлога закона, Министарство чини доступним јавности, извештаје о емисији гасова у складу са прописом којим се уређује приступ информацијама од јавног значаја. Пословном тајном не могу се означити подаци који се односе на емисије, стање животне средине и могуће негативне утицаје и последице, резултате мониторинга и инспекцијски надзор.

Пето, шесто и седмо поглавље Предлога закона транспонује захтеве Уредбе 525/2013 која уређује систем за мониторинг и извештавање о националним емисијама GHG из извора и уклањање путем понора. Тај систем обухвата Национални систем инвентара GHG и Систем за извештавање о политикама, мерама и пројекцијама GHG из извора и уклањања помоћу понора. На овоме месту треба поменути, да тај систем обухвата и податке из верификованих извештаја о емисијама GHG који су дужни достављати оператери одређених постројења и оператери ваздухоплова одређених ваздухопловних делатности. Тај део мониторинга уређен је у претходном поглављу Закона.

#### **5. Систем за мониторинг и извештавање о националним емисијама GHG (чл. 57- 61. Предлога закона)**

У члану 57. Предлога закона прописано је да се Национални систем инвентара GHG успоставља, води и константно унапређује како би се, у складу са обавезама извештавања према Конвенцији осигурало процењивање емисија

GHG из извора и уклањања путем понора и правовременост, транспарентност, тачност, доследност, упоредивост и потпуност инвентара GHG.

Чланом 58. Предлога закона прописано је да је Национални инвентар GHG (у даљем тексту: Инвентар GHG) база података која садржи нарочито: податке о активностима; примењене емисионе факторе; податке о емисијама GHG из извора и уклањања помоћу понора; као и друге податке потребне за израду извештаја. Агенција успоставља и води Инвентар GHG и на основу њега израђује Национални извештај о инвентару GHG који је саставни део Извештаја о стању животне средине у Републици Србији Истим чланом прописани су и рокови за израду Инвентара GHG и Извештаја о инвентару GHG. Извештај о инвентару GHG, саставни је део Извештаја о стању животне средине у Републици Србији. Прописано је да Агенција израђује до 15. јануара сваке године Инвентар GHG, до 15. марта сваке године Извештај о инвентару GHG, као и до 31. јула сваке године инвентар GHG са привременим подацима за претходну годину. Прописано је такође да министар ближе прописује садржину Инвентара GHG и Извештаја о инвентару GHG.

У члану 59. Предлога закона утврђена је обавеза органа и организација надлежних за вођење или управљање информационим системима и базама података које садрже податке потребне за израду Инвентара GHG, да исте достављају Агенцији, али и да спроводе контролу квалитета података и осигуравају квалитет података. Исти члан закона овлашћује Владу да утврди који су то органи и организације и друга правна или физичка лица која обављају одређену делатност која су дужна да достављају податке, али и врсте података потребне за израду Инвентара GHG.

Чланом 60. Предлога закона прописана је обавеза закључења споразума, Агенције са органима и организацијама који располажу подацима којим се утврђују обавезе тих органа и организација нарочито подаци, рокови, облик и начин за њихово достављање Агенцији. Смисао овог споразума је да се конкретније дефинишу и прецизирају обавезе органа и организација понаособ, у погледу података који се достављају, рокова, облика и начина њиховог достављања Агенцији.

Чланом 61. Предлога закона прописано је осигурање квалитета и контрола квалитета података који се употребљавају за израду Инвентара GHG. Агенција је дужна да изради и спроводи план осигурања и контроле квалитета података, емисионих фактора и других параметара који се употребљавају за израду инвентара GHG.

## **6. Пројекције емисија GHG из извора и уклањања помоћу понора (члан 62. Предлога закона )**

Чланом 62. Предлога закона прописано је израђивање пројекција антропогених емисија GHG и уклањања помоћу понора. Пројекције се раде као основа за утврђивање и процену могућности ограничења емисија GHG, доношење политика и мера за економски исплативо ограничење емисија GHG, као и за мониторинг достизања ограничења емисија GHG. Пројекције се израђују и ажурирају за прописане гасове или групе гасова, као и категорије и секторе емисија GHG. За припрему пројекција је надлежно министарство.

## **7. Систем за извештавање о политикама, мерама и пројекцијама (чл. 63 - 65. Предлога закона)**

Чланом 63. Предлога закона прописује се систем за извештавање о политикама, мерама и пројекцијама емисија GHG. Тај се систем успоставља, одржава и континуирано унапређује у циљу обезбеђења правовремености, транспарентности, тачности, доследности, упоредивости и потпуности информација о политикама и мерама и пројекцијама GHG. Систем садржи

институционалне, правне и процедуралне механизме за извештавање о политикама, мерама и пројекцијама о антропогеним емисијама GHG из извора и уклањању путем понора. Механизми су успостављени овим законом и на његовој основи донетим подзаконским прописима као и другим прописима којима се уређују политике и мере које утичу на промену климе, као на пример у области енергетике, саобраћаја, пољопривреде, шумарства и управљања отпадом. Систем за извештавање о политикама, мерама и пројекцијама емисија GHG спроводе органи и организације утврђени као надлежни у законима и прописима којима се уређују политике и мере, а утичу на промену климе. Ти су органи и организације укључујући и органе и организације локалних самоуправа, дужни да врше и процену ефеката политика и мера на нивоу емисија GHG из своје надлежности и о њима извештавају Министарство. У надлежности Министарства и поменутих органа и организација је и стално унапређење система, наравно, у оном делу за који су надлежне.

Влада има на основу члана 63. става 4. Предлога закона овлашћење да одреди листу органа и организација који чине систем, као и садржај, облик и рокове за извештавање Министарства.

Чланом 64. Предлога закона прописано је извештавање о реализацији Акционог плана, Програма прилагођавања, реализацији политика и мера, пројекцијама и постизању квантитативних циљева из Стратегије. За израду извештаја надлежно је Министарство. Министарство ће извештај о реализацији акционог плана за спровођење Стратегије нискоугљеничног развоја израдити на основу извештаја које су на основу члана 63. Предлога закона Министарству дужни да достављају органи и организације одређени прописом Владе на основу става 4. члана 63, овог закона. Извештај о реализацији Програма прилагођавања на измењене климатске услове Министарство ће да изради на основу обавезе из става 2. члана 15. Предлога закона, према којој надлежна министарства Министарству морају да достављају извештаје о спроведеним мерама прилагођавања. Извештај о реализацији акционог плана садржи и извештај о реализацији политика и мера, пројекцијама и постизању циљева из стратегије нискоугљеничног развоја из члана 7. Предлога закона.

Све горе наведене извештаје усваја Влада и подноси их Народној скупштини Републике Србије, а ставом 3. члана 64. Предлога закона предвиђено је да Министарство горе наведене извештаје и све релевантне процене трошкова и ефеката политика и мера којима се ограничавају или смањују емисије GHG из извора или повећавају уклоњене количине путем понора, значајне информације на којима се те процене заснивају, описе модела и коришћене методолошке приступе, дефиниције и претпоставке на којима се заснивају, ставља на увид јавности на својој интернет страници. Форму, садржај и рокове за достављање извештаја прописује Влада.

Према члану 65. Предлога закона а у складу са обавезама које произилазе из Конвенције, Министарство је надлежно за припрему Двогодишњег ажурираног извештаја и Извештаја Републике Србије према Оквирној конвенцији УН о промени климе. Ове извештаје усваја Влада и Министарство је у обавези да их ставља на увид јавности на својој интернет страници, након усвајања.

## **8. Административне таксе (члан 66. Предлога закона)**

Члан 66. Предлога закона прописује да ће се за одређене административне радње плаћати административна такса: за подношење захтева за издавање дозволе у складу са овим законом; издавање дозволе у складу са овим законом; издавање одобрења у складу са овим законом; измену дозволе и измену плана мониторинга. Висина административних такси ће бити прописана посебним законом – Законом о републичким административним таксама („Службени гласник РС”, бр. 43/03, 51/03, 61/05, 101/05, 42/06, 427/07, 54/08,

5/09, 54/09, 50/11, 93/12, 65/13, 83/15, 112/15, 113/17, 32/18 – исправка, 95/18, 86/19, 90/19 – исправка и 144/20), и таксе ће бити приход буџета Републике Србије.

#### **9. Надзор (чл. 67 – 69. Предлога закона)**

У овом поглављу је дефинисан надзор над применом овог закона, као и инспекцијски надзор, односно права и дужности, као и овлашћења инспектора. Прописано је да надзор над применом овог закона и прописа донетих на основу њега врши министарство надлежно за заштиту животне средине, односно климатске промене и Директорат као надлежни за област ваздушног саобраћаја и министарство надлежно за трговину. Такође је прописано да инспекцијски надзор врши министарство надлежно за заштиту животне средине преко инспектора за заштиту животне средине - над применом одредби овог закона које се односе на обавезе оператера постројења, Директорат преко ваздухопловних инспектора – над применом одредби које се односе на обавезе оператера ваздухоплова а тржишни инспектор над применом одредаба овог закона које се односе на доступност информација потрошачима о економичности потрошње горива и емисијама CO<sub>2</sub> из нових путничких возила.

#### **10. Казнене одредбе (чл. 70 – 74. Предлога закона)**

У овом одељку предвиђене су санкције односно новчане казне за привредне преступе и прекршаје за правна лица и предузетнике, као и за одговорна лица у надлежним органима – Министарству, Агенцији, Директорату и АТС. Висина новчаних казни је усклађена са Законом о привредним преступима („Службени лист СФРЈ”, бр. 4/77, 36/77, 14/85, 10/86, 74/87, 57/89 и 3/90 и „Службени лист СРЈ”, бр. 27/92, 16/93, 31/93, 41/93, 50/93, 24/94, 28/96 и 64/01 и „Службени гласник РС”, број 101/05 – др.закон) и Законом о прекршајима („Службени гласник РС”, број 65/13).

#### **11. Прелазне и завршне одредбе (чланови 75 – 83. Предлога закона)**

Чланом 75. Предлога закона је прописано да је добављач и продавац дужан да ознаку о економичности потрошње горива и емисијама CO<sub>2</sub>, плакат и дисплеј са подацима о потрошњи горива и званичним емисијама CO<sub>2</sub>, као и сву промотивну литературу која садржи податке о потрошњи горива и званичним емисијама CO<sub>2</sub> први пут учиним доступном три месеца након ступања на снагу релевантног прописа. Добављач је дужан да водич о економичности потрошње горива и емисијама CO<sub>2</sub> из члана 21. овог закона достави први пут Агенцији за безбедност саобраћаја, а Агенција за безбедност саобраћаја објављује водич на интернет страници у прописаним роковима наведеним у овом члану.

Чланом 76. Предлога закона је прописан рок у ком је оператер „постојећег” постројења, односно постројења у којем се на дан ступања на снагу овог закона обавља одређена врста активности која доводи до емисије прописаних GHG, дужан да поднесе захтев за издавање дозволе за емисију GHG. То је рок од девет месеци од дана када ступи на снагу пропис из члана 25. овог закона о врстама активности и гасовима, односно пропис о садржини плана мониторинга, пошто су то прописи који ће дефинисати ко је обвезник, односно који ће дефинисати садржину документа који се подноси уз захтев за дозволу. Такође, рок од девет месеци је процењен као довољан да оператери израде план мониторинга. У овом члану Предлога закона прописан је и рок за издавање дозволе „постојећим” постројењима од стране Министарства; иако је у члану 29. овог закона прописано да Министарство издаје дозволу у року од четири месеца, а у члану 28. Предлога закона да Агенција доставља оцену на

план мониторинга у року од два месеца, овде је остављен дужи рок, с обзиром да се у кратком временском периоду – по наступању рока из овог члана - очекује пријем 137 захтева за издавање дозвола (колико је идентификованих постројења која потпадају под ETS), па ће Министарству и Агенцији бити потребан дужи рок да би постигле да обраде све захтеве у истом временском периоду.

Чланом 77. Предлога закона прописан је рок када почиње примена овог закона за оператере ваздухоплова. За оператере ваздухоплова је предвиђена одложена примена овог закона, односно примена од 1. јануара 2023. године. Ово је предвиђено ради усаглашавања са релевантним прописима ЕУ, односно њиховом применом на оператере ваздухоплова у ЕУ. Примена директиве за сектор ваздушног саобраћаја, а за летове ван ЕУ одложена је до усвајања релевантне одлуке од стране Међународне организације за цивилно ваздухопловство (енг. ICAO - International Civil Aviation Organization). С друге стране, очекивано је да примена ове Директиве у потпуности почне да важи са почетком важења Споразума из Париза (период после 2020. године). Овим чланом је такође предвиђен рок за „постојеће” оператере ваздухоплова за достављање плана мониторинга на одобрење - три месеца од ступања на снагу релевантних подзаконских аката којима се прописују врсте активности ваздухопловом и гасови, као и садржина плана мониторинга за оператере ваздухоплова. Министарству је, из истих разлога који су наведени у претходном пасусу, остављен рок од девет месеци да да одобрење на план мониторинга.

Чланом 78. Предлога закона је предвиђена могућност да у првој години у којој наступи обавеза достављања извештаја о емисији GHG, верификационе извештаје могу да издају правна лица која су у поступку добијања акредитације од стране АТС, а верификација тих извештаја је део поступка акредитације. Ово је прописано зато што се правна лица акредитују на основу прописаних критеријума и процедуре, односно АТС управо преко контроле поступка верификације контролише испуњеност тих услова од стране правног лица које је поднело захтев за акредитацију. Овим ће се омогућити несметан процес акредитације домаћих правних лица и њихов рад у области.

Чланом 79. Предлога закона су прописани рокови за доношење подзаконских прописа за чије доношење је прописано овлашћење у овом закону. Имајући у виду сложеност и обим прописа, предвиђен је рок од годину дана од дана ступања на снагу овог закона, односно до дана почетка примене одредби које се односе на оператере ваздухоплова за доношење подзаконских аката које се односе на обавезе оператора ваздухоплова. Ставом 3. овог члана предвиђено је да ће се Стратегија нискоугљеничног развоја из члана 7. овог закона донети први пут у року од две године од дана ступања на снагу овог закона, а ставом 4. овог члана прописано је да ће се Програм прилагођавања на измењене климатске услове из члана 13. овог закона донети у року од две године од дана ступања на снагу овог закона.

Чланом 80. Предлога закона предвиђено је да први период из члана 11. овог закона почиње 2021. године, а завршава се 2030. године.

Чланом 81. Предлога закона је прописано, да су Агенција, органи и организације из члана 59. Предлога закона дужни да склопе споразуме најкасније у року од шест месеци након ступања на снагу прописа из члана 59. овог закона.

Чланом 82. Предлога закона одређен је престанак важења релевантних прописа. Тако је предвиђено, да даном ступања на снагу овог закона престају да важе одредбе Закона о заштити ваздуха („Службени гласник РС”, бр. 36/09 и 10/13), и то:

- 1) одредбе члана 2. тачка 3) у делу који гласи: „и климатске промене”,
- 2) одредбе члана 3. тач. 2) и 12),

3) одредбе члана 29. став 1. у делу који гласи: „сузбијање климатских промена” и

4) одредбе члана 68. тач. 3) и 6).

Чланом 83. је предвиђено да овај закон ступа на снагу осмог дана од дана објављивања у „Службеном гласнику Републике Србије”.

У оквиру Твининг пројеката: „Успостављање система за мониторинг, извештавање и верификацију неопходног за успешну имплементацију Система трговине емисијама ЕУ” (2013-2015) и „Успостављање механизма за спровођење ММР” (2015 – 2017) извршене су анализе постојећих административних капацитета надлежних институција израђена анализа трошкова и користи за спровођење одредби овог закона.

Анализе су показале да постојећи капацитети надлежних институција нису довољни за правовремено и адекватно спровођење одредби закона с обзиром на обим и захтевност истих те да је неопходно јачање капацитета у виду додатног запошљавања кадрова специфичног стручно-образовног профила. Поред тога, додатни трошкови подразумевају успостављање и функционисање система за извештавање о политикама, мерама и пројекцијама GHG (Извештај о Стратегији нискоугљеничног развоја, извештај о реализацији одлуке о ограничењу емисија GHG, Извештај годишњег Инвентара GHG, Извештај о привременим емисијама GHG, Извештај о политикама и мерама, Извештај о пројекцијама GHG, Извештај о спровођењу Програма прилагођавања као и достављање Извештаја Републике Србије и Двогодишњег извештаја у оквиру Конвенције) као и за функционисање система за мониторинг, извештавање и верификацију емисија GHG.

За пуно функционисање система за мониторинг и извештавање о националним емисијама GHG и система за извештавање о политикама, мерама и пројекцијама GHG биће потребно додатно запошљавање од осам до десет службеника и то у министарству надлежном за послове животне средине, Агенцији за заштиту животне средине и Управи за шуме. Анализе су показале да је за функционисање система за мониторинг, извештавање и верификацију емисија GHG из постројења и ваздухопловних активности неопходно додатно запошљавање од шест до осам службеника и то у министарству надлежном за послове заштите животне средине, Агенцији за заштиту животне средине, Акредитационом телу Србије и Директорату цивилног ваздухопловства Републике Србије.

Поред тога, годишњи трошкови везани за унапређивање система инвентара GHG и за јавно овлашћење за припрему пројекција емисија GHG процењени су на износ до 100.000 € годишње.

#### **IV. СРЕДСТВА ПОТРЕБНА ЗА СПРОВОЂЕЊЕ ОВОГ ЗАКОНА**

За спровођење овог закона нису потребна средства из буџета Републике Србије.

#### **V. ОПШТИ ИНТЕРЕС ЗБОГ КОЈЕГ СЕ ПРЕДЛАЖЕ ПОВРАТНО ДЕЈСТВО**

У члану 43. Предлога закона је прописана одредба о историјским емисијама. Повратно дејство ове одредбе, огледа се у чињеници да оператер постројења има обавезу достављања података о емисијама GHG - историјским нивоима активности за референтни период од 1. јануара до 31. децембра 2005. године, од 1. јануара 2008. г до 31. децембра 2010. године и од 1. јануара 2016. до 31. децембра 2017. године, што је у складу са одредбама из Директиве 2003/87/ЕК Европског Парламента и Савета од 13. октобра 2003. године којом се успоставља систем трговине емисионим јединицама гасова са ефектом

стаклене баште унутар Заједнице и мења Директива Савета 96/61/ЕК, као и Одлуке бр. 406/2009/ЕС Европског Парламента и Савета од 23. априла 2013. године о заједничким напорима држава чланица на смањењу емисија гасова са ефектом стаклене баште ради остварења циљева Заједнице у вези са смањењем емисија гасова са ефектом стаклене баште до 2020. године.

Министарство сматра да је прописивање ове одредбе у општем интересу Републике Србије из следећих разлога:

ово је веома важна одредба са становишта успостављања преговарачке позиције са ЕУ, и будуће алокације бесплатних емисионих јединица GHG, односно остваривања права на бесплатну доделу истих домаћим оператерима. Наиме, оператер постројења има обавезу достављања података о емисијама GHG - историјским нивоима активности за референтни период од 1. јануара до 31. децембра 2005. године, од 1. јануара 2008. до 31. децембра 2010. године и од 1. јануара 2016. до 31. децембра 2017. године. Овај закон ће успоставити само део система који се тиче мониторинга и извештавања, док ће по приступању ЕУ, бити успостављен и део система који се тиче трговине емисионим јединицама. То значи да ће оператери постројења бити у обавези да предају одговарајући број емисионих јединица еквивалентан количини CO<sub>2</sub> емитованог у току претходне календарске године. Одређени део бесплатних емисионих јединица се додељује оператерима, у циљу заштите конкурентности појединих индустријских грана, а прорачун за бесплатну доделу емисионих јединица врши се на основу историјских емисија у референтној 2010. години. Такође, подаци за 2010. годину су неопходни јер је предметна година референтна и за секторе који нису обухваћени системом трговине, и неопходна је у циљу испуњавања будућих обавеза које ће проистећи из законодавства ЕУ за период од 2020 до 2030. године. Из тог разлога, предлагач сматра да је предложено решење неопходно и од посебног значаја за формулисање преговарачке позиције у процесу приступања ЕУ. Прецизно утврђивање података о историјским емисијама – за период од 1. јануара до 31. децембра 2005. године, од 1. јануара 2008. године до 31. децембра 2010. године и од 1. јануара 2016. године до 31. децембра 2017. године је неопходно, како за процес бесплатне алокације емисионих јединица, тако и у циљу испуњавања обавеза које проистичу из законодавства које се односи на остале релевантне секторе, а у складу са Одлуком 406/2009/ЕЗ. Овде је важно напоменути да достављање података о историјским емисијама неће представљати оптерећење за оператере, будући да ће овај извештај садржати податке доступне оператеру, за које он по одредбама других прописа води евиденцију, као што су подаци о капацитету, енергентима и сл, а на основу којих је могуће рачунском методом доћи до података о емисијама GHG или по методологији коју предвиђа план мониторинга који се подноси уз захтев за добијање дозволе.

Министарство сматра да се општи интерес огледа у чињеници да је достављање података о историјским емисијама од значаја за секторе индустрије, енергетике и ваздушног саобраћаја имајући у виду користи од бесплатне алокације емисионих јединица по уласку у Систем трговине емисионим јединицама ЕУ. Другим речима, прибављање података за наведене године обезбедиће основу за преговоре како наведених привредних делатности и грана за алокације емисионим јединицама, тако и Владе у преговорима за нивое емисија за остале секторе привреде.

## **VI. АНАЛИЗА ЕФЕКТА АКТА**

### **Одређивање проблема које закон треба да реши**



У периоду од 1960. до 2012. године на територији Републике Србије дошло је до значајног пораста средње, максималне и минималне дневне температуре, са просечним трендом  $0,3^{\circ}\text{C}$  по декади на годишњем нивоу. Осам од десет најтоплијих година је осмотрено после 2000. године. У оквиру Другог извештаја Републике Србије према Оквирној конвенцији Уједињених нација о промени климе (у даљем тексту: Други извештај) израђена су климатска сценарија за предстојећи период до краја 21. века. Климатска сценарија обухватају промене у температури и количини падавина. Климатска сценарија указују на могући пораст температура у будућности. Према средњем А1В сценарију за периода 2011-2040. године може се очекивати пораст температуре од  $0,5-0,9^{\circ}\text{C}$ , односно за период 2041-2070 од  $1,8-2,0^{\circ}\text{C}$ . Према екстремнијем А2 сценарију очекивани пораст температуре креће се од  $0,3-0,7^{\circ}\text{C}$  и од  $1,6$  до  $2,0^{\circ}\text{C}$  за периоде 2011-2040. и 2041-2070. године, респективно. Очекивана промена температуре до краја века (2071-2100) по А2 сценарију износи  $3,6-4,0^{\circ}\text{C}$ , а према А1В сценарију  $3,2-3,6^{\circ}\text{C}$ . Може се очекивати најизраженије загревање током летње и јесење сезоне, које прелази  $4,0^{\circ}\text{C}$  до краја века.

Што се тиче количине падавина, очекивана промена падавина по оба сценарија у поређењу са базним периодом позитивна је током периода 2011-2040. и смањује се према негативним вредностима до краја века. Према А1В сценарију, промена годишњих падавина иде од  $+5\%$  до  $-20\%$ , а према А2 сценарију од  $+20\%$  до  $-20\%$ , како се приближава крај века. Дефицит је највише изражен током летње сезоне. Из претходног може се закључити да је потреба за прилагођавањем на измењене климатске услове у будућем периоду апсолутно неопходна.

На основу инвентара гасова са ефектом стаклене баште (у даљем тексту: GHG), који је такође израђен у оквиру Другог извештаја, у 2014. години, укупне емисије Републике Србије без одстрањених количина износиле су  $67.148,23 \text{ Gg CO}_2\text{eq}$ . Од 2000. године, укупне емисије GHG без одстрањених количина порасле су за  $7,8\%$ . Највећи удео у укупним емисијама GHG, 2014. године, потиче из сектора енергетике  $80,0\%$ , док је удео овог сектора у укупним емисијама 2000. године био  $79,2\%$ . Следи сектор пољопривреде, шумарства и коришћења земљишта.

У циљу успешније припреме за спровођење овог закона израђена је листа постројења која ће, у складу са захтевима Директиве о систему трговине емисионим јединицама, а која је транспонована у овај закон, имати обавезу мониторинга, извештавања и верификације емисија гасова са ефектом стаклене баште. Листа постројења обухватила је 128 постројења која су класификована у следеће категорије, у складу са захтевима ЕУ законодавства:

- Сагоревање горива у оквиру постројења са укупним номиналним топлотним улазом већим од  $20\text{MW}$  (осим постројења за инсинерацију опасног и комуналног отпада) – 81 постројење,
- Производња керамичких производа печењем, посебно црепова, опеке, ватросталних цигли, плочица, порцелана са капацитетом производње преко 75 тона на дан – 20 постројења,
- Производња стакла укључујући производњу стаклених влакана са капацитетом топљења преко 20 тона на дан – 1 постројење
- Производња изолационог материјала од минералне вуне коришћењем стакла, камена или шљаке са капацитетом топљења преко 20 тона на дан – 1 постројење
- Печење и синтеровање руде метала (укључујући сулфидну руду) укључујући пелетизацију – 1 постројење,
- Производња амонијака – 1 постројење,
- Производња основних хемикалија крековањем, реформингом, парцијалном или потпуном оксидацијом или сличним процесима, са капацитетом производње преко 100 тона на дан – 4 постројења ,
- Производња цементног клинкера у ротационим пећима са капацитетом

производње преко 500 тона на дан – 3 постројења,

- Производња креча или калцинација доломита и магнезита у ротационим пећима или другим пећима, са капацитетом производње преко 50 тона на дан – 5 постројења
- Производња азотне киселине – 1 постројење,
- Производња папира или картона, са капацитетом производње преко 20 тона на дан – 6 постројења,
- Производња сировог гвожђа или челика укључујући континуирано ливење, са капацитетом преко 2,5 тона на сат – 2 постројења,
- Производња секундарног алуминијума где постројење за сагоревање прелази 20MW номиналног топлотног улаза – 1 постројење,
- Производња или прерада обојених метала (укључујући легуре) где постројење за сагоревање прелази 20MW номиналног топлотног улаза – 3 постројења,
- Производња или прерада необојених метала, укључујући производњу легура, оплемењивање, ливење итд. где постројење за сагоревање прелази 20MW номиналног топлотног улаза (укључујући горива коришћена као редуccionо средство) – 2 постројења,
- Рафинисање минералног уља – 2 постројења.

Због свега наведеног и обавеза Републике Србије према међународној заједници у области климатских промена, као и одлука о приближавању ЕУ, траже да се успостави законски оквир за доношење планских докумената, и политика и мера са циљем смањења емисија GHG из извора и уклањања путем понора.

Стање правне уређености у области климатских промена указује на правне празнине у погледу обезбеђивања системског и континуираног прикупљања података о емисијама GHG. То захтева увођење материјално-правних решења путем закона којим би се успоставио систем мониторинга, извештавања и верификације GHG, а који би у потпуности био усклађен са захтевима релевантних прописа ЕУ у овој области и истовремено омогућио планирање и увођење мера за смањење емисија GHG.

### **Циљ који се овим законом постиже**

Циљ овог закона је стварање правног основа за доношење планских докумената у области климатских промена и за доношење адекватних мера и политика којим би се смањиле емисије GHG из извора и повећало уклањање путем понора. Циљ овог закона јесте стварање правног основа и за успостављање система мониторинга и извештавања о емисијама GHG. Подаци о емисијама GHG су први корак и предуслов за креирање политике у области климатских промена и дефинисање мера ублажавања климатских промена, односно мера и планова за смањење емисија GHG, на националном нивоу. Крајњи циљ, у складу са Конвенцијом, је да се достигне смањење нивоа емисија које се са становишта науке сматра неопходним како би се избегле промене климе на глобалном нивоу. Успостављање овог система је истовремено предуслов за увођење тржишно оријентисаног инструмента, односно система трговине емисијама који је кључни инструмент ЕУ у борби против климатских промена, а који омогућава да се смањење емисија постигне на исплатив и економски ефикасан начин. Предложена решења такође су израз потребе усклађивања са захтевима прописа ЕУ у области климатских промена, и то у циљу транспозиције Директиве 2003/87/ЕЗ; Директиве 1999/94/ЕЗ, Одлуке 406/2009/ЕЗ, Уредбе 525/2013/ЕУ, Уредбе 749/2014/ЕУ и Уредбе 666/2014/ЕУ.

Показатељи за остваривање циљева овог закона су Намеравани национално одређени доприноси смањењу емисија гасова са ефектом стаклене

баште (у даљем тексту: INDCs - „Intended nationally determined contributions”) које је Влада доставила у јуну 2015. године Секретаријату Конвенције. Овим документом се предвиђа смањење емисија GHG за 9,8% до 2030. године у односу на емисије из 1990. године. Након ратификовања Споразума из Париза, INDCs постају NDCs (NDCs - „Nationally determined contributions”) и самим тим обавеза Републике Србије да смањи емисије GHG. С тим у вези циљ овог закона је допринос постизању смањења емисија GHG од 9,8% у 2030. године у односу на емисије из 1990. године. Верификација овог циља биће реализована кроз Национални систем инвентара односно изградом GHG инвентара на годишњем нивоу, али и годишњи извештај Министарства о достизању емисија GHG у складу са актом из става 1. члана 11. овог закона.

Тренутно иако Агенција припрема инвентаре на годишњем нивоу, објављује их у извештајима према Конвенцији на две године. Такође иако је Влада утврдила циљ смањења емисија до 2030. године, који јој је постао обавеза ратификацијом Споразума из Париза, Влада као ни Министарство нема законски основ да пропише обавезе смањења емисија секторима, што је кључни предуслов за постизање идентификованог циља. Напослетку, важно је нагласити да ће емисије GHG из стационарних постројења бити могуће проценити тек по почетку спровођења одредби овог закона, односно по достављању првих верификованих извештаја о емисијама GHG од стране оператера стационарних постројења, а да ће исти значајно допринети и унапређењу квалитета инвентара које припрема Агенција.

Како би зацртани циљеви смањења емисија GHG био остварен у предвиђеном року, неопходно је доношење овог Закона и успостављање система за мониторинг, извештавање и верификацију као предуслов за сагледавање тренутне ситуације и планирање будућих активности у области климатских промена.

NDCs Републике Србије садржи и део који се односи на губитке услед елементарних и природних непогода и указује на потребу прилагођавања на измењене климатске услове. У овом документу наведено је да се од 2000. године Република Србија суочила са неколико значајних епизода екстремних климатских и временских епизода које су проузроковале значајне материјалне и финансијске губитке, као и губитке људских живота. Укупна сума материјалних штета изазваних екстремним климатским и временским условима, у периоду 2000 - 2015. године, прелази пет милијарди евра. Циљ овог закона је допринос смањењу материјалних штета у петогодишњим периодима. Верификација промена у овом смислу биће остварена кроз извештавање органа и организација надлежних за израду и спровођење секторских докумената укључујући органе и организације локалних самоуправа о спроведеним мерама прилагођавања, као и појавама као што су поплаве, екстремне температуре, суше и друго и њиховим последицама.

У складу са обавезама према Споразуму из Париза, у току је ревизија Национално утврђеног доприноса у циљу повећања амбициозности циља смањења емисија гасова са ефектом стаклене баште до 2030. године.

### **Да ли су разматране друге могућности за решавање проблема?**

Питања која су предмет овог закона су системске природе и њихово решавање је могуће једино законом којим се ова питања уређују. То се посебно односи на обавезе других надлежних органа које ће бити дефинисане у складу са овим законом, као и на обавезе постројења која подлежу издавању дозволе за емисије GHG, односно сам поступак издавања дозвола.

Системско уређивање издавања дозвола за емисије GHG може се само

законом уредити и не постоје друге могућности за решавање наведених проблема. Разматрана је била и могућност измена и допуна важећег Закона о заштити ваздуха. Предметни закон, наиме, у члану 50. садржи одредбу којом се уређује примена Механизма чистог развоја Кјото протокола и израда Националног инвентара емисија GHG. Међутим, та одредба није довољна за одговарајући пренос захтева горе наведених међународних аката и прописа ЕУ, па би биле потребне обимне допуне. Још је значајније то што се материја климатских промена не подударе се материјом заштите квалитета ваздуха.

По информацијама којима располаже Министарство, ни друге државе, које имају посебан закон о заштити ваздуха, материју климатских промена не уређују тим законима, а неке имају посебан закон о климатским промена са различитим садржајима (нпр. Уједињено Краљевство, Аустрија, Швајцарска).

### **Зашто је доношење овог закона најбоље решење проблема?**

Материја којом се целовито уређује област системског прикупљања података о емисијама GHG и извештавања о емисијама, не може се уредити другачије сем увођењем законског акта, којим се уређују обавезе надлежних органа, обавезе оператера стационарних постројења, обавезе оператера ваздухоплова и обавезе других правних лица у овој области, који подлежу примени овог закона, а ради остваривања постављених циљева.

### **На кога ће и како утицати решења предложена у закону?**

Овај закон ће имати утицаја на:

1. надлежне органе:

*Министарство надлежно за послове заштите животне средине* - предложеним

решењима Министарство је надлежно за припремање Стратегије нискоугљеничног развоја, Акционог плана, Одлуке о нивоима емисија GHG и Програма прилагођавања на измењене климатске услове; Министарство је, уз друге органе и организације, одговорно за функционисање Националног система инвентара GHG; одобрава Национални извештај о инвентару GHG; Министарство је надлежно за припрему пројекција о емисијама GHG и уклањања путем понора; Министарство је надлежно и за припрему Двогодишњег ажурираног извештаја и Националног извештаја комуникације у складу са захтевима Конвенције; Министарство издаје дозволу за емисију GHG оператерима постројења и одобрење на мониторинг план оператерима ваздухоплова, прописује неопходне пратеће подзаконске акте, врши надзор и контролу над применом овог закона;

*Агенција за заштиту животне средине* - предложеним решењима Агенција је овлашћена за вршење стручне процене плана мониторинга, односно, утврђивања да тај план испуњава све прописане захтеве тј. да се на основу њега могу поуздано утврдити емисије GHG и обезбедити прикупљање података о емисијама GHG; Агенција води Национални инвентар GHG и припрема Национални извештај о инвентару GHG.;

*Директорат цивилног ваздухопловства Републике Србије* - предложеним решењима предвиђено је да Директорат врши стручну процену плана мониторинга оператера ваздухоплова, имајући у виду да поседују неопходна стручна и техничка знања;

*Акредитационо тело Србије* – прецизирањем надлежности које акредитационо тело има у поступку акредитације верификатора извештаја о емисијама GHG, у складу са посебним критеријумима и поступцима акредитације који се односе на верификаторе, а који нису уређени Законом о акредитацији и другим општим

актима АТС.

У оквиру Твининг пројеката: „Успостављање система за мониторинг, извештавање и верификацију неопходног за успешну имплементацију Система трговине емисијама ЕУ” (2013-2015) и „Успостављање механизма за спровођење ММР” (2015 – 2017) извршене су анализе постојећих административних капацитета надлежних институција израђена анализа трошкова и користи за спровођење овог закона.

Анализе су показале да постојећи капацитети надлежних институција нису довољни за правовремено и адекватно спровођење одредби закона с обзиром на обим и захтевност истих те да је неопходно јачање капацитета у виду додатног запошљавања кадрова специфичног стручно-образовног профила. Поред тога, додатни трошкови подразумевају успостављање и функционисање система за извештавање о политикама, мерама и пројекцијама GHG (Извештај о Стратегији нискоугљеничног развоја, извештај о реализацији Одлуке о нивоима емисија GHG, Извештај годишњег Инвентара GHG, Извештај о привременим емисијама GHG, Извештај о политикама и мерама, Извештај о пројекцијама GHG, Извештај о спровођењу плана прилагођавања и национални извештаји и двогодишњи ажурирани извештаја према Конвенцији) као и за функционисање система за мониторинг, извештавање и верификацију емисија GHG.

За пуно функционисање система за мониторинг и извештавање о националним емисијама GHG и система за извештавање о политикама, мерама и пројекцијама GHG биће потребно додатно запошљавање од осам до десет службеника и то у министарству надлежном за послове животне средине, Агенцији за заштиту животне средине и Управи за шуме. Анализе су показале да је за функционисање система за мониторинг, извештавање и верификацију емисија GHG из постројења и ваздухопловних активности неопходно додатно запошљавање од шест до осам службеника и то у министарству надлежном за послове заштите животне средине, Агенцији за заштиту животне средине, Акредитационом телу Србије и Директорату цивилног ваздухопловство Републике Србије. Поред тога, годишњи трошкови везани за унапређивање система инвентара GHG и за јавно овлашћење за припрему пројекција емисија GHG процењени су на износ до 100.000 € годишње.

*2. оператере постројења* – утврђивањем обавезе оператора постројења у коме обављају одређене врсте активности да пре почетка рада тог постројења прибаве дозволу за емисију GHG, да врше мониторинг емисија GHG на основу одобреног плана мониторинга који је саставни део дозволе и извештавају надлежни орган о својим годишњим емисијама;

*3. оператере ваздухоплова* - утврђивањем обавеза оператора ваздухоплова да прибави одобрење мониторинг плана и извештава о годишњим емисијама;

*4. верификаторе* - дефинисањем поступака и критеријума верификације који морају да спроводе верификатори, односно правна лица која обављају верификацију извештаја о годишњим емисијама GHG.

Предложеним решењима у овом закону обезбеђује се одговорност свих горе наведених субјеката у области мониторинга, извештавања и верификације емисија GHG и других информација од значаја. Предложена институционална организација и надлежни органи за спровођење закона са њиховим специфичним надлежностима поред релевантних закона, утврђени су и Закључком Владе о прихватању Извештаја о успостављању институционалне организације за спровођење мониторинга, извештавања и верификације у

оквиру система трговине емисионим јединицама (број: 337-9275/2014-01 од 13. септембра 2014. године).

**Који су трошкови које ће примена овог закона изазвати грађанима и привреди, посебно малим и средњим предузећима?**

Стационарна постројења ће сносити трошкове прибављања дозволе за емисију GHG, трошкове мониторинга у складу са одобреним мониторинг планом који је саставни део дозволе, трошкове верификације годишњих извештаја, као и трошкове евентуалне набавке додатне опреме за неопходни моторинг, односно набавке лабораторијских услуга, у зависности од индивидуалних карактеристика постројења, односно нивоа емисија на годишњем нивоу.

Као што је наведено у образложењу члана 43. Предлога закона, од оператера постројења се захтева да доставе податке о историјским нивоима активности за референтни период од 1. јануара до 31. децембра 2005. године, од 1. јануара 2008. до 31. децембра 2010. године и од 1. јануара 2016. до 31. децембра 2017. године – ако су обављали релевантне активности најмање један дан у том периоду. Овом одредбом се тражи достављање података за период пре ступања на снагу овог закона. Међутим, та одредба је посебно важна за будуће обавезе, односно права домаћих оператера на бесплатну алокацију емисионих јединица која се одређује у односу на емисије из наведеног периода. Такође је ова обавеза неопходна ради дефинисања преговарачке позиције Републике Србије, односно дефинисања доприноса Републике Србије заједничком напору за смањење емисија GHG на нивоу ЕУ, за који је такође референтни период 2009 – 2010. година. Као што је наведено, достављање података о историјским емисијама неће представљати нерационално оптерећење за оператере.

Поред наведених трошкова за оператере стационарних постројења, додатне трошкове сносиће и:

продавци нових путничких возила (у складу са чл. од 19. до 24. Предлога закона) везане за постављање ознака, плаката или дисплеја, при чему се ови трошкови своде на постављање штампане верзије ознаке, плаката или дисплеја са информацијама о емисијама CO<sub>2</sub> и загађујућих материја у ваздух добављачи путничких возила за извештавање Агенције за безбедност саобраћаја и обезбеђивање водича;

оператери ваздухоплова везано за поступак одобрења плана мониторинга и његово спровођење и извештавање;

акредитовани верификатори у поступку акредитације.

Треба напоменути да обавезе дефинисане овим законом које се односе на продавце нових путничких возила, представљају транспозицију Директиве ЕУ 1999/94, односно не постоје прописи на нивоу ЕУ који прописују ову врсту обавезе за продавце тешких теретних возила и аутобуса.

У оквиру пројекта „Успостављање система за мониторинг, извештавање и верификацију неопходног за успешну имплементацију Система трговине емисијама ЕУ” урађена је процена институционалне организације за увођење система ЕУ ETS у Републици Србији. Кроз низ извештаја експерата на пројекту, разрађене су различите опције институционалне организације у зависности од надлежности. Финансијски трошкови имплементације овог закона разматрани су у погледу трошкова прибављања дозволе, израде и одобравања мониторинг планова за оператере стационарних постројења и оператере ваздухоплова, акредитацију верификатора и надзор и одобравање годишњих извештаја о GHG емисијама од стране верификатора.

Што се тиче институционалне структуре за издавање дозвола она је подељена у три категорије: децентрализован приступ, централизован приступ и

централизован приступ са техничком подршком Агенције за заштиту животне средине. Децентрализован приступ подразумева прерасподелу надлежности за издавање дозвола за емисију GHG на регионалном или локалном нивоу тамо где се постројења оператера налазе. Централизован приступ обухвата више опција али је главни приступ да Министарство буде надлежно за издавање дозвола, како је и уређено овим законом. Централизован приступ са техничком подршком Агенције за заштиту животне средине би подразумевао да Агенција буде надлежна за издавање дозволе. Како је изабрана опција централизованог управљања од стране Министарства, процењени трошкови односе се на трошкове које сноси надлежни орган и трошкове које сноси оператер стационарног постројења. Процена трошкова надлежног органа је € 2,094.80 годишње за период од десет година, док су трошкови за добијање дозволе оператера € 3,120.00 годишње за период од десет година. Процене трошкова су вршене на основу искуства земаља ЕУ и за вредности евра у октобру 2013. године. Што се тиче трошкова одобравања мониторинг планова, процена трошкова надлежног органа за систем централизованог управљања са и без помоћи софтверског алата је € 5,148.40/€ 6,948.40. Процена трошкова за оператере стационарних постројења са и без помоћи софтверског алата је € 3,120.00/€ 4,800.00. Процена трошкова израде софтверског алата је процењена на € 13,945.60.

Трошкови које ће сносити оператери ваздухоплова за одобравање мониторинг планова обухвата само административне трошкове и потребе у људским капацитетима који ће мониторинг план изградити. Примена директиве за сектор ваздушног саобраћаја, а за летове ван ЕУ одложена је до усвајања релевантне одлуке од стране Међународне организације за цивилно ваздухопловство (енг. ICAO - International Civil Aviation Organization). С друге стране, очекивано је да примена ове Директиве у потпуности почне да важи са почетком важења Споразума из Париза (период после 2020. године).

Сагледавањем трошкова акредитације верификатора од стране АТС према методи стандардног трошка процењено је да би прва акредитација од стране АТС коштала 4100 € на основу Одлуке о висини трошкова акредитације које је била на снази у тренутку процене трошкова. Са друге стране припремни радови неопходни за успостављање акредитационе шеме од стране АТС грубо су процењени су на око 25.000 €.

Примена закона неће довести до директних трошкова по грађане Републике Србије.

### **Да ли позитивни ефекти доношења овог закона оправдавају трошкове његове примене?**

С обзиром на циљеве које би требало остварити овим законом, а који су постављени у интересу очувања здравља грађана и животне средине у целини, али и повећања конкурентности привреде, позитивни ефекти доношења овог закона оправдавају трошкове његове примене.

У том циљу успоставља се између осталог и поступак верификације и акредитације, како би се обезбедила тачност и потпуност података односно извештаја о емисијама GHG, коју врши правно лице (потврђујући да је извештај валидан и тачан) а које је акредитовало Акредитационо тело Србије за ову врсту делатности. Ово су такође одредбе Директиве 2003/87 које истовремено представљају основ за нова радна места.

Суштина поступака верификације је у томе што се сматра да верификовани извештај „верно представља оно што се подразумева да представља”. Поступак верификације извештаја о емисијама је делотворан и поуздан помоћни алат у поступцима обезбеђивања квалитета и контроле квалитета који пружају информације на основу којих оператер или оператер ваздухоплова

може да делује како би побољшао ефикасност мониторинга емисија и извештавања о њима, али и планирања инвестиција у циљу смањења емисија GHG.

Истовремено, треба рећи да је систем мониторинга, извештавања и верификације емисија GHG, предуслов за трговину емисијама по уласку у ЕУ, односно предложена решења неопходна су и од посебног значаја за формулисање преговарачке позиције у процесу приступања ЕУ, у контексту трговине емисионим јединицама. Поред тога успостављање система од значаја је и за процес бесплатне алокације емисионих јединица, као и у циљу испуњавања обавеза које проистичу из законодавства које се односи на остале релевантне секторе, а у складу са Одлуком 406/2009/ЕЗ.

### **Да ли овај закон стимулише појаву нових привредних субјеката на тржишту и тржишну конкуренцију?**

Закон стимулише појаву нових привредних субјеката кроз увођење институције верификатора, односно независних правних лица која би вршила услуге верификације годишњих извештаја о емисијама GHG оператера, у складу са тржишним потребама. С обзиром да су релевантни подзаконски прописи који произилазе из овог закона, већ у припреми и потпуно усклађени са европским прописима у овој области, овим се обезбеђује додатна правна сигурност и позитивно окружење за развој предузетништва заснованог на принципима тржишне економије.

### **Да ли су све заинтересоване стране имале прилику да изнесу своје ставове о овом закону?**

Припрема Закона реализована је кроз два Твининг пројекта:

„Успостављање механизма за спровођење Уредбе о механизму за мониторинг и извештавање” и

„Успостављање система за мониторинг, извештавање и верификацију неопходног за успешну имплементацију Система трговине емисијама ЕУ” које је уз помоћ ЕУ Твининг партнера спровело Министарство заштите животне средине у сарадњи са Европском комисијом (Генералним диоректоратом за климатске акције) и Делегацијом ЕУ у Србији.

За потребе спровођења оба пројекта, која су укључила и припрему потребног законодавства, са почетком спровођења, решењем су биле формиране две Радне групе (чији су чланови били представници релевантних институција Владе Р. Србије и Аутономне покрајине Војводине, Привредне коморе Србије, ЈП Електропривреда Србије, Сталне конференције градова и општина и организација цивилног друштва).

Прва радна група била је активно укључена у припрему овог закона и подзаконских аката у периоду 2014-2016. године, а друга у периоду 2015-2017. године и за њих као и друге заинтересоване стране организован је и низ обука и билатералних састанака у наведеним периодима како би се припремили за спровођење овог закона.

У оквиру јавне расправе на Нацрт закона о климатским променама сачињен је свеобухватан извештај са пристиглим коментарима свих заинтересованих страна. У извештају који је припремљен образложено је прихватање или одбијање достављених измена на Нацрт закона и он је доступан на интернет страници

Министарства  
([https://www.ekologija.gov.rs/wpcontent/uploads/javne\\_rasprave/Izvestaj\\_javna\\_rasp\\_rava\\_Nacrt\\_zakona\\_o\\_KP.pdf](https://www.ekologija.gov.rs/wpcontent/uploads/javne_rasprave/Izvestaj_javna_rasp_rava_Nacrt_zakona_o_KP.pdf)).



### **Које ће мере током примене овог закона бити предузете да би се остварили разлози доношења закона?**

Овде треба истаћи да су циљеви овог закона стварање правног основа за успостављање система мониторинга и извештавања о емисији GHG у циљу смањења емисија ових гасова и прилагођавања на измењене климатске услове у складу са потребама и могућностима Републике Србије, али и захтевима Оквирне конвенције УН о промени климе и Споразума из Париза.

Истовремено, успостављање система мониторинга, извештавања и верификације емисија GHG је предуслов за трговину емисијама по уласку у ЕУ, односно предложена решења неопходна су и од посебног значаја за формулисање преговарачке позиције у процесу приступања ЕУ, у контексту трговине емисионим јединицама.

Током примене закона предузеће се законодавне, управне и управно-надзорне, институционално-организационе, техничко-оперативне, економске мере и мере јачања јавне свести:

#### **Законодавне, управне и управно-надзорне мере**

доношење извршних прописа на основу овог закона,  
 успостављање оквира за примену техничких захтева из подзаконских аката,  
 увођење и примена института конзервативне процене у случају сумње у верификовани извештај о емисијама гасова са ефектом стаклене баште. У члану 44. Предлога закона је прописано да ако оператер не достави извештај о емисијама GHG, односно извештај није верификован или верификатор сматра да у извештају постоје погрешно приказани подаци, Агенција, односно Директорат врше конзервативну процену емисија GHG – процену при којој се примењују одређене претпоставке како би се обезбедило да не дође до потцењивања годишњих емисија од стране појединачног оператера, а и збирних емисија на нивоу државе,  
 успоставити систем издавања, измене и укидања дозвола за емисије гасова са ефектом стаклене баште,  
 успоставити систем евиденције издатих дозвола,  
 успоставити систем за мониторинг и извештавање о националним емисијама GHG,  
 успоставити систем за извештавање о политикама, мерама и пројекцијама GHG, развијање шеме акредитације за сертификацију верификатора извештаја о годишњим емисијама GHG.

У вези са наведеним законодавним, управним и управно-надзорним мерама, треба истаћи да ће се исте спроводити на начин и у роковима прописаним овим законом. Чланом 79. овог закона су прописани рокови за доношење подзаконских прописа за чије доношење је прописано овлашћење у овом закону. Имајући у виду сложеност и обим прописа, предвиђен је рок од годину дана од дана ступања на снагу овог закона, односно до дана почетка примене одредби које се односе на -оператере ваздухоплова, из члана 78. став 1. овог закона.

Чланом 76. овог закона је прописан рок у ком је оператер „постојећег” постројења, односно постројења у којем се на дан ступања на снагу овог закона обавља одређена врста активности која доводи до емисије прописаних GHG, дужан да поднесе захтев за издавање дозволе за емисију GHG. То је рок од девет месеци од дана када ступи на снагу пропис из члана 25. овог закона о врстама активности и гасовима, односно пропис о садржини плана мониторинга, пошто су то прописи који ће дефинисати ко је обвезник, односно који ће дефинисати садржину документа који се подноси уз захтев за дозволу. Такође, рок од девет месеци је процењен као довољан да оператери израде

план мониторинга. У овом члану је прописан и рок за издавање дозволе „постојећим” постројењима од стране Министарства; иако је у члану 29. овог закона прописано да Министарство издаје дозволу у року од четири месеца, а у члану 28. овог закона да Агенција доставља оцену на план мониторинга у року од два месеца, овде је остављен дужи рок, с обзиром да се у кратком временском периоду – по наступању рока из овог члана - очекује пријем 137 захтева за издавање дозвола (колико је идентификованих постројења која потпадају под ETS), па ће Министарству и Агенцији бити потребан дужи рок да би постигле да обраде све захтеве у истом временском периоду.

На поступак акредитације се поред посебних услова прописаних овим законом, примењује Закон о акредитацији, као основни закон који уређује акредитацију у Републици Србији, као и други општи акти АТС, односно правила акредитације које објављује АТС. Овим законом су прописана, односно дата овлашћења за прописивање посебних критеријума и поступака акредитације који се односе на верификаторе извештаја о емисијама GHG, као што су познавање релевантних прописа из области смањења емисија GHG и сл.

#### **Техничко-технолошке мере**

- мониторинг емисија GHG врши се на основу прорачуна, осим за постројења у којима током процеса производње долази до емисија азотсубоксида (N<sub>2</sub>O), где се врши континуално мерење емисија (за сада постоји једно такво постројење у Србији – ХИП Азотара). Додатну опрему која може бити потребна за мониторинг (ваге, мерачи протока итд.) обезбеђује оператер постројења (уколико се истим већ не располаже) и средства за њихово прибављање не издвајају се из буџета Министарства, односно Републике Србије.

#### **Институционалне и организационе мере**

- јачање сарадње између органа надлежног за издавање дозволе и других органа чије су надлежности прописане овим законом,
- јачање сарадње између органа надлежног за издавање дозволе и оператера који подлежу издавању дозволе,
- јачање сарадње између министарства надлежног за климатске промене и других министарстава и државних органа за успостављање, спровођење и перманентно унапређивање система за извештавање о политикама, мерама и пројекцијама GHG,
- јачање сарадње између надлежног органа за успостављање система инвентара GHG и органа и организација одређених за прикупљање података који су одговорни за функционисање и стално унапређивање система инвентара GHG.

#### **Развијање јавне свести**

- развој и имплементација програма за сталну комуникацију са свим учесницима у процесу (Министарство, Агенција, Директорат, инспекција, верификатори; Акредитационо тело Србије) и оператера који подлежу дозволи за емисије GHG,
- одржавање већ постојеће интернет презентације која обезбеђује потребне информације од значаја за спровођење овог закона, али и система трговине емисионим јединицама GHG, уопште.

**ИЗЈАВА О УСКЛАЂЕНОСТИ ПРОПИСА СА ПРОПИСИМА  
ЕВРОПСКЕ УНИЈЕ**

**1. Овлашћени предлагач прописа – Влада**

**Обрађивач** – Министарство заштите животне средине

**2. Назив прописа**

Предлог закона о климатским променама  
Draft Climate Change Law

**3. Усклађеност прописа с одредбама Споразума о стабилизацији и придруживању између Европских заједница и њихових држава чланица, са једне стране, и Републике Србије са друге стране („Службени гласник РС”, број 83/08) (у даљем тексту: Споразум):**

Споразум о стабилизацији и придруживању (ССП), Наслов VIII – Политике сарадње, члан 111. - Животна средина.

б) Прелазни рок за усклађивање законодавства према одредбама Споразума, -члан 111, општи рок, Наслов VI, (члан 72.)

в) Оцена испуњености обавезе које произлазе из наведене одредбе Споразума, ССП, Наслов VIII – Политике сарадње, члан 111. - Животна средина;  
- испуњава у потпуности

г) Разлози за делимично испуњавање, односно неиспуњавање обавеза које произлазе из наведене одредбе Споразума,  
Нема

д) Веза са Националним програмом за усвајање правних тековина Европске уније,

Усвајање овог закона о климатским променама није предвиђено Националним програмом.

**4. Усклађеност прописа са прописима Европске уније:**

а) Навођење одредби примарних извора права Европске уније и оцене усклађености са њима,  
- Директива 2003/87/ЕЗ Европског Парламента и Савета од 13. октобра 2003. године којом се успоставља систем трговине емисионим јединицама гасова са ефектом стаклене баште у Заједници и мења Директива Савета 96/61/ЕК;  
- Директива 2009/29/ЕЗ Европског Парламента и Савета од 23. априла 2009. године којом се мења и допуњује Директива 2003/87/ЕЗ како би се унапредио и проширио систем трговине емисионим јединицама гасова са ефектом стаклене баште у Заједници;  
- Директива 2008/101/ЕЗ Европског Парламента и Савета од 19. новембра 2008. године којом се мења и допуњује Директива 2003/87/ЕЗ тако да обухвати активности из сектора ваздушног саобраћаја у систем трговине емисионим јединицама гасова са ефектом стаклене баште у оквиру Заједнице;  
- Директива 1999/94/ЕК о доступности информација за потрошаче о економичности потрошње горива и емисија CO<sub>2</sub> у вези са продајом нових путничких возила.

б) Навођење секундарних извора права Европске уније и оцене усклађености са њима,

- Уредба (ЕУ) број 525/2013 Европског парламента и Савета од 21. маја 2013. године о механизму за мониторинг емисија гасова са ефектом стаклене баште и извештавање о њима и за извештавање о другим информацијама које се односе на климатске промене на националном нивоу и нивоу Уније и о стављању ван снаге Одлуке број 280/2004/ЕЗ;

- Уредба Комисије (ЕУ) број 600/2012 од 21. јуна 2012. године о верификацији извештаја о емисијама гасова са ефектом стаклене баште и извештаја о тонским километрима и акредитацији верификатора у складу с Директивом 2003/87/ЕЗ Европског парламента и Савета;

- Уредба Комисије (ЕУ) број 601/2012, од 21. јуна 2012. године о мониторингу и извештавању о емисијама гасова са ефектом стаклене баште у складу с Директивом 2003/87/ЕЗ Европског парламента и Савета;

- Имплементациона Уредба Комисије (ЕУ) бр. 749/2014 од 30. јуна 2014. године о структури, формату, поступцима подношења и прегледу информација које државе чланице достављају у складу са Уредбом (ЕУ) бр. 525/2013 Европског парламента и Савета;

- Делегирана Уредба Комисије (ЕУ) бр. 666/2014 од 12. марта 2014. о успостављању суштинских захтева за систем инвентара Европске уније и узимања у обзир промене потенцијала глобалног загревања и међународно договорених смерница за инвентаре у складу са Уредбом (ЕУ) бр. 525/2013 Европског парламента и Савета;

- Одлука бр. 406/2009/ЕЗ Европског парламента и Савета од 23. априла 2013. године о заједничким напорима држава чланицама смањењу емисија гасова са ефектом стаклене баште ради остварења циљева Заједнице у вези са смањењем емисија гасова са ефектом стаклене баште до 2020. године;

- Одлука бр. 529/2013/ЕУ Европског парламента и Савета од 21. маја 2013. године о правилима за обрачун емисија и уклањања гасова са ефектом стаклене баште, које произлазе из активности које се односе на коришћење земљишта, промене намене земљишта и шумарство, као и о информацијама које се односе на ове активности.

в) Навођење осталих извора права Европске уније и усклађеност са њима,  
Нема

г) Разлози за делимичну усклађеност, односно неусклађеност, Усклађеност са одредбама ЕУ законодавства које се односе на државе чланице ЕУ није могуће постићи до приступања Републике Србије Европској унији. Поред тога, одређене одредбе ће бити део преговора за чланство,

д) Рок у којем је предвиђено постизање потпуне усклађености прописа са прописима Европске уније,  
Потпуна усклађеност са прописима ће бити постигнута по приступању Републике Србије Европској унији.

**5. Уколико не постоје одговарајуће надлежности Европске уније у материји коју регулише пропис, и/или не постоје одговарајући секундарни извори права Европске уније са којима је потребно обезбедити усклађеност, потребно је образложити ту чињеницу.**

Нема.

**6. Да ли су претходно наведени извори права Европске уније преведени на српски језик?**

Да.

**7. Да ли је пропис преведен на неки службени језик Европске уније?**

Пропис је преведен на енглески језик.

**8. Сарадња са Европском унијом и учешће консултаната у изради прописа и њихово мишљење о усклађености.**

Пропис је израђен као један од резултата Твининг пројекта „Успостављање система за мониторинг, извештавање и верификацију неопходног за успешну имплементацију Система трговине емисијама ЕУ” и Твининг пројекта „Успостављање механизма за спровођење Уредбе о механизму мониторинга (MMR)” у оквиру ког је израђена и Табела усклађености прописа са релевантним законодавством ЕУ.

<p>1. Назив прописа Европске уније : <b>УРЕДБА КОМИСИЈЕ (ЕУ) број 601/2012 од 21. јуна 2012. о мониторингу и извештавању о емисијама гасова са ефектом стаклене баште у складу с Директивом 2003/87/ЕЗ Европског парламента и Савета</b></p> <p><b>COMMISSION REGULATION (EU) No 601/2012 of 21 June 2012 on the monitoring and reporting of greenhouse gas emissions pursuant to Directive 2003/87/EC of the European Parliament and of the Council</b></p> <p>(OJ L 181, 12.7.2012, p.30)</p>	<p>2. „CELEX” ознака ЕУ прописа <b>32012P0601</b></p>
<p>3. Овлашћени предлагач прописа – Влада Обрађивач – Министарство заштите животне средине</p>	<p>4. Датум израде табеле:</p> <p>11.10.2016. ревизија 28.10.2017 Ревизија: 08.06.2018. Ревизија: 14.01.2020.</p>
<p>5. Назив прописа чије одредбе су предмет анализе усклађености са прописом Европске уније:</p>	<p>6. Бројчане ознаке (шифре) планираних прописа из базе НПАА:</p>
<p><b>Предлог закона о климатским променама</b></p>	<p>2017-344</p>
<p>7. Усклађеност одредби прописа са одредбама прописа ЕУ:</p>	

а)	а1)	б)	б1)	в)	г)	д)
Одредба прописа ЕУ  Члан	Садржина одредбе	Одредбе прописа Р. Србије	Садржина одредбе	Усклађеност <sup>1</sup>	Разлози за делимичну усклађеност, неусклађеност или непреносивост	Напомена о усклађености
1.	Subject matter This Regulation lays down rules for the monitoring and reporting of greenhouse gas emissions and activity data pursuant to Directive 2003/87/EC in the trading period of the Union emissions trading scheme commencing on 1 January 2013 and subsequent	1.	I. ОСНОВНЕ ОДРЕДБЕ Предмет уређивања Члан 1. Овим законом уређује се систем за ограничење	ДУ	Законом о климатским променама не уређује се трговина емисијама, нити се у домаћем пропису директно упућује на прописе ЕУ:	-

<sup>1</sup> Потпуно усклађено - ПУ, делимично усклађено - ДУ, неусклађено - НУ, непреносиво – НП

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	trading periods.		емисија гасова са ефектом стаклене баште (у даљем тексту: GHG) и за прилагођавање на измењене климатске услове, мониторинг и извештавање о стратегијама нискоугљеничног развоја и њиховим унапређењима, програмима прилагођавања на измењене климатске услове, доношење стратегије нискоугљеничног развоја и програма прилагођавања на измењене климатске услове, издавање дозвола за емисије GHG оператеру постројења, издавање одобрења на план мониторинга оператер ваздухопловаа, мониторинг, извештавање, верификацију и акредитацију верификатора, административне таксе, надзор и друга питања од значаја за ограничење емисија GHG и прилагођавање на измењене климатске услове.		<p>Јединствена методолошка правила за израду прописа („Службени гласник РС“, број 21/10) не предвиђају обавезу уношења овакве одредбе у домаће прописе. Законом се транспонује уредба само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама.</p> <p>Потпуна усклађеност биће постигнута након што се прво овим законом успостави систем за мониторинг и извештавање, тј. припреме услови за увођење трговине емисијама.</p>	
2.1.	<p>Scope</p> <p>This Regulation shall apply to the monitoring and reporting of greenhouse gas emissions specified in relation to the activities listed in Annex I to Directive 2003/87/EC and activity data from stationary installations, from aviation activities and to the monitoring and reporting of tonne-kilometre data from aviation activities.</p>	2.	<p>Примена закона</p> <p>Одредбе овог закона примењују се на емисије GHG изазване људском активношћу и секторе и системе изложене утицајима климатских промена. GHG из става 1. овог члана су угљендиоксид (CO<sub>2</sub>), метан (CH<sub>4</sub>), азотсубоксид (N<sub>2</sub>O), флуороугљоводоници (HFCs), перфлуороугљеници (PFCs) и сумпорхексафлуорид (SF<sub>6</sub>).</p>	ПУ	-	-
2.2.	It shall apply to emissions and activity data occurring from 1 January 2013.	-	-	НП	Имајући у виду да Република Србија није земља чланица ЕУ, то се датум примене прописан уредбом не може пренети у домаћи пропис, а осим тога је протекао те би његово преношење значило недозвољену ретроактивност.	-

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
3.1.(1)	<p>Definitions</p> <p>For the purposes of this Regulation, the following definitions apply:</p> <p>(1) ‘activity data’ means the data on the amount of fuels or materials consumed or produced by a process as relevant for the calculation-based monitoring methodology, expressed in terajoules, mass in tonnes, or for gases as volume in normal cubic metres, as appropriate;</p>			ДУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p>25.3.</p>	-
3.1.(2)	<p>(2) ‘trading period’ means an eight-year period referred to in Article 13(1) of Directive 2003/87/EC;</p>	-	-	НУ	<p>Законом о климатским променама не уређује се трговина емисијама.</p> <p>Потпуна усклађеност биће постигнута након што се прво овим законом успостави систем за мониторинг и извештавање, тј. припреме услови за увођење трговине емисијама.</p>	-
3.1.(3)	<p>(3) ‘tonne-kilometre’ means a tonne of payload carried a distance of one kilometre;</p>	5.1.40)	<p>Значење појмова</p> <p>40) тонски километар значи превоз једне тоне робе на удаљеност од једног километра.</p>	ПУ	-	-
3.1.(4)(a)	<p>(4) ‘source stream’ means any of the following:</p> <p>(a) a specific fuel type, raw material or product giving rise to emissions of relevant greenhouse gases at one or more emission sources as a result of its consumption or production;</p>			НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p>25.3.</p>	-
3.1.(4)(b)	<p>(b) a specific fuel type, raw material or product containing carbon and included in the calculation of greenhouse gas emissions using a mass balance methodology;</p>			НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p>25.3.</p>	-



a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
3.1.(5)	(5) 'emission source' means a separately identifiable part of an installation or a process within an installation, from which relevant greenhouse gases are emitted or, for aviation activities, an individual aircraft;	5.1.11)	Значење израза 11) извор емисије из постројења јесте део постројења или процеса у оквиру постројења који се могу одвојено идентификовати, а из ког се емитују релевантни гасови са ефектом стаклене баште;	ПУ	-	-
3.1.(6)	(6) 'uncertainty' means a parameter, associated with the result of the determination of a quantity, that characterises the dispersion of the values that could reasonably be attributed to the particular quantity, including the effects of systematic as well as of random factors, expressed in per cent, and describes a confidence interval around the mean value comprising 95 % of inferred values taking into account any asymmetry of the distribution of values;	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 35.7.	-
3.1.(7)	(7) 'calculation factors' means net calorific value, emission factor, preliminary emission factor, oxidation factor, conversion factor, carbon content or biomass fraction;	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 35.7.	-
3.1.(8)	(8) 'tier' means a set requirement used for determining activity data, calculation factors, annual emission and annual average hourly emission, as well as for payload;	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 35.7.	-
3.1.(9)	(9) 'inherent risk' means the susceptibility of a parameter in the annual emissions report or tonne-kilometre data report to misstatements that could be material, individually or when aggregated with other misstatements, before taking into consideration the effect of any related control activities;	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 35.7.	-
3.1.(10)	(10) 'control risk' means the susceptibility of a parameter in the annual emissions report or tonne-kilometre report to misstatements that could be material, individually or when aggregated with other misstatements, and not prevented or detected and	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта	-

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	corrected on a timely basis by the control system;				35.7.	
3.1.(11)	(11) 'combustion emissions' means greenhouse gas emissions occurring during the exothermic reaction of a fuel with oxygen;	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 35.7.	-
3.1.(12)	(12) 'reporting period' means one calendar year during which emissions have to be monitored and reported, or the monitoring year as referred to in Articles 3e and 3f of Directive 2003/87/EC for tonne-kilometre data;	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 35.7.	-
3.1.(13)	(13) 'emission factor' means the average emission rate of a greenhouse gas relative to the activity data of a source stream assuming complete oxidation for combustion and complete conversion for all other chemical reactions;	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 35.7.	-
3.1.(14)	(14) 'oxidation factor' means the ratio of carbon oxidised to CO <sub>2</sub> as a consequence of combustion to the total carbon contained in the fuel, expressed as a fraction, considering CO emitted to the atmosphere as the molar equivalent amount of CO <sub>2</sub> ;	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 35.7.	-
3.1.(15)	(15) 'conversion factor' means the ratio of carbon emitted as CO <sub>2</sub> to the total carbon contained in the source stream before the emitting process takes place, expressed as a fraction, considering carbon monoxide (CO) emitted to the atmosphere as the molar equivalent amount of CO <sub>2</sub> ;	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 35.7.	-
3.1.(16)	(16) 'accuracy' means the closeness of the agreement between the result of a measurement and the true value of the particular quantity or a reference value determined empirically using internationally accepted and traceable calibration materials and standard methods, taking into account both random and systematic factors;	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 35.7.	-

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
3.1.(17)	(17) 'calibration' means the set of operations, which establishes, under specified conditions, the relations between values indicated by a measuring instrument or measuring system, or values represented by a material measure or a reference material and the corresponding values of a quantity realised by a reference standard;	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усајањем подзаконског акта 35.7.	-
3.1.(18)	(18) 'passengers' means the persons onboard the aircraft during a flight excluding its on duty crew members;	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 35.7.	-
3.1.(19)	(19) 'conservative' means that a set of assumptions is defined in order to ensure that no under-estimation of annual emissions or over-estimation of tonne-kilometres occurs;	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 44.	-
3.1.(20)	(20) 'biomass' means the biodegradable fraction of products, waste and residues from biological origin from agriculture (including vegetal and animal substances), forestry and related industries including fisheries and aquaculture, as well as the biodegradable fraction of industrial and municipal waste; it includes bioliquids and biofuels;	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 35.7.	-
3.1.(21)	(21) 'bioliquids' means liquid fuel for energy purposes other than for transport, including electricity and heating and cooling, produced from biomass;	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 35.7.	-
3.1.(22)	(22) 'biofuels' means liquid or gaseous fuel for transport produced from biomass;	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 35.7.	-
3.1.(23)	23) 'legal metrological control' means the control of	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће	-

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	the measurement tasks intended for the field of application of a measuring instrument, for reasons of public interest, public health, public safety, public order, protection of the environment, levying of taxes and duties, protection of the consumers and fair trading;				постигнута усвајањем подзаконског акта 35.7.	
3.1.(24)	(24) 'maximum permissible error' means the error of measurement allowed as specified in Annex I and instrument-specific Annexes to Directive 2004/22/EC of the European Parliament and of the Council (6), or national rules on legal metrological control, as appropriate;	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 25.3.	-
3.1.(25)	(25) 'data flow activities' mean activities related to the acquisition, processing and handling of data that are needed to draft an emissions report from primary source data;	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 35.7.	-
3.1.(26)	(26) 'tonnes of CO <sub>2(e)</sub> ' means metric tonnes of CO <sub>2</sub> or CO <sub>2(e)</sub> ;	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 25.3.	-
3.1.(27)	(27) 'CO <sub>2(e)</sub> ' means any greenhouse gas, other than CO <sub>2</sub> listed in Annex II to Directive 2003/87/EC with an equivalent global-warming potential as CO <sub>2</sub> ;	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 25.3.	-
3.1.(28)	(28) 'measurement system' means a complete set of measuring instruments and other equipment, such as sampling and data processing equipment, used for the determination of variables like the activity data, the carbon content, the calorific value or the emission factor of the CO <sub>2</sub> emissions;	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 35.7.	-
3.1.(29)	(29) 'net calorific value' (NCV) means the specific amount of energy released as heat when a fuel or material undergoes complete combustion with oxygen	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем	-

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	under standard conditions less the heat of vaporisation of any water formed;				подзаконског акта 25.3.	
3.1.(30)	(30) 'process emissions' means greenhouse gas emissions other than combustion emissions occurring as a result of intentional and unintentional reactions between substances or their transformation, including the chemical or electrolytic reduction of metal ores, the thermal decomposition of substances, and the formation of substances for use as product or feedstock;	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 25.3.	-
3.1.(31)	(31) 'commercial standard fuel' means the internationally standardised commercial fuels which exhibit a 95 % confidence interval of not more than 1 % for their specified calorific value, including gas oil, light fuel oil, gasoline, lamp oil, kerosene, ethane, propane, butane, jet kerosene (jet A1 or jet A), jet gasoline (Jet B) and aviation gasoline (AvGas);	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 25.3.	-
3.1.(32)	(32) 'batch' means an amount of fuel or material representatively sampled and characterised and transferred as one shipment or continuously over a specific period of time;	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 25.3.	-
3.1.(33)	(33) 'mixed fuel' means a fuel which contains both biomass and fossil carbon;	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 25.3.	-
3.1.(34)	(34) 'mixed material' means a material which contains both biomass and fossil carbon;	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 25.3.	-
3.1.(35)	(35) 'preliminary emission factor' means the assumed total emission factor of a mixed fuel or material based on the total carbon content composed of biomass	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем	-

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	fraction and fossil fraction before multiplying it with the fossil fraction to result in the emission factor;				подзаконског акта 25.3.	
3.1.(36)	(36) 'fossil fraction' means the ratio of fossil carbon to the total carbon content of a fuel or material, expressed as a fraction;	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 25.3.	-
3.1.(37)	(37) 'biomass fraction' means the ratio of carbon stemming from biomass to the total carbon content of a fuel or material, expressed as a fraction;	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 25.3.	-
3.1.(38)	(38) 'energy balance method' means a method to estimate the amount of energy used as fuel in a boiler, calculated as sum of utilisable heat and all relevant losses of energy by radiation, transmission and via the flue gas;	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 25.3.	-
3.1.(39)	(39) 'continuous emission measurement' means a set of operations having the objective of determining the value of a quantity by means of periodic measurements, applying either measurements in the stack or extractive procedures with a measuring instrument located close to the stack, whilst excluding measurement methodologies based on the collection of individual samples from the stack;	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 25.3.	-
3.1.(40)	(40) 'inherent CO <sub>2</sub> ' means CO <sub>2</sub> which is part of a fuel;	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 25.3.	-
3.1.(1)	(41) 'fossil carbon' means inorganic and organic carbon that is not biomass;	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта	-

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					25.3.	
3.1.(42)	(42) 'measurement point' means the emission source for which continuous emission measurement systems (CEMS) are used for emission measurement, or the cross-section of a pipeline system for which the CO <sub>2</sub> flow is determined using continuous measurement systems;	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 25.3.	-
3.1.(43)	(43) 'mass and balance documentation' means the documentation as specified in international or national implementation of the Standards and Recommended Practices (SARPs), as laid down in Annex 6 to the Convention on International Civil Aviation, signed in Chicago on 7 December 1944, and as specified in Subpart J Annex III to Council Regulation (EEC) No 3922/91 (7), or equivalent applicable international rules;	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 33.3.	-
3.1.(44)	(44) 'distance' means the Great Circle Distance between the aerodrome of departure and the aerodrome of arrival, in addition to a fixed factor of 95 km;	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 33.3.	-
3.1.(45)	(45) 'aerodrome of departure' means the aerodrome at which a flight constituting an aviation activity listed in Annex I to Directive 2003/87/EC begins;	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 33.3.	-
3.1.(46)	(46) 'aerodrome of arrival' means the aerodrome at which a flight constituting an aviation activity listed in Annex I to Directive 2003/87/EC ends;	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 33.3.	-
3.1.(47)	(47) 'payload' means the total mass of freight, mail, passengers and baggage carried onboard the aircraft during a flight;	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем	-

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					подзаконског акта 33.3.	
3.1.(48)	(48) 'fugitive emissions' means irregular or unintended emissions from sources which are not localised, or too diverse or too small to be monitored individually;	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 25.3.	-
3.1.(49)	(49) 'aerodrome pair' means a pair constituted by the aerodrome of departure and the aerodrome of arrival;	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 33.3.	-
3.1.(50)	(50) 'standard conditions' means temperature of 273,15 K and pressure conditions of 101 325 Pa defining normal cubic metres (Nm <sup>3</sup> );	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 25.3.	-
3.1.(51)	(51) 'CO <sub>2</sub> capture' means the activity of capturing from gas streams carbon dioxide (CO <sub>2</sub> ), which would otherwise be emitted, for the purposes of transport and geological storage in a storage site permitted under Directive 2009/31/EC;	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 25.3.	-
3.1.(52)	(52) 'CO <sub>2</sub> transport' means the transport of CO <sub>2</sub> by pipelines for geological storage in a storage site permitted under Directive 2009/31/EC;	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 25.3.	-
3.1.(53)	(53) 'vented emissions' means emissions deliberately released from the installation by provision of a defined point of emission;	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 25.3.	-



a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
3.1.(54)	(54) 'enhanced hydrocarbon recovery' means the recovery of hydrocarbons in addition to those extracted by water injection or other means;	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 25.3.	-
3.1.(55)	(55) 'proxy data' means annual values which are empirically substantiated or derived from accepted sources and which an operator uses to substitute the activity data or the calculation factors for the purpose of ensuring complete reporting when it is not possible to generate all the required activity data or calculation factors in the applicable monitoring methodology.	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 25.3.	-
3.2.	In addition, the definitions of 'flight' and 'aerodrome' laid down in the Annex to Decision 2009/450/EC and the definitions laid down in points (1), (2), (3), (5), (6) and (22) of Article 3 of Directive 2009/31/EC shall apply to this Regulation.	-	-	НП	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 33.3.	-
4.	<p><b>General obligation</b></p> <p>Operators and aircraft operators shall carry out their obligations related to monitoring and reporting of greenhouse gas emissions under Directive 2003/87/EC in accordance with the principles laid down in Articles 5 to 9.</p>	35.1.	Оператер постројења и оператер ваздухоплова (у даљем тексту: оператер) дужан је да врши мониторинг емисије GHG на основу одобреног плана мониторинга који је саставни део дозволе односно на који је Министарство дало одобрење. Осим обавезе из става 1. овог члана оператер ваздухоплова може да врши и мониторинг података о тонским километрима.	ПУ	-	-
5.	<p><b>Completeness</b></p> <p>Monitoring and reporting shall be complete and cover all process and combustion emissions from all emission sources and source streams belonging to activities listed in Annex I to Directive 2003/87/EC and other relevant activities included pursuant to Article 24 of that Directive, and of all greenhouse gases specified in relation to those activities while avoiding double-counting.</p>		<p>Услов за почетак рада постројења Члан 25.</p> <p>Пре почетка рада постројења у којем се обавља активност која доводи до емисије GHG, оператер постројења дужан је да прибави дозволу за емисију GHG (у даљем тексту: дозвола). Изузетно од става 1. овог члана, за постројења или делове постројења који се користе за истраживање, развој и испитивање нових производа и процеса, као и за постројења која користе искључиво биомасу, није потребна дозвола.</p> <p>Влада прописује врсте активности и гасове из</p>	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 25.3.	-

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	Operators and aircraft operators shall apply appropriate measures to prevent any data gaps within the reporting period.		става 1. овог члана за које је потребно прибавити дозволу.			
6.	<p><b>Consistency, comparability and transparency</b></p> <p>1. Monitoring and reporting shall be consistent and comparable over time. To that end, operators and aircraft operators shall use the same monitoring methodologies and data sets subject to changes and derogations approved by the competent authority.</p> <p>2. Operators and aircraft operators shall obtain, record, compile, analyse and document monitoring data, including assumptions, references, activity data, emission factors, oxidation factors and conversion factors, in a transparent manner that enables the reproduction of the determination of emissions by the verifier and the competent authority.</p>			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 25.3.	-
7.	<p><b>Accuracy</b></p> <p>Operators and aircraft operators shall ensure that emission determination is neither systematically nor knowingly inaccurate.</p> <p>They shall identify and reduce any source of inaccuracies as far as possible.</p> <p>They shall exercise due diligence to ensure that the calculation and measurement of emissions exhibit the highest achievable accuracy.</p>			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 25.3.	-
8.	<p><b>Integrity of methodology</b></p> <p>The operator or aircraft operator shall enable reasonable assurance of the integrity of emission data to be reported. They shall determine emissions using</p>			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 25.3.	-

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>the appropriate monitoring methodologies set out in this Regulation.</p> <p>Reported emission data and related disclosures shall be free from material misstatement, avoid bias in the selection and presentation of information, and provide a credible and balanced account of an installation's or aircraft operator's emissions.</p> <p>In selecting a monitoring methodology, the improvements from greater accuracy shall be balanced against the additional costs. Monitoring and reporting of emissions shall aim for the highest achievable accuracy, unless this is technically not feasible or incurs unreasonable costs.</p>					
9.	<p><b>Continuous improvement</b></p> <p>Operators and aircraft operators shall take account of the recommendations included in the verification reports issued pursuant to Article 15 of Directive 2003/87/EC in their consequent monitoring and reporting.</p>			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 25.3.	-
10.	<p><b>Coordination</b></p> <p>Where a Member State designates more than one competent authority pursuant to Article 18 of Directive 2003/87/EC, it shall coordinate the work of those authorities undertaken pursuant to this Regulation.</p>	-	-	НП	Непреносиво из разлога што се односи на надлежност органа која се уређује законом који уређује надлежност министарстава и др, као и законом којим се уређује државна управа којим се такође уређује и координација односно сарадња органа.	-
11.1.1.	<p>CHAPTER II</p> <p><b>General obligation</b></p> <p>1. Each operator or aircraft operator shall monitor greenhouse gas emissions, based on a monitoring plan approved by the competent authority in accordance with Article 12, taking into account the nature and functioning of the installation or aviation activity to</p>	35.1.	<p>3. МОНИТОРИНГ И ИЗВЕШТАВАЊЕ О ЕМИСИЈАМА GHG ИЗ ПОСТРОЈЕЊА И ВАЗДУХОПЛОВНИХ АКТИВНОСТИ</p> <p>План мониторинга</p> <p>Оператер постројења и оператер ваздухоплова (у даљем тексту: оператер) дужан је да врши мониторинг емисије GHG на основу одобреног</p>	ПУ	-	-

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	which it applies.		плана мониторинга који је саставни део дозволе односно на који је Министарство дало одобрење.			
11.1.2.	The monitoring plan shall be supplemented by written procedures which the operator or aircraft operator establishes, documents, implements and maintains for activities under the monitoring plan, as appropriate.	35.4.	Саставни део плана мониторинга су писане процедуре за поступке који се примењују приликом мониторинга и извештавања, као и пратећа документација.	ПУ	-	-
11.2.	2. The monitoring plan referred to in paragraph 1 shall describe the instructions to the operator or aircraft operator in a logical and simple manner, avoiding duplication of effort and taking into account the existing systems in place at the installation or used by the operator or aircraft operator.	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 35.3.	-
12.1.1.	<p><b>Content and submission of the monitoring plan</b></p> <p>1. An operator or an aircraft operator shall submit a monitoring plan to the competent authority for approval.</p>	25.1. 26.3. 33.1.	<p>Услов за почетак рада постројења</p> <p>Члан 25. Пре почетка рада постројења у којем се обавља активност која доводи до емисије GHG, оператер постројења дужан је да прибави дозволу за емисију GHG (у даљем тексту: дозвола).</p> <p>Захтев за издавање дозволе</p> <p>Члан 26. Оператер постројења дужан је да уз захтев из става 1. овог члана достави и план мониторинга емисија GHG из постројења (у даљем тексту: план мониторинга) у два примерка.</p> <p>2. ОДОБРЕЊЕ НА ПЛАН МОНИТОРИНГА GHG ОПЕРАТЕР ВАЗДУХОПЛОВАУ</p> <p>Достављање плана мониторинга</p> <p>Члан 33. Оператер ваздухоплова који обавља активност ваздушног саобраћаја дужан је да за одређене</p>	ПУ	-	-

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			летове за које је одговоран, Министарству достави план мониторинга најкасније четири месеца пре започињања активности.			
12.1.2.	The monitoring plan shall consist of a detailed, complete and transparent documentation of the monitoring methodology of a specific installation or aircraft operator and shall contain at least the elements laid down in Annex I.	35.3.	План мониторинга састоји се нарочито од детаљних, потпуних и транспарентних података о методологији мониторинга емисије GHG појединачног постројења или ваздухоплова.	ПУ	-	-
12.1.3.	<p>Together with the monitoring plan, the operator or aircraft operator shall submit all of the following supporting documents:</p> <p>(a) evidence for each source stream and emission source demonstrating compliance with the uncertainty thresholds for activity data and calculation factors, where applicable, for the applied tiers as defined in Annex II and Annex III;</p> <p>(b) the results of a risk assessment providing evidence that the proposed control activities and procedures for control activities are commensurate with the inherent risks and control risks identified.</p>	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 25.3.	-
12.2.1.	2. Where Annex I makes a reference to a procedure, an operator or an aircraft operator shall establish, document, implement and maintain such a procedure separately from the monitoring plan.	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 25.3.	-
12.2.2.	The operator or the aircraft operator shall summarise the procedures in the monitoring plan providing the following information:	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 25.3.	-

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>(a) the title of the procedure;</p> <p>(b) a traceable and verifiable reference for identification of the procedure;</p> <p>(c) identification of the post or department responsible for implementing the procedure and for the data generated from or managed by the procedure;</p> <p>(d) a brief description of the procedure allowing the operator or aircraft operator, the competent authority and the verifier to understand the essential parameters and operations performed;</p> <p>(e) the location of relevant records and information;</p> <p>(f) the name of the computerised system used, where applicable;</p> <p>(g) a list of EN standards or other standards applied, where relevant.</p>					
12.2.3.	The operator or aircraft operator shall make any written documentation of the procedures available to the competent authority upon request. They shall also make them available for the purposes of verification pursuant to Commission Regulation (EU) No 600/2012 ( 8 ).	52.4.	АТС до 1. јуна текуће године доставља Министарству извештај о реализацији радног програма за претходну годину, који садржи податке о сваком верификатору којег је акредитовао АТС.	ПУ	-	-
12.3.	3. In addition to the elements referred to in paragraphs 1 and 2 of this Article, Member States may require further elements to be included in the monitoring plan of installations to meet the requirements of Article 24(1) of Commission Decision 2011/278/EU of 27 April 2011 determining transitional Union-wide rules for harmonised free allocation of emission allowances pursuant to Article	-	-	НП	<p>Непреносиво јер се ради о дискреционом овлашћењу државе чланице.</p> <p>Потпуна усклађеност биће постигнута након што се прво овим законом успостави систем за мониторинг и извештавање, тј. припреме</p>	-

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>10a of Directive 2003/87/EC of the European Parliament and of the Council ( 9 ), including a summary of a procedure ensuring the following:</p> <p>(a) the operator regularly checks if information regarding any planned or effective changes to the capacity, activity level and operation of an installation is relevant under that Decision;</p> <p>(b) the information referred to in point (a) is submitted by the operator to the competent authority by 31 December of each year.</p>				услови за увођење трговине емисијама.	
13.	<p><b>Standardised and simplified monitoring plans</b></p> <p>1. Member States may allow operators and aircraft operators to use standardised or simplified monitoring plans, without prejudice to Article 12(3).</p> <p>For that purpose, Member States may publish templates for those monitoring plans, including the description of data flow and control procedures referred to in Article 57 and Article 58, based on the templates and guidelines published by the Commission.</p> <p>2. Before the approval of any simplified monitoring plan referred to in paragraph 1, the competent authority shall carry out a simplified risk assessment as to whether the proposed control activities and procedures for control activities are commensurate with the inherent risks and control risks identified, and justify the use of such a simplified monitoring plan.</p> <p>Member States may require the operator or aircraft operator to carry out the risk assessment pursuant to the previous subparagraph itself, where appropriate.</p>	-	-	НУ		-
14.1.	<p><b>Modifications of the monitoring plan</b></p> <p>1. Each operator or aircraft operator shall regularly</p>	36.1.	<p>Измена плана мониторинга</p> <p>Оператер је дужан да редовно проверава да ли</p>	ПУ	-	-

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	check if the monitoring plan reflects the nature and functioning of the installation or aviation activity in accordance with Article 7 of Directive 2003/87/EC, and whether the monitoring methodology can be improved.		план мониторинга одражава природу и начин рада постројења или активности ваздухоплова, као и да ли методологија мониторинга емисије GHG може да се побољша, те да на основу тога врши измене плана мониторинга.			
14.2.	<p>2. The operator or aircraft operator shall modify the monitoring plan in any of the following situations:</p> <p>(a) new emissions occur due to new activities carried out or due to the use of new fuels or materials not yet contained in the monitoring plan;</p> <p>(b) the change of availability of data, due to the use of new measuring instrument types, sampling methods or analysis methods, or for other reasons, leads to higher accuracy in the determination of emissions;</p> <p>(c) data resulting from the previously applied monitoring methodology has been found incorrect;</p> <p>(d) changing the monitoring plan improves the accuracy of the reported data, unless this is technically not feasible or incurs unreasonable costs;</p> <p>(e) the monitoring plan is not in conformity with the requirements of this Regulation and the competent authority requests the operator or aircraft operator to modify it;</p> <p>(f) it is necessary to respond to the suggestions for improvement of the monitoring plan contained in a verification report.</p>	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 25.3.	
15.1.1.	<p><b>Approval of modifications of the monitoring plan</b></p> <p>1. The operator or aircraft operator shall notify any proposals for modification of the monitoring plan to the competent authority without undue delay.</p>	36.2.	Оператер је дужан да о предлозима за измену плана мониторинга без одлагања обавести Министарство.	ПУ	-	-



a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
15.1.2.	However, the competent authority may allow the operator or aircraft operator to notify, by 31 December of the same year, modifications of the monitoring plan that are not significant within the meaning of paragraph 3.	36.3.	Ако утврди да предложене измене плана мониторинга у конкретном случају нису значајне, Министарство обавештава оператора да је дужан да измењени план мониторинга са пратећом документацијом достави Министарству до 31. децембра текуће године.	ПУ	-	-
15.2.1.	2. Any significant modification of the monitoring plan within the meaning of paragraphs 3 and 4 shall be subject to approval by the competent authority.	36.4.	Ако утврди да су предложене измене плана мониторинга значајне, Министарство обавештава оператора да је дужан да му измењени план мониторинга са пратећом документацијом без одлагања достави на одобрење.	ПУ	-	-
15.2.2.	Where the competent authority considers a modification not significant, it shall inform the operator or aircraft operator thereof without undue delay.	36.3.	Ако утврди да предложене измене плана мониторинга у конкретном случају нису значајне, Министарство обавештава оператора да је дужан да измењени план мониторинга са пратећом документацијом достави Министарству до 31. децембра текуће године.	ПУ	-	-
15.3.	3. Significant modifications to the monitoring plan of an installation shall include the following: (a) changes of the category of the installation; (b) notwithstanding Article 47(8), changes regarding whether the installation is considered an installation with low emissions; (c) changes to emission sources; (d) a change from calculation-based to measurement-based methodologies, or vice versa, used to determine emissions; (e) a change in the tier level applied; (f) the introduction of new source streams; (g) a change in the categorisation of source streams — between major, minor or <i>de-minimis</i> source streams; (h) a change of the default value for a calculation factor, where the value is to be laid down in the monitoring plan;	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 36.7.	-

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>(i) the introduction of new procedures related to sampling, analysis or calibration, where the changes of those procedures have a direct impact on the accuracy of emissions data;</p> <p>(j) the implementation or adaption of a quantification methodology for emissions from leakage at storage sites.</p>					
15.4.	<p>4. Significant changes to the monitoring plans of an aircraft operator shall include:</p> <p>(a) with regard to the emission monitoring plan:</p> <p>(i) a change of tiers related to fuel consumption;</p> <p>(ii) a change of emission factor values laid down in the monitoring plan;</p> <p>(iii) a change between calculation methods as laid down in Annex III;</p> <p>(iv) the introduction of new source streams;</p> <p>(v) a change in the categorisation of source streams where a minor source stream changes to a major source stream;</p> <p>(vi) changes in the status of the aircraft operator as a small emitter within the meaning of Article 54(1);</p> <p>(b) with regard to the tonne-kilometre data monitoring plan:</p> <p>(i) a change between a non-commercial and commercial status of the air transport service provided;</p> <p>(ii) a change in the object of the air-transport service, the object being passengers, freight or mail.</p>	-	-	НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p>36.7.</p>	-
16.1.1.	<b>Implementation and recordkeeping of modifications</b>	38.1.	<p>Спровођење измењеног плана мониторинга</p> <p>Члан 38.</p>	ПУ	-	-

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	1. Prior to receiving the approval or information in accordance with Article 15(2), the operator or aircraft operator may carry out monitoring and reporting using the modified monitoring plan where they can reasonably assume that the proposed modifications are not significant, or where monitoring in accordance with the original monitoring plan would lead to incomplete emission data.		Пре добијања одобрења и обавештења из члана 36. ст. 3. и 4. овог закона оператер може да спроводи мониторинг и извештавање користећи измењени план мониторинга ако се може претпоставити да предложене измене нису значајне, или у случају када би мониторинг у складу са првобитним планом мониторинга дао непотпуне податке о емисији GHG.			
16.1.2.	In case of doubt, the operator or aircraft operator shall carry out all monitoring and reporting, and in the interim documentation, in parallel, using both the modified and the original monitoring plan.	38.2.	Ако оператер може претпоставити да су предложене измене значајне, оператер је дужан да спроведе оба плана мониторинга и извештавања – (првобитни и измењени), уз паралелно вођење привремене документације.	ПУ	-	-
16.2.	2. Upon the receipt of the approval or information in accordance with Article 15(2), the operator or aircraft operator shall only use the data relating to the modified monitoring plan and carry out all monitoring and reporting using only the modified monitoring plan.	38.3.	Након добијања обавештења или одобрења у складу са чланом 36. овог закона оператер је дужан да користи само податке који се односе на измењени план мониторинга и да спроводи целокупни мониторинг и извештавање користећи само измењени план мониторинга.	ПУ	-	-
16.3.	3. The operator or aircraft operator shall keep records of all modifications of the monitoring plan. In each record, the following shall be specified: (a) transparent description of the modification; (b) a justification for the modification; (c) the date of notification of the modification to the competent authority; (d) the date of acknowledgement, by the competent authority, of the receipt of the notification referred to in Article 15(1), where available, and the date of the approval or information referred to in Article 15(2); (e) the starting date of implementation of the modified monitoring plan in accordance with paragraph 2 of this Article.	36.6.	Оператер је дужан да води евиденцију о свим изменама плана мониторинга.	ДУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 42.3	-

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
17.	<p><b>Technical feasibility and unreasonable costs</b></p> <p><i>Article 17</i></p> <p><b>Technical feasibility</b></p> <p>Where an operator or aircraft operator claims that applying a specific monitoring methodology is technically not feasible, the competent authority shall assess the technical feasibility taking the operator's or aircraft operator's justification into account. That justification shall be based on the operator or aircraft operator having technical resources capable of meeting the needs of a proposed system or requirement that can be implemented in the required time for the purposes of this Regulation. Those technical resources shall include availability of required techniques and technology.</p>	40.1.	<p>Процена примене одређене методологије мониторинга</p> <p>Ако оператер тврди, да примена одређене методологије мониторинга није технички изводљива, Агенција процењује оправданост те примедбе узимајући у обзир техничке и технолошке карактеристике тог постројења.</p>	ДУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p>40.3</p>	
18.1.1.	<p><b>Unreasonable costs</b></p> <p>1. Where an operator or aircraft operator claims that applying a specific monitoring methodology incurs unreasonable costs, the competent authority shall assess the unreasonable nature of the costs, taking into account the operator's justification.</p>	40.2.	<p>Ако оператер тврди, да примена одређене методологије мониторинга доводи до неоправдано високих трошкова, Агенција процењује оправданост те примедбе узимајући у обзир да ли су трошкови мониторинга већи од користи.</p>			
18.1.2.	<p>The competent authority shall consider costs unreasonable where the cost estimation exceeds the benefit. To that end, the benefit shall be calculated by multiplying an improvement factor with a reference price of EUR 20 per allowance and costs shall include an appropriate depreciation period based on the economic lifetime of the equipment.</p>	-	-	НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p>40.3</p>	-
18.2.	<p>2. When assessing the unreasonable nature of the</p>	-	-	НУ	<p>Потпуна усклађеност биће</p>	-

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>costs with regard to the choice of tier levels for activity data, the competent authority shall use as the improvement factor referred to in paragraph 1 the difference between the uncertainty currently achieved and the uncertainty threshold of the tier which would be achieved by the improvement multiplied by the average annual emissions caused by that source stream over the three most recent years.</p> <p>In the absence of the average annual emissions caused by that source stream over the three most recent years, the operator or aircraft operator shall provide a conservative estimate of the annual average emissions, with the exclusion of CO<sub>2</sub> stemming from biomass and before subtraction of transferred CO<sub>2</sub>. For measuring instruments under national legal metrological control, the uncertainty currently achieved may be substituted by the maximum permissible error in service allowed by the relevant national legislation.</p>				<p>постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p>40.3</p>	
18.3.	<p>3. When assessing the unreasonable nature of the costs with regard to measures increasing the quality of reported emissions but without direct impact on the accuracy of activity data, the competent authority shall use an improvement factor of 1 % of the average annual emissions of the respective source streams of the three most recent reporting periods. Those measures may include:</p> <p>(a) a switch from default values to analyses for the determination of calculation factors;</p> <p>(b) an increase of the number of analyses per source stream;</p> <p>(c) where the specific measuring task does not fall under national legal metrological control, the substitution of measuring instruments with instruments complying with relevant requirements of legal metrological control of the Member State in</p>	-	-	НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p>40.3</p>	-

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>similar applications, or to measuring instruments meeting national rules adopted pursuant to Directive 2004/22/EC or Directive 2009/23/EC of the European Parliament and of the Council (<a href="#">10</a>);</p> <p>(d) shortening of calibration and maintenance intervals of measuring instruments;</p> <p>(e) improvements of data flow activities and control activities reducing the inherent or control risk significantly.</p>					
18.4.	<p>4. Measures relating to the improvement of an installation's monitoring methodology in accordance with Article 69 shall not be deemed to incur unreasonable costs up to an accumulated amount of EUR 2 000 per reporting period. For installations with low emissions that threshold shall be EUR 500 per reporting period.</p>	-	-	НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p>40.3</p>	-

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
19.	<p><b>CHAPTER III</b></p> <p><b>MONITORING OF EMISSIONS OF STATIONARY INSTALLATIONS</b></p> <p><b>SECTION 1</b></p> <p><b>General provisions</b></p> <p><b>Categorisation of installations and source streams</b></p> <p>1. Each operator shall determine the category of its installation pursuant to paragraph 2, and, where relevant, of each source stream pursuant to paragraph 3 for the purpose of monitoring emissions and determining the minimum requirements for tiers.</p> <p>2. The operator shall classify each installation in one of the following categories:</p> <p>(a) a category A installation, where average verified annual emissions of the trading period immediately preceding the current trading period, with the exclusion of CO<sub>2</sub> stemming from biomass and before subtraction of transferred CO<sub>2</sub>, are equal to or less than 50 000 tonnes of CO<sub>2</sub>(e);</p> <p>(b) a category B installation, where the average verified annual emissions of the trading period immediately preceding the current trading period, with the exclusion of CO<sub>2</sub>stemming from biomass and before subtraction of transferred CO<sub>2</sub>, are more than 50 000 tonnes of CO<sub>2</sub>(e) and equal to or less than 500 000 tonnes of CO<sub>2</sub>(e);</p> <p>(c) a category C installation, where the average verified annual emissions of the trading period immediately preceding the current trading period, with the exclusion of CO<sub>2</sub>stemming from biomass and before subtraction of transferred CO<sub>2</sub>, are more than 500 000 tonnes of CO<sub>2</sub>(e).</p> <p>3. The operator shall classify each source stream, comparing the source stream against the sum of all absolute values of fossil CO<sub>2</sub> and CO<sub>2</sub>(e) corresponding to all source streams included in</p>			НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p>1.25.3</p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>calculation-based methodologies and of all emissions of emission sources monitored using measurement-based methodologies, before subtraction of transferred CO<sub>2</sub>, in one of the following categories:</p> <p>(a) minor source streams, where the source streams selected by the operator jointly correspond to less than 5 000 tonnes of fossil CO<sub>2</sub> per year or to less than 10 %, up to a total maximum contribution of 100 000 tonnes of fossil CO<sub>2</sub> per year, whichever is the highest in terms of absolute value;</p> <p>(b) de-minimis source streams, where the source streams selected by the operator jointly correspond to less than 1 000 tonnes of fossil CO<sub>2</sub> per year or to less than 2 %, up to a total maximum contribution of 20 000 tonnes of fossil CO<sub>2</sub> per year, whichever is the highest in terms of absolute value;</p> <p>(c) major source streams, where the source streams do not classify in any category referred to in points (a) and (b).</p> <p>4. Where the average annual verified emissions of the trading period immediately preceding the current trading period for the installation are not available or inaccurate, the operator shall use a conservative estimate of annual average emissions, with the exclusion of CO<sub>2</sub> stemming from biomass and before subtraction of transferred CO<sub>2</sub>, to determine the category of the installation.</p>					



a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
20.	<p><b>Monitoring boundaries</b></p> <p>1. An operator shall define the monitoring boundaries for each installation.</p> <p>Within those boundaries, the operator shall include all relevant greenhouse gas emissions from all emission sources and source streams belonging to activities carried out at the installation and listed in Annex I to Directive 2003/87/EC, as well as from activities and greenhouse gases included by a Member State pursuant to Article 24 of Directive 2003/87/EC.</p> <p>The operator shall also include emissions from regular operations and abnormal events including start-up and shut-down and emergency situations over the reporting period, with the exception of emissions from mobile machinery for transportation purposes.</p> <p>2. When defining the monitoring and reporting process, the operator shall include the sector specific requirements laid down in Annex IV.</p> <p>3. Where leakages from a storage complex pursuant to Directive 2009/31/EC are identified and lead to emissions, or release of CO<sub>2</sub> to the water column, they shall be considered as emission sources for the respective installation and shall be monitored in accordance with section 23 of Annex IV to this Regulation.</p> <p>The competent authority may allow the exclusion of a leakage emission source from the monitoring and reporting process, once corrective measures pursuant to Article 16 of Directive 2009/31/EC have been taken and emissions or release into the water column from that leakage can no longer be detected.</p>			НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p>35.7</p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
21.	<p><b>Choice of the monitoring methodology</b></p> <p>1. For the monitoring of the emissions of an installation, the operator shall choose to apply either a calculation-based methodology or a measurement-based methodology, subject to specific provisions of this Regulation.</p> <p>A calculation-based methodology shall consist in determining emissions from source streams based on activity data obtained by means of measurement systems and additional parameters from laboratory analyses or default values. The calculation-based methodology may be implemented through the standard methodology set out in Article 24 or the mass balance methodology set out in Article 25.</p> <p>A measurement-based methodology shall consist in determining emissions from emission sources by means of continuous measurement of the concentration of the relevant greenhouse gas in the flue gas and of the flue gas flow, including the monitoring of CO<sub>2</sub> transfers between installations where the CO<sub>2</sub> concentration and the flow of the transferred gas are measured.</p> <p>Where the calculation-based methodology is applied, the operator shall for each source stream define, in the monitoring plan, whether the standard methodology or the mass balance methodology is used, including the relevant tiers in accordance with Annex II.</p> <p>2. An operator may combine, subject to approval by the competent authority, standard methodology, mass balance and measurement-based methodologies for different emission sources and source streams belonging to one installation, provided that neither gaps nor double counting concerning emissions occur.</p> <p>3. Where the operator does not choose a measurement-based methodology, the operator shall choose the methodology required by the relevant section of Annex IV, unless he provides evidence to the competent authorities that the use of such methodology is technically not feasible or incurs unreasonable costs, or that another methodology leads to a higher overall accuracy of emissions data.</p>			НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p>35.7</p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
22.	<p><b>Monitoring methodology not based on tiers</b></p> <p>By way of derogation from Article 21(1), the operator may use a monitoring methodology that is not based on tiers (hereinafter ‘the fall-back methodology’) for selected source streams or emission sources, provided that all of the following conditions are met:</p> <p>(a) applying at least tier 1 under the calculation-based methodology for one or more major source streams or minor source streams and a measurement-based methodology for at least one emission source related to the same source streams is technically not feasible or would incur unreasonable costs;</p> <p>(b) the operator assesses and quantifies each year the uncertainties of all parameters used for the determination of the annual emissions in accordance with the ISO Guide to the Expression of Uncertainty in Measurement (JCGM 100:2008), or another equivalent internationally accepted standard, and includes the results in the annual emissions report;</p> <p>(c) the operator demonstrates to the satisfaction of the competent authority that by applying such a fall-back monitoring methodology, the overall uncertainty thresholds for the annual level of greenhouse gas emissions for the whole installation do not exceed 7,5 % for category A installations, 5,0 % for category B installations and 2,5 % for category C installations.</p>	-	-	НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p>35.7</p>	-
23.	<p><b>Temporary changes to the monitoring methodology</b></p> <p>1. Where it is for technical reasons temporarily not feasible to apply the tier in the monitoring plan for the activity data or each calculation factor of a fuel or material stream as approved by the competent authority, the operator concerned shall apply the highest achievable tier until the conditions for application of the tier approved in the monitoring plan</p>	-	-	НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p>36.7.</p>	-

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>have been restored.</p> <p>The operator shall take all necessary measures to allow the prompt restoration of the tier in the monitoring plan as approved by the competent authority.</p> <p>2. The operator concerned shall notify the temporary change referred to in paragraph 1 to the monitoring methodology without undue delay to the competent authority, specifying:</p> <p>(a) the reasons for the deviation from the tier;</p> <p>(b) in detail the interim monitoring methodology that the operator uses to determine the emissions until the conditions for the application of the tier in the monitoring plan have been restored;</p> <p>(c) the measures the operator is taking to restore the conditions for the application of the tier in the monitoring plan approved by the competent authority;</p> <p>(d) the anticipated point in time when application of the tier as approved by the competent authority will be resumed.</p>					

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
24.	<p><i>SECTION 2</i></p> <p><b>Calculation-based methodology</b></p> <p>Subsection 1</p> <p><b>General</b></p> <p><b>Calculation of emissions under the standard methodology</b></p> <p>1. Under the standard methodology, the operator shall calculate combustion emissions per source stream by multiplying the activity data related to the amount of fuel combusted, expressed as terajoules based on net calorific value (NCV), with the corresponding emission factor, expressed as tonnes CO<sub>2</sub> per terajoule (t CO<sub>2</sub>/TJ) consistent with the use of NCV, and with the corresponding oxidation factor.</p> <p>The competent authority may allow the use of emission factors for fuels, expressed as t CO<sub>2</sub>/t or t CO<sub>2</sub>/Nm<sup>3</sup>. In that case, the operator shall determine combustion emissions by multiplying the activity data related to the amount of fuel combusted, expressed as tonnes or normal cubic metres, with the corresponding emission factor and the corresponding oxidation factor.</p> <p>2. The operator shall determine process emissions per source stream by multiplying the activity data related to the material consumption, throughput or production output, expressed in tonnes or normal cubic metres with the corresponding emission factor, expressed in t CO<sub>2</sub>/t or t CO<sub>2</sub>/Nm<sup>3</sup>, and the corresponding conversion factor.</p> <p>3. Where a tier 1 or tier 2 emission factor already includes the effect of incomplete chemical reactions, the oxidation factor or conversion factor shall be set to 1.</p>	-	-	НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p>35.7</p>	-
25.	<b>Calculation of emissions under the mass balance</b>	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће	-

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p><b>methodology</b></p> <p>1. Under the mass balance methodology, the operator shall calculate the CO<sub>2</sub> quantity corresponding to each source stream included in the mass balance by multiplying the activity data related to the amount of material entering or leaving the boundaries of the mass balance, with the material's carbon content multiplied by <a href="#">C1</a> 3,664 t CO<sub>2</sub>/t C, ◀ applying section 3 of Annex II.</p> <p>2. Notwithstanding Article 49, the emissions of the total process covered by the mass balance shall be the sum of the CO<sub>2</sub> quantities corresponding to all source streams covered by the mass balance. CO emitted to the atmosphere shall be calculated in the mass balance as emission of the molar equivalent amount of CO<sub>2</sub>.</p>				<p>постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p>35.7</p>	
26.	<p><b>Applicable tiers</b></p> <p>1. When defining the relevant tiers in accordance with Article 21(1), to determine the activity data and each calculation factor, each operator shall apply the following:</p> <p>(a) at least the tiers listed in Annex V, in the case of an installation that is a category A installation, or where a calculation factor is required for a source stream that is a commercial standard fuel;</p> <p>(b) in other cases than those referred to in point (a), the highest tier as defined in Annex II.</p> <p>However, the operator may apply a tier one level lower than required in accordance with the first subparagraph for category C installations and up to two levels lower for category A and B installations, with a minimum of tier 1, where it shows to the satisfaction of the competent authority that the tier required in accordance with the first subparagraph is technically not feasible or incurs unreasonable costs.</p> <p>The competent authority may, for a transitional period</p>			НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p>35.7</p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>of up to three years, allow an operator to apply lower tiers than those referred to in the second subparagraph, with a minimum of tier 1, provided that both of the following conditions are met:</p> <p>(a) the operator shows to the satisfaction of the competent authority that the tier required pursuant to the second subparagraph is technically not feasible or incurs unreasonable costs;</p> <p>(b) the operator provides an improvement plan indicating how and by when at least the tier required pursuant to the second subparagraph will be reached.</p> <p>2. For activity data and each calculation factor for minor source streams, the operator shall apply the highest tier which is technically feasible and does not incur unreasonable costs, with a minimum of tier 1.</p> <p>3. For activity data and each calculation factor for <i>de-minimis</i> source streams, the operator may determine activity data and each calculation factor by using conservative estimations instead of using tiers, unless a defined tier is achievable without additional effort.</p> <p>4. For the oxidation factor and conversion factor, the operator shall, as a minimum, apply the lowest tiers listed in Annex II.</p> <p>5. Where the competent authority has allowed the use of emission factors expressed as t CO<sub>2</sub>/t or t CO<sub>2</sub>/Nm<sup>3</sup> for fuels, and for fuels used as process input or in mass balances in accordance with Article 25, the net calorific value may be monitored using lower tiers than the highest tier as defined in Annex II.</p>					
27.	<p>Subsection 2</p> <p><b>Activity data</b></p> <p><b>Determination of activity data</b></p> <p>1. The operator shall determine the activity data of a</p>	-	-	НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p>35.7</p>	-

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>source stream in one of the following ways:</p> <p>(a) based on continual metering at the process which causes the emissions;</p> <p>(b) based on aggregation of metering of quantities separately delivered taking into account relevant stock changes.</p> <p>2. For the purposes of point (b) of paragraph 1, the quantity of fuel or material processed during the reporting period shall be calculated as the quantity of fuel or material purchased during the reporting period, minus the quantity of fuel or material exported from the installation, plus the quantity of fuel or material in stock at the beginning of the reporting period, minus the quantity of fuel or material in stock at the end of the reporting period.</p> <p>Where it is technically not feasible or would incur unreasonable costs to determine quantities in stock by direct measurement, the operator may estimate those quantities based on one of the following:</p> <p>(a) data from previous years and correlated with output for the reporting period;</p> <p>(b) documented procedures and respective data in audited financial statements for the reporting period.</p> <p>Where the determination of activity data for the entire calendar year is technically not feasible or would incur unreasonable costs, the operator may choose the next most appropriate day to separate a reporting year from the following one, and reconcile accordingly to the calendar year required. The deviations involved for one or more source streams shall be clearly recorded, form the basis of a value representative for the calendar year, and be considered consistently in relation to the next year.</p>					
28.	<b>Measurement systems under the operator's control</b>	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем	-



a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>1. For determining the activity data in accordance with Article 27, the operator shall use metering results based on measurement systems under its own control at the installation, provided that all of the following conditions are complied with:</p> <p>(a) the operator must carry out an uncertainty assessment and ensures that the uncertainty threshold of the relevant tier level is met;</p> <p>(b) the operator must ensure at least once per year, and after each calibration of measuring instruments, that the calibration results multiplied by a conservative adjustment factor based on an appropriate time series of previous calibrations of that or similar measuring instruments for taking into account the effect of uncertainty in service, are compared with the relevant uncertainty thresholds.</p> <p>Where tier thresholds approved in accordance with Article 12 are exceeded or equipment found not to conform to other requirements, the operator shall take corrective action without undue delay and notify the competent authority thereof.</p> <p>2. The operator shall provide the uncertainty assessment referred to in point (a) of paragraph 1 to the competent authority when notifying a new monitoring plan or when it is relevant for a change to the approved monitoring plan.</p> <p>The assessment shall comprise the specified uncertainty of the applied measuring instruments, uncertainty associated with the calibration, and any additional uncertainty connected to how the measuring instruments are used in practice. Uncertainty related to stock changes shall be included in the uncertainty assessment where the storage facilities are capable of containing at least 5 % of the annual used quantity of the fuel or material considered. When carrying out the assessment, the operator shall take into account the fact that the stated values used to define tier uncertainty thresholds in Annex II refer to the uncertainty over the full</p>				<p>ПОДЗАКОНСКОГ АКТА</p> <p>35.7</p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>reporting period.</p> <p>The operator may simplify the uncertainty assessment by assuming that the maximum permissible errors specified for the measuring instrument in service, or where lower, the uncertainty obtained by calibration, multiplied by a conservative adjustment factor for taking into account the effect of uncertainty in service, is to be regarded as the uncertainty over the whole reporting period as required by the tier definitions in Annex II, provided that measuring instruments are installed in an environment appropriate for their use specifications.</p> <p>3. Notwithstanding paragraph 2, the competent authority may allow the operator to use metering results based on measurement systems under its own control at the installation, where the operator provides evidence that the measuring instruments applied are subject to relevant national legal metrological control.</p> <p>For that purpose, the maximum permissible error in service allowed by the relevant national legislation on legal metrological control for the relevant measuring task may be used as the uncertainty value without providing further evidence.</p>					
29.	<p><b>Measurement systems outside the operator's own control</b></p> <p>1. Where, based on a simplified uncertainty assessment, the use of measurement systems outside the operator's own control, compared to the use of those within the operator's own control pursuant to Article 28, allows the operator to comply with at least as high a tier, gives more reliable results and is less prone to control risks, the operator shall determine the activity data from measurement systems outside its own control.</p> <p>To that end, the operator may revert to one of the following data sources:</p>	-	-	НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p>35.7</p>	-

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>(a) amounts from invoices issued by a trade partner, provided that a commercial transaction between two independent trade partners takes place;</p> <p>(b) direct readings from the measurement systems.</p> <p>2. The operator shall ensure compliance with the applicable tier pursuant to Article 26.</p> <p>To that end, the maximum permissible error in service allowed by relevant legislation for national legal metrological control for the relevant commercial transaction may be used as uncertainty without providing further evidence.</p> <p>Where the applicable requirements under national legal metrological control are less stringent than the applicable tier pursuant to Article 26, the operator shall obtain evidence on the applicable uncertainty from the trade partner responsible for the measurement system.</p>					
30.	<p>Subsection 3</p> <p><b>Calculation factors</b></p> <p><b>Determination of calculation factors</b></p> <p>1. The operator shall determine calculation factors either as default values or values based on analysis depending on the applicable tier.</p> <p>2. The operator shall determine and report calculation factors consistently with the state used for related activity data, referring to the fuel's or material's state in which the fuel or material is purchased or used in the emission causing process, before it is dried or otherwise treated for laboratory analysis.</p> <p>Where such an approach incurs unreasonable costs, or where higher accuracy can be achieved, the operator may consistently report activity data and calculation</p>	-	-	НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p>35.7</p>	-

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	factors referring to the state in which laboratory analyses are carried out.					
31.	<p><b>Default values for calculation factors</b></p> <p>1. Where the operator determines calculation factors as default values, it shall, in accordance with the requirement of the applicable tier, as set out in Annexes II and VI, use one of the following values:</p> <p>(a) standard factors and stoichiometric factors listed in Annex VI;</p> <p>(b) standard factors used by the Member State for its national inventory submission to the Secretariat of the United Nations Framework Convention on Climate Change;</p> <p>(c) literature values agreed with the competent authority, including standard factors published by the competent authority, which are compatible with factors referred to in point (b), but they are representative of more disaggregated sources of fuel streams;</p> <p>(d) values specified and guaranteed by the supplier of a material where the operator can demonstrate to the satisfaction of the competent authority that the carbon content exhibits a 95 % confidence interval of not more than 1 %;</p> <p>(e) values based on analyses carried out in the past, where the operator can demonstrate to the satisfaction of the competent authority that those values are representative for future batches of the same material.</p> <p>2. The operator shall specify all default values used in the monitoring plan.</p> <p>Where the default values change on an annual basis, the operator shall specify the authoritative applicable source of that value in the monitoring plan.</p> <p>3. The competent authority may only approve a</p>			НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p>35.7</p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>change of default values for a calculation factor in the monitoring plan pursuant to Article 15(2), where the operator provides evidence that the new default value leads to a more accurate determination of emissions.</p> <p>4. Upon application by the operator, the competent authority may allow that the net calorific value and emission factors of fuels are determined using the same tiers as required for commercial standard fuels provided that the operator submits, at least every three years, evidence that the 1 % interval for the specified calorific value has been met during the last three years.</p>					
32.	<p><b>Calculation factors based on analyses</b></p> <p>1. The operator shall ensure that any analyses, sampling, calibrations and validations for the determination of calculation factors are carried out by applying methods based on corresponding EN standards.</p> <p>Where such standards are not available, the methods shall be based on suitable ISO standards or national standards. Where no applicable published standards exist, suitable draft standards, industry best practice guidelines or other scientifically proven methodologies shall be used, limiting sampling and measurement bias.</p> <p>2. Where online gas chromatographs or extractive or non-extractive gas analysers are used for emission determination, the operator shall obtain approval from the competent authority for the use of such equipment. The equipment shall be used only with regard to composition data of gaseous fuels and materials. As minimum quality assurance measures, the operator shall ensure that an initial validation and annually repeated validations of the instrument are performed.</p> <p>3. The result of any analysis shall be used only for the delivery period or batch of fuel or material for which</p>	-	-	НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p>35.7</p>	-

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>the samples have been taken, and for which the samples were intended to be representative.</p> <p>For the determination of a specific parameter the operator shall use the results of all analyses made with regards to that parameter.</p>					
33.	<p><b>Sampling plan</b></p> <p>1. Where calculation factors are determined by analyses, the operator shall submit to the competent authority for approval for each fuel or material a sampling plan in the form of a written procedure, which contains information on methodologies for the preparation of samples, including information on responsibilities, locations, frequencies and quantities, and methodologies for the storage and transport of samples.</p> <p>The operator shall ensure that the derived samples are representative for the relevant batch or delivery period and free of bias. Relevant elements of the sampling plan shall be agreed with the laboratory carrying out the analysis for the respective fuel or material, and evidence of that agreement shall be included in the plan. The operator shall make the plan available for the purposes of verification pursuant to Regulation (EU) No 600/2012.</p> <p>2. The operator shall, in agreement with the laboratory carrying out the analysis for the respective fuel or material and subject to the approval of the competent authority, adapt the elements of the sampling plan where analytical results indicate that the heterogeneity of the fuel or material significantly differs from the information on heterogeneity on which the original sampling plan for that specific fuel or material was based.</p>			НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p>35.7</p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
34.	<p><b>Use of laboratories</b></p> <p>1. The operator shall ensure that laboratories used to carry out analyses for the determination of calculation factors are accredited in accordance with EN ISO/IEC 17025, for the relevant analytical methods.</p> <p>2. Laboratories not accredited in accordance with EN ISO/IEC 17025 may only be used for the determination of calculation factors where the operator can demonstrate to the satisfaction of the competent authority that access to laboratories referred to in paragraph 1 is technically not feasible or would incur unreasonable costs and that the non-accredited laboratory meets requirements equivalent to EN ISO/IEC 17025.</p> <p>3. The competent authority shall deem a laboratory to meet the requirements equivalent to EN ISO/IEC 17025 within the meaning of paragraph 2 where the operator provides, to the extent feasible, in the form of and to a similar level of detail required for procedures pursuant to Article 12(2), evidence in accordance with the second and the third subparagraph of this paragraph.</p> <p>With respect to quality management, the operator shall produce an accredited certification of the laboratory in conformity with EN ISO/IEC 9001, or other certified quality management systems that cover the laboratory. In the absence of such certified quality management systems, the operator shall provide other appropriate evidence that the laboratory is capable of managing its personnel, procedures, documents and tasks in a reliable manner.</p> <p>With respect to technical competence, the operator shall provide evidence that the laboratory is competent and able to generate technically valid results using the relevant analytical procedures. Such evidence shall cover at least the following elements:</p> <p>(a) management of the personnel's competence for the</p>			НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p>35.7</p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>specific tasks assigned;</p> <p>(b) suitability of accommodation and environmental conditions;</p> <p>(c) selection of analytical methods and relevant standards;</p> <p>(d) where applicable, management of sampling and sample preparation, including control of sample integrity;</p> <p>(e) where applicable, development and validation of new analytical methods or application of methods not covered by international or national standards;</p> <p>(f) uncertainty estimation;</p> <p>(g) management of equipment, including procedures for calibration, adjustment, maintenance and repair of equipment, and record keeping thereof;</p> <p>(h) management and control of data, documents and software;</p> <p>(i) management of calibration items and reference materials;</p> <p>(j) quality assurance for calibration and test results, including regular participation in proficiency testing schemes, applying analytical methods to certified reference materials, or inter-comparison with an accredited laboratory;</p> <p>(k) management of outsourced processes;</p> <p>(l) management of assignments, customer complaints, and ensuring timely corrective action.</p>					
35.1.1.	<p><b>Frequencies for analyses</b></p> <p>1. The operator shall apply the minimum frequencies for analyses for relevant fuels and materials listed in Annex VII.</p>	-	-	НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p>35.7</p>	-



a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
35.1.2.	Annex VII will be reviewed on a regular basis and in the first instance not more than two years from this Regulation entering into force	-	-	НП	Непреносиво из разлога што уређује ревизију прилога уредбе, а што Република Србија не може да транспонује јер није држава чланица ЕУ.	-
35.2.	<p>2. The competent authority may allow the operator to use a different frequency than those referred to in paragraph 1, where minimum frequencies are not available or where the operator demonstrates one of the following:</p> <p>(a) based on historical data, including analytical values for the respective fuels or materials in the reporting period immediately preceding the current reporting period, any variation in the analytical values for the respective fuel or material does not exceed 1/3 of the uncertainty value to which the operator has to adhere with regard to the activity data determination of the relevant fuel or material;</p> <p>(b) using the required frequency would incur unreasonable costs.</p>	-	-	НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p>43.5.</p>	-
36.	<p>Subsection 4</p> <p><b>Specific calculation factors</b></p> <p><b>Emission factors for CO<sub>2</sub></b></p> <p>1. The operator shall determine activity-specific emission factors for CO<sub>2</sub> emissions.</p> <p>2. Emission factors of fuels, including when used as process input, shall be expressed as t CO<sub>2</sub>/TJ.</p> <p>The competent authority may allow the operator to use an emission factor for a fuel expressed as t CO<sub>2</sub>/t or t CO<sub>2</sub>/Nm<sup>3</sup> for combustion emissions, where the use of an emission factor expressed as t CO<sub>2</sub>/TJ incurs unreasonable costs or where at least equivalent</p>	-	-	НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p>35.7</p>	-

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>accuracy of the calculated emissions can be achieved by using such an emission factor.</p> <p>3. For the conversion of the carbon content into the respective value of a CO<sub>2</sub> related emission factor or vice versa, the operator shall use the factor ►C1 3,664 t CO<sub>2</sub>/t C. ◀</p>					
37.	<p><b>Oxidation and conversion factors</b></p> <p>1. The operator shall use as a minimum tier 1 to determine oxidation or conversion factors. The operator shall use a value of 1 for oxidation or for a conversion factor where the emission factor includes the effect of incomplete oxidation or conversion.</p> <p>However, the competent authority may require operators to always use tier 1.</p> <p>2. Where several fuels are used within an installation and tier 3 is to be used for the specific oxidation factor, the operator may ask for the approval of the competent authority for one or both of the following:</p> <p>(a) the determination of one aggregate oxidation factor for the whole combustion process and to apply it to all fuels;</p> <p>(b) the attribution of the incomplete oxidation to one major source stream and use of a value of 1 for the oxidation factor of the other source streams.</p> <p>Where biomass or mixed fuels are used, the operator shall provide evidence that application of points (a) or (b) of the first subparagraph does not lead to an underestimation of emissions.</p>	-	-	НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p>35.7</p>	-
38.	<p>Subsection 5</p> <p><b>Treatment of biomass</b></p> <p><b>Biomass source streams</b></p>	-	-	НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p>	-

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>1. The operator may determine the activity data of biomass source streams without using tiers and providing analytical evidence regarding the biomass content, where that source stream consists exclusively of biomass and the operator can ensure that it is not contaminated with other materials or fuels.</p> <p>2. The emission factor of biomass shall be zero.</p> <p>The emission factor of a mixed fuel or material shall be calculated and reported as the preliminary emission factor determined in accordance with Article 30 multiplied by the fossil fraction of the fuel or material.</p> <p>3. Peat, xylite and fossil fractions of mixed fuels or materials shall not be considered biomass.</p> <p>4. Where the biomass fraction of mixed fuels or materials is equal or higher than 97 %, or where due to the amount of the emissions associated with the fossil fraction of the fuel or material it qualifies as a <i>de-minimis</i> source stream, the competent authority may allow the operator to apply no-tier methodologies, including the energy balance method, for determining activity data and relevant calculation factors, unless the respective value is to be used for the subtraction of biomass derived CO<sub>2</sub> from emissions determined by means of continuous emission measurement.</p>				35.7	
39.	<p><b>Determination of biomass and fossil fraction</b></p> <p>1. Where subject to the tier level required and to the availability of appropriate default values as referred to in Article 31(1), the biomass fraction of a specific fuel or material are determined using analyses, the operator shall determine that biomass fraction on the basis of a relevant standard and the analytical methods therein, and apply that standard only if approved by the competent authority.</p> <p>2. Where the determination of the biomass fraction of</p>	-	-	НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p>35.7</p>	-

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>a mixed fuel or material by analysis in accordance with paragraph 1 is technically not feasible or would incur unreasonable costs, the operator shall base its calculation on standard emission factors and biomass fraction values for mixed fuels and materials and estimation methods published by the Commission.</p> <p>In the absence of such standard factors and values, the operator shall either assume the absence of a biomass share or submit an estimation method to determine the biomass fraction to the competent authority for approval. For fuels or materials originating from a production process with defined and traceable input streams, the operator may base such estimation on a mass balance of fossil and biomass carbon entering and leaving the process.</p> <p>3. By way of derogation from paragraphs 1 and 2 and Article 30, where the guarantee of origin has been established in accordance with Articles 2(j) and 15 of Directive 2009/28/EC for biogas injected into and subsequently removed from a gas network, the operator shall not use analyses for the determination of the biomass fraction.</p>					
40.	<p>Section 3</p> <p><b><i>Measurement-based methodology</i></b></p> <p><b>Use of the measurement-based monitoring methodology</b></p> <p>The operator shall use measurement-based methodologies for all emissions of nitrous oxide (N<sub>2</sub>O) as laid down in Annex IV, and for quantifying CO<sub>2</sub> transferred pursuant to Article 49.</p> <p>In addition, the operator may use measurement-based methodologies for CO<sub>2</sub> emission sources where it can provide evidence that for each emission source the tiers required in accordance with Article 41 are complied with.</p>	-	-	НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p>35.7</p>	-

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
41.	<p><b>Tier requirements</b></p> <p>1. For each emission source which emits more than 5 000 tonnes of CO<sub>2(e)</sub> per year, or which contributes more than 10 % of the total annual emissions of the installation, whichever is higher in terms of absolute emissions, the operator shall apply the highest tier listed in section 1 of Annex VIII. For all other emission sources, the operator shall apply at least one tier lower than the highest tier.</p> <p>2. Only where the operator can demonstrate to the satisfaction of the competent authority that application of the tier required under paragraph 1 is technically not feasible or incurs unreasonable costs and application of a calculation methodology using the tier levels required by Article 26 is technically not feasible or incurs unreasonable costs, may a next lower tier be used for the relevant emission source, with a minimum of tier 1.</p>	-	-	НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p>35.7</p>	-
42.	<p><b>Measurement standards and laboratories</b></p> <p>1. All measurements shall be carried out applying methods based on EN 14181 Stationary source emissions — Quality assurance of automated measuring systems, EN 15259 Air quality — Measurement of stationary source emissions — Requirements for measurement sections and sites and for the measurement objective, plan and report, and other corresponding EN standards.</p> <p>Where such standards are not available, the methods shall be based on suitable ISO standards, standards published by the Commission or national standards. Where no applicable published standards exist, suitable draft standards, industry best practice guidelines or other scientifically proven methodologies shall be used, limiting sampling and measurement bias.</p>	-	-	НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p>35.7</p>	-

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>The operator shall consider all relevant aspects of the continuous measurement system, including the location of the equipment, calibration, measurement, quality assurance and quality control.</p> <p>2. The operator shall ensure that laboratories carrying out measurements, calibrations and relevant equipment assessments for continuous emission measurement systems (CEMS) shall be accredited in accordance with EN ISO/IEC 17025 for the relevant analytical methods or calibration activities.</p> <p>Where the laboratory does not have such accreditation, the operator shall ensure that equivalent requirements of Article 34(2) and (3) are met.</p>					
43.	<p><b>Determination of emissions</b></p> <p>1. The operator shall determine the annual emissions from an emission source over the reporting period by summing up over the reporting period all hourly values of the measured greenhouse gas concentration multiplied by the hourly values of the flue gas flow, where the hourly values shall be averages over all individual measurement results of the respective operating hour.</p> <p>In the case of CO<sub>2</sub> emissions, the operator shall determine annual emission on the basis of equation 1 in Annex VIII. CO emitted to the atmosphere shall be treated as the molar equivalent amount of CO<sub>2</sub>.</p> <p>In the case of nitrous oxide (N<sub>2</sub>O), the operator shall determine annual emissions on the basis of the equation in subsection B.1 of section 16 of Annex IV.</p> <p>2. Where several emission sources exist in one installation and cannot be measured as one emission source, the operator shall measure emissions from those sources separately and add the results to obtain the total emissions of the specific gas over the reporting period.</p>	-	-	НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p>35.7</p>	-

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>3. The operator shall determine the greenhouse gas concentration in the flue gas by continuous measurement at a representative point through one of the following:</p> <p>(a) direct measurement;</p> <p>(b) in the case of a high concentration in the flue gas, calculation of the concentration using an indirect concentration measurement applying Equation 3 of Annex VIII and taking into account the measured concentration values of all other components of the gas stream as laid down in the operator's monitoring plan.</p> <p>4. Where relevant, the operator shall determine separately any CO<sub>2</sub> amount stemming from biomass using calculation-based monitoring methodologies and subtract it from the total measured CO<sub>2</sub> emissions.</p> <p>5. The operator shall determine the flue gas flow for the calculation in accordance with paragraph 1 by one of the following methods:</p> <p>(a) calculation by means of a suitable mass balance, taking into account all significant parameters on the input side, including for CO<sub>2</sub> emissions at least input material loads, input airflow and process efficiency, as well as on the output side including at least the product output, the O<sub>2</sub>, SO<sub>2</sub> and NO<sub>x</sub> concentration;</p> <p>(b) determination by continuous flow measurement at a representative point.</p>					
44.	<p><b>Data aggregation</b></p> <p>1. The operator shall calculate hourly averages for each parameter, including concentrations and flue gas flow, relevant for determining emissions using a measurement-based methodology by using all data points available for that specific hour.</p> <p>Where an operator can generate data for shorter</p>	-	-	НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p>35.7</p>	-

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>reference periods without additional cost, he shall use those periods for the determination of the annual emissions in accordance with Article 43(1).</p> <p>2. Where the continuous measurement equipment for a parameter is out of control, out of range or out of operation for part of the hour or reference period referred to in paragraph 1, the operator shall calculate the related hourly average pro rata to the remaining data points for that specific hour or shorter reference period provided that at least 80 % of the maximum number of data points for a parameter are available. Article 45(2) to (4) shall apply where less than 80 % of the maximum number of data points for a parameter are available.</p>					
45.	<p><b>Missing data</b></p> <p>1. Where a piece of measurement equipment within the continuous emissions monitoring system is out of operation for more than five consecutive days in any calendar year, the operator shall inform the competent authority without undue delay and propose adequate measures to improve the quality of the continuous emissions monitoring system affected.</p> <p>2. Where a valid hour or shorter reference period in accordance with Article 44(1) of data cannot be provided for one or more parameters of the measurement-based methodology due to the equipment being out of control, out of range or out of operation, the operator shall determine values for substitution of each missing hour of data.</p> <p>3. Where a valid hour or shorter reference period of data cannot be provided for a parameter directly measured as concentration, the operator shall calculate a substitution value as the sum of an average concentration and twice the standard deviation associated with that average, using Equation 4 in Annex VIII.</p>			НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p>35.7</p>	



a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>Where the reporting period is not applicable for determining such substitution values due to significant technical changes at the installation, the operator shall agree with the competent authority a representative timeframe for determining the average and standard deviation, where possible with the duration of one year.</p> <p>4. Where a valid hour of data cannot be provided for a parameter other than concentration, the operator shall obtain substitute values of that parameter through a suitable mass balance model or an energy balance of the process. The operator shall validate the results by using the remaining measured parameters of the measurement-based methodology and data at regular working conditions considering a time period of the same duration as the data gap.</p>					
46.	<p><b>Corroborating with calculation of emissions</b></p> <p>The operator shall corroborate emissions determined by a measurement-based methodology, with the exception of nitrous oxide (N<sub>2</sub>O) emissions from nitric acid production and greenhouse gases transferred to a transport network or a storage site, by calculating the annual emissions of each considered greenhouse gas for the same emission sources and source streams.</p> <p>The use of tier methodologies shall not be required.</p>	-	-	НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p>35.7</p>	-
47.1.1.	<p>Section 4</p> <p><i>Special provisions</i></p> <p><b>Installations with low emissions</b></p> <p>1. The competent authority may allow the operator to submit a simplified monitoring plan in accordance with Article 13, provided that it operates an</p>	37.1.	<p>Поједностављени план мониторинга</p> <p>Оператер који управља постројењем са ниским емисијама GHG може Министарству поднети захтев за одобрење коришћења поједностављеног плана мониторинга.</p>	ПУ	-	-

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	installation with low emissions.					
47.1.2.	The first subparagraph shall not apply to installations carrying out activities for which N <sub>2</sub> O is included pursuant to Annex I to Directive 2003/87/EC.	37.2.	Неће се сматрати постројењем са ниским емисијама GHG постројење које обавља прописане активности којима је обухваћен N <sub>2</sub> O.	ПУ	-	-
47.2.	<p>2. For the purposes of the first subparagraph of paragraph 1, an installation shall be considered an installation with low emissions where at least one of the following conditions is met:</p> <p>(a) the average annual emissions of that installation reported in the verified emission reports during the trading period immediately preceding the current trading period, with the exclusion of CO<sub>2</sub> stemming from biomass and before subtraction of transferred CO<sub>2</sub>, were less than 25 000 tonnes of CO<sub>2(e)</sub> per year;</p> <p>(b) the average annual emissions referred to in point (a) are not available or are no longer applicable because of changes in the installation's boundaries or changes to the operating conditions of the installation, but the annual emissions of that installation for the next five years, with the exclusion of CO<sub>2</sub> stemming from biomass and before subtraction of transferred CO<sub>2</sub>, will be, based on a conservative estimation method, less than 25 000 tonnes of CO<sub>2(e)</sub> per year.</p>	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 37.3.	-
47.3.	3. The operator of an installation with low emissions shall not be required to submit the supporting documents referred to in the third subparagraph of Article 12(1), and shall be exempt from the requirement of reporting on improvement referred to in Article 69(4).	45.4.	Изузетно од става 2. овог члана, оператер који управља постројењем са ниским емисијама GHG није дужан да поднесе извештај из става 2. овог члана.	ДУ		-
47.4.	4. By way of derogation from Article 27, the operator of an installation with low emissions may determine	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем	-

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	the amount of fuel or material by using available and documented purchasing records and estimated stock changes. The operator shall also be exempt from the requirement to provide the uncertainty assessment referred to in Article 28(2) to the competent authority.				подзаконског акта 37.3.	
47.5.	5. The operator of an installation with low emissions shall be exempt from the requirement of Article 28(2) to determine stock data at the beginning and the end of the reporting period, where the storage facilities are capable of containing at least 5 % of the annual consumption of fuel or material during the reporting period, in order to include related uncertainty in an uncertainty assessment.	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 37.3.	-
47.6.	6. By way of derogation from Article 26(1) the operator of an installation with low emissions may apply as a minimum tier 1 for the purposes of determining activity data and calculation factors for all source streams, unless higher accuracy is achievable without additional effort for the operator, without providing evidence that applying higher tiers is technically not feasible or would incur unreasonable costs.	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 37.3.	-
47.7.	7. For the purpose of determining calculation factors on the basis of analyses in accordance with Article 32, the operator of an installation with low emissions may use any laboratory that is technically competent and able to generate technically valid results using the relevant analytical procedures, and provides evidence for quality assurance measures as referred to in Article 34(3).	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 37.3.	-
47.8.	8. Where an installation with low emissions subject to simplified monitoring exceeds the threshold referred to in paragraph 2 in any calendar year, its	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта	-

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>operator shall notify the competent authority thereof without undue delay.</p> <p>The operator shall, without undue delay, submit a significant modification of the monitoring plan within the meaning of point (b) of Article 15(3), to the competent authority for approval.</p> <p>However, the competent authority shall allow that the operator continues simplified monitoring provided that that operator demonstrates to the satisfaction of the competent authority that the threshold referred to in paragraph 2 has not already been exceeded within the past five reporting periods and will not be exceeded again from the following reporting period onwards.</p>				37.3.	
48.	<p><b>Inherent CO<sub>2</sub></b></p> <p>1. Inherent CO<sub>2</sub> which is transferred into an installation, including that contained in natural gas or a waste gas including blast furnace gas or coke oven gas, shall be included in the emission factor for that fuel.</p> <p>2. Where inherent CO<sub>2</sub> originates from activities covered by Annex I to Directive 2003/87/EC or included pursuant to Article 24 of that Directive and is subsequently transferred out of the installation as part of a fuel to another installation and activity covered by that Directive, it shall not be counted as emissions of the installation where it originates.</p> <p>However, where inherent CO<sub>2</sub> is emitted, or transferred out of the installation to entities not covered by that Directive, it shall be counted as emissions of the installation where it originates.</p> <p>3. The operators may determine quantities of inherent CO<sub>2</sub> transferred out of the installation both at the transferring and at the receiving installation. In that case, the quantities of respectively transferred and received inherent CO<sub>2</sub> shall be identical.</p>			НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p>35.7.</p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>Where the quantities of transferred and received inherent CO<sub>2</sub> are not identical, the arithmetic average of both measured values shall be used in both the transferring and receiving installations' emission reports, where the deviation between the values can be explained by the uncertainty of the measurement systems. In such case, the emission report shall refer to the alignment of that value.</p> <p>Where the deviation between the values cannot be explained by the approved uncertainty range of the measurement systems, the operators of the transferring and receiving installations shall align the values by applying conservative adjustments approved by the competent authority.</p>					
49.	<p><b>Transferred CO<sub>2</sub></b></p> <p>1. The operator shall subtract from the emissions of the installation any amount of CO<sub>2</sub> originating from fossil carbon in activities covered by Annex I to Directive 2003/87/EC, which is not emitted from the installation, but transferred out of the installation to any of the following:</p> <p>(a) a capture installation for the purpose of transport and long-term geological storage in a storage site permitted under Directive 2009/31/EC;</p> <p>(b) a transport network with the purpose of long-term geological storage in a storage site permitted under Directive 2009/31/EC;</p> <p>(c) a storage site permitted under Directive 2009/31/EC for the purpose of long-term geological storage.</p> <p>For any other transfer of CO<sub>2</sub> out of the installation, no subtraction of CO<sub>2</sub> from the installation's emissions shall be allowed.</p> <p>2. The operator of the installation out of which the</p>	-	-	НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p>35.7.</p>	-

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>CO<sub>2</sub> transferred shall provide in its annual emission report the receiving installation's installation identification code recognised in accordance with Commission Regulation (EU) No 1193/2011 of 18 November 2011 establishing a Union Registry for the trading period commencing on 1 January 2013, and subsequent trading periods, of the Union emissions trading scheme pursuant to Directive 2003/87/EC of the European Parliament and of the Council and Decision No 280/2004/EC of the European Parliament and of the Council and amending Regulations (EC) No 2216/2004 and (EU) No 920/2010 (<a href="#">11</a>).</p> <p>The first subparagraph shall also apply to the receiving installation with respect to the transferring installation's installation identification code.</p> <p>3. For the determination of the quantity of CO<sub>2</sub> transferred from one installation to another, the operator shall apply a measurement-based methodology including in accordance with Articles 43, 44 and 45. The emission source shall correspond to the measurement point and the emissions shall be expressed as the quantity of CO<sub>2</sub> transferred.</p> <p>4. For determining the quantity of CO<sub>2</sub> transferred from one installation to another, the operator shall apply tier 4 as defined in section 1 of Annex VIII.</p> <p>However, the operator may apply the next lower tier provided that it establishes that applying tier 4 as defined in section 1 of Annex VIII is technically not feasible or incurs unreasonable costs.</p> <p>5. The operators may determine quantities of CO<sub>2</sub> transferred out of the installation both at the transferring and at the receiving installation. In that case, Article 48(3) shall apply.</p>					
50.	<p>CHAPTER IV</p> <p><b>MONITORING OF EMISSIONS AND TONNE-KILOMETRE DATA FROM AVIATION</b></p>	-	-	НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p>39.3.</p>	-

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p><b>General provisions</b></p> <p>1. Each aircraft operator shall monitor and report emissions from aviation activities for all flights included in Annex I to Directive 2003/87/EC that are performed by that aircraft operator during the reporting period and for which the aircraft operator is responsible.</p> <p>To that end, the aircraft operator shall attribute all flights to the calendar year according to the time of departure measured in Coordinated Universal Time.</p> <p>2. The aircraft operator intending to apply for an allocation of allowances free of charge pursuant to Articles 3e or 3f of Directive 2003/87/EC shall also monitor tonne-kilometre data for the same flights during the respective monitoring years.</p> <p>3. For the purpose of identifying the unique aircraft operator referred to in point (o) of Article 3 of Directive 2003/87/EC that is responsible for a flight, the call sign used for air traffic control purposes, shall be used. The call sign shall be one of the following:</p> <p>(a) the ICAO designator laid down in box 7 of the flight plan;</p> <p>(b) where the ICAO designator of the aircraft operator is not available, the registration markings of the aircraft.</p> <p>4. Where the identity of the aircraft operator is not known, the competent authority shall consider the owner of the aircraft as aircraft operator unless it proves the identity the aircraft operator responsible.</p>					
51.1.1.	<p><b>Submission of monitoring plans</b></p> <p>1. At the latest four months before an aircraft operator commences aviation activities covered by Annex I to Directive 2003/87/EC, it shall submit to the competent authority a monitoring plan for the monitoring and reporting of emissions in accordance</p>	33.1.	Оператер ваздухоплова који обавља активност ваздушног саобраћаја дужан је да за одређене летове за које је одговоран, Министарству достави план мониторинга најкасније четири месеца пре започињања активности.	ПУ	-	-

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	with Article 12.					
51.1.2.	By way of derogation from the first subparagraph, an aircraft operator that performs an aviation activity covered by Annex I to Directive 2003/87/EC for the first time that could not be foreseen four months in advance of the activity, shall submit a monitoring plan to the competent authority without undue delay, but no later than six weeks after performance of that activity. The aircraft operator shall provide adequate justification to the competent authority why a monitoring plan could not be submitted four months in advance of the activity.	33.2.	Изузетно од става 1. овог члана оператер ваздухоплова који по први пут обавља активности које се нису могле предвидети четири месеца пре њиховог отпочињања, дужан је да Министарству без одлагања, а најкасније шест недеља након обављене активности, достави план мониторинга са образложењем зашто план мониторинга није доставио у року из става 1. овог члана.	ПУ	-	-
51.1.3.	Where the administering Member State referred to in Article 18a of Directive 2003/87/EC is not known in advance, the aircraft operator shall without undue delay submit the monitoring plan when information on the competent authority of the administering Member State becomes available.	-	-	НУ	Није примењиво за Србију	
	2. Where the aircraft operator is intending to apply for an allocation of allowances free of charge pursuant to Articles 3e or 3f of Directive 2003/87/EC, it shall also submit a monitoring plan for the monitoring and reporting of tonne-kilometre data. That monitoring plan shall be submitted at the latest four months prior to the start of one of the following:  (a) the monitoring year mentioned in Article 3e(1) of Directive 2003/87/EC for applications pursuant to that Article;  (b) the second calendar year of the period referred to in Article 3c(2) of Directive 2003/87/EC for applications pursuant to Article 3f of that Directive.	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  39.3.	-
52.	<b>Monitoring methodology for emissions from</b>	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем	-



a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p><b>aviation activities</b></p> <p>1. Each aircraft operator shall determine the annual CO<sub>2</sub> emissions from aviation activities by multiplying the annual consumption of each fuel expressed in tonnes by the respective emission factor.</p> <p>2. Each aircraft operator shall determine the fuel consumption for each flight and for each fuel, including fuel consumed by the auxiliary power unit. For that purpose, the aircraft operator shall use one of the methods laid down in section 1 of Annex III. The aircraft operator shall choose the method which provides for the most complete and timely data combined with the lowest uncertainty without incurring unreasonable costs.</p> <p>3. Each aircraft operator shall determine the fuel uplift referred to in section 1 of Annex III based on one of the following:</p> <p>(a) the measurement by the fuel supplier, as documented in the fuel delivery notes or invoices for each flight;</p> <p>(b) data from aircraft onboard measurement systems recorded in the mass and balance documentation, in the aircraft technical log or transmitted electronically from the aircraft to the aircraft operator.</p> <p>4. The aircraft operator shall determine fuel contained in the tank using data from aircraft onboard measurement systems and recorded in the mass and balance documentation, in the aircraft technical log or transmit it electronically from the aircraft to the aircraft operator.</p> <p>5. Aircraft operators shall apply tier 2 as set out in section 2 of Annex III.</p> <p>However, aircraft operators having reported average annual emissions over the trading period immediately preceding the current trading period, which were equal to or less than 50 000 tonnes of fossil CO<sub>2</sub> may apply as a minimum tier 1 as defined in section 2 of</p>				<p>ПОДЗАКОНСКОГ АКТА</p> <p>39.3.</p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>Annex III. All aircraft operators may apply as a minimum tier 1 as defined in section 2 of Annex III for source streams jointly corresponding to less than 5 000 tonnes of fossil CO<sub>2</sub> per year or less than 10 %, up to a maximum contribution of 100 000 tonnes of fossil CO<sub>2</sub> per year, whichever is highest in terms of absolute value. Where, for the purposes of this subparagraph reported emissions are not available or no longer applicable, the aircraft operator may use a conservative estimate or projection to determine the average annual emissions.</p> <p>6. Where the amount of fuel uplift or the amount of fuel remaining in the tanks is determined in units of volume, expressed in litres, the aircraft operator shall convert that amount from volume to mass by using actual density values. The aircraft operator shall determine the actual density by using one of the following:</p> <p>(a) on-board measurement systems;</p> <p>(b) the density measured by the fuel supplier at fuel uplift and recorded on the fuel invoice or delivery note.</p> <p>The actual density shall be expressed in kg/litre and determined for the applicable temperature for a specific measurement.</p> <p>In cases for which actual density values are not available, a standard density factor of 0,8 kg/litre shall be applied upon approval by the competent authority.</p> <p>7. For the purposes of the calculation referred to in paragraph 1, the aircraft operator shall use the default emission factors set out in Table 2 in Annex III.</p> <p>For reporting purposes, that approach shall be considered as tier 1. For fuels not listed in that table, the aircraft operator shall determine the emission factor in accordance with Article 32, considered as tier 2. For such fuels, the net calorific value shall be determined and reported as a memo-item.</p>					

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>8. By way of derogation from paragraph 7, the aircraft operator may, upon approval by the competent authority, derive the emission factor or the carbon content, on which it is based, or the net calorific value for commercially traded fuels from the purchasing records for the respective fuel provided by the fuel supplier, provided that those have been derived based on internationally accepted standards and the emission factors listed in Table 2 in Annex III cannot be applied.</p>					
53.	<p><b>Specific provisions for biomass</b></p> <p>Article 39 shall apply accordingly to the determination of the biomass fraction of a mixed fuel.</p> <p>Notwithstanding Article 39(2), the competent authority shall allow the use of a methodology uniformly applicable in all Member States for the determination of the biomass fraction, as appropriate.</p> <p>Under that methodology, the biomass fraction, net calorific value and emission factor or carbon content of the fuel used in an EU ETS aviation activity listed in Annex I to Directive 2003/87/EC shall be determined using fuel purchase records.</p> <p>The methodology shall be based on the guidelines provided by the Commission to facilitate its consistent application in all Member States.</p> <p>The use of biofuels for aviation shall be assessed in accordance with Article 18 of Directive 2009/28/EC.</p>	-	-	НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p>35.7.</p>	-
54.	<p><b>Small emitters</b></p> <p>1. Aircraft operators operating fewer than 243 flights per period for three consecutive four-month periods and aircraft operators operating flights with total annual emissions lower than 25 000 tonnes CO<sub>2</sub> per</p>	-	-	НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p>39.3.</p>	-

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>year shall be considered small emitters.</p> <p>2. By way of derogation from Article 52, small emitters may estimate the fuel consumption using tools implemented by Eurocontrol or another relevant organisation, which can process all relevant air traffic information corresponding to that available to Eurocontrol and avoid any underestimations of emissions.</p> <p>The applicable tools may only be used if they are approved by the Commission including the application of correction factors to compensate for any inaccuracies in the modelling methods.</p> <p>3. By way of derogation from Article 12, a small emitter who intends to make use of any of the tools referred to in paragraph 2 of this Article may submit only the following information in the monitoring plan for emissions:</p> <p>(a) information required pursuant to point 1 of section 2 of Annex I;</p> <p>(b) evidence that the thresholds for small emitters set out in paragraph 1 of this Article are met;</p> <p>(c) the name of or reference to the tool as referred to in paragraph 2 of this Article that will be used for estimating the fuel consumption.</p> <p>A small emitter shall be exempted from the requirement to submit the supporting documents referred to in the third subparagraph of Article 12(1).</p> <p>4. Where an aircraft operator uses any of the tools referred to in paragraph 2 and exceeds the thresholds referred to in paragraph 1 during a reporting year, the aircraft operator shall notify the competent authority thereof without undue delay.</p> <p>The aircraft operator shall, without undue delay, submit a significant modification of the monitoring plan within the meaning of point (vi) of Article 15(4)(a) to the competent authority for approval.</p>				37.3.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>However, the competent authority shall allow that the aircraft operator continues to use a tool referred to in paragraph 2 provided that that aircraft operator demonstrates to the satisfaction of the competent authority that the thresholds referred to in paragraph 1 have not already been exceeded within the past five reporting periods and will not be exceeded again from the following reporting period onwards.</p>					
55.	<p><b>Sources of uncertainty</b></p> <p>1. The aircraft operator shall identify sources of uncertainty and their associated levels of uncertainty. The aircraft operator shall consider that information when selecting the monitoring methodology pursuant to Article 52(2).</p> <p>2. Where the aircraft operator determines fuel uplifts in accordance with point (a) of Article 52(3), it shall not be required to provide further proof of the associated uncertainty level.</p> <p>3. Where on-board systems are used for measuring fuel uplift or fuel contained in tanks in accordance with point (b) of Article 52(3), the level of uncertainty associated with fuel measurements shall be supported by all of the following:</p> <p>(a) the aircraft manufacturer's specifications determining uncertainty levels of on-board fuel measurement systems;</p> <p>(b) evidence of carrying out routine checks of the satisfactory operation of the fuel measurement systems.</p> <p>4. Notwithstanding paragraphs 2 and 3, the aircraft operator may base uncertainties for all other components of the monitoring methodology on conservative expert judgement taking into account the estimated number of flights within the reporting period.</p>	-	-	НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p>39.3.</p>	-

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	5. The aircraft operator shall regularly perform suitable control activities, including cross-checks between the fuel uplift quantity as provided by invoices and the fuel uplift quantity indicated by on-board measurement, and take corrective action if notable deviations are observed.					
56.	<p><b>Determination of tonne-kilometre data</b></p> <p>1. The aircraft operator intending to apply for an allocation of allowances free of charge pursuant to Articles 3e or 3f of Directive 2003/87/EC shall monitor tonne-kilometre data for all flights covered by Annex I to Directive 2003/87/EC in the monitoring years relevant for such applications.</p> <p>2. The aircraft operator shall calculate tonne-kilometre data by multiplying the distance, calculated in accordance with section 4 of Annex III and expressed in kilometres (km), with the payload, calculated as the sum of the mass of freight, mail, passengers and checked baggage expressed in tonnes (t).</p> <p>3. The aircraft operator shall determine the mass of freight and mail on the basis of the actual or standard mass contained in the mass and balance documentation for the relevant flights.</p> <p>Aircraft operators not required to have a mass and balance documentation shall propose in the monitoring plan a suitable methodology for determining the mass of freight and mail, while excluding the tare weight of all pallets and containers that are not payload and the service weight.</p> <p>4. The aircraft operator shall determine the mass of passengers using one of the following tiers:</p> <p>(a) Tier 1: consisting in a default value of 100 kg for each passenger including their checked baggage;</p>			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 39.3.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>(b) Tier 2: consisting in the mass for passengers and checked baggage contained in the mass and balance documentation for each flight.</p> <p>However, the tier selected shall apply to all flights in the monitoring years relevant for applications pursuant to Articles 3e or 3f of Directive 2003/87/EC.</p>					
57.1.1.	<p>CHAPTER V</p> <p><b>DATA MANAGEMENT AND CONTROL</b></p> <p><b>Data flow activities</b></p> <p>1. The operator or aircraft operator shall establish, document, implement and maintain written procedures for data flow activities for the monitoring and reporting of greenhouse gas emissions and ensure that the annual emission report resulting from data flow activities, does not contain misstatements and is in conformance with the monitoring plan, those written procedures and this Regulation.</p>	41.1.	<p>Управљање и контрола података</p> <p>Оператер успоставља, документује, спроводи и одржава писане процедуре за прикупљање и коришћење података при мониторингу и извештавању о емисијама GHG, са ефикасним контролним системом, чиме се омогућава да се припреми извештај о емисијама GHG и извештај о тонским километрима без погрешно приказаних података и у складу са планом мониторинга.</p>	ПУ	-	-
57.1.2.	<p>Where the aircraft operator intends to apply for an allocation of allowances free of charge pursuant to Articles 3e or 3f of Directive 2003/87/EC, the first subparagraph shall also apply to the monitoring and reporting of tonne-kilometre data.</p>	-	-	НУ	<p>Законом о климатским променама не уређује се трговина емисијама.</p> <p>Потпуна усклађеност биће постигнута након што се прво овим законом успостави систем за мониторинг и извештавање, тј. припреме услови за увођење трговине емисијама.</p>	-
57.2.	<p>2. Descriptions of written procedures for data flow activities in the monitoring plan shall at least cover the following elements:</p> <p>(a) the items of information listed in Article 12(2);</p>	-	-	НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p>39.3.</p>	-

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>(b) identification of the primary data sources;</p> <p>(c) each step in the data flow from primary data to annual emissions or tonne-kilometre data which shall reflect the sequence and interaction between the data flow activities;</p> <p>(d) the relevant processing steps related to each specific data flow activity including the formulas and data used to determine the emissions or tonne-kilometre data;</p> <p>(e) relevant electronic data processing and storage systems used as well as the interaction between such systems and other inputs including manual input;</p> <p>(f) the way outputs of data flow activities are recorded.</p>					
58.1.	<p><b>Control system</b></p> <p>1. The operator or aircraft operator shall establish, document, implement and maintain an effective control system to ensure that the annual emission report and, where applicable, the tonne-kilometre report resulting from data flow activities does not contain misstatements and is in conformity with the monitoring plan and this Regulation.</p>	41.1.	<p>Управљање и контрола података</p> <p>Оператер успоставља, документује, спроводи и одржава писане процедуре за прикупљање и коришћење података при мониторингу и извештавању о емисијама GHG, са ефикасним контролним системом, чиме се омогућава да се припреми извештај о емисијама GHG и извештај о тонским километрима без погрешно приказаних података и у складу са планом мониторинга.</p>	ПУ	-	-
58.2.	<p>2. The control system referred to in paragraph 1 shall consist of the following:</p> <p>(a) an operator's or aircraft operator's assessment of inherent risks and control risks;</p> <p>(b) written procedures related to control activities that are to mitigate the risks identified.</p>	-	-	НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p>39.3.</p>	-
58.3.	<p>3. Written procedures related to control activities as referred to in point (b) of paragraph 2 shall at least</p>	-	-	НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем</p>	-



a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>include:</p> <p>(a) quality assurance of the measurement equipment;</p> <p>(b) quality assurance of the information technology system used for data flow activities, including process control computer technology;</p> <p>(c) segregation of duties in the data flow activities and control activities as well as management of necessary competencies;</p> <p>(d) internal reviews and validation of data;</p> <p>(e) corrections and corrective action;</p> <p>(f) control of out-sourced processes;</p> <p>(g) keeping records and documentation including the management of document versions.</p>				<p>подзаконског акта 39.3.</p>	
58.4.	<p>4. The operator or aircraft operator shall monitor the effectiveness of the control system, including by carrying out internal reviews and taking into account the findings of the verifier during the verification of annual emission reports and, where applicable, tonne-kilometre data reports, carried out pursuant to Regulation (EU) No 600/2012.</p> <p>Whenever the control system is found to be ineffective or not commensurate with the risks identified, the operator or aircraft operator shall seek to improve the control system and update the monitoring plan or the underlying written procedures for data flow activities, risk assessments and control activities as appropriate.</p>	41.2.	<p>Оператер је дужан да редовно проверава делотворност контролног система и да га заједно са писаним процедурама за прикупљање и коришћење података при мониторингу и извештавању о емисијама GHG, по потреби побољшава узимајући у обзир и препоруке верификатора из извештаја о верификацији, као и да по потреби прилагоди план мониторинга.</p>	ПУ	-	-
59.	<p><b>Quality assurance</b></p> <p>1. For the purposes of point (a) of Article 58(3), the operator or aircraft operator shall ensure that all relevant measuring equipment is calibrated, adjusted and checked at regular intervals including prior to use,</p>	-	-	НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 39.3.</p>	-

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>and checked against measurement standards traceable to international measurement standards, where available, in accordance with the requirements of this Regulation and proportionate to the risks identified.</p> <p>Where components of the measuring systems cannot be calibrated, the operator or aircraft operator shall identify those in the monitoring plan and propose alternative control activities.</p> <p>When the equipment is found not to comply with required performance, the operator or aircraft operator shall promptly take necessary corrective action.</p> <p>2. With regard to continuous emission measurement systems, the operator shall apply quality assurance based on the standard Quality assurance of automated measuring systems (EN 14181), including parallel measurements with standard reference methods at least once per year, performed by competent staff.</p> <p>Where such quality assurance requires emission limit values (ELVs) as necessary parameters for the basis of calibration and performance checks, the annual average hourly concentration of the greenhouse gas shall be used as a substitute for such ELVs. Where the operator finds a non-compliance with the quality assurance requirements, including that recalibration has to be performed, it shall report that circumstance to the competent authority and take corrective action without undue delay.</p>					
60.	<p><b>Quality assurance of information technology</b></p> <p>For the purposes of point (b) of Article 58(3), the operator or aircraft operator shall ensure that the information technology system is designed, documented, tested, implemented, controlled and maintained in a way to process reliable, accurate and timely data in accordance with the risks identified in accordance with point (a) of Article 58(2).</p>	-	-	НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p>39.3.</p>	-

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	The control of the information technology system shall include access control, control of back up, recovery, continuity planning and security.					
61.	<p><b>Segregation of duties</b></p> <p>For the purposes of point (c) of Article 58(3), the operator or aircraft operator shall assign responsible persons for all data flow activities and for all control activities in a way to segregate conflicting duties. In the absence of other control activities, it shall ensure for all data flow activities commensurate with the identified inherent risks that all relevant information and data shall be confirmed by at least one person who has not been involved in the determination and recording of that information or data.</p> <p>The operator or aircraft operator shall manage the necessary competencies for the responsibilities involved, including the appropriate assignment of responsibilities, training, and performance reviews.</p>			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 39.3.	
62.	<p><b>Internal reviews and validation of data</b></p> <p>1. For the purposes of point (d) of Article 58(3) and based on the inherent risks and control risks identified in the risk assessment referred to in point (a) of Article 58(2), the operator or aircraft operator shall review and validate data resulting from the data flow activities referred to in Article 57.</p> <p>Such review and validation of the data shall at least include:</p> <p>(a) a check as to whether the data are complete;</p> <p>(b) a comparison of the data that the operator or aircraft operator has obtained, monitored and reported over several years;</p>			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 39.3.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>(c) a comparison of data and values resulting from different operational data collection systems, including the following comparisons, where applicable:</p> <p>(i) a comparison of fuel or material purchasing data with data on stock changes and data on consumption for the applicable source streams;</p> <p>(ii) a comparison of calculation factors that have been determined by analysis, calculated or obtained from the supplier of the fuel or material, with national or international reference factors of comparable fuels or materials;</p> <p>(iii) a comparison of emissions obtained from measurement-based methodologies and the results of the corroborating calculation pursuant to Article 46;</p> <p>(iv) a comparison of aggregated data and raw data.</p> <p>2. The operator or aircraft operator shall, to the extent possible, ensure the criteria for rejecting data as part of the review and validation are known in advance. For that purpose the criteria for rejecting data shall be laid down in the documentation of the relevant written procedures.</p>					
63.	<p><b>Corrections and corrective action</b></p> <p>1. Where any part of the data flow activities referred to in Article 57 or control activities referred to in Article 58 is found not to function effectively, or to function outside boundaries that are set in documentation of procedures for those data flow activities and control activities, the operator or aircraft operator shall make appropriate corrections and correct rejected data whilst avoiding underestimation of emissions.</p> <p>2. For the purpose of paragraph 1, the operator or aircraft operator shall at least proceed to all of the following:</p>	-	-	НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p>39.3.</p>	-

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>(a) assessment of the validity of the outputs of the applicable steps in the data flow activities referred to in Article 57 or control activities referred to in Article 58;</p> <p>(b) determination of the cause of the malfunctioning or error concerned;</p> <p>(c) implementation of appropriate corrective action, including correcting any affected data in the emission report or tonne-kilometre report, as appropriate.</p> <p>3. The operator or aircraft operator shall carry out the corrections and corrective actions pursuant to paragraph 1 of this Article such that they are responsive to the inherent risks and control risks identified in the risk assessment referred to in Article 58.</p>					
64.	<p><b>Out-sourced processes</b></p> <p>Where the operator or aircraft operator outsources one or more data flow activities referred to in Article 57 or control activities referred to in Article 58, the operator or aircraft operator shall proceed to all of the following:</p> <p>(a) check the quality of the outsourced data flow activities and control activities in accordance with this Regulation;</p> <p>(b) define appropriate requirements for the outputs of the outsourced processes as well as the methods used in those processes;</p> <p>(c) check the quality of the outputs and methods referred to in point (b) of this Article;</p> <p>(d) ensure that outsourced activities are carried out such that those are responsive to the inherent risks and control risks identified in the risk assessment referred to in Article 58.</p>	-	-	НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p>35.7.</p> <p>39.3.</p>	-

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
65.1.	<p><b>Treatment of data gaps</b></p> <p>1. Where data relevant for the determination of the emissions of an installation are missing, the operator shall use an appropriate estimation method for determining conservative surrogate data for the respective time period and missing parameter.</p> <p>Where the operator has not laid down the estimation method in a written procedure, it shall establish such written procedure and submit to the competent authority an appropriate modification of the monitoring plan in accordance with Article 15 for approval.</p>	-	-	НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p>35.7.</p> <p>39.3.</p>	-
65.2.	<p>2. Where data relevant for the determination of an aircraft operator's emissions for one flight or more flights are missing, the aircraft operator shall use surrogate data for the respective time period calculated in accordance with the alternative method defined in the monitoring plan.</p> <p>Where surrogate data cannot be determined in accordance with the first subparagraph of this paragraph, the emissions for that flight or those flights may be estimated by the aircraft operator from the fuel consumption determined by using a tool referred to in Article 54(2).</p>	-	-	НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p>35.7.</p> <p>39.3.</p>	-
66.1.1. 66.1.2.	<p><b>Records and documentation</b></p> <p>1. The operator or aircraft operator shall keep records of all relevant data and information, including information as listed in Annex IX, for at least 10 years.</p>	42.1.	<p>Евиденције и документација</p> <p>Оператер је дужан да води евиденцију о свим релевантним подацима прикупљеним у складу са чланом 41. овог закона, као и да чува ову евиденцију као и дозволу најмање 10 година.</p>	ПУ	-	-

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	The documented and archived monitoring data shall allow for the verification of the annual emissions report or tonne-kilometre data in accordance with Regulation (EU) No 600/2012.					
66.1.3.	Data reported by the operator or aircraft operator contained in an electronic reporting and data management system set up by the competent authority may be considered to be retained by the operator or aircraft operator, if they can access those data.	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 42.3.	-
66.2.1.	2. The operator or aircraft operator shall ensure that relevant documents are available when and where they are needed to perform the data flow activities as well as control activities.	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 42.3.	-
66.2.2.	The operator or aircraft operator shall, upon request, make those documents available to the competent authority as well as to the verifier verifying the emissions report or tonne-kilometre data report in accordance with Regulation (EU) No 600/2012.	42.2.	Подаци из става 1. овог члана морају се учинити доступним на захтев Министарства, Агенције, Директората и верификатора који верификује извештај о годишњим емисијама GHG односно извештај о тонским километрима.	ПУ	-	-
67.1.1.	<b>CHAPTER VI</b> <b>REPORTING REQUIREMENTS</b>  <b>Timing and obligations for reporting</b> 1. The operator or aircraft operator shall submit to the competent authority by 31 March of each year an emission report that covers the annual emissions of the reporting period and that is verified in accordance	43.1.	<b>Извештавање</b>  Оператер је дужан да до 31. марта текуће године достави Агенцији односно Директорату верификовани извештај о емисијама GHG са извештајем о верификацији за претходну календарску годину, за постројења и из сектора ваздушног саобраћаја.	ПУ	-	-

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	with Regulation (EU) No 600/2012.					
67.1.2.	However, competent authorities may require operators or aircraft operators to submit the verified annual emission report earlier than by 31 March, but by 28 February at the earliest.	-	-	НУ	Имајући у виду Јединствена методолошка правила за израду прописа, оваква одредба је несврнисходна.	-
67.2.	2. Where the aircraft operator chooses to apply for the allocation of emission allowances free of charge pursuant to Article 3e or 3f of Directive 2003/87/EC, the aircraft operator shall submit to the competent authority by 31 March of the year following the monitoring year referred to in Article 3e or 3f of that Directive a tonne-kilometre data report that covers the tonne-kilometre data of the monitoring year and that is verified in accordance with Regulation (EU) No 600/2012.	-	-	НУ	Законом о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 39.3.	-
67.3.	3. The annual emission reports and tonne-kilometre data reports shall at least contain the information listed in Annex X.	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 39.3.	-
68.	<b>Force majeure</b> 1. Where an aircraft operator cannot provide verified tonne-kilometre data to the competent authority by the relevant deadline pursuant to Article 3e(1) of Directive 2003/87/EC because of serious and unforeseeable circumstances outside of its control, that aircraft operator shall submit to the competent authority, for the purposes of that provision, the best tonne-kilometre data that can be made available given the circumstances, including data based, where necessary, on credible estimates. 2. Where the conditions set out in paragraph 1 are	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 39.3.	-



a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>met, the Member State shall, for the purposes of the application referred to in Article 3e(1) of Directive 2003/87/EC and in accordance with paragraph 2 of that Article, submit the data received in respect of the aircraft operator concerned, together with an explanation of the circumstances that led to the absence of a report verified in accordance with Regulation (EU) No 600/2012, to the Commission.</p> <p>The Commission and the Member States shall use those data for the purposes of Article 3e(3) and (4) of Directive 2003/87/EC.</p> <p>3. Where the Member State submits data received in respect of an aircraft operator to the Commission pursuant to paragraph 2 of this Article, the aircraft operator concerned shall ensure a verification of the submitted tonne-kilometre data in accordance with Regulation (EU) No 600/2012 as soon as possible and, in any case, upon termination of the circumstances referred to in paragraph 1 of this Article.</p> <p>The aircraft operator shall, without undue delay, submit the verified data to the competent authority.</p> <p>The competent authority concerned shall reduce and publish the revised allocation of free allowances for the aircraft operator pursuant to Article 3e(4) of Directive 2003/87/EC as appropriate. The relevant allocation shall not be increased. Where applicable, the aircraft operator shall return any excess allowances received pursuant to Article 3e(5) of that Directive.</p> <p>4. The competent authority shall put into place effective measures to ensure that the aircraft operator concerned complies with its obligations pursuant to paragraph 3.</p>					
69.1.1.	<b>Reporting on improvements to the monitoring</b>		<p>Измена плана мониторинга</p> <p>Оператер је дужан да редовно проверава да ли</p>	ПУ	-	-

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p><b>methodology</b></p> <p>1. Each operator or aircraft operator shall regularly check whether the monitoring methodology applied can be improved.</p>	36.1.	план мониторинга одражава природу и начин рада постројења или активности ваздухоплова, као и да ли методологија мониторинга емисије GHG може да се побољша, те да на основу тога врши измене плана мониторинга.			
69.1.2. 69.1.3.	<p>An operator of an installation shall submit to the competent authority for approval a report containing the information referred to in paragraph 2 or 3, where appropriate, by the following deadlines:</p> <p>(a) for a category A installation, by 30 June every four years;</p> <p>(b) for a category B installation, by 30 June every two years;</p> <p>(c) for a category C installation, by 30 June every year.</p> <p>However, the competent authority may set an alternative date for submission of the report, but no later date than 30 September of the same year.</p>	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 43.5.	-
69.2.	<p>2. Where the operator does not apply at least the tiers required pursuant to the first subparagraph of Article 26(1) and to Article 41(1), the operator shall provide a justification as to why it is technically not feasible or would incur unreasonable costs to apply the required tiers.</p> <p>However, where evidence is found that measures needed for reaching those tiers have become technically feasible and do not any more incur unreasonable costs, the operator shall notify the competent authority of appropriate modifications of the monitoring plan in accordance with Article 15, and submit proposals for implementing the related measures and its timing.</p>	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 37.3.	-

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
69.3.	<p>3. Where the operator applies a fall-back monitoring methodology referred to in Article 22, the operator shall provide: a justification as to why it is technically not feasible or would incur unreasonable costs to apply at least tier 1 for one or more major or minor source streams.</p> <p>However, where evidence is found that measures needed for reaching at least tier 1 for those source streams have become technically feasible and do not any more incur unreasonable costs, the operator shall notify the competent authority of appropriate modifications of the monitoring plan in accordance with Article 15 and submit proposals for implementing the related measures and its timing.</p>	-	-	НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p>37.3.</p>	-
69.4.	<p>4. Where the verification report established in accordance with Regulation (EU) No 600/2012 states outstanding non-conformities or recommendations for improvements, in accordance with Articles 27, 29 and 30 of that Regulation, the operator or aircraft operator shall submit to the competent authority for approval a report by 30 June of the year in which that verification report is issued by the verifier. That report shall describe how and when the operator or aircraft operator has rectified or plans to rectify the non-conformities identified by the verifier and to implement recommended improvements.</p> <p>Where applicable, such report may be combined with the report referred to in paragraph 1 of this Article.</p> <p>Where recommended improvements would not lead to an improvement of the monitoring methodology, the operator or aircraft operator shall provide a justification of why that is the case. Where the recommended improvements would incur</p>	45.2. 45.3.	<p>Ако извештај о верификацији из члана 43. овог закона садржи примедбе које се односе на нетачности или неусклађености података у извештају о емисијама GHG или садржи предлоге за побољшање тог извештаја, оператер припрема извештај и доставља га Министарству на одобрење до 30. јуна године у којој је издат извештај о верификацији.</p> <p>У извештају из става 2. овог члана оператер наводи које примедбе и предлоге из извештаја о верификацији је прихватио, односно рокове у којима ће их прихватити, а за примедбе и предлоге које није прихватио, оператер је дужан да наведе образложење зашто они не доводе до побољшања методологије мониторинга, односно како доводе до неоправдано високих трошкова.</p>	ПУ	-	-

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	unreasonable costs, the operator or aircraft operator shall provide evidence of the unreasonable nature of the costs.					
7 70.2.	<p><b>Determination of emissions by the competent authority</b></p> <p>1. The competent authority shall make a conservative estimate of the emissions of an installation or aircraft operator in any of the following situations:</p> <p>(a) no verified annual emission report has been submitted by the operator or aircraft operator by the deadline required pursuant to Article 67(1);</p> <p>(b) the verified annual emission report referred to in Article 67(1) is not in compliance with this Regulation;</p> <p>(c) the emission report of an operator or aircraft operator has not been verified in accordance with Regulation (EU) No 600/2012.</p> <p>2. Where a verifier has stated, in the verification report pursuant to Regulation (EU) No 600/2012, the existence of non-material misstatements which have not been corrected by the operator or aircraft operator before issuing the verification statement, the competent authority shall assess those misstatements, and make a conservative estimate of the emissions of the installation or aircraft operator where appropriate. The competent authority shall inform the operator or aircraft operator whether and which corrections are required to the emissions report. The operator or aircraft operator shall make that information available to the verifier.</p>	44.	<p>Конзервативна процена емисије GHG</p> <p>Ако оператер у року утврђеном у члану 43. овог закона не достави верификован извештај о годишњој емисији GHG, односно ако тај извештај није израђен или није верификован у складу са одредбама овог закона, Агенција односно Директорат врши конзервативну процену емисије GHG која замењује извештај о годишњој емисији GHG.</p> <p>Ако у свом извештају верификатор наведе да у извештају о емисијама GHG постоје погрешно приказани подаци који нису од кључног значаја, а које оператер није исправио у свом извештају, Агенција односно Директорат процењују значај погрешно приказаних података.</p> <p>Када утврди да су подаци из става 2. овог члана од значаја за извештавање Агенција односно Директорат врши конзервативну процену емисије GHG за активности за које је утврђено да су подаци погрешно приказани.</p> <p>Агенција односно Директорат на основу процене из става 3. овог члана обавештава оператера о потреби и начину измене извештаја о емисији GHG.</p> <p>Оператер је дужан да о обавештењу из става 4. овог члана обавести верификатора.</p>	ПУ	-	-
70.3.	3. Member States shall establish an efficient exchange of information between competent	-	-	НП	Непреносиво из разлога што се сарадња између органа уређује	-

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	authorities responsible for approval of monitoring plans and competent authorities responsible for acceptance of annual emission reports.				законом којим се уређује државна управа.	
71.	<p><b>Access to information</b></p> <p>Emission reports held by the competent authority shall be made available to the public by that authority subject to national rules adopted pursuant to Directive 2003/4/EC. With regard to the application of the exception, as specified in Article 4(2)(d) of that Directive, operators or aircraft operators may indicate in their report which information they consider commercially sensitive.</p>	56.	<p>Пристап информацијама</p> <p>Министарство ставља на располагање јавности извештаје о емисији гасова у складу са прописом којим се уређује пристап информацијама од јавног значаја.</p> <p>Оператер може навести које информације из извештаја о емисији гасова сматра пословном тајном и које Министарство неће учинити доступним јавности.</p> <p>Пословном тајном не могу се означити подаци који се односе на емисије, стање животне средине и могуће негативне утицаје и последице, резултате мониторинга и инспекцијски надзор.</p>	ПУ	-	-
72.	<p><b>Rounding of data</b></p> <p>1. Total annual emissions shall be reported as rounded tonnes of CO<sub>2</sub> or CO<sub>2(e)</sub>.</p> <p>Tonne-kilometres shall be reported as rounded values of tonne-kilometres.</p> <p>2. All variables used to calculate the emissions shall be rounded to include all significant digits for the purpose of calculating and reporting emissions.</p> <p>3. All data per flights shall be rounded to include all significant digits for the purpose of calculating the distance and payload pursuant to Article 56 as well as reporting the tonne-kilometre data.</p>	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 43.3.	-
73.	<b>Ensuring consistency with other reporting</b>	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем	-

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>Each activity listed in Annex I to Directive 2003/87/EC that is carried out by an operator or aircraft operator shall be labelled using the codes, where applicable, from the following reporting schemes:</p> <p>(a) the Common Reporting Format for national greenhouse gas inventory systems as approved by the respective bodies of the United Nations Framework Convention on Climate Change;</p> <p>(b) the installation's identification number in the European Pollutant Release and Transfer Register in accordance with Regulation (EC) No 166/2006 of the European Parliament and of the Council (<a href="#">12</a>);</p> <p>(c) the IPPC activity of Annex I to Regulation (EC) No 166/2006;</p> <p>(d) the NACE code in accordance with Regulation (EC) No 1893/2006 of the European Parliament and of the Council (<a href="#">13</a>).</p>				<p>подзаконског акта 43.3.</p>	
74.	<p>CHAPTER VII</p> <p><b>INFORMATION TECHNOLOGY REQUIREMENTS</b></p> <p><b>Electronic data exchange formats</b></p> <p>1. Member States may require the operator and aircraft operator to use electronic templates or specific file formats for submission of monitoring plans and changes to the monitoring plan, as well as for submission of annual emissions reports, tonne-kilometre data reports, verification reports and improvement reports.</p> <p>Those templates or file format specifications established by the Member States shall, at least, contain the information contained in electronic templates or file format specifications published by the Commission.</p>	-	-	НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 35.7.</p>	-

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>2. When establishing the templates or file format specifications referred to in paragraph 1, the Member States may choose one or both of the following options:</p> <p>(a) file format specifications using a standardised electronic reporting language (hereinafter the 'EU ETS reporting language') based on XML for the use in connection with advanced automated systems;</p> <p>(b) templates published in a form usable by standard office software, including spreadsheets and word processor files.</p>					
75.	<p><b>Use of automated systems</b></p> <p>1. Where a Member State chooses to use automated systems for electronic data exchange based on the EU ETS reporting language in accordance with point (a) of Article 74(2), those systems shall ensure in a cost efficient way, through the implementation of technological measures in accordance with the current state of technology:</p> <p>(a) integrity of data, preventing modification of electronic messages during transmission;</p> <p>(b) confidentiality of data, through the use of security techniques, including encryption techniques, such that the data is only accessible to the party for which it was intended and that no data can be intercepted by unauthorised parties;</p> <p>(c) authenticity of data, such that the identity of both the sender and receiver of data is known and verified;</p> <p>(d) non-repudiation of data, such that one party of a transaction cannot deny having received a transaction nor can the other party deny having sent a transaction, by applying methods such as signing techniques, or independent auditing of system safeguards.</p> <p>2. Any automated systems used by Member States</p>			НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p>35.7.</p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>based on the EU ETS reporting language for communication between the competent authority, operator and aircraft operator, as well as verifier and accreditation body within the meaning of Regulation (EU) No 600/2012, shall meet the following non-functional requirements, through implementation of technological measures in accordance with the current state of technology:</p> <p>(a) access control, such that the system is only accessible to authorised parties and no data can be read, written or updated by unauthorised parties, through implementation of technological measures in order to achieve the following:</p> <p>(i) restriction of physical access to the hardware on which automated systems run through physical barriers;</p> <p>(ii) restriction of logical access to the automated systems through the use of technology for identification, authentication and authorisation;</p> <p>(b) availability, such that data accessibility is ensured, even after significant time and the introduction of possible new software;</p> <p>(c) audit trail, such that it is ensured that changes to data can always be found and analysed in retrospect.</p>					
76.	<p>CHAPTER VIII</p> <p><b>FINAL PROVISIONS</b></p> <p><b>Repeal of Decision 2007/589/EC and transitional provisions</b></p> <p>1. Decision 2007/589/EC is repealed.</p> <p>2. The provisions of Decision 2007/589/EC shall continue to apply to the monitoring, reporting and verification of emissions and, where applicable, activity data occurring prior to 1 January 2013.</p>	-	-	НП	<p>Непреносиво јер се ради о одредбама које се односе на поступке стављања ван снаге уредбе и прелазне одредбе.</p>	-



a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
77.	<p><b>Entry into force</b></p> <p>This Regulation shall enter into force on the twentieth day following that of its publication in the <i>Official Journal of the European Union</i>.</p> <p>It shall apply from 1 January 2013.</p> <p>This Regulation shall be binding in its entirety and directly applicable in all Member States.</p>	-	-	НП	Непреносиво јер се ради о одредбама које се односе на поступке ступања уредбе на снагу.	-
ANNEX I	<b>Minimum content of the monitoring plan (Article 12(1))</b>	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 35.7.	-
ANNEX II	<b>Tier thresholds for calculation-based methodologies related to installations (Article 12(1))</b>	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 35.7.	-
ANNEX III	<b>Monitoring methodologies for aviation (Article 52 and Article 56)</b>	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 33.3.	-
ANNEX IV	<b>Activity-specific monitoring methodologies related to installations (Article 20(2))</b>	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 35.7.	-
ANNEX V	<b>Minimum tier requirements for calculation-based methodologies involving Category A installations and calculation factors for commercial standard</b>	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем	-

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<b>fuels used by Category B and C installations (Article 26(1))</b>				подзаконског акта 35.7.	
ANNEX VI	<b>Reference values for calculation factors (Article 31(1)(a))</b>	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 35.7.	-
ANNEX VII	<b>Minimum frequency of analyses (Article 35)</b>	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 35.7.	-
ANNEX VIII	<b>Measurement-based methodologies (Article 41)</b>	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 35.7.	-
ANNEX IX	<b>Minimum data and information to be retained in accordance with Article 66(1)</b>	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 42.3.	-
ANNEX X	<b>Minimum content of Annual Reports (Article 67(3))</b>	-	-	НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 43.5.	-

1. Назив прописа Европске уније : <b>УРЕДБА КОМИСИЈЕ (ЕУ) број 600/22 од 21. јуна 22. о верификацији извештаја о емисијама гасова са ефектом стаклене баште и извештаја о тонским километрима и о акредитацији верификатора у складу с Директивом 2003/87/ЕЗ Европског парламента и Савета</b> <b>COMMISSION REGULATION (EU) No 600/22 of 21 June 22 on the verification of greenhouse gas emission reports and tonne-kilometre reports and the accreditation of verifiers pursuant to Directive 2003/87/EC of the European Parliament and of the Council (Text with EEA relevance)</b>	2. „CELEX” ознака ЕУ прописа <b>322P0600</b>
3. Овлашћени предлагач прописа – Влада  Обрађивач – Министарство заштите животне средине	4. Датум израде табеле:  11.10.2016. Ревизија 28.10.2017 Ревизија: 08.06.2018. Ревизија: 14.01.2020.
5. Назив прописа чије одредбе су предмет анализе усклађености са прописом Европске уније:	6. Бројчане ознаке (шифре) планираних прописа из базе НПАА:
<b>Предлог закона о климатским променама</b>	2017-344
7. Усклађеност одредби прописа са одредбама прописа ЕУ:	

а)	а1)	б)	б1)	в)	г)	д)
1	<p><b>Subject matter</b></p> <p>This Regulation lays down provisions for the verification of reports submitted pursuant to Directive 2003/87/EC and for the accreditation and supervision of verifiers.</p> <p>This Regulation also specifies, without prejudice to Regulation (EC) No 765/2008, provisions for the mutual recognition of verifiers and peer evaluation of national accreditation bodies pursuant to Article 15 of Directive 2003/87/EC.</p>	Одредбе прописа Р. Србије	Садржина одредбе	Усклађеност <sup>2</sup>	Разлози за делимичну усклађеност, неусклађеност или непреносивост	Напомена о усклађености

<sup>2</sup> Потпуно усклађено - ПУ, делимично усклађено - ДУ, неусклађено - НУ, непреносиво – НП

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
2	<p><b>Scope</b></p> <p>This Regulation shall apply to the verification of greenhouse gas emissions and tonne-kilometre data occurring from 1 January 23, reported pursuant to Article 14 of Directive 2003/87/EC.</p>	1.1	<p>Овим законом уређује се систем за ограничење емисија гасова са ефектом стаклене баште (у даљем тексту: GHG) и за прилагођавање на измењене климатске услове, мониторинг и извештавање о стратегији нискоугљеничног развоја и њеном унапређењу, концепту политике прилагођавања на измењене климатске услове, доношење стратегије нискоугљеничног развоја и концепта политике прилагођавања на измењене климатске услове, издавање дозвола за емисије GHG оператеру постројења, издавање одобрења на план мониторинга оператер ваздухопловаа, мониторинг, извештавање, верификацију и акредитацију верификатора, административне таксе, надзор и друга питања од значаја за ограничење емисија GHG и прилагођавање на измењене климатске услове.</p>	ДУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p><b>46. 3; 48.2; 50.4</b></p>	<p>Подзаконским актом није планирано да се уреде питања међусобног признања и међусобне евалуације, с обзиром да су та питања уређена Законом о акредитацији</p>
3	<p><b>Definitions</b></p> <p>For the purposes of this Regulation, in addition to the definitions laid down in Article 3 of Directive 2003/87/EC and Article 3 of Regulation (EU) No 6/22, the following definitions shall apply:</p>	<p>2.1</p> <p>2.2</p>	<p>Одредбе овог закона примењују се на емисије GHG изазване људском активношћу и секторе и системе изложене утицајима климатских промена. GHG из става 1 овог члана су угљендиоксид (CO<sub>2</sub>), метан (CH<sub>4</sub>), азотсубоксид (N<sub>2</sub>O), флуороугљоводоници (HFCs), перфлуороугљеници (PFCs) и сумпорхексафлуорид (SF<sub>6</sub>).</p>	ПУ		
3.1	<p>(1) ‘detection risk’ means the risk that the verifier does not detect a material misstatement;</p>			НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p>46. 3; 48.2; 50.4</p>	
3.2	<p>(2) ‘accreditation’ means attestation by a national accreditation body that a verifier meets the requirements set by harmonised standards, within the meaning of point 9 of Article 2 of Regulation (EC) No 765/2008, and requirements set out in this Regulation to carry out the verification of an operator’s or aircraft operator’s report pursuant to this Regulation;</p>			НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p><b>46. 3; 48.2; 50.4</b></p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
3.3	(3) 'verifier' means a legal person or another legal entity carrying out verification activities pursuant to this Regulation and accredited by a national accreditation body pursuant to Regulation (EC) No 765/2008 and this Regulation or a natural person otherwise authorised, without prejudice to Article 5(2) of that Regulation, at the time a verification report is issued;	5.1.2.	Значење израза Члан 5.  2) верификатор јесте правно лице које врши верификационе активности у складу са овим законом и прописом донетим на основу њега и кога је акредитовало Акредитационо тело Србије (у даљем тексту: АТС), у складу са законом којим се уређује акредитација;	ПУ		
3.4	(4) 'verification' means the activities carried out by a verifier to issue a verification report pursuant to this Regulation;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
3.5	(5) 'material misstatement' means a misstatement that, in the opinion of the verifier, individually or when aggregated with other misstatements, exceeds the materiality level or could affect the treatment of the operator's or aircraft operator's report by the competent authority;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
3.6	(6) 'operator's or aircraft operator's report' means the annual emission report to be submitted by the operator or aircraft operator pursuant to Article 14(3) of Directive 2003/87/EC or the tonne-kilometre report to be submitted by the aircraft operator for the purposes of applying for the allocation of allowances pursuant to Articles 3e and 3f of that Directive;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
3.7	(7) 'scope of accreditation' means activities referred to in Annex I for which accreditation is sought or has been granted;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
3.8	(8) 'competence' means the ability to apply knowledge and skills to carry out an activity;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
3.9	(9) 'materiality level' means the quantitative threshold or cut-off point above which misstatements, individually or when aggregated with other misstatements, are considered material by the verifier;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
3.10	(10) 'control system' means the operator's or aircraft operator's risk assessment and entire set of control activities, including the continuous management thereof, that an operator or aircraft operator has established, documented, implemented and maintained pursuant to Article 58 of Regulation (EU) No 6/22;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
3.11	(11) 'control activities' means any acts carried out or measures implemented by the operator or aircraft operator to mitigate inherent risks;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
3.12	(12) 'non-conformity' means one of the following:			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
3.12.a	(a) for the purposes of verifying an operator's emission report, any act or omission of an act by the operator that is contrary to the greenhouse gas emissions permit and the requirements in the monitoring plan approved by the competent authority;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
3.12.b	(b) for the purposes of verifying an aircraft operator's emission or tonne-kilometre report, any act or omission of an act by the aircraft operator that is contrary to the requirements in the monitoring plan approved by the competent authority;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
3.12.c	(c) for the purposes of accreditation pursuant to Chapter IV, any act or omission of an act by the verifier that is contrary to the requirements of this Regulation;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
3.13	(13) 'site' means, for the purposes of verifying the emission or tonne-kilometre report of an aircraft operator, the locations where the monitoring process is defined and managed, including the locations where relevant data and information are controlled and stored;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
3.14	(14) 'control environment' means the environment in which the internal control system functions and the overall actions of an operator's or aircraft operator's management to ensure awareness of this internal control system;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
3.15	(15) 'inherent risk' means the susceptibility of a parameter in the operator's or aircraft operator's report to misstatements that could be material, individually or when aggregated with other misstatements, before taking into consideration the effect of any related control activities;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
3.16	(16) 'control risk' means the susceptibility of a parameter in the operator's or aircraft operator's report to misstatements that could be material, individually or when aggregated with other misstatements, and that will not be prevented or detected and corrected on a timely basis by the control system;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
3.17	(17) 'verification risk' means the risk, being a function of inherent risk, control risk and detection risk, that the verifier expresses an inappropriate verification opinion when the operator's or aircraft operator's report is not free of material misstatements;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
3.18	(18) 'reasonable assurance' means a high but not absolute level of assurance, expressed positively in the verification opinion, as to whether the operator's or			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	aircraft operator's report subject to verification is free from material misstatement;				подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
3.19	(19) 'analytical procedures' means the analysis of fluctuations and trends in the data including an analysis of the relationships that are inconsistent with other relevant information or that deviate from predicted amounts;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
3.20	(20) 'internal verification documentation' means all internal documentation that a verifier has compiled to record all documentary evidence and justification of activities that are carried out for the verification of an operator's or aircraft operator's report;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
3.21	(21) 'EU ETS lead auditor' means an EU ETS auditor in charge of directing and supervising the verification team, who is responsible for performing and reporting on the verification of an operator's or aircraft operator's report;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
3.22	(22) 'EU ETS auditor' means an individual member of a verification team responsible for conducting a verification of an operator's or aircraft operator's report other than the EU ETS lead auditor;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
3.23	(23) 'technical expert' means a person who provides detailed knowledge and expertise on a specific subject matter needed for the performance of verification activities for the purposes of Chapter III and for the performance of accreditation activities for the purposes of Chapter V;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
3.24	(24) 'level of assurance' means the degree of assurance the verifier provides on the verification report based on the objective to reduce the verification risk according to the circumstances of the verification engagement;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	



a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
3.25	(25) ‘assessor’ means a person assigned by a national accreditation body to perform individually or as part of an assessment team an assessment of a verifier pursuant to this Regulation;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
3.26	(26) ‘lead assessor’ means an assessor who is given the overall responsibility for the assessment of a verifier pursuant to this Regulation;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
3.27	(27) ‘misstatement’ means an omission, misrepresentation or error in the operator’s or aircraft operator’s reported data, not considering the uncertainty permissible pursuant to Article 12(1)(a) of Regulation (EU) No 6/22.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
4	<b>Presumption of conformity</b>  Where a verifier demonstrates its conformity with the criteria laid down in the relevant harmonised standards, within the meaning of point 9 of Article 2 of Regulation (EC) No 765/2008, or parts thereof, the references of which have been published in the Official Journal of the European Union, it shall be presumed to comply with the requirements set out in Chapters II and III of this Regulation in so far as the applicable harmonised standards cover those requirements.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
5	<b>General framework for accreditation</b>  Where no specific provisions concerning the composition of the national accreditation bodies or the activities and requirements linked to accreditation are laid down in this Regulation, the relevant provisions of Regulation (EC) No 765/2008 shall apply.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
6	<b>Reliability of verification</b>  A verified emissions report shall be reliable for users. It shall represent faithfully that which it either	47.	На питања акредитације која нису посебно уређена овим законом, примењују се одредбе закона којим се уређује акредитација и других општих аката АТС, односно правила акредитације	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>purports to represent or may reasonably be expected to represent.</p> <p>The process of verifying emission reports shall be an effective and reliable tool in support of quality assurance and quality control procedures, providing information upon which an operator or aircraft operator can act to improve performance in monitoring and reporting emissions.</p>		које објављује АТС.			
7.1	<p><b>General obligations of the verifier</b></p> <p>1. The verifier shall carry out the verification and the activities required by this Chapter with the aim of providing a verification report that concludes with reasonable assurance that the operator's or aircraft operator's report is free from material misstatements.</p>			НУ	<p>Није планирано усклађивање; ова одредба би „припадала“ материји подзаконског акта о верификацији и акредитацији, али одредба не прописује никакво правило или обавезу, тј. декларативне је природе.</p>	<p>Није планирано усклађивање; ова одредба би „припадала“ материји подзаконског акта о верификацији и акредитацији, али одредба не прописује никакво правило или обавезу, тј. декларативне је природе</p>
7.2	<p>2. The verifier shall plan and perform the verification with an attitude of professional scepticism recognising that circumstances may exist that cause the information in the operator's or aircraft operator's report to contain material misstatements.</p>			НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b></p>	
7.3	<p>3. The verifier must carry out verification in the public interest, independent of the operator or aircraft operator and the competent authorities responsible for Directive 2003/87/EC.</p>			НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b></p>	
7.4	<p>4. During the verification, the verifier shall assess whether:</p>			НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					<b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
7.4.a	(a) the operator's or aircraft operator's report is complete and meets the requirements laid down in Annex X of Regulation (EU) No 6/22;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
7.4.b	(b) the operator or aircraft operator has acted in compliance with the requirements of the greenhouse gas emissions permit and the monitoring plan approved by the competent authority, where the verification of an operator's emission report is concerned, and with the requirements of the monitoring plan approved by the competent authority, where the verification of an aircraft operator's emission or tonne-kilometre report is concerned;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
7.4.c	(c) the data in the operator's or aircraft operator's report are free from material misstatements;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
7.4.d	(d) information can be provided in support of the operator's or aircraft operator's data flow activities, control system and associated procedures to improve the performance of their monitoring and reporting.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
	For the purpose of point (c) of this paragraph, the verifier shall obtain clear and objective evidence from the operator or aircraft operator to support the reported aggregated emissions or tonne-kilometres taking into account all other information provided in the operator's or aircraft operator's report.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
7.5	Where the verifier discovers that an operator or an aircraft operator is not complying with Regulation (EU) No 6/22, that irregularity shall be included in the verification report even if the monitoring plan concerned is approved by the competent authority			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
7.6	<p>Where the monitoring plan has not been approved by the competent authority pursuant to Article 11 of Regulation (EU) No 6/22, is incomplete or where significant modifications referred to in Article 15(3) or (4) of that Regulation have been made during the reporting period which have not been accordingly approved by the competent authority, the verifier shall advise the operator or aircraft operator to obtain the necessary approval from the competent authority.</p> <p>Following the approval by the competent authority, the verifier shall continue, repeat or adapt the verification activities accordingly.</p> <p>Where the approval has not been obtained before the issue of the verification report, the verifier shall report this in the verification report</p>			НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p><b>46. 3; 48.2; 50.4</b></p>	
1	<p><b>Subject matter</b></p> <p>This Regulation lays down provisions for the verification of reports submitted pursuant to Directive 2003/87/EC and for the accreditation and supervision of verifiers.</p> <p>This Regulation also specifies, without prejudice to Regulation (EC) No 765/2008, provisions for the mutual recognition of verifiers and peer evaluation of national accreditation bodies pursuant to Article 15 of Directive 2003/87/EC.</p>			НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p><b>46. 3; 48.2; 50.4</b></p>	
8.1	<p><b>Pre-contractual obligations</b></p> <p>1. Before accepting a verification engagement, a verifier shall obtain a proper understanding of the operator or aircraft operator and assess whether it can undertake the verification. For this purpose the verifier shall at least:</p>			НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p><b>46. 3; 48.2; 50.4</b></p>	
8.1.a	<p>(a) evaluate the risks involved to undertake the verification of the operator's or aircraft operator's report in accordance with this Regulation;</p>			НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					<b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
8.1.b	(b) undertake a review of the information supplied by the operator or aircraft operator to determine the scope of the verification;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
8.1.c	(c) assess whether the engagement falls within the scope of its accreditation;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
8.1.d	(d) assess whether it has the competence, personnel and resources required to select a verification team capable of dealing with the complexity of the installation or the aircraft operator's activities and fleet as well as whether it is capable of successfully completing the verification activities within the timeframe required;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
8.1.e	(e) assess whether it is capable of ensuring that the potential verification team at its disposal holds all the competence, and persons required to carry out verification activities for that specific operator or aircraft operator;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
8.1.f	(f) determine, for each verification engagement requested, the time allocation needed to properly carry out the verification;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
8.2	2. The operator or aircraft operator shall provide the verifier with all relevant information that enables the verifier to carry out the activities referred to in paragraph 1.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
9.1	<b>Time allocation</b>			НУ	Потпуна усклађеност биће	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	1. When determining the time allocation for a verification engagement referred to in Article 8(1)(f), the verifier shall at least take into account:				постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
9.1.a	(a) the complexity of the installation or the aircraft operator's activities and fleet;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
9.1.b	(b) the level of information and the complexity of the monitoring plan approved by the competent authority;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
9.1.c	(c) the required materiality level;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
9.1.d	(d) the complexity and completeness of the data flow activities and the control system of the operator or aircraft operator;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
9.1.e	(e) the location of information and data related to greenhouse gas emissions or tonne-kilometre data.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
9.2	2. The verifier shall ensure that the verification contract provides for a possibility of time to be charged in addition to the time agreed in the contract, where such additional time is found to be needed for the strategic analysis, risk analysis or other verification activities. The situations where the additional time may be applied shall include at least			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	the following;					
9.2.a	(a) during the verification where the data flow activities, control activities or logistics of the operator or aircraft operator seem to be more complex than initially anticipated;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
9.2.b	(b) where misstatements, non-conformities, insufficient data or errors in the data sets are identified by the verifier during the verification.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
9.3	3. The verifier shall document the time allocated in the internal verification documentation.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
10.1	<b>Information from an operator or aircraft operator</b> 1. Before the strategic analysis and at other points of time during the verification, the operator or aircraft operator shall provide the verifier with all of the following:			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
10.1.a	(a) the operator's greenhouse gas emissions permit when this concerns the verification of an operator's emission report;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
10.1.b	(b) the latest version of the operator's or aircraft operator's monitoring plan as well as any other relevant versions of the monitoring plan approved by the competent authority, including evidence of the approval;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
10.1.c	(c) a description of the operator's or aircraft operator's data flow activities;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
10.1.d	(d) the operator's or aircraft operator's risk assessment referred to in Article 58(2)(a) of Regulation (EU) No 6/22, and an outline of the overall control system;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
10.1.e	(e) the procedures mentioned in the monitoring plan as approved by the competent authority, including procedures for data flow activities and control activities;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
10.1.f	(f) the operator's or aircraft operator's annual emission or tonne-kilometre report, as appropriate;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
10.1.g	(g) where applicable, the operator's sampling plan referred to in Article 33 of Regulation (EU) No 6/22 as approved by the competent authority;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
10.1.h	(h) where the monitoring plan was modified during the reporting period, a record of all those modifications in accordance with Article 16(3) of Regulation (EU) No 6/22;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
10.1.i	(i) where applicable, the report referred to in Article 69(4) of Regulation (EU) No 6/22;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта	



a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					<b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
10.1.j	(j) the verification report from the previous year if the verifier did not carry out the verification for that particular operator or aircraft operator the previous year;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
10.1.k	(k) all relevant correspondence with the competent authority, in particular information related to the notification of modifications of the monitoring plan;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
10.1.l	(l) information on databases and data sources used for monitoring and reporting purposes, including those from Eurocontrol;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
10.1.m	(m) where the verification concerns the emission report of an installation carrying out the geological storage of greenhouse gases in a storage site permitted under Directive 2009/31/EC, the monitoring plan required by that Directive and the reports required by Article 14 of that Directive, covering at least the reporting period of the emissions report to be verified;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
10.1.n	(n) where applicable, the approval of the competent authority for not carrying out site visits for installations pursuant to Article 31(1);			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
10.1.o	(o) any other relevant information necessary for the planning and carrying out of the verification.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
10.2	2. Before the verifier issues the verification report, the operator or aircraft operator shall provide it with the final authorised and internally validated operator's or aircraft operator's report.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
11.1	<b>Strategic analysis</b> 1. At the beginning of the verification the verifier shall assess the likely nature, scale and complexity of the verification tasks by carrying out a strategic analysis of all activities relevant to the installation or the aircraft operator.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
11.2	2. For the purposes of understanding the activities carried out by the installation or the aircraft operator, the verifier shall collect and review the information needed to assess that the verification team is sufficiently competent to carry out the verification, to determine that the time allocation indicated in the contract has been set correctly and to ensure that it is able to conduct the necessary risk analysis. The information shall include at least:			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
11.2.a	(a) the information referred to in Article 10(1);			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
11.2.b	(b) the required materiality level;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
11.2.c	(c) where the verifier is carrying out the verification for the same operator or aircraft operator, the information obtained from the verification in previous years.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
11.3	3. When reviewing the information referred to in paragraph 2, the verifier shall at least assess the following:			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
11.3.a	(a) for the purposes of the verification of the operator's emission report, the category of the installation referred to in Article 19 of Regulation (EU) No 6/22 and the activities carried out at that installation;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
11.3.b	(b) for the purposes of the verification of the aircraft operator's emission or tonne- kilometre report, the size and nature of the aircraft operator, the distribution of information in different locations as well as the number and type of flights;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
11.3.c	(c) the monitoring plan approved by the competent authority as well as the specifics of the monitoring methodology laid down in that monitoring plan;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					<b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
11.3.d	(d) the nature, scale and complexity of emission sources and source streams as well as the equipment and processes that have resulted in emissions or tonne-kilometre data, including the measurement equipment described in the monitoring plan, the origin and application of calculation factors and other primary data sources;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
11.3.e	(e) the data flow activities, the control system and the control environment.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
11.4	4. When carrying out the strategic analysis, the verifier shall check the following:			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
11.4.a	(a) whether the monitoring plan presented to it is the most recent version approved by the competent authority;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
11.4.b	(b) whether there have been any modifications of the monitoring plan during the reporting period;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
11.4.c	(c) whether those modifications have been notified to the competent authority pursuant to Article 15(1) or Article 23 of Regulation (EU) No 6/22 or approved by the competent authority in accordance with Article 15(2) of that Regulation.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
12.1	<b>Risk analysis</b> 1. The verifier shall identify and analyse the following elements to design, plan and implement an effective verification:			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
12.1.a	(a) the inherent risks;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
12.1.b	(b) the control activities;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
12.1.c	(c) where control activities referred to in point (b) have been implemented, the control risks concerning the effectiveness of these control activities.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
12.2	2. When identifying and analysing the elements referred to in paragraph 1, the verifier shall at least consider:			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
12.2.a	(a) the findings from the strategic analysis referred to in Article 11(1);			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
12.2.b	(b) the information referred to in Article 10(1) and Article 11(2)(c);			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
12.2.c	(c) the materiality level referred to in Article 11(2)(b).			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
12.3	3. Where the verifier has determined that the operator or aircraft operator has failed to identify the relevant inherent risks and control risks in its risk assessment, the verifier shall inform the operator or aircraft operator thereof.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
12.4	4. Where appropriate according to the information obtained during the verification, the verifier shall revise the risk analysis and modify or repeat the verification activities to be performed.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					<b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
13.1	<p><b>Verification plan</b></p> <p>1. The verifier shall draft a verification plan commensurate with the information obtained and the risks identified during the strategic analysis and the risk analysis, and including at least:</p>			НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p><b>46. 3; 48.2; 50.4</b></p>	
13.1.a	(a) a verification programme describing the nature and scope of the verification activities as well as the time and manner in which these activities are to be carried out;			НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p><b>46. 3; 48.2; 50.4</b></p>	
13.1.b	(b) a test plan setting out the scope and methods of testing the control activities as well as the procedures for control activities;			НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p><b>46. 3; 48.2; 50.4</b></p>	
13.1.c	(c) a data sampling plan setting out the scope and methods of data sampling related to data points underlying the aggregated emissions in the operator or aircraft operator's emission report or the aggregated tonne-kilometre data in the aircraft operator's tonne-kilometre report.			НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p><b>46. 3; 48.2; 50.4</b></p>	
13.2	<p>2. The verifier shall set up the test plan referred to in point (b) of paragraph 1 in a manner that allows it to determine the extent to which the relevant control activities may be relied on for the purposes of assessing compliance with the requirements mentioned in Article 7(4)(b).</p> <p>When determining the sampling size and sampling activities for testing the control activities, the verifier</p>			НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p><b>46. 3; 48.2; 50.4</b></p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	shall consider the following elements:					
13.2.a	(a) the inherent risks;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
13.2.b	(b) the control environment;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
13.2.c	(c) the relevant control activities;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
13.2.d	(d) the requirement to deliver a verification opinion with reasonable assurance.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
13.3	3. When determining the sampling size and sampling activities for sampling the data referred to in point (c) of paragraph 1, the verifier shall consider the following elements:			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
13.3.a	(a) the inherent risks and control risks;			НУ	Потпуна усклађеност биће	



a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
13.3.b	(b) the results of the analytical procedures;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
13.3.c	(c) the requirement to deliver a verification opinion with reasonable assurance;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
13.3.d	(d) the materiality level;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
13.3.e	(e) the materiality of the contribution of an individual data element to the overall data set.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
13.4	4. The verifier shall set up and implement the verification plan such that the verification risk is reduced to an acceptable level to obtain reasonable assurance that the operator's or aircraft operator's report is free from material misstatements.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					<b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
13.5	5. The verifier shall update the risk analysis and the verification plan, and adapt the verification activities during the verification when it finds additional risks that need to be reduced or when there is less actual risk than initially expected			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
14	<b>Verification activities</b> The verifier shall implement the verification plan and, based on the risk analysis, the verifier shall check the implementation of the monitoring plan as approved by the competent authority.  To that end, the verifier shall at least carry out substantive testing consisting of analytical procedures, data verification and checking the monitoring methodology and check the following:			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
14.a	(a) the data flow activities and the systems used in the data flow, including information technology systems;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
14.b	(b) whether the control activities of the operator or aircraft operator are appropriately documented, implemented, maintained and effective to mitigate the inherent risks;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
14.c	(c) whether the procedures listed in the monitoring plan are effective to mitigate the inherent risks and control risks and whether the procedures are implemented, sufficiently documented and properly maintained.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					<b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
	For the purposes of point (a) of the second paragraph, the verifier shall track the data flow following the sequence and interaction of the data flow activities from primary source data to the compilation of the operator's or aircraft operator's report.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
15.1	<b>Analytical procedures</b> 1. The verifier shall use analytical procedures to assess the plausibility and completeness of data where the inherent risk, the control risk and the aptness of the operator's or aircraft operator's control activities show the need for such analytical procedures.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
15.2	2. In carrying out the analytical procedures referred to in paragraph 1, the verifier shall assess reported data to identify potential risk areas and to subsequently validate and tailor the planned verification activities. The verifier shall at least:			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
15.2.a	(a) assess the plausibility of fluctuations and trends over time or between comparable items;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
15.2.b	(b) identify immediate outliers, unexpected data and data gaps.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
15.3	3. In applying the analytical procedures referred to in paragraph 1, the verifier shall perform the following procedures:			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
15.3.a	(a) preliminary analytical procedures on aggregated data before carrying out the activities referred to in Article 14 in order to understand the nature, complexity and relevance of the reported data;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
15.3.b	(b) substantive analytical procedures on the aggregated data and the data points underlying these data for the purposes of identifying potential structural errors and immediate outliers;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
15.3.c	(c) final analytical procedures on the aggregated data to ensure that all errors identified during the verification process have been resolved correctly.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
15.4	4. Where the verifier identifies outliers, fluctuations, trends, data gaps or data that are inconsistent with other relevant information or that differ significantly from expected amounts or ratios, the verifier shall obtain explanations from the operator or aircraft operator supported by additional relevant evidence.  Based on the explanations and additional evidence provided, the verifier shall assess the impact on the verification plan and the verification activities to be performed.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
16.1	<b>Data verification</b> 1. The verifier shall verify the data in the operator's or aircraft operator's report by applying detailed testing of the data, including tracing the data back to the primary data source, cross-checking data with external data sources, performing reconciliations, checking thresholds regarding appropriate data and carrying out recalculations.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
16.2	2. As part of the data verification referred to in paragraph 1 and taking into account the approved monitoring plan, including the procedures described in that plan, the verifier shall check:			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
16.2.a	(a) for the purposes of verifying an operator's emission report, the boundaries of an installation;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
16.2.b	(b) for the purposes of verifying an operator's emission report, the completeness of source streams and emission sources as described in the monitoring plan approved by the competent authority;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
16.2.c	(c) for the purposes of verifying an aircraft operator's emission report and tonne-kilometre report, the completeness of flights falling within an aviation activity listed in Annex I of Directive 2003/87/EC for which the aircraft operator is responsible as well as the completeness of emission data and tonne-kilometre data respectively;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
16.2.d	(d) for the purposes of verifying an aircraft operator's emission report and tonne-kilometre report, the			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	consistency between reported data and mass and balance documentation;				подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
16.2.e	(e) for the purposes of verifying an aircraft operator's emission report, the consistency between aggregated fuel consumption and data on fuel purchased or otherwise supplied to the aircraft performing the aviation activity;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
16.2.f	(f) the consistency of the aggregated reported data in an operator's or aircraft operator's report with primary source data;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
16.2.g	(g) where a measurement based methodology referred to in Article 21(1) of Regulation (EU) No 6/22 is applied by an operator, the measured values using the results of the calculations performed by the operator in accordance with Article 46 of that Regulation;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
16.2.h	(h) the reliability and accuracy of the data.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
16.3	3. For the purposes of checking the completeness of flights referred to in point (c) of paragraph 2, the verifier shall use an aircraft operator's air traffic data, including data collected from Eurocontrol or other relevant organisations which can process air traffic information such as that available to Eurocontrol.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					<b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
17.1	<p><b>Verification of the correct application of the monitoring methodology</b></p> <p>1. The verifier shall check the correct application and implementation of the monitoring methodology as approved by the competent authority in the monitoring plan, including specific details of that monitoring methodology.</p>			НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p><b>46. 3; 48.2; 50.4</b></p>	
17.2	<p>2. For the purposes of verifying the operator's emission report, the verifier shall check the correct application and implementation of the sampling plan referred to in Article 33 of Regulation (EU) No 6/22, as approved by the competent authority.</p>			НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p><b>46. 3; 48.2; 50.4</b></p>	
17.3.1	<p>3. Where CO<sub>2</sub> is transferred in accordance with Articles 48 and 49 of Regulation (EU) No 6/22 and the CO<sub>2</sub> transferred is measured by both the transferring and receiving installation, the verifier shall check whether differences between the measured values at both installations can be explained by the uncertainty of the measurement systems and whether the correct arithmetic average of the measured values has been used in the emission reports of both installations.</p>			НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p><b>46. 3; 48.2; 50.4</b></p>	
17.3.2	<p>Where the differences between the measured values at both installations cannot be explained by the uncertainty of the measurement systems, the verifier shall check whether adjustments were made to align the differences between the measured values, whether those adjustments were conservative and whether the competent authority has granted approval for those adjustments.</p>			НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p><b>46. 3; 48.2; 50.4</b></p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
17.4	4. Where operators are required, pursuant to Article 12(3) of Regulation (EU) No 6/22, to include further elements in the monitoring plan that are relevant for meeting the requirements of Article 24(1) of Commission Decision 21/278/EU (10), the verifier shall check the correct application and implementation of the procedures referred to in Article 12(3) of that Regulation. In doing so, the verifier shall also check whether information on any planned or actual changes to the capacity, activity level and operation of an installation have been submitted by the operator to the competent authority by 31 December of the reporting period.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
18.1.1.	<b>Verification of methods applied for missing data</b>  1. Where methods laid down in the monitoring plan as approved by the competent authority have been used to complete missing data pursuant to Article 65 of Regulation (EU) No 6/22, the verifier shall check whether the methods used were appropriate for the specific situation and whether they have been applied correctly.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
18.1.2	Where the operator or aircraft operator has obtained an approval by the competent authority to use other methods than those referred to in the first subparagraph in accordance with Article 65 of Regulation (EU) No 6/22, the verifier shall check whether the approved approach has been applied correctly and appropriately documented.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
18.1.3	Where an operator or an aircraft operator is not able to obtain such approval in time, the verifier shall check whether the approach used by the operator or aircraft operator to complete the missing data ensures that the emissions are not underestimated and that this approach does not lead to material misstatements.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	



a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
18.2	2. The verifier shall check whether the control activities implemented by the operator or aircraft operator to prevent missing data referred to in Article 65(1) of Regulation (EU) No 6/22 from occurring are effective.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
19.1	<b>Uncertainty assessment</b> 1. Where Regulation (EU) No 6/22 requires the operator to demonstrate compliance with the uncertainty thresholds for activity data and calculation factors, the verifier shall confirm the validity of the information used to calculate the uncertainty levels as set out in the approved monitoring plan.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
19.2	2. Where an operator applies a monitoring methodology not based on tiers, as referred to in Article 22 of Regulation (EU) No 6/22, the verifier shall check all of the following:			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
19.2.a	(a) whether an assessment and quantification of the uncertainty has been carried out by the operator demonstrating that the required overall uncertainty threshold for the annual level of greenhouse gas emissions pursuant to point (c) of Article 22 of that Regulation has been met;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
19.2.b	(b) the validity of the information used for the assessment and quantification of the uncertainty;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
19.2.c	(c) whether the overall approach used for the assessment and the quantification of the uncertainty is			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	in accordance with point (b) of Article 22 of that Regulation;				подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
19.2.d	(d) whether evidence is provided that the conditions for the monitoring methodology referred to in point (a) of Article 22 of that Regulation have been met.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
19.3	3. Where the aircraft operator is required, pursuant to Regulation (EU) No 6/22, to demonstrate that the required uncertainty levels are not exceeded, the verifier shall check the validity of the information used to demonstrate that the applicable uncertainty levels as set out in the monitoring plan approved by the competent authority have not been exceeded.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
20.1	<b>Sampling</b> 1. When checking the conformance of control activities and procedures referred to in points (b) and (c) of Article 14 or when performing the checks referred to in Articles 15 and 16, the verifier may use sampling methods specific to an installation or aircraft operator provided that, based on the risk analysis, sampling is justified.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
20.2	2. Where the verifier identifies a non-conformity or a misstatement in the course of sampling, it shall request the operator or aircraft operator to explain the main causes of the non-conformity or the misstatement in order to assess the impact of the non-conformity or misstatement on the reported data. Based on the outcome of that assessment, the verifier shall determine whether additional verification activities are needed, whether the sampling size needs to be increased, and which part of the data population has to be corrected by the operator or aircraft operator.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
20.3	3. The verifier shall document the outcome of the checks referred to in Articles 14, 15, 16 and 17, including the details of additional samples, in the internal verification documentation.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
21.1	<b>Site visits</b>  1. At one or more appropriate times during the verification process, the verifier shall conduct a site visit in order to assess the operation of measuring devices and monitoring systems, to conduct interviews, to carry out the activities required by this Chapter as well as to gather sufficient information and evidence enabling it to conclude whether the operator's or aircraft operator's report is free from material misstatements.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
21.2	2. The operator or aircraft operator shall provide the verifier access to its sites.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
21.3	3. For the purposes of verifying the operator's emission report, the verifier shall also use a site visit to assess the boundaries of the installation as well as the completeness of source streams and emission sources.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
21.4	4. For the purposes of verifying the operator's emission report, the verifier shall decide, based on the risk analysis, whether visits to additional locations are needed, including where relevant parts of data flow activities and control activities are carried out in other locations such as company headquarters and other off-site offices.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
22.1	<p><b>Addressing misstatements and non-conformities</b></p> <p>1. Where the verifier has identified misstatements or non-conformities during the verification, it shall inform the operator or aircraft operator thereof on a timely basis and request relevant corrections.</p> <p>The operator or aircraft operator shall correct any communicated misstatements or non-conformities.</p>			НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p><b>46. 3; 48.2; 50.4</b></p>	
22.2	<p>2. The verifier shall document and mark as resolved, in the internal verification documentation, all misstatements or non-conformities that have been corrected by the operator or aircraft operator during the verification.</p>			НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p><b>46. 3; 48.2; 50.4</b></p>	
22.3.1	<p>3. Where the operator or aircraft operator does not correct the misstatements or non-conformities communicated to them by the verifier in accordance with paragraph 1 before the verifier issues the verification report, the verifier shall request the operator or aircraft operator to explain the main causes of the non-conformity or misstatement in order to assess the impact of the non-conformities or misstatements on the reported data.</p>			НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p><b>46. 3; 48.2; 50.4</b></p>	
22.3.2	<p>The verifier shall determine whether the uncorrected misstatements, individually or when aggregated with other misstatements, have a material effect on the total reported emissions or tonne-kilometre data. In assessing the materiality of misstatements the verifier shall consider the size and nature of the misstatement as well as the particular circumstances of their occurrence.</p>			НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p><b>46. 3; 48.2; 50.4</b></p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
22.3.3	The verifier shall assess whether the uncorrected non-conformity, individually or when combined with other non-conformities, has an impact on the reported data and whether this leads to material misstatements.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
22.3.4	The verifier may consider misstatements as material even if those misstatements, individually or when aggregated with other misstatements, are below the materiality level set out in Article 23, where such consideration is justified by the size and nature of the misstatements and the particular circumstances of their occurrence.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
23.1	<b>Materiality level</b> 1. The materiality level shall be 5 % of the total reported emissions in the reporting period which is subject to verification, for any of the following:			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
23.1.a	(a) category A installations referred to in Article 19(2)(a) of Regulation (EU) No 6/22 and category B installations referred to in Article 19(2)(b) of that Regulation;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
23.1.b	(b) aircraft operators with annual emissions equal to or less than 500 kilotonnes of fossil CO <sub>2</sub> .			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
23.2	2. The materiality level shall be 2 % of the total reported emissions in the reporting period which is			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	subject to verification, for any of the following:				подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
23.2.a	(a) category C installations referred to in Article 19(2)(c) of Regulation (EU) No 6/22;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
23.2.b	(b) aircraft operators with annual emissions of more than 500 kilotonnes of fossil CO <sub>2</sub> .			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
23.3	3. For the purposes of verifying tonne-kilometre reports of aircraft operators, the materiality level shall be 5 % of the total reported tonne-kilometre data in the reporting period which is subject to verification.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
24	<b>Concluding on the findings of verification</b> When completing the verification and considering the information obtained during the verification, the verifier shall:			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
24.a	(a) check the final data from the operator or aircraft operator, including data that have been adjusted based upon information obtained during the verification;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					<b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
24.b	(b) review the operator's or aircraft operator's reasons for any differences between the final data and data previously provided;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
24.c	(c) review the outcome of the assessment to determine whether the monitoring plan approved by the competent authority, including the procedures described in that plan, has been implemented correctly;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
24.d	(d) assess whether the verification risk is at an acceptably low level to obtain reasonable assurance;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
24.e	(e) ensure that sufficient evidence has been gathered to be able to give a verification opinion with reasonable assurance that the report is free from material misstatements;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
24.f	(f) ensure that the verification process is fully documented in the internal verification documentation and that a final judgment in the verification report can be given.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
25.1	<p><b>Independent review</b></p> <p>1. The verifier shall submit the internal verification documentation and the verification report to an independent reviewer prior to the issuance of the verification report.</p>			НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p><b>46. 3; 48.2; 50.4</b></p>	
25.2	<p>2. The independent reviewer shall not have carried out any verification activities that are subject to his review.</p>			НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p><b>46. 3; 48.2; 50.4</b></p>	
25.3	<p>3. The scope of the independent review shall encompass the complete verification process described in this Chapter and recorded in the internal verification documentation.</p> <p>The independent reviewer shall perform the review so as to ensure that the verification process is conducted in accordance with this Regulation, that the procedures for verification activities referred to in Article 40 have been correctly carried out, and that due professional care and judgment has been applied.</p> <p>The independent reviewer shall also assess whether the evidence gathered is sufficient to enable the verifier to issue a verification report with reasonable assurance.</p>			НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p><b>46. 3; 48.2; 50.4</b></p>	
25.4	<p>4. Where circumstances occur which may cause changes in the verification report after the review, the independent reviewer shall also review those changes and the evidence thereof.</p>			НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p><b>46. 3; 48.2; 50.4</b></p>	



a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
25.5	5. The verifier shall properly authorise a person to authenticate the verification report based upon the conclusions of the independent reviewer and the evidence in the internal verification documentation.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
26.1	<b>Internal verification documentation</b> 1. The verifier shall prepare and compile internal verification documentation containing at least:			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
26.1.a	(a) the results of the verification activities performed;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
26.1.b	(b) the strategic analysis, risk analysis and verification plan;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
26.1.c	(c) sufficient information to support the verification opinion including justifications for judgments made on whether or not the misstatements identified have material effect on the reported emissions or tonne-kilometre data.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
26.2	2. The internal verification documentation referred to in paragraph 1 shall be drafted in such a manner that the independent reviewer referred to in Article 25 and			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>the national accreditation body can assess whether the verification has been performed in accordance with this Regulation.</p> <p>After authentication of the verification report pursuant to Article 25(5), the verifier shall include results of the independent review in the internal verification documentation.</p>				<p>подзаконског акта</p> <p><b>46. 3; 48.2; 50.4</b></p>	
26.3	<p>3. The verifier shall, upon request, provide the competent authority access to the internal verification documentation to facilitate an evaluation of the verification by the competent authority.</p>			НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p><b>46. 3; 48.2; 50.4</b></p>	
27.1	<p><b>Verification report</b></p> <p>1. Based on the information collected during the verification, the verifier shall issue a verification report to the operator or aircraft operator on each emission report or tonne kilometre report that was subject to verification. The verification report shall include at least one of the following findings:</p>			НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p><b>46. 3; 48.2; 50.4</b></p>	
27.1.a	<p>(a) the report is verified as satisfactory;</p>			НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p><b>46. 3; 48.2; 50.4</b></p>	
27.1.b	<p>(b) the operator’s or aircraft operator’s report contains material misstatements that were not corrected before issuing the verification report;</p>				<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p><b>46. 3; 48.2; 50.4</b></p>	
27.1.c	<p>(c) the scope of verification is too limited pursuant to Article 28 and the verifier could not obtain sufficient</p>			НУ	<p>Потпуна усклађеност биће</p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	evidence to issue a verification opinion with reasonable assurance that the report is free from material misstatements;				постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
27.1.d	(d) non-conformities, individually or combined with other non-conformities, provide insufficient clarity and prevent the verifier from stating with reasonable assurance that the operator's or aircraft operator's report is free from material misstatements.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
	For the purposes of point (a) of the first subparagraph, the operator's or aircraft operator's report may be verified as satisfactory only where the operator's or aircraft operator's report is free from material misstatements.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
27.2	2. The operator or aircraft operator shall submit the verification report to the competent authority together with the operator's or aircraft operator's report concerned.				Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
27.3.a	3. The verification report shall at least contain the following elements:  (a) the name of the operator or aircraft operator that was subject to verification;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
27.3.b	(b) the objectives of the verification;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					<b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
27.3.c	(c) the scope of the verification;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
27.3.d	(d) a reference to the operator's or aircraft operator's report that has been verified;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
27.3.e	(e) the criteria used to verify the operator's or aircraft operator's report, including the permit, where applicable, and versions of the monitoring plan approved by the competent authority as well as the period of validity for each monitoring plan;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
27.3.f	(f) aggregated emissions or tonne-kilometres per activity referred to in Annex I of Directive 2003/87/EC and per installation or aircraft operator;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
27.3.g	(g) the reporting period subject to verification;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
27.3	(h) the responsibilities of the operator or aircraft operator, the competent authority and the verifier;				Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
27.3	(i) the verification opinion statement;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
27.3	(j) a description of any identified misstatements and non-conformities that were not corrected before the issuance of the verification report;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
27.3	(k) the dates on which site visits were carried out and by whom;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
27.3	(l) information on whether any site visits were waived as well as the reasons for waiving these site visits;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
27.3	(m) any issues of non-compliance with Regulation (EU) No 6/22, which have become apparent during the verification;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
27.3	(n) where approval by the competent authority cannot be obtained in time for the method used to complete the data gap pursuant to the last subparagraph of Article 18(1), a confirmation whether the method used is conservative and whether it does or does not lead to material misstatements;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
27.3	(o) where the verifier has observed changes to the capacity, activity level and operation of the installation, which might have an impact on the installation's allocation of emission allowances and which have not been reported to the competent authority by 31 December of the reporting period in accordance with Article 24(1) of Decision 21/278/EU, a description of those changes and related remarks;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
27.3	(p) where applicable, recommendations for improvements;				Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
27.3	(q) the names of the EU ETS lead auditor, the independent reviewer and, where applicable, the EU ETS auditor and the technical expert that were involved in the verification of the operator's or aircraft operator's report;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
27.3	(r) the date and signature by an authorised person on behalf of the verifier, including his name.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					<b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
27.4.a	<p>4. The verifier shall describe the misstatements and non-conformities in sufficient detail in the verification report to allow the operator or aircraft operator as well as the competent authority to understand the following:</p> <p>(a) the size and nature of the misstatement or non-conformity;</p>			НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p><b>46. 3; 48.2; 50.4</b></p>	
27.4.b	(b) why the misstatement has material effect, or not;			НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p><b>46. 3; 48.2; 50.4</b></p>	
27.4.c	(c) to which element of the operator's or aircraft operator's report the misstatement or to what element of the monitoring plan the non-conformity refers to.			НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p><b>46. 3; 48.2; 50.4</b></p>	
27.5	5. Where a Member State requires the verifier to submit information on the verification process in addition to the elements described in paragraph 3 and that information is not necessary to understand the verification opinion, the operator or aircraft operator may, for efficiency reasons, submit that additional information to the competent authority separately from the verification report at an alternative date, but no later than 15 May of the same year.			НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p><b>46. 3; 48.2; 50.4</b></p>	
28.a	<p><b>Limitation of scope</b></p> <p>The verifier may conclude that the scope of the verification referred to in Article 27(1)(c) is too limited in any of the following situations:</p> <p>(a) data are missing that prevent a verifier from</p>			НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	obtaining the evidence required to reduce the verification risk to the level needed to obtain reasonable level of assurance;				<b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
28.b	(b) the monitoring plan is not approved by the competent authority;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
28.c	(c) the monitoring plan does not provide sufficient scope or clarity to conclude on the verification;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
28.d	(d) the operator or aircraft operator has failed to make sufficient information available to enable the verifier to carry out the verification.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
29.1.1	<b>Addressing outstanding non-material non-conformities</b> 1. The verifier shall assess whether the operator or aircraft operator has corrected the non-conformities indicated in the verification report related to the previous monitoring period according to the requirements on the operator referred to in Article 69(4) of Regulation (EU) No 6/22, where relevant.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
29.1.2.	Where the operator or aircraft operator has not corrected those non-conformities, pursuant to Article 69(4) of Regulation (EU) No 6/22, the verifier shall consider whether the omission increases or may			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем	



a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	increase the risk of misstatements.				подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
29.1.3.	The verifier shall report in the verification report whether those non-conformities have been resolved by the operator or aircraft operator.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
29.2	2. The verifier shall record in the internal verification documentation details of when and how identified non-conformities are resolved by the operator or aircraft operator during the verification.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
29.1.1	<b>Addressing outstanding non-material non-conformities</b> 1. The verifier shall assess whether the operator or aircraft operator has corrected the non-conformities indicated in the verification report related to the previous monitoring period according to the requirements on the operator referred to in Article 69(4) of Regulation (EU) No 6/22, where relevant.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
29.1.2.	Where the operator or aircraft operator has not corrected those non-conformities, pursuant to Article 69(4) of Regulation (EU) No 6/22, the verifier shall consider whether the omission increases or may increase the risk of misstatements.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					<b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
29.1.3.	The verifier shall report in the verification report whether those non-conformities have been resolved by the operator or aircraft operator.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
29.2	2. The verifier shall record in the internal verification documentation details of when and how identified non-conformities are resolved by the operator or aircraft operator during the verification.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
30.1	<b>Improvement of the monitoring and reporting process</b> 1. Where the verifier has identified areas for improvement in the operator's or aircraft operator's performance related to points (a) to (d) of this paragraph, it shall include in the verification report recommendations for improvement related to the operator's or aircraft operator's performance on those points:			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
30.1.a	(a) the operator's or aircraft operator's risk assessment;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
30.1.b	(b) the development, documentation, implementation and maintenance of data flow activities and control activities as well as the evaluation of the control system;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
30.1.c	(c) the development, documentation, implementation and maintenance of procedures for data flow activities and control activities as well as other procedures that an operator or aircraft operator has to establish pursuant to Regulation (EU) No 6/22;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
30.1.d	(d) the monitoring and reporting of emissions or tonne kilometres, including in relation to achieving higher tiers, reducing risks and enhancing efficiency in the monitoring and reporting.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
30.2	2. During verification following a year in which recommendations for improvement were made in a verification report, the verifier shall check whether the operator or aircraft operator has implemented those recommendations for improvement and the manner in which this has been done.  Where the operator or aircraft operator has not implemented those recommendations or has not implemented them correctly, the verifier shall assess the impact this has on the risk of misstatements and non-conformities.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
31.1	<b>Simplified verification for installations</b>  1. By way of derogation from Article 21(1), the verifier may decide, subject to the approval by a competent authority in accordance with the second subparagraph of this Article, not to carry out site visits to installations based on the outcome of the risk analysis and after determining that all relevant data can be remotely accessed by the verifier and that the conditions for not carrying out site visits established by the Commission are met. The verifier shall inform the operator thereof without undue delay.  The operator shall submit an application to the			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>competent authority requesting the competent authority to approve the verifier's decision not to carry out the site visit.</p> <p>On an application submitted by the operator concerned, the competent authority shall decide on the approval of the verifier's decision not to carry out the site visit, taking into consideration all of the following elements:</p>					
31.1.a	(a) the information provided by the verifier on the outcome of the risk analysis;			НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p><b>46. 3; 48.2; 50.4</b></p>	
31.1.b	(b) information that the relevant data can be remotely accessed;			НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p><b>46. 3; 48.2; 50.4</b></p>	
31.1.c	(c) evidence that the requirements laid down in paragraph 3 are not applicable to the installation;			НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p><b>46. 3; 48.2; 50.4</b></p>	
31.1.d	(d) evidence that the conditions for not carrying out the site visits established by the Commission are met.			НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p><b>46. 3; 48.2; 50.4</b></p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
31.2	2. The approval of the competent authority referred to in paragraph 1 shall not be required for not carrying out site visits of installations with low emissions referred to in Article 47(2) of Regulation (EU) No 6/22.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
31.3.a	3. The verifier shall carry out site visits in any case in the following situations:  (a) when an operator's emission report is verified for the first time by the verifier;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
31.3.b	(b) where a verifier has not carried out a site visit in two reporting periods immediately preceding the current reporting period;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
31.3.c	(c) where, during the reporting period, there have been significant modifications of the monitoring plan including those referred to in Article 15(3) or (4) of Regulation (EU) No 6/22.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
32.1	<b>Simplified verification for aircraft operators</b>  1. By way of derogation from Article 21(1) of this Regulation, a verifier may decide not to carry out a site visit of a small emitter referred to in Article 54(1) of Regulation (EU) No 6/22 where the verifier has concluded, based on its risk analysis, that all relevant data can be remotely accessed by the verifier.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
32.2	2. Where an aircraft operator uses the simplified tools referred to in Article 54(2) of Regulation (EU)			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	No 6/22 to determine the fuel consumption and the reported data has been generated using those tools independently from any input from the aircraft operator, the verifier may, based on its risk analysis, decide not to carry out the checks referred to in Articles 14 and 16, Article 17(1) and (2) and Article 18 of this Regulation.				подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
33	<b>Simplified verification plans</b> Where a verifier uses a simplified verification plan, the verifier shall keep record of justifications for using such plans in the internal verification documentation, including evidence that the conditions for using simplified verification plans have been met.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
34	<b>Sectoral scopes of accreditation</b> The verifier shall only issue a verification report to an operator or aircraft operator that performs an activity that is covered by the scope of the activity referred to in Annex I for which the verifier has been granted an accreditation according to the provisions of Regulation (EC) No 765/2008 and this Regulation.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
35.1	<b>Continued competence process</b> 1. The verifier shall establish, document, implement and maintain a competence process to ensure that all personnel entrusted with verification activities are competent for the tasks that are allocated to them.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
35.2	2. As part of the competence process referred to in paragraph 1, the verifier shall at least determine, document, implement and maintain the following:			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
35.2.a	(a) general competence criteria for all personnel undertaking verification activities;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
35.2.b	(b) specific competence criteria for each function within the verifier undertaking verification activities, in particular for the EU ETS auditor, EU ETS lead auditor, independent reviewer and technical expert;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
35.2.c	(c) a method to ensure the continued competence and regular evaluation of the performance of all personnel that undertake verification activities;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
35.2.d	(d) a process for ensuring ongoing training of the personnel undertaking verification activities;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
35.2.e	(e) a process for assessing whether the verification engagement falls within the scope of the verifier's accreditation, and whether the verifier has the competence, personnel and resources required to select the verification team and successfully complete the verification activities within the timeframe required.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
	The competence criteria referred to in point (b) of the first subparagraph shall be specific for each scope of accreditation in which these persons are carrying out verification activities.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					<b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
	In evaluating the competence of the personnel pursuant to point (c) of the first subparagraph, the verifier shall assess that competence against the competence criteria referred to in points (a) and (b).			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
	The process referred to in point (e) of the first subparagraph shall also include a process for assessing whether the verification team holds all the competence and persons required to carry out verification activities for a specific operator or aircraft operator. The verifier shall develop general and specific competence criteria which are in conformity with criteria laid down in Article 36(4) and Articles 37, 38 and 39.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
35.3	3. The verifier shall, at regular intervals, monitor the performance of all personnel that undertakes verification activities for the purposes of confirming the continued competence of those personnel.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
35.4.a	4. The verifier shall at regular intervals review the competence process referred to in paragraph 1 to ensure that:  (a) the competence criteria referred to in points (a) and (b) of the first subparagraph of paragraph 2 are developed in accordance with the competence requirements under this Regulation;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
35.4.b	(b) all issues that may be identified related to the setting of the general and specific competence criteria pursuant to points (a) and (b) of the first subparagraph of paragraph 2 are addressed;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта	



a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					<b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
36.1	<b>Verification teams</b> 1. For each particular verification engagement, the verifier shall assemble a verification team capable of performing the verification activities referred to in Chapter II.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
36.2	2. The verification team shall at least consist of an EU ETS lead auditor, and, where the verifier's conclusions during the assessment referred to in Article 8(1)(e) and the strategic analysis require this, a suitable number of EU ETS auditors and technical experts.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
36.3	3. For the independent review of the verification activities related to a particular verification engagement, the verifier shall appoint an independent reviewer who shall not be part of the verification team.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
36.4.a	4. Each team member shall: (a) have a clear understanding of his or her individual role in the verification process;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
36.4.b	(b) be able to communicate effectively in the language necessary to perform his or her specific tasks.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
36.5	5. The verification team shall include at least one person with the technical competence and understanding required to assess the specific technical monitoring and reporting aspects related to the activities referred to in Annex I that are carried out by the installation or aircraft operator, and one person who is able to communicate in the language required for the verification of an operator's or aircraft operator's report in the Member State where the verifier is carrying out that verification.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
36.6	6. Where the verification team consists of one person, this person shall meet all the competence requirements for the EU ETS auditor and EU ETS lead auditor and meet the requirements laid down in paragraphs 4 and 5.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
37.1	<b>Competence requirements for EU ETS auditors and EU ETS lead auditors</b> 1. An EU ETS auditor shall have the competence to perform the verification. To this end, the EU ETS auditor shall have at least:			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
37.1.a	(a) knowledge of Directive 2003/87/EC, Regulation (EU) No 6/22, this Regulation, relevant standards, and other relevant legislation, applicable guidelines, as well as relevant guidelines and legislation issued by the Member State in which the verifier is carrying out a verification;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
37.1.b	(b) knowledge and experience of data and information auditing, including:			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
37.1.b.i	(i) data and information auditing methodologies, including the application of the materiality level and assessing the materiality of misstatements;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
37.1.b.ii	(ii) analysing inherent risks and control risks;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
37.1.b.iii	(iii) sampling techniques in relation to data sampling and checking the control activities;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
37.1.b.iv	(iv) assessing data and information systems, IT systems, data flow activities, control activities, control systems and procedures for control activities;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
37.1.c	(c) the ability to perform the activities related to the verification of an operator's or aircraft operator's report as required by Chapter II;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
37.1.d	(d) knowledge of and experience in the sector specific technical monitoring and reporting aspects that are relevant for the scope of activities referred to in			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	Annex I in which the EU ETS auditor is carrying out verification.				подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
37.2	2. An EU ETS lead auditor shall meet the competence requirements for an EU ETS auditor and shall have demonstrated competence to lead a verification team and to be responsible for carrying out the verification activities in accordance with this Regulation.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
38.1	<b>Competence requirements for independent reviewers</b> 1. The independent reviewer shall have the appropriate authority to review the draft verification report and internal verification documentation pursuant to Article 25.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
38.2	2. The independent reviewer shall meet the competence requirements of an EU ETS lead auditor referred to in Article 37(2).			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
38.3	3. The independent reviewer shall have the necessary competence to analyse the information provided to confirm the completeness and integrity of the information, to challenge missing or contradictory information as well as to check data trails for the purposes of assessing whether the internal verification documentation is complete and provides sufficient information to support the draft verification report.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
39.1	<b>Use of technical experts</b> 1. When carrying out verification activities, a verifier may make use of technical experts to provide detailed knowledge and expertise on a specific subject matter			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	needed to support the EU ETS auditor and EU ETS lead auditor in carrying out their verification activities.				<b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
39.2	2. Where the independent reviewer does not have the competence to assess a particular issue in the review process, the verifier shall request the support of a technical expert.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
39.3	3. The technical expert shall have the competence and expertise required to support the EU ETS auditor and EU ETS lead auditor, or the independent reviewer, where necessary, effectively on the subject matter for which his or her knowledge and expertise is requested. In addition the technical expert shall have a sufficient understanding of the issues required pursuant to points (a), (b) and (c) of Article 37(1).			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
39.4	4. The technical expert shall undertake specified tasks under the direction and full responsibility of the EU ETS lead auditor of the verification team in which the technical expert is operating or the independent reviewer.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
	<b>Procedures for verification activities</b>					
40.1	1. A verifier shall establish, document, implement and maintain one or more procedures for verification activities as described in Chapter II, and the procedures and processes required by Annex II. When establishing and implementing these procedures and processes the verifier shall carry out the activities in accordance with the harmonised standard referred to in Annex II.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
40.2	2. A verifier shall design, document, implement and maintain a quality management system to ensure consistent development, implementation, improvement and review of the procedures and			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	processes referred to in paragraph 1 in accordance with the harmonised standard referred to in Annex II.				<b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
41.1	<p><b>Records and communication</b></p> <p>1. A verifier shall keep records, including records on competence and impartiality of personnel, to demonstrate compliance with this Regulation.</p>			НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p><b>46. 3; 48.2; 50.4</b></p>	
41.2	2. A verifier shall on a regular basis make information available to the operator or aircraft operator and other relevant parties in accordance with the harmonised standard referred to in Annex II..			НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p><b>46. 3; 48.2; 50.4</b></p>	
41.3	3. A verifier shall safeguard the confidentiality of information obtained during the verification in accordance with the harmonised standard referred to in Annex II			НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p><b>46. 3; 48.2; 50.4</b></p>	
42.1	<p><b>Impartiality and independence</b></p> <p>1. A verifier shall be independent from an operator or aircraft operator and impartial in carrying out its verification activities.</p> <p>For that purpose, the verifier and any part of the same legal entity shall not be an operator or aircraft operator, the owner of an operator or aircraft operator or owned by them nor shall the verifier have relations with the operator or aircraft operator that could affect its independence and impartiality. The verifier shall also be independent from bodies that are trading emission allowances under the greenhouse gas emission allowances trading scheme established pursuant to Article 19 of Directive 2003/87/EC.</p>			НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p><b>46. 3; 48.2; 50.4</b></p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
42.2	2. A verifier shall be organised in such a manner as to safeguard its objectivity, independence and impartiality. For the purposes of this Regulation, the relevant requirements laid down in the harmonised standard referred to in Annex II shall apply.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
42.3	3. A verifier shall not carry out verification activities for an operator or aircraft operator that poses an unacceptable risk to its impartiality or that creates a conflict of interest for it. The verifier shall not use personnel or contracted persons in the verification of an operator's or aircraft operator's report that involves an actual or potential conflict of interest. The verifier shall also ensure that the activities of personnel or organisations do not affect the confidentiality, objectivity, independence and impartiality of the verification.  An unacceptable risk to impartiality or a conflict of interest referred to in the first sentence of the first subparagraph shall be considered to have arisen in either of the following cases, amongst others:			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
42.3.a	(a) where a verifier or any part of the same legal entity provides consulting services to develop part of the monitoring and reporting process that is described in the monitoring plan approved by the competent authority, including the development of the monitoring methodology, the drafting of the operator's or aircraft operator's report and the drafting of the monitoring plan;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
42.3.b	(b) where a verifier or any part of the same legal entity provides technical assistance to develop or maintain, the system implemented to monitor and report emissions or tonne-kilometre data.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
42.4	4. A conflict of interest for a verifier in the relations between it and an operator or an aircraft operator shall be considered to have arisen in either of the following cases, amongst others:			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
42.4.a	(a) where the relationship between the verifier and the operator or aircraft operator is based on common ownership, common governance, common management or personnel, shared resources, common finances and common contracts or marketing;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
42.4.b	(b) where the operator or aircraft operator has received consultancy referred to in point (a) of paragraph 3 or technical assistance referred to in point (b) of that paragraph by a consultancy body, technical assistance body or another organisation having relations with the verifier and threatening the impartiality of the verifier.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
	For the purposes of point (b) of the first subparagraph, the verifier's impartiality shall be considered compromised where the relations between the verifier and the consultancy body, technical assistance body or the other organisation is based on common ownership, common governance, common management or personnel, shared resources, common finances, common contracts or marketing and common payment of sales commission or other inducement for the referral of new clients.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
42.5	5. A verifier shall not outsource the independent review or the issuance of the verification report. For the purposes of this Regulation, when outsourcing other verification activities, the verifier shall meet the relevant requirements laid down in the harmonised standard referred to in Annex II.  However, contracting individuals to carry out			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	



a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	verification activities shall not constitute outsourcing for the purposes of the first subparagraph where the verifier, when contracting those persons, meets the relevant requirements in the harmonised standard referred to in Annex II.					
42.6	6. A verifier shall establish, document, implement and maintain a process to ensure continuous impartiality and independence of the verifier, parts of the same legal entity as the verifier, other organisations referred to in paragraph 4, and of all personnel and contracted persons involved in the verification. That process shall include a mechanism to safeguard the impartiality and independence of the verifier and shall meet the relevant requirements laid down in the harmonised standard referred to in Annex II.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
43	<b>Accreditation</b> A verifier issuing a verification report to an operator or an aircraft operator shall be accredited for the scope of activities referred to in Annex I for which the verifier is carrying out the verification of an operator's or aircraft operator's report.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
44.a	<b>Objectives of accreditation</b> During the accreditation process and the monitoring of accredited verifiers, each national accreditation body shall assess whether the verifier and its personnel undertaking verification activities: (a) have the competence to carry out the verification of operator's or aircraft operator's reports in accordance with this Regulation;	49.3)	У поступку акредитације, као и у поступку надзора над радом акредитованих верификатора, АТС оцењује:.... 3) компетентност за вршење верификације у складу са овим законом и прописима донетим на основу овог закона;	ПУ		
44.b	(b) are performing the verification of operator's or aircraft operator's reports in accordance with this Regulation;	49.4)	У поступку акредитације, као и у поступку надзора над радом акредитованих верификатора, АТС оцењује:.... 4) да ли се верификација врши у складу с овим законом и прописима донетим на основу овог закона.	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
44.c	(c) meet the requirements referred to in Chapter III.	49.1) 49.2)	У поступку акредитације, као и у поступку надзора над радом акредитованих верификатора, АТС оцењује: 1) испуњеност захтева прописаних законом којим се уређује акредитација; 2) испуњеност услова прописаних овим законом и прописима донетим на основу овог закона;	ПУ		
45.1	<p><b>Request for accreditation</b></p> <p>1. Any legal person or other legal entity may request accreditation pursuant to Article 5(1) of Regulation (EC) No 765/2008 and the provisions of this Chapter.</p> <p>The request shall contain the information required on the basis of the harmonised standard referred to in Annex III.</p>	48.1.	Уз пријаву за акредитацију, подносилац захтева доставља документацију прописану законом којим се уређује акредитација и другим општим актима АТС, као и податке релевантне за: оцену компетентности за спровођење верификације; оцену поступка верификације као и утврђивање испуњености услова за верификаторе из прописа донетог на основу овог закона.	ДУ		Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији (усклађен са Уредбом ЕУ 765/2008, на коју се позива ова одредба)
45.2	2. In addition to the information referred to in paragraph 1 of this Article, an applicant shall also, prior to the commencement of the assessment pursuant to Article 44, make available to the national accreditation body the following:	48.	Уз пријаву за акредитацију, подносилац захтева доставља документацију прописану законом којим се уређује акредитација и другим општим актима АТС, као и податке релевантне за: оцену компетентности за спровођење верификације; оцену поступка верификације као и утврђивање испуњености услова за верификаторе из прописа донетог на основу овог закона. Министар прописује податке из става 1. овог члана.	ПУ		
45.2.a	(a) all information requested by the national accreditation body;	48.	Уз пријаву за акредитацију, подносилац захтева доставља документацију прописану законом којим се уређује акредитација и другим општим актима АТС, као и податке релевантне за: оцену компетентности за спровођење верификације; оцену поступка верификације као и утврђивање испуњености услова за верификаторе из прописа донетог на основу овог закона. Министар прописује податке из става 1. овог	ДУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			члана.			
45.2.b	(b) procedures and information concerning processes referred to in Article 40(1) and the information on the quality management system referred to in Article 40(2);	48.	Уз пријаву за акредитацију, подносилац захтева доставља документацију прописану законом којим се уређује акредитација и другим општим актима АТС, као и податке релевантне за: оцену компетентности за спровођење верификације; оцену поступка верификације као и утврђивање испуњености услова за верификаторе из прописа донетог на основу овог закона. Министар прописује податке из става 1. овог члана.	ДУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
45.2.c	(c) the competence criteria referred to in Article 35(2)(a) and (b), the results of the competence process referred to in Article 35 as well as other relevant documentation on the competence of all personnel involved in verification activities;	48.	Уз пријаву за акредитацију, подносилац захтева доставља документацију прописану законом којим се уређује акредитација и другим општим актима АТС, као и податке релевантне за: оцену компетентности за спровођење верификације; оцену поступка верификације као и утврђивање испуњености услова за верификаторе из прописа донетог на основу овог закона. Министар прописује податке из става 1. овог члана.	ДУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
45.2.d	(d) information on the process for ensuring continuous impartiality and independence referred to in Article 42(6), including relevant records on the impartiality and independence of the applicant and its personnel;	48.	Уз пријаву за акредитацију, подносилац захтева доставља документацију прописану законом којим се уређује акредитација и другим општим актима АТС, као и податке релевантне за: оцену компетентности за спровођење верификације; оцену поступка верификације као и утврђивање испуњености услова за верификаторе из прописа донетог на основу овог закона. Министар прописује податке из става 1. овог члана.	ДУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
45.2.e	(e) information on the technical experts and key personnel involved in the verification of operator's or aircraft operator's reports;	48.	Уз пријаву за акредитацију, подносилац захтева доставља документацију прописану законом којим се уређује акредитација и другим општим актима АТС, као и податке релевантне за: оцену компетентности за спровођење верификације;	ДУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			оцену поступка верификације као и утврђивање испуњености услова за верификаторе из прописа донетог на основу овог закона. Министар прописује податке из става 1. овог члана.		<b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
45.2.f	(f) the system and process for ensuring appropriate internal verification documentation;	48.	Уз пријаву за акредитацију, подносилац захтева доставља документацију прописану законом којим се уређује акредитација и другим општим актима АТС, као и податке релевантне за: оцену компетентности за спровођење верификације; оцену поступка верификације као и утврђивање испуњености услова за верификаторе из прописа донетог на основу овог закона. Министар прописује податке из става 1. овог члана.	ДУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
45.2.g	(g) other relevant records referred to in Article 41(1)	48.	Уз пријаву за акредитацију, подносилац захтева доставља документацију прописану законом којим се уређује акредитација и другим општим актима АТС, као и податке релевантне за: оцену компетентности за спровођење верификације; оцену поступка верификације као и утврђивање испуњености услова за верификаторе из прописа донетог на основу овог закона. Министар прописује податке из става 1. овог члана.	ДУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта  <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
46.1	<b>Preparation for assessment</b>  1. When preparing the assessment referred to in Article 44, each national accreditation body shall take into account the complexity of the scope for which the applicant requests accreditation as well as the complexity of the quality management system referred to in Article 40(2), the procedures and information on processes referred to in Article 40(1) and the geographical areas in which the applicant is carrying out or planning to carry out verification.			НП	Није вршено усклађивање са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
46.2	2. For the purposes of this Regulation, the national accreditation body shall meet the minimum requirements set out in the harmonised standard referred to in Annex III.			НП	Није вршено усклађивање са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији
47.1	<b>Assessment</b> 1. The assessment team referred to in Article 57 shall carry out at least the following activities for the purposes of making the assessment referred to in Article 44:	50.1	У поступку акредитације тим за оцењивање нарочито врши:...	ПУ		
47.1.a	(a) a review of all relevant documents and records referred to in Article 45;	50.1.1)	1) преглед свих релевантних докумената и записа који се достављају уз пријаву за акредитацију;	ПУ		
47.1.b	(b) a visit of the premises of the applicant to review a representative sample of the internal verification documentation and to assess the implementation of the applicant's quality management system and the procedures or processes referred to in Article 40;	50.1.2)	2) обилазак просторија подносиоца захтева ради прегледа репрезентативног узорка интерне верификационе документације и оцењивања примене система менаџмента квалитетом код подносиоца захтева и верификационих процедура или процеса које успоставља подносилац пријаве;	ПУ		
47.1.c	(c) witnessing of a representative part of the requested scope for accreditation and the performance and competence of a representative number of the applicant's staff involved in the verification of the operator's or aircraft operator's report to ensure that the staff are operating in accordance with this Regulation.	50.1.3)	3) оцену репрезентативног дела обима акредитације за који је затражена акредитација и рада и компетентности репрезентативног броја особља подносиоца пријаве које учествује у верификацији.	ПУ		
	In carrying out those activities, the assessment team shall meet the requirements set out in the harmonised standard referred to in Annex III.	50.2	У поступку акредитације тим за оцењивање мора да испуни услове и примени процедуре дефинисане прописима из члана 47. овог закона.	ПУ		
47.2	2. The assessment team shall report the findings and non-conformities to the applicant in accordance with the requirements set out in the harmonised standard			НУ	Није вршено усклађивање са овом одредбом у Нацрту	Пуна усклађеност постоји, имајући у

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	referred to in Annex III and shall request the applicant to respond to the reported findings and non-conformities in accordance with those provisions.				закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	виду одредбе Закона о акредитацији
47.3	3. An applicant shall take corrective action to address any non-conformities reported pursuant to paragraph 2 and indicate in its response to the findings and non-conformities of the assessment team what actions are taken or are planned to be taken within a time set by the national accreditation body to resolve any identified non-conformities.			НУ	Није вршено усклађивање са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији
47.4	4. The national accreditation body shall review the responses of the applicant to the findings and non-conformities submitted pursuant to paragraph 3.			НУ	Није вршено усклађивање са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији
	Where the national accreditation body finds the response of the applicant to be insufficient or ineffective, it shall request further information or action from the applicant. The national accreditation body may also request evidence of the effective implementation of actions taken or carry out a follow-up assessment to assess the effective implementation of the corrective actions.			НУ	Није вршено усклађивање са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији
48.1	<p><b>Decision on accreditation and accreditation certificate</b></p> <p>1. The national accreditation body shall take into account the requirements laid down in the harmonised standard referred to in Annex III when preparing and</p>			НУ	Није вршено усклађивање са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	taking the decision on whether to grant, extend or renew the accreditation of an applicant.				односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	
48.2	2. Where the national accreditation body has decided to grant, extend or renew the accreditation of an applicant, it shall issue an accreditation certificate to that effect.			НУ	Није вршено усклађивање са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији
	The accreditation certificate shall at least contain the information required on the basis of the harmonised standard referred to in Annex III.  The accreditation certificate shall be valid for a period not exceeding five years after the date on which the national accreditation body has issued that certificate.			НУ	Није вршено усклађивање са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији
49.1	<b>Surveillance</b> 1. The national accreditation body shall carry out an annual surveillance of each verifier to which it has issued an accreditation certificate.  The surveillance shall at least comprise of:			НУ	Није вршено усклађивање са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији
49.1.a	(a) a visit to the premises of the verifier with a view to carrying out the activities referred to Article 47(1)(b);			НУ	Није вршено усклађивање са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
49.1.b	(b) witnessing the performance and competence of a representative number of the verifier's staff in accordance with Article 47(1)(c).			НУ	Није вршено усклађивање са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији
49.2	2. The national accreditation body shall carry out the first surveillance of a verifier in accordance with paragraph 1 no later than 12 months after the date on which the accreditation certificate has been issued to that verifier.			НУ	Није вршено усклађивање са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији
49.3	3. The national accreditation body shall prepare its plan for the surveillance of each verifier in a manner that allows for representative samples of the scope of accreditation to be assessed, in accordance with the requirements laid down in the harmonised standard referred to in Annex III.			НУ	Није вршено усклађивање са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији
49.4	4. Based on the results of the surveillance referred to in paragraph 1, the national accreditation body shall decide whether to confirm the continuation of accreditation.			НУ	Није вршено усклађивање са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији
49.5	5. Where a verifier carries out a verification in another Member State, the national accreditation body that has accredited the verifier may request the			НУ	Није вршено усклађивање са овом одредбом у Нацрту закона о климатским	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе



a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	national accreditation body of the Member State where the verification is performed to carry out surveillance activities on its behalf and under its responsibility.				променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	Закона о акредитацији
50.1	<p><b>Reassessment</b></p> <p>1. Before the expiry of the accreditation certificate, the national accreditation body shall carry out a reassessment of the verifier to which the national accreditation body has issued an accreditation certificate to determine whether the validity of that accreditation certificate may be extended.</p>			НУ	Није вршено усклађивање са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији
50.2	2. The national accreditation body shall prepare its plan for the reassessment of each verifier in a manner that allows representative samples of the scope of accreditation to be assessed. In planning and carrying out the surveillance, the national accreditation body shall meet the requirements laid down in the harmonised standard referred to in Annex III.			НУ	Није вршено усклађивање са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији
51.1	<p><b>Extraordinary assessment</b></p> <p>1. The national accreditation body may conduct an extraordinary assessment of the verifier at any time to ensure that the verifier meets the requirements of this Regulation.</p>			НУ	Није вршено усклађивање са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији
51.2	2. For the purposes of enabling the national accreditation body to assess the need for an extraordinary assessment, the verifier shall inform the national accreditation body forthwith of any significant changes relevant to its accreditation concerning any aspect of its status or operation. Significant changes shall include those changes			НУ	Није вршено усклађивање са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	mentioned in the harmonised standard referred to in Annex III.				акредитације прописана Законом о акредитацији.	
52	<p><b>Extension of scope</b> The national accreditation body shall, in response to an application by a verifier for an extension of the scope of a granted accreditation, undertake the necessary activities to determine whether the verifier meets the requirements of Article 44 for the requested extension of the scope of its accreditation.</p>			НУ	Није вршено усклађивање са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији
53.1	<p><b>Administrative measures</b></p> <p>1. The national accreditation body may suspend, withdraw or reduce an accreditation of a verifier where the verifier does not meet the requirements of this Regulation.</p> <p>The national accreditation body shall suspend, withdraw or reduce an accreditation of a verifier where the verifier requests so.</p> <p>The national accreditation body shall establish, document, implement and maintain a procedure for the suspension of the accreditation, the withdrawal of the accreditation and the reduction of the scope of accreditation.</p>			НУ	Није вршено усклађивање са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији
53.2	2. The national accreditation body shall suspend an accreditation, or restrict the scope of an accreditation in any of the following cases:			НУ	Није вршено усклађивање са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији
53.2.a	(a) the verifier has committed a serious breach of the requirements of this Regulation;			НУ	Није вршено усклађивање са овом одредбом у Нацрту закона о климатским	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	Закона о акредитацији
53.2.b	(b) the verifier has persistently and repeatedly failed to meet the requirements of this Regulation;			НУ	Није вршено усклађивање са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији
53.2.c	(c) the verifier has breached other specific terms and conditions of the national accreditation body.			НУ	Није вршено усклађивање са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији
53.3	3. The national accreditation body shall withdraw the accreditation where:			НУ	Није вршено усклађивање са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији
53.3.a	(a) the verifier has failed to remedy the grounds for a decision to suspend the accreditation certificate;			НУ	Није вршено усклађивање са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					акредитације прописана Законом о акредитацији.	
53.3.b	(b) a member of the top management of the verifier has been found guilty of fraud;			НУ	Није вршено усклађивање са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији
53.3.c	(c) the verifier has intentionally provided false information.			НУ	Није вршено усклађивање са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији
53.4	4. The decision of a national accreditation body to suspend, withdraw or reduce the scope of the accreditation in accordance with paragraphs 2 and 3 shall be subject to appeal.  Member States shall establish procedures for the resolution of those appeals.			НУ	Није вршено усклађивање са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији
53.5	5. The decision of a national accreditation body to suspend, withdraw or reduce the scope of the accreditation shall take effect upon its notification to the verifier.  The national accreditation body shall terminate the suspension of an accreditation certificate where it has received satisfactory information and is confident that the verifier meets the requirements of this Regulation.			НУ	Није вршено усклађивање са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
54.1	<b>National accreditation body</b> 1. The tasks related to accreditation pursuant to this Regulation shall be carried out by the national accreditation bodies appointed pursuant to Article 4(1) of Regulation (EC) No 765/2008.	46.2.	АТС по прописаној процедури, акредитује правно лице које испуњава прописане услове као верификатора.	ПУ		
54.2	2. Where a Member State decides to allow for the certification of verifiers that are natural persons, pursuant to this Regulation, the tasks related to the certification of those verifiers shall be entrusted to a national authority other than the national accreditation body appointed pursuant to Article 4(1) of Regulation (EC) No 765/2008.			НП		Ова одредба не успоставља обавезу у погледу усклађивања, државама чланицама је остављена опција да пропишу могућност дефинициану овом одредбом. Република Србија неће искористити ову могућност.
54.3	3. Where a Member State decides to use the option laid down in paragraph 2, it shall ensure that the national authority concerned meets the requirements of this Regulation, including those laid down in Article 70, and provide the required documentary evidence in accordance with Article 5(2) of Regulation (EC) No 765/2008.			НП		Ова одредба не успоставља обавезу у погледу усклађивања, државама чланицама је остављена опција да пропишу могућност дефинициану предходном одредбом. Република Србија неће искористити ову могућност.
54.4	4. A national accreditation body shall be a member of the body recognised under Article 14 of that Regulation.			НУ	Није вршено усклађивање са овом одредбом у Нацрту закона о климатским	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	Закона о акредитацији
54.5	5. A national accreditation body shall be entrusted with the operation of accreditation as a public authority activity and be granted formal recognition by the Member State, where accreditation is not operated directly by public authorities.			НУ	Није вршено усклађивање са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији
54.6	6. For the purposes of this Regulation, the national accreditation body shall carry out its functions in accordance with the requirements set out in the harmonised standard referred to in Annex III.			НУ	Није вршено усклађивање са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији
55	<p><b>Cross-border accreditation</b></p> <p>Where a Member State considers that it is economically not meaningful or sustainable to appoint a national accreditation body or to provide accreditation services within the meaning of Article 15 of Directive 2003/87/EC, that Member State shall have recourse to a national accreditation body of another Member State.</p> <p>The Member State concerned shall inform the Commission and other Member States.</p>			НП		Ова одредба не успоставља обавезу у погледу усклађивања, односно, ако држава донесе одлуку да не именује национално тело за акредитацију у смислу предметне Уредбе ЕУ, онда мора да испуни одредбе овог члана. Република Србија се

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
						одредбама Нацрта закона о климатским променама одлучила да Акредитационо тело Србије именује као акредитационо тело у смислу предметне ЕУ Уредбе (члан 27.2. Нацрта).
56.1	<p><b>Independence and impartiality</b></p> <p>1. The national accreditation body shall be organised in a manner that guarantees its full independence from verifiers it assesses and its impartiality in carrying out its accreditation activities.</p>			НУ	Није вршено усклађивање са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији
56.2	<p>2. For that purpose, the national accreditation body shall not offer or provide any activities or services provided by a verifier, nor shall it provide consultancy services, own shares in or otherwise have a financial or managerial interest in a verifier.</p>			НУ	Није вршено усклађивање са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији
56.3	<p>3. Without prejudice to Article 54(2), the structure, responsibilities and tasks of the national accreditation body shall be clearly distinguished from those of the competent authority and those of other national authorities.</p>			НУ	Није вршено усклађивање са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					Законом о акредитацији.	
56.4	<p>4. The national accreditation body shall take all final decisions pertaining to the accreditation of verifiers.</p> <p>However, the national accreditation body may sub-contract certain activities, subject to the requirements set out in the harmonised standard referred to in Annex III.</p>			НУ	<p>Није вршено усклађивање са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.</p>	<p>Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији</p>
57.1	<p><b>Assessment team</b></p> <p>1. The national accreditation body shall appoint an assessment team for each particular assessment.</p>			НУ	<p>Није вршено усклађивање са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.</p>	<p>Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији</p>
57.2	<p>2. An assessment team shall consist of a lead assessor and, where necessary, a suitable number of assessors or technical experts for a specific scope of accreditation.</p> <p>The assessment team shall include at least one person with the knowledge of the monitoring and reporting of greenhouse gas emissions pursuant to Regulation (EU) No 6/22 that are relevant for the scope of accreditation and the competence and understanding required to assess the verification activities within the installation or aircraft operator for that scope, and at least one person with the knowledge of relevant national legislation and guidance.</p>			НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p><b>46. 3; 48.2; 50.4</b></p>	
58.1	<p><b>Competence requirements for assessors</b></p> <p>1. An assessor shall have the competence to carry out the activities required by Chapter IV when assessing the verifier. To that end, the assessor shall:</p>			НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p>	



a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					<b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
58.1.a	(a) meet the requirements laid down in the harmonised standard pursuant to Regulation (EC) No 765/2008 referred to in Annex III;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
58.1.b	(b) have knowledge of Directive 2003/87/EC, Regulation (EU) No 6/22, this Regulation, relevant standards and other relevant legislation as well as applicable guidelines;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
58.1.c	(c) have knowledge of data and information auditing referred to in Article 37(1)(b) of this Regulation obtained through training or access to a person that has knowledge and experience of such data and information.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
58.2	2. A lead assessor shall meet the competence requirements referred to in paragraph 1, have demonstrated competence to lead an assessment team and be responsible for carrying out an assessment in accordance with this Regulation.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	
58.3	3. Internal reviewers and persons taking the decisions on the granting, extending or renewing of an accreditation shall, in addition to the competence requirements referred to in paragraph 1, have sufficient knowledge and experience to evaluate the accreditation.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта <b>46. 3; 48.2; 50.4</b>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
59.1	<p><b>Technical experts</b></p> <p>1. The national accreditation body may include technical experts in the assessment team to provide detailed knowledge and expertise on a specific subject matter needed to support the lead assessor or assessor in carrying out assessment activities.</p>			НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p><b>46. 3; 48.2; 50.4</b></p>	
59.2	<p>2. A technical expert shall have the competence required to support the lead assessor and assessor effectively on the subject matter for which his or her knowledge and expertise is requested. In addition, the technical expert shall:</p>			НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p><b>46. 3; 48.2; 50.4</b></p>	
59.2.a	<p>(a) have knowledge of Directive 2003/87/EC, Regulation (EU) No 6/22, this Regulation, relevant standards, and other relevant legislation as well as applicable guidelines;</p>			НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p><b>46. 3; 48.2; 50.4</b></p>	
59.2.b	<p>(b) have a sufficient understanding of verification activities.</p>			НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p><b>46. 3; 48.2; 50.4</b></p>	
59.3	<p>3. A technical expert shall undertake specified tasks under the direction and full responsibility of the lead assessor of the assessment team concerned.</p>			НУ	<p>Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта</p> <p><b>46. 3; 48.2; 50.4</b></p>	
60	<p><b>Procedures</b></p> <p>The national accreditation body shall comply with the requirements established pursuant to Article 8 of</p>			НУ	<p>Није вршено усклађивање са овом одредбом у Нацрту закона о климатским</p>	<p>Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе</p>

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	Regulation (EC) No 765/2008				променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	Закона о акредитацији
61.a	<p><b>Complaints</b> Where the national accreditation body has received a complaint concerning the verifier from the competent authority, the operator or aircraft operator, or other interested parties, the national accreditation body shall, within a reasonable time: (a) decide on the validity of the complaint;</p>	54.1 54.2. 54.3.	<p>Министарство, оператер или друга заинтересована страна може АТС-у да упуту приговор који се односи на верификатора. Информације из члана 53. става 2. овог закона које Министарство доставља АТС-у, сматрају се приговором упућеним АТС-у од стране Министарства. Ако прими приговор из става 1. односно 2. овог члана, АТС је дужно да у разумном року одлучи о његовој оправданости и о томе обавести подносиоца приговора, односно Министарство.</p>	ПУ		
61.b	(b) ensure that the verifier concerned is given the opportunity to submit its observations;			НУ	Није вршено потпуно транспоновање са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији
61.c	(c) take appropriate actions to address the complaint;			НУ	Није вршено потпуно транспоновање са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији
61.d	(d) record the complaint and action taken; and			НУ	Није вршено потпуно транспоновање са овом	Пуна усклађеност постоји, имајући у

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	виду одредбе Закона о акредитацији
61.e	(e) respond to the complainan.			НУ	Није вршено потпуно транспоновање са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији
62	<p><b>Records and documentation</b></p> <p>The national accreditation body shall keep records on each person involved in the accreditation process. Those records shall include records related to relevant qualifications, training, experience, impartiality and competence necessary to demonstrate compliance with this Regulation.</p>			НУ	Није вршено потпуно транспоновање са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији
63.1	<p><b>Access to information and confidentiality</b></p> <p>1. The national accreditation body shall, on a regular basis, make publicly available and update information obtained in the process of its accreditation activities.</p>			НУ	Није вршено потпуно транспоновање са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији
63.2	2. The national accreditation body shall make, in accordance with point 4 of Article 8 of Regulation			НУ	Није вршено потпуно	Пуна усклађеност

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	(EC) No 765/2008, adequate arrangements to safeguard, as appropriate, the confidentiality of information obtained				транспонованье са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији
64.1	<p><b>Peer evaluation</b></p> <p>1. National accreditation bodies shall subject themselves to a regular peer evaluation.</p> <p>The peer evaluation shall be organised by the body recognised under Article 14 of Regulation (EC) No 765/2008.</p>			НУ	Није вршено потпуно транспонованье са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији
64.2	2. The body recognised under Article 14 of Regulation (EC) No 765/2008 shall implement appropriate peer evaluation criteria and an effective and independent peer evaluation process in order to assess whether:			НУ	Није вршено потпуно транспонованье са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији
64.2.a	(a) the national accreditation body that is subject to the peer evaluation has carried out the accreditation activities in accordance with Chapter IV;			НУ	Није вршено потпуно транспонованье са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
64.2.b	<p>(b) the national accreditation body that is subject to the peer evaluation has met the requirements laid down in this Chapter.</p> <p>The criteria shall include competence requirements for peer evaluators and peer evaluation teams that are specific to the scheme for greenhouse gas emission allowances trading established by Directive 2003/87/EC.</p>			НУ	<p>Није вршено потпуно транспоновање са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.</p>	<p>Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији</p>
64.3	<p>3. The body recognised under Article 14 of Regulation (EC) No 765/2008 shall publish and communicate the outcome of the peer evaluation of a national accreditation body to the Commission, the national authorities responsible for the national accreditation bodies in the Member States, and the competent authority of Member States or the focal point referred to in Article 69(2).</p>			НП		<p>Није обавеза државе, већ европског тела односно европског удружења за акрдитацију.</p>
64.4	<p>4. Without prejudice to paragraph 1, where a national accreditation body has successfully undergone a peer evaluation organised by the body recognised under Article 14 of Regulation (EC) No 765/2008 prior to the entry into force of this Regulation, the national accreditation body shall be exempted from undergoing a new peer evaluation following the entry into force of this Regulation.</p> <p>To that end, the national accreditation body concerned shall submit a request and the necessary documentation to the body recognised under Article 14 of Regulation (EC) No 765/2008.</p> <p>The body recognised under Article 14 of Regulation (EC) No 765/2008 shall decide whether the conditions for granting an exemption have been met.</p> <p>The exemption shall apply for a period not exceeding three years from the date of notification of the decision to the national accreditation body.</p>			НП		<p>Није обавеза државе, већ европског тела односно европског удружења за акрдитацију. Такође, даје могућност националном телу да не пролази посупак оцењивања, а на основу сагласности европског удружења за акредитацију.</p>

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
64.5	<p>5. The national authority entrusted, pursuant to Article 54(2), with the tasks related to the certification of verifiers that are natural persons, pursuant to this Regulation shall meet a level of credibility equivalent to national accreditation bodies that have successfully undergone peer evaluation.</p> <p>To that end, the Member State concerned shall, immediately following its decisions authorising the national authority to perform certification, provide the Commission and the other Member States with all relevant documentary evidence. No national authority shall certify verifiers for the purposes of this Regulation before the Member State concerned provides that documentary evidence.</p> <p>The Member State concerned shall periodically review the functioning of the national authority with a view to ensure that it continues to meet the aforementioned level of credibility and inform the Commission thereof.</p>			НП		Република Србија се није определила за опцију акредитације физичких особа као верификатора, па ова одредба није релевантна.
65.1	<p><b>Corrective action</b></p> <p>1. Member States shall monitor their national accreditation bodies at regular intervals in order to ensure that they fulfil the requirements of this Regulation on a continuing basis, taking into account the results of the peer evaluation carried out in accordance with Article 64.</p>			НУ	Није вршено потпуно транспоноване са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији
65.2	<p>2. Where a national accreditation body does not meet the requirements or fails to fulfil its obligations, as laid down in this Regulation, the Member State concerned shall take appropriate corrective action or shall ensure that such corrective action is taken, and inform the Commission thereof.</p>			НУ	Није вршено потпуно транспоноване са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					акредитацији.	
66.1	<p><b>Mutual recognition of verifiers</b></p> <p>1. Member States shall recognise the equivalence of the services delivered by those national accreditation bodies that have successfully undergone a peer evaluation. Member States shall accept the accreditation certificates of verifiers accredited by those national accreditation bodies and respect the right of the verifiers to carry out verification for their scope of accreditation.</p>			НУ	Није вршено потпуно транспоноване са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији
66.2	<p>2. Where a national accreditation body has not undergone the complete peer evaluation process before 31 December 24, Member States shall accept the accreditation certificates of verifiers accredited by that national accreditation body provided the body recognised under Article 14 of Regulation (EC) No 765/2008 has started a peer evaluation for that national accreditation body and it has not identified any non-compliance of the national accreditation body with this Regulation.</p>			НУ	Није вршено потпуно транспоноване са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији
66.3	<p>3. Where the certification of verifiers is carried out by a national authority referred to in Article 54(2), Member States shall accept the certificate issued by such authority and respect the right of certified verifiers to carry out verification for their scope of certification.</p>			НП		Република Србија се није определила за опцију акредитације физичких особа као верификатора, па ова одредба није релевантна.
67	<p><b>Monitoring of services delivered</b></p> <p>Where a Member State has established, in the course of an inspection carried out in accordance with Article 31(4) of Directive 2006/123/EC, that a verifier is not complying with this Regulation, the competent authority or national accreditation body of that Member State shall inform the national accreditation</p>	53.2.2. 54.2. 54.3.	<p>Министарство сваке године АТС-у доставља информације о:</p> <p>2) релевантним резултатима инспекцијских прегледа оператора који садрже утврђену неусаглашеност верификатора;</p> <p>Информације из члана 53. става 2. овог закона које</p>	ПУ		



a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>body that has accredited the verifier.</p> <p>The national accreditation body that has accredited the verifier shall consider the communication of that information as a complaint within the meaning of Article 61 of this Regulation and shall take appropriate action and respond to the competent authority or the national accreditation body in accordance with the second subparagraph of Article 72(2) of this Regulation.</p>		<p>Министарство доставља АТС-у, сматрају се приговором упућеним АТС-у од стране Министарства.</p> <p>Ако прими приговор из става 1. односно 2. овог члана, АТС је дужан, да у разумном року одлучи о његовој оправданости и о томе обавести подносиоца приговора, односно Министарство.</p>			
68.1	<p><b>Electronic data exchange and use of automated systems</b></p> <p>1. Member States may require verifiers to use electronic templates or specific file formats for verification reports in accordance with Article 74(1) of Regulation (EU) No 6/22.</p>	55.	Министар прописује начин и форму достављања докумената прописаних чл. 26, 31, 33, 35, 36, 37, 43, 45. и 46. овог закона.	ПУ		
68.2	<p>2. Standardised electronic templates or file format specifications may be made available for the purpose of submitting a verification report and for further types of communication between the operator, aircraft operator, verifier, competent authority and national accreditation body in accordance with Article 74(2) of Regulation (EU) No 6/22.</p>			НУ	<p>Ова одредба ће бити транспонована у подзаконском акту који ће се донети на основу овог Закона а којим ће се ближе уредити начин и форма достављања одређених докумената, укључујући и извештај о верификацији.</p> <p><b>36.7.</b></p>	
69.1	<p><b>Information exchange and focal points</b></p> <p>1. The Member State shall establish an effective exchange of appropriate information and effective cooperation between their national accreditation body or, where applicable, the national authority entrusted with the certification of verifiers, and the competent authority.</p>			НП		<p>Одредба не садржи конкретну обавезу, већ општу обавезу да држава обезбеди сарадњу и размену информација између акредитационог тела и надлежног државног органа.</p>

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
						У складу са Законом о државној управи, органи државне управе су дужни да сарађују.
69.2	2. Where more than one competent authority is designated pursuant to Article 18 of Directive 2003/87/EC in a Member State, the Member State shall authorise one of those competent authorities as the focal point for the exchange of information, for coordinating the cooperation referred to in paragraph 1, and for the activities referred to in this Chapter.			НП		Одредба не прописује обавезу, већ могућност. Република Србија се није определила за ово решење.
70.1	<b>Accreditation work programme and management report</b> 1. By 31 December of each year, the national accreditation body shall make available an accreditation work programme to the competent authority of each Member State containing the list of verifiers accredited by that national accreditation body and which have notified it pursuant to Article 76 that they intend to carry out verifications in those Member States. The accreditation work programme shall at least contain the following information in relation to each verifier:	52.1. 52.2.	АТС до 31. децембра текуће године доставља Министарству програм надзора над радом верификатора за наредну годину. Програм надзора над радом верификатора садржи попис верификатора које је акредитовао АТС и која су га у складу са одредбама члана 51. овог закона обавестили да намеравају да спроводе верификацију у Републици Србији. Програм надзора над радом верификатора садржи нарочито: :	ПУ		
70.1.a	(a) the anticipated time and place of the verification;	52.3.1)	1) предвиђено време и место верификације;	ПУ		
70.1.b	(b) information on activities that the national accreditation body has planned for that verifier, in particular surveillance and reassessment activities;	52.3.2)	2) информације о активностима које је АТС планирало за тог верификатора, посебно активности надзора и поновног оцењивања;	ПУ		
70.1.c	(c) dates of anticipated witnessing audits to be performed by the national accreditation body to assess the verifier including the address and contact details of operators or aircraft operators that will be visited	52.3.3)	3) датуме предвиђене оцене рада у пракси коју спроводи АТС како би оценило верификатора, укључујући податке о адреси и контактима оператера које ће обићи приликом и оцене.	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	during the witness audit;					
70.1.d	(d) information on whether the national accreditation body has requested the national accreditation body from the Member State in which the verifier is performing the verification, to carry out surveillance activities.			ПУ		
70.2	2. Following the submission of the accreditation work programme in accordance with paragraph 1, the competent authority shall provide the national accreditation body with any relevant information, including any relevant national legislation or guidelines.			НП		Није у складу са домаћом номотехником. Подразумева се да АТС познаје релевантне прописе. Додатно, према Закону о државној управи, државни органи су дужни да сарађују.
70.3	3. By 1 June of each year, the national accreditation body shall make available a management report to the competent authority. The management report shall at least contain the following information in relation to each verifier that has been accredited by that national accreditation body:	52.4 52.5	АТС до 1. јуна текуће године доставља Министарству извештај о реализацији радног програма за претходну годину, који садржи податке о сваком верификатору којег је акредитовао АТС.  Министар прописује форму и садржај извештаја из става 4. овог члана.	ПУ		
70.3.a	(a) accreditation details of verifiers that were newly accredited by that national accreditation body, including the scope of accreditation for these verifiers;			ПУ		
70.3.b	(b) any changes to the scope of accreditation for these verifiers;			ПУ		
70.3.c	(c) summarised results of surveillance and reassessment activities carried out by the national accreditation body;			ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
70.3.d	(d) summarised results of extraordinary assessments that have taken place, including reasons for initiating such extraordinary assessments;			ПУ		
70.3.e	(e) any complaints filed against the verifier since the last management report and the actions taken by the national accreditation body.			ПУ		
71.a	<p><b>Information exchange on administrative measures</b></p> <p>Where the national accreditation body has imposed administrative measures on the verifier pursuant to Article 53 or where a suspension of the accreditation has been terminated or a decision on appeal has reversed the decision of a national accreditation body to impose administrative measures referred to in Article 53, the national accreditation body shall inform the following parties:</p> <p>(a) the competent authority of the Member State where the verifier is accredited;</p>	53.1.	АТС обавештава Министарство о суспензији, повлачењу или смањењу обима акредитације верификатора односно о прекиду суспензије или промени одлуке о суспензији, повлачењу или смањењу обима акредитације на основу жалбе.	ПУ		
71.b	(b) the competent authority and the national accreditation body of each Member State where the verifier is carrying out verifications.			ПУ		
72.1	<p><b>Information exchange by the competent authority</b></p> <p>1. The competent authority of the Member State where the verifier is carrying out the verification shall annually communicate to the national accreditation body which has accredited that verifier at least the following:</p>	53.2.	Министарство сваке године АТС-у доставља информације о:			
72.1.a	(a) relevant results from checking the operator's and aircraft operator's report and the verification reports, in particular of any identified non-compliance of that verifier with this Regulation;		1) резултатима провере извештаја оператера и извештаја о верификацији, посебно о утврђеним неусаглашеностима верификатора;			
72.1.b	(b) the results from the inspection of the operator or aircraft operator where those results are relevant for the national accreditation body concerning the		2) релевантним резултатима инспекцијских прегледа оператера који садрже утврђену неусаглашеност верификатора;			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	verifier's accreditation and surveillance or where those results include any identified non-compliance of that verifier with this Regulation;					
72.1.c	(c) results from the evaluation of the internal verification documentation of that verifier where the competent authority has evaluated the internal verification documentation pursuant to Article 26(3);		3) резултатима оцењивања интерне верификационе документације верификатора.			
72.1.d	(d) complaints received by the competent authority concerning that verifier.					
72.2	<p>2. Where the information referred to in paragraph 1 provides evidence that the competent authority has identified non-compliance of the verifier with this Regulation, the national accreditation body shall consider the communication of that information as a complaint by the competent authority concerning that verifier within the meaning of Article 61.</p> <p>The national accreditation body shall take appropriate action to address such information and respond to the competent authority within three months from the date of its receipt. The national accreditation body shall inform the competent authority in its response of the action taken by it and, where relevant, the administrative measures imposed on the verifier.</p>	<p>54.2</p> <p>54.3</p>	<p>Информације из члана 53. става 2. овог закона које Министарство доставља АТС-у, сматрају се приговором упућеним АТС-у од стране Министарства.</p> <p>Ако прими приговор из става 1. односно 2. овог члана, АТС је дужан да у разумном року одлучи о његовој оправданости и о томе обавести подносиоца приговора, односно Министарство.</p>	ПУ		
73.1	<p><b>Information exchange on surveillance</b></p> <p>1. Where the national accreditation body of the Member State in which a verifier is performing a verification has been requested, pursuant to Article 49(5), to carry out surveillance activities, that national accreditation body shall report its findings to the national accreditation body that has accredited the verifier, unless otherwise agreed between both national accreditation bodies.</p>			НУ	Није вршено потпуно транспоновање са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији и МЛА.
73.2	2. The national accreditation body that has accredited the verifier shall take the findings referred to in paragraph 1 into account when assessing whether the verifier meets the requirements of this Regulation.			НУ	Није вршено потпуно транспоновање са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији и

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	МЛА.
73.3	3. Where the findings referred to in paragraph 1 show evidence that the verifier is not complying with this Regulation, the national accreditation body that has accredited the verifier shall take appropriate action pursuant to this Regulation and shall inform the national accreditation body that has carried out surveillance activities on:				Није вршено потпуно транспонување са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији и МЛА.
73.3.a	(a) what action has been taken by the national accreditation body that has accredited the verifier;				Није вршено потпуно транспонување са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији и МЛА.
73.3.b	(b) where appropriate, how the findings were resolved by the verifier;				Није вршено потпуно транспонување са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији и МЛА.
73.3.c	(c) where relevant, what administrative measures have been imposed on the verifier.				Није вршено потпуно транспонување са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	акредитацији и МЛА.
74	<p><b>Information exchange with a Member State where the verifier is established</b></p> <p>Where a verifier has been granted accreditation by a national accreditation body in a Member State other than the Member State in which the verifier is established, the accreditation work programme and the management report referred to in Article 70, as well as the information referred to in Article 71, shall also be provided to the competent authority of the Member State in which the verifier is established.</p>				Није вршено потпуно транспоновање са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији и МЛА.
75.1	<p><b>Databases of accredited verifiers</b></p> <p>1. National accreditation bodies, or where applicable, national authorities referred to in Article 54(2), shall set up and manage a database and allow access to that database to other national accreditation bodies, national authorities, verifiers, operators, aircraft operators and competent authorities.</p> <p>The body recognised under Article 14 of Regulation (EC) No 765/2008 shall facilitate and harmonise access to the databases with a view to enable efficient and cost-effective communication between national accreditation bodies, national authorities, verifiers, operators, aircraft operators and competent authorities, and may reconcile those databases into a single and centralised database.</p>				Није вршено потпуно транспоновање са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији и националних правила акредитације.
75.2	<p>2. The database referred to in paragraph 1 shall contain at least the following information:</p>				Није вршено потпуно транспоновање са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији и националних

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	правила акредитације.
75.2.a	(a) name and address of each verifier accredited by that national accreditation body;				Није вршено потпуно транспоноване са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији и националних правила акредитације.
75.2.b	(b) the Member States in which the verifier is carrying out verification;				Није вршено потпуно транспоноване са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији и националних правила акредитације.
75.2.c	(c) each verifier's scope of accreditation;				Није вршено потпуно транспоноване са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији и националних правила акредитације.
75.2.d	(d) the date on which the accreditation was granted and the due expiry date of the accreditation;				Није вршено потпуно транспоноване са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији и



a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	националних правила акредитације.
75.2.e	(e) any information on administrative measures that have been imposed on the verifier.  The information shall be publicly available.				Није вршено потпуно транспонување са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији и националних правила акредитације.
76.1	<b>Notification by verifiers</b>  1. For the purposes of enabling the national accreditation body to draft the accreditation work programme and the management report referred to in Article 70, a verifier shall, by 15 November of each year, send the following information to the national accreditation body that has accredited that verifier:	51.1	Верификатор је дужан да сваке године до 15. новембра АТС-у достави информације о планираном времену и месту верификације које је предвидео у временском плану као и адресу и појединости о оператерима чији извештаји о емисијама GHG или тонским километрима подлежу верификацији, као и о изменама тих информација, без одлагања.	ПУ		
76.1.a	(a) the planned time and place of the verifications that the verifier is scheduled to perform;	51.1.	Верификатор је дужан да сваке године до 15. новембра АТС-у достави информације о планираном времену и месту верификације које је предвидео у временском плану као и адресу и појединости о оператерима чији извештаји о емисијама GHG или тонским километрима подлежу верификацији, као и о изменама тих информација, без одлагања.	ПУ		
76.1.b	(b) the address and contact details of the operators or aircraft operators whose emissions or tonne-kilometre reports are subject to its verification.	51.1	Верификатор је дужан да сваке године до 15. новембра АТС-у достави информације о планираном времену и месту верификације које је предвидео у временском плану као и адресу и појединости о оператерима чији извештаји о емисијама GHG или тонским километрима подлежу верификацији, као и о изменама тих	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			информација, без одлагања.			
76.2	2. Where changes occur in the information referred to in paragraph 1, the verifier shall notify those changes to the accreditation body within a timeframe agreed with that national accreditation body.	51.1	Верификатор је дужан да сваке године до 15. новембра АТС-у достави информације о планираном времену и месту верификације које је предвидео у временском плану као и адресу и појединости о оператерима чији извештаји о емисијама GHG или тонским километрима подлежу верификацији, као и о изменама тих информација, без одлагања.	ПУ		
77	<p><b>Transitional provisions</b></p> <p>Emissions and, where applicable, activity data occurring prior to 1 January 23 shall be verified pursuant to the requirements set out in Decision 2007/589/EC (11).</p>			НП		Ова одредба прописује начин верификације извештаја о емисијама пре 23 године, те самим тим одредба није применљива на Републику Србију, с обзиром да ће обавеза верификације извештаја о емисијама наступити тек по ступању на снагу овог Закона.
78	<p><b>Entry into force</b></p> <p>This Regulation shall enter into force on the twentieth day following that of its publication in the Official Journal of the European Union.</p> <p>It shall apply from 1 January 23.</p> <p>This Regulation shall be binding in its entirety and НПdirectly applicable in all Member States.</p>			НП		Ова одредба уређује ступање на снагу предметне Уредбе ЕУ.

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	ANNEX I			НУ		
	ANNEX II			НУ	Ова одредба ће бити транспонована у подзаконском акту који ће се донети на основу овог Закона а којим ће се ближе уредити начин и форма достављања одређених докумената, укључујући и извештај о верификацији.	
	ANNEX III			НУ	Није вршено потпуно транспоноване са овом одредбом у Нацрту закона о климатским променама, пошто ова одредба нема специфичне захтеве у односу на општа правила акредитације прописана Законом о акредитацији.	Пуна усклађеност постоји, имајући у виду одредбе Закона о акредитацији и националних правила акредитације.

1. Назив прописа Европске уније: <b>ДИРЕКТИВА 2003/87/ЕК ЕВРОПСКОГ ПАРЛАМЕНТА И САВЕТА од 13. октобра 2003. којом се успоставља систем трговине емисионим јединицама гасова са ефектом стаклене баште унутар Заједнице и мења Директива Савета 96/61/ЕК</b> <b>DIRECTIVE 2003/87/EC OF THE EUROPEAN PARLIAMENT AND OF THE COUNCIL of 13 October 2003 establishing a scheme for greenhouse gas emission allowance trading within the Community and amending Council Directive 96/61/EC</b>		2. „CELEX” ознака ЕУ прописа <b>02003L0087-240430</b>				
3. Овлашћени предлагач прописа – Влада  Обрађивач – Министарство заштите животне средине		4. Датум израде табеле:  11.10.2016. Ревизија: 28.10.2017. Ревизија: 08.06.2018. Ревизија: 14.01.2020.				
5. Назив прописа чије одредбе су предмет анализе усклађености са прописом Европске уније:  <b>Предлог закона о климатским променама</b>		6. Бројчане ознаке (шифре) планираних прописа из базе НПАА:  2017-344				
7. Усклађеност одредби прописа са одредбама прописа ЕУ:						
а)	а1)	б)	б1)	в)	г)	д)
Одредба прописа ЕУ Article	Садржина одредбе	Одредбе прописа Р. Србије	Садржина одредбе	Усклађеност <sup>3</sup>	Разлози за делимичну усклађеност, неусклађеност или непреносивост	Напомена о усклађености

<sup>3</sup> Потпуно усклађено - ПУ, делимично усклађено - ДУ, неусклађено - НУ, непреносиво – НП

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
1.1	<p><b>Subject matter</b></p> <p>This Directive establishes a scheme for greenhouse gas emission allowance trading within the Community (hereinafter referred to as the 'Community scheme') in order to promote reductions of greenhouse gas emissions in a cost-effective and economically efficient manner.</p>	3.1	<p>Циљ овог закона је успостављање система како би се смањиле емисије GHG на исплатив и економски ефикасан начин, чиме се доприноси постизању нивоа емисија GHG који се научно сматрају неопходним како би се избегле опасне промене климе на глобалном нивоу и неповољни утицаји промене климе.</p>	ДУ	<p>Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.</p>	
1.1	<p>This Directive also provides for the reductions of greenhouse gas emissions to be increased so as to contribute to the levels of reductions that are considered scientifically necessary to avoid dangerous climate change.</p>	3.1	<p>Циљ овог закона је успостављање система како би се смањиле емисије GHG на исплатив и економски ефикасан начин, чиме се доприноси постизању нивоа емисија GHG који се научно сматрају неопходним како би се избегле опасне промене климе на глобалном нивоу и неповољни утицаји промене климе.</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
1.1	<p>This Directive also lays down provisions for assessing and implementing a stricter Community reduction commitment exceeding 20 %, to be applied upon the approval by the Community of an international agreement on climate change leading to greenhouse gas emission reductions exceeding those required in Article 9, as reflected in the 30 % commitment endorsed by the European Council of March 2007.</p>			НП	<p>Одредба којом ће се прописати квантификовани циљ смањења емисија ће бити прописана изменама и допунама Закона о климатским променама. Ова одредба прописује квантификован циљ за ЕУ, како је преузет међународним обавезама и тренутно се не односи на Републику Србију.</p>	
2.1	<p><b>Scope</b> 1. This Directive shall apply to emissions from the activities listed in Annex I and greenhouse gases listed in Annex II.</p>	<p>2.1 2.2  25.3</p>	<p>Одредбе овог закона примењују се на емисије GHG изазване људском активношћу и секторе и системе изложене утицајима климатских промена. GHG из става 1 овог члана су угљендиоксид (CO<sub>2</sub>), метан (CH<sub>4</sub>), азотсубоксид (N<sub>2</sub>O), флуороугљоводоници (HFCs), перфлуороугљеници (PFCs) и сумпорхексафлуорид (SF<sub>6</sub>).</p> <p>Влада прописује врсте активности и гасове из става 1. овог члана за које је потребно прибавити дозволу.</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
2.2	2. This Directive shall apply without prejudice to any requirements pursuant to Directive 96/61/EC.			НП		Не прописује се обавеза, а овакве одредбе нису у складу са домаћом номотехником.
2.3	3. The application of this Directive to the airport of Gibraltar is understood to be without prejudice to the respective legal positions of the Kingdom of Spain and the United Kingdom with regard to the dispute over sovereignty over the territory in which the airport is situated.			НП		Непреносива из разлога што се односи на одређену територију унутар ЕУ.
3.a	<p><b>Definitions</b></p> <p>For the purposes of this Directive the following definitions shall apply:</p> <p>(a) ‘allowance’ means an allowance to emit one tonne of carbon dioxide equivalent during a specified period, which shall be valid only for the purposes of meeting the requirements of this Directive and shall be transferable in accordance with the provisions of this Directive;</p>			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
3.b	(b) ‘emissions’ means the release of greenhouse gases into the atmosphere from sources in an installation or the release from an aircraft performing an aviation activity listed in Annex I of the gases specified in respect of that activity;	5.1.6)	6) емисија GHG из извора јесте испуштање GHG из сектора и категорија у којима долази до сагоревања горива и фугитивних емисија из горива, индустријских процеса, укључујући емисије из постројења и ваздухопловних активности, употребе производа, пољопривреде, и управљања отпадом ближе одређеним прописом;	ПУ		
3.c	(c) ‘greenhouse gases’ means the gases listed in Annex II and other gaseous constituents of the atmosphere, both natural and anthropogenic, that absorb and re-emit infrared radiation;	5.1.4)	4) гасови са ефектом стаклене баште (енг. <i>greenhouse gases</i> ; у даљем тексту: GHG) јесу гасови и други гасовити састојци који се налазе у атмосфери, како природног, тако и антропогеног порекла који апсорбују и поново емитују инфрацрвено зрачење;	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
3.d	(d) 'greenhouse gas emissions permit' means the permit issued in accordance with Articles 5 and 6;	25.1.	Пре почетка рада постројења у којем се обавља активност која доводи до емисије GHG, оператер постројења дужан је да прибави дозволу за емисију GHG (у даљем тексту: дозвола).	ПУ		
3.e	(e) 'installation' means a stationary technical unit where one or more activities listed in Annex I are carried out and any other directly associated activities which have a technical connection with the activities carried out on that site and which could have an effect on emissions and pollution;	5.1.33)	27) постројење јесте стационарна техничка јединица у којој се обавља једна или више активности одређених прописом којим се утврђују врсте активности које доводе до емисије гасова са ефектом стаклене баште, као и свака друга активност која је директно технички повезана са активностима које се обављају на том месту и која може довести до емисија гасова са ефектом стаклене баште и до загађења;	ПУ		
3.f	(f) 'operator' means any person who operates or controls an installation or, where this is provided for in national legislation, to whom decisive economic power over the technical functioning of the installation has been delegated;	5.1.22)	22) оператер постројења јесте правно лице или предузетник које у складу са прописима управља постројењем, контролише га или је овлашћен за доношење привредних одлука у вези са техничким функционисањем постројења;	ПУ		
3.g	(g) 'person' means any natural or legal person;	5.1.22)	22) оператер постројења јесте правно лице или предузетник које у складу са прописима управља постројењем, контролише га или је овлашћен за доношење привредних одлука у вези са техничким функционисањем постројења;	ПУ		У дефиницији из члана 4. став 1. тачка 11) је обједињена дефиниција појмова из члана 3. тачке г. и г. Предметне Директиве.
3.h	(h) 'new entrant' means: — any installation carrying out one or more of the activities indicated in Annex I, which has obtained a greenhouse gas emissions permit for the first time after 30 June 21,			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама.	



a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>— any installation carrying out an activity which is included in the Community scheme pursuant to Article 24(1) or (2) for the first time, or</p> <p>— any installation carrying out one or more of the activities indicated in Annex I or an activity which is included in the Community scheme pursuant to Article 24(1) or (2), which has had a significant extension after 30 June 21, only in so far as this extension is concerned;</p>				Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
3.i	(i) ‘the public’ means one or more persons and, in accordance with national legislation or practice, associations, organisations or groups of persons;	5.1.12)	12) јавност јесте једно или више физичких или правних лица, њихова удружења, организације или групе;	ПУ		
3.j	(j) ‘tonne of carbon dioxide equivalent’ means one metric tonne of carbon dioxide (CO <sub>2</sub> ) or an amount of any other greenhouse gas listed in Annex II with an equivalent global-warming potential;			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
3.k	(k) ‘Annex I Party’ means a Party listed in Annex I to the United Nations Framework Convention on Climate Change (UNFCCC) that has ratified the Kyoto Protocol as specified in Article 1(7) of the Kyoto Protocol;			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона. Такође, Република Србија није чланица Анекса I	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					Кјото протокола.	
3.1	(l) 'project activity' means a project activity approved by one or more Annex I Parties in accordance with Article 6 or Article 12 of the Kyoto Protocol and the decisions adopted pursuant to the UNFCCC or the Kyoto Protocol;			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона. Такође, Република Србија није чланица Анекса I Кјото протокола.	
3.m	(m) 'emission reduction unit' or 'ERU' means a unit issued pursuant to Article 6 of the Kyoto Protocol and the decisions adopted pursuant to the UNFCCC or the Kyoto Protocol;			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона. Такође, Република Србија није чланица Анекса I Кјото протокола.	
3.n	(n) 'certified emission reduction' or 'CER' means a unit issued pursuant to Article 12 of the Kyoto Protocol and the decisions adopted pursuant to the UNFCCC or the Kyoto Protocol;			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					Закона. Такође, Република Србија није чланица Анекса I Кјото протокола.	
3.o	(o) 'aircraft operator' means the person who operates an aircraft at the time it performs an aviation activity listed in Annex I or, where that person is not known or is not identified by the owner of the aircraft, the owner of the aircraft;	5.1.1)	1) оператер ваздухоплова јесте свако физичко или правно лице које обавља ваздухопловне активности или власник ваздухоплова, ако идентитет тог лица није познат или га власник ваздухоплова није навео;	ПУ		
3.p	(p) 'commercial air transport operator' means an operator that, for remuneration, provides scheduled or non-scheduled air transport services to the public for the carriage of passengers, freight or mail;			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се детаљно област авио саобраћаја, односно емисија из ове активности. Потпуна усклађеност биће постигнута доношењем подзаконског прописа на основу овог Закона а којим ће се уредити специфичности које се односе само на активности ваздушног саобраћаја.	
3.q	(q) 'administering Member State' means the Member State responsible for administering the Community scheme in respect of an aircraft operator in accordance with Article 18a;			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
3.r	(r) 'attributed aviation emissions' means emissions from all flights falling within the aviation activities listed in Annex I which depart from an aerodrome situated in the territory of a Member State and those which arrive in such an aerodrome from a third			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се детаљно област авио саобраћаја, односно емисија из ове активности. Потпуна	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	country;				усклађеност биће постигнута доношењем подзаконског прописа на основу овог Закона а којим ће се уредити специфичности које се односе само на активности ваздушног саобраћаја.	
3.s	(s) 'historical aviation emissions' means the mean average of the annual emissions in the calendar years 2004, 2005 and 2006 from aircraft performing an aviation activity listed in Annex I;			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се детаљно област авио саобраћаја, односно емисија из ове активности. Потпуна усклађеност биће постигнута доношењем подзаконског прописа на основу овог Закона а којим ће се уредити специфичности које се односе само на активности ваздушног саобраћаја.	
3.t	(t) 'combustion' means any oxidation of fuels, regardless of the way in which the heat, electrical or mechanical energy produced by this process is used, and any other directly associated activities, including waste gas scrubbing;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута доношењем подзаконског прописа на основу овог Закона а које се односе на мониторинг и извештавање о емисијама гасова са ефектом стаклене баште.	
3.u	(u) 'electricity generator' means an installation that, on or after 1 January 2005, has produced electricity for sale to third parties, and in which no activity listed in Annex I is carried out other than the 'combustion of fuels'.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
3a	<b>Scope</b> The provisions of this Chapter shall apply to the allocation and issue of allowances in respect of aviation activities listed in Annex I.			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
3b	<p><b>Aviation activities</b> By 2 August 2009, the Commission shall, in accordance with the regulatory procedure referred to in Article 23(2), develop guidelines on the detailed interpretation of the aviation activities listed in Annex I.</p>			НП		Не прописује се обавеза државама, већ обавеза Европске Комисије.
3c.1	<p><b>Total quantity of allowances for aviation</b> 1. For the period from 1 January 22 to 31 December 22, the total quantity of allowances to be allocated to aircraft operators shall be equivalent to 97 % of the historical aviation emissions.</p>			НП		Ова обавеза се односила на државне чланице у одређеном временском периоду који је прошао.
3c.2	<p>2. For the period referred to in ►M4 Article 13(1) ◀ beginning on 1 January 23, and, in the absence of any amendments following the review referred to in Article 30(4), for each subsequent period, the total quantity of allowances to be allocated to aircraft operators shall be equivalent to 95 % of the historical aviation emissions multiplied by the number of years in the period.</p> <p>This percentage may be reviewed as part of the general review of this Directive.</p>			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
3c.3	<p>3. The Commission shall review the total quantity of allowances to be allocated to aircraft operators in accordance with Article 30(4).</p>			НП		Не прописује се обавеза државама, већ обавеза Европске Комисије.

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
3c.4	4. By 2 August 2009, the Commission shall decide on the historical aviation emissions, based on best available data, including estimates based on actual traffic information. That decision shall be considered within the Committee referred to in Article 23(1).			НП		Не прописује се обавеза државама, већ обавеза Европске Комисије.
3d.1	<p><b>Method of allocation of allowances for aviation through auctioning</b></p> <p>1. In the period referred to in Article 3c(1), 15 % of allowances shall be auctioned.</p>			НП		Ова обавеза се односила на државне чланице у одређеном временском периоду који је прошао.
3d.2	2. From 1 January 23, 15 % of allowances shall be auctioned. This percentage may be increased as part of the general review of this Directive.			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
3d.3	3. A Regulation shall be adopted containing detailed provisions for the auctioning by Member States of allowances not required to be issued free of charge in accordance with paragraphs 1 and 2 of this Article or Article 3f(8). The number of allowances to be auctioned in each period by each Member State shall be proportionate to its share of the total attributed aviation emissions for all Member States for the reference year reported pursuant to Article 14(3) and verified pursuant to Article 15. For the period referred to in Article 3c(1), the reference year shall be 20 and for each subsequent period referred to in Article 3c the reference year shall be the calendar year ending 24 months before the start of the period to which the			НП		Не прописује се обавеза држави, већ Комисији.

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>auction relates.</p> <p>That Regulation, designed to amend non-essential elements of this Directive by supplementing it, shall be adopted in accordance with the regulatory procedure with scrutiny referred to in Article 23(3).</p>					
3d.4	<p>4. It shall be for Member States to determine the use to be made of revenues generated from the auctioning of allowances. Those revenues should be used to tackle climate change in the EU and third countries, inter alia, to reduce greenhouse gas emissions, to adapt to the impacts of climate change in the EU and third countries, especially developing countries, to fund research and development for mitigation and adaptation, including in particular in the fields of aeronautics and air transport, to reduce emissions through low-emission transport and to cover the cost of administering the Community scheme. The proceeds of auctioning should also be used to fund contributions to the Global Energy Efficiency and Renewable Energy Fund, and measures to avoid deforestation.</p> <p>Member States shall inform the Commission of actions taken pursuant to this paragraph.</p>			НУ	<p>Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.</p>	
3d.5	<p>5. Information provided to the Commission pursuant to this Directive does not free Member States from the notification obligation laid down in Article 88(3) of the Treaty.</p>			НП		<p>Говори о генералном принципу у извештавању.</p>
3e.1	<p><b>Allocation and issue of allowances to aircraft operators</b></p> <p>1. For each period referred to in Article 3c, each aircraft operator may apply for an allocation of allowances that are to be allocated free of charge. An application may be made by submitting to the</p>			НУ	<p>Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама.</p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	competent authority in the administering Member State verified tonne-kilometre data for the aviation activities listed in Annex I performed by that aircraft operator for the monitoring year. For the purposes of this Article, the monitoring year shall be the calendar year ending 24 months before the start of the period to which it relates in accordance with Annexes IV and V or, in relation to the period referred to in Article 3c(1), 20. Any application shall be made at least 21 months before the start of the period to which it relates or, in relation to the period referred to in Article 3c(1), by 31 March 21.				Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
3e.2	2. At least 18 months before the start of the period to which the application relates or, in relation to the period referred to in Article 3c(1), by 30 June 21, Member States shall submit applications received under paragraph 1 to the Commission.			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
3e.3	3. At least 15 months before the start of each period referred to in Article 3c(2) or, in relation to the period referred to in Article 3c(1), by 30 September 21, the Commission shall calculate and adopt a decision setting out:			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
3e.3.a	(a) the total quantity of allowances to be allocated for that period in accordance with Article 3c;			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
3e.3.b	(b) the number of allowances to be auctioned in that period in accordance with Article 3d;			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
3e.3.c	(c) the number of allowances in the special reserve for aircraft operators in that period in accordance with			НП		Прописује обавезу Европске



a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	Article 3f(1);					Комисије.
3e.3.d	(d) the number of allowances to be allocated free of charge in that period by subtracting the number of allowances referred to in points (b) and (c) from the total quantity of allowances decided upon under point (a); and			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
3e.3.e	(e) the benchmark to be used to allocate allowances free of charge to aircraft operators whose applications were submitted to the Commission in accordance with paragraph 2.  The benchmark referred to in point (e), expressed as allowances per tonne-kilometre, shall be calculated by dividing the number of allowances referred to in point (d) by the sum of the tonne-kilometre data included in applications submitted to the Commission in accordance with paragraph 2.			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
3e.4	4. Within three months from the date on which the Commission adopts a decision under paragraph 3, each administering Member State shall calculate and publish:			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
3e.4.a	(a) the total allocation of allowances for the period to each aircraft operator whose application it submitted to the Commission in accordance with paragraph 2, calculated by multiplying the tonne-kilometre data included in the application by the benchmark referred to in paragraph 3(e); and			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					Закона.	
3e.4.b	(b) the allocation of allowances to each aircraft operator for each year, which shall be determined by dividing its total allocation of allowances for the period calculated under point (a) by the number of years in the period for which that aircraft operator is performing an aviation activity listed in Annex I.			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
3e.5	5. By 28 February 22 and by 28 February of each subsequent year, the competent authority of the administering Member State shall issue to each aircraft operator the number of allowances allocated to that aircraft operator for that year under this Article or Article 3f.			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
3f.1	<p><b>Special reserve for certain aircraft operators</b></p> <p>1. In each period referred to in Article 3c(2), 3 % of the total quantity of allowances to be allocated shall be set aside in a special reserve for aircraft operators:</p>			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
3f.1.a	(a) who start performing an aviation activity falling within Annex I after the monitoring year for which			НУ	Нацртом Закона о климатским	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	tonne-kilometre data was submitted under Article 3e(1) in respect of a period referred to in Article 3c(2); or				променема не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
3f.1.b	(b) whose tonne-kilometre data increases by an average of more than 18 % annually between the monitoring year for which tonne-kilometre data was submitted under Article 3e(1) in respect of a period referred to in Article 3c(2) and the second calendar year of that period;  and whose activity under point (a), or additional activity under point (b), is not in whole or in part a continuation of an aviation activity previously performed by another aircraft operator.			НУ	Нацртом Закона о климатским променема не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
3f.2	2. An aircraft operator who is eligible under paragraph 1 may apply for a free allocation of allowances from the special reserve by making an application to the competent authority of its administering Member State. Any application shall be made by 30 June in the third year of the period referred to in Article 3c(2) to which it relates.  An allocation to an aircraft operator under paragraph 1(b) shall not exceed 1 000 000 allowances.			НУ	Нацртом Закона о климатским променема не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
3f.1.3.a	3. An application under paragraph 2 shall:  (a) include verified tonne-kilometre data in accordance with Annexes IV and V for the aviation activities listed in Annex I performed by the aircraft			НУ	Нацртом Закона о климатским променема не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	operator in the second calendar year of the period referred to in Article 3c(2) to which the application relates;				који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
3f.1.3.b	(b) provide evidence that the criteria for eligibility under paragraph 1 are fulfilled; and			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
3f.1.3.c	(c) in the case of aircraft operators falling within paragraph 1(b), state:			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
3f.1.3.c.i	(i) the percentage increase in tonne-kilometres performed by that aircraft operator between the monitoring year for which tonne-kilometre data was submitted under Article 3e(1) in respect of a period referred to in Article 3c(2) and the second calendar year of that period;			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					изменама и допунама овог Закона.	
3f.1.3.c.ii	(ii) the absolute growth in tonne-kilometres performed by that aircraft operator between the monitoring year for which tonne-kilometre data was submitted under Article 3e(1) in respect of a period referred to in Article 3c(2) and the second calendar year of that period; and			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
3f.1.3.c.iii	(iii) the absolute growth in tonne-kilometres performed by that aircraft operator between the monitoring year for which tonne-kilometre data was submitted under Article 3e(1) in respect of a period referred to in Article 3c(2) and the second calendar year of that period which exceeds the percentage specified in paragraph 1(b).			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
3f.1.4	4. No later than six months from the deadline for making an application under paragraph 2, Member States shall submit applications received under that paragraph to the Commission.			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
3f.1.5	<p>5. No later than 12 months from the deadline for making an application under paragraph 2, the Commission shall decide on the benchmark to be used to allocate allowances free of charge to aircraft operators whose applications were submitted to the Commission in accordance with paragraph 4.</p> <p>Subject to paragraph 6, the benchmark shall be calculated by dividing the number of the allowances in the special reserve by the sum of:</p>			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
3f.1.5.a	(a) the tonne-kilometre data for aircraft operators falling within paragraph 1(a) included in applications submitted to the Commission in accordance with paragraphs 3(a) and 4; and			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
3f.1.5.b	(b) the absolute growth in tonne-kilometres exceeding the percentage specified in paragraph 1(b) for aircraft operators falling within paragraph 1(b) included in applications submitted to the Commission in accordance with paragraphs 3(c)(iii) and 4.			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
3f.1.6	6. The benchmark referred to in paragraph 5 shall not result in an annual allocation per tonne-kilometre greater than the annual allocation per tonne-kilometre to aircraft operators under Article 3e(4).			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
3f.1.7	7. Within three months from the date on which the Commission adopts a decision under paragraph 5, each administering Member State shall calculate and publish:			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	Рок дат за извршење свих обавеза из члана Уредбе 3.f.1.7. је истекао.
3f.1.7.a	(a) the allocation of allowances from the special reserve to each aircraft operator whose application it submitted to the Commission in accordance with			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом	Рок дат за извршење свих обавеза из члана

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	paragraph 4. This allocation shall be calculated by multiplying the benchmark referred to in paragraph 5 by:				се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	Уредбе 3.f.1.7. је истекао.
3f.1.7.a.i	(i) in the case of an aircraft operator falling within paragraph 1(a), the tonne-kilometre data included in the application submitted to the Commission under paragraphs 3(a) and 4;			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	Рок дат за извршење свих обавеза из члана Уредбе 3.f.1.7. је истекао.
3f.1.7.a.ii	(ii) in the case of an aircraft operator falling within paragraph 1(b), the absolute growth in tonne-kilometres exceeding the percentage specified in paragraph 1(b) included in the application submitted to the Commission under paragraphs 3(c)(iii) and 4; and			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	Рок дат за извршење свих обавеза из члана Уредбе 3.f.1.7. је истекао.
3f.1.7.b	(b) the allocation of allowances to each aircraft operator for each year, which shall be determined by dividing its allocation of allowances under point (a) by the number of full calendar years remaining in the period referred to in Article 3c(2) to which the allocation relates.			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама.	Рок дат за извршење свих обавеза из члана Уредбе 3.f.1.7. је истекао.

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
3f.1.8	8. Any unallocated allowances in the special reserve shall be auctioned by Member States.			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
3f.1.9	9. The Commission may establish detailed rules on the operation of the special reserve under this Article, including the assessment of compliance with eligibility criteria under paragraph 1. Those measures, designed to amend non-essential elements of this Directive by supplementing it, shall be adopted in accordance with the regulatory procedure with scrutiny referred to in Article 23(3).			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
3g	<b>Monitoring and reporting plans</b> The administering Member State shall ensure that each aircraft operator submits to the competent authority in that Member State a monitoring plan setting out measures to monitor and report emissions and tonne-kilometre data for the purpose of an application under Article 3e and that such plans are approved by the competent authority in accordance with ► M4 the regulation referred to in Article 14 ◀ .			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
3h	<b>Scope</b> The provisions of this Chapter shall apply to greenhouse gas emissions permits and the allocation			НП		Уређује садржину поглавља Уредбе ЕУ, не прописује



a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	and issue of allowances in respect of activities listed in Annex I other than aviation activities.					обавезе за државе.
4	<p><b>Greenhouse gas emissions permits</b></p> <p>Member States shall ensure that, from 1 January 2005, no installation carries out any activity listed in Annex I resulting in emissions specified in relation to that activity unless its operator holds a permit issued by a competent authority in accordance with Articles 5 and 6, or the installation is excluded from the Community scheme pursuant to Article 27. This shall also apply to installations opted in under Article 24.</p>	25.1	Пре почетка рада постројења у којем се обавља активност која доводи до емисије GHG, оператер постројења дужан је да прибави дозволу за емисију GHG (у даљем тексту: дозвола).	ДУ	Примена закона почиње 8 дана од дана објављивања у Службеном гласнику, тако да рок дат предметном директивом не може бити примењив.	
5.a	<p><b>Applications for greenhouse gas emissions permits</b></p> <p>An application to the competent authority for a greenhouse gas emissions permit shall include a description of:</p> <p>(a) the installation and its activities including the technology used;</p>	26.1. 26.2. 2)	Оператер постројења подноси Министарству захтев за издавање дозволе. Захтев из става 1. овог члана садржи: 2) опис и локацију постројења и активности које се обављају у постројењу, укључујући технологије које се користе;	ПУ		
5.b	(b) the raw and auxiliary materials, the use of which is likely to lead to emissions of gases listed in Annex I;	26.2.3)	3) податке о сировинама и другим материјалима чија употреба може да доведе до емисије GHG;	ПУ		
5.c	(c) the sources of emissions of gases listed in Annex I from the installation; and	26.2.4)	4) податке о врсти и извору емисија GHG;	ПУ		
5.d	<p>(d) the measures planned to monitor and report emissions in accordance with the regulation referred to in Article 14.</p> <p>The application shall also include a non-technical summary of the details referred to in the first subparagraph.</p>	26.3. 26.2.5)	Оператер постројења дужан је да уз захтев из става 1. овог члана достави и план мониторинга емисија GHG из постројења (у даљем тексту: план мониторинга) у два примерка. 5) нетехнички резиме података који се односи на податке из тач. 1) до 4) овог става.	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
6.1.1	<p><b>Conditions for and contents of the greenhouse gas emissions permit</b></p> <p>1. The competent authority shall issue a greenhouse gas emissions permit granting authorisation to emit greenhouse gases from all or part of an installation if it is satisfied that the operator is capable of monitoring and reporting emissions.</p>	28.2	Агенција оцењује достављени план мониторинга и у року од највише два месеца од дана пријема докумената из става 1. овог члана доставља Министарству извештај који садржи оцену да ли је план мониторинга израђен у складу са прописима и да ли је оператер постројења у стању да обезбеди мониторинг и извештавање о емисијама GHG у складу са овим законом.	ПУ		
6.1.2	A greenhouse gas emissions permit may cover one or more installations on the same site operated by the same operator.	29.4	Дозвола се издаје за постројење или део постројења, а може се издати и јединствена дозвола за више постројења ако се налазе на истој локацији и њима управља исти оператер постројења.	ПУ		
6.1.3	The competent authority shall, at least every five years, review the greenhouse gas emissions permit and make any amendments as are appropriate.	30.	Министарство по службеној дужности сваких пет година поново разматра издату дозволу и по потреби врши измене и допуне исте.	ПУ		
6.2	2. Greenhouse gas emissions permits shall contain the following:	29.2	Дозвола садржи:	ПУ		
6.2.a	(a) the name and address of the operator;	29.2.1)	1) назив и адресу оператера постројења, као и адресу постројења;	ПУ		
6.2.b	(b) a description of the activities and emissions from the installation;	29.2.2)	9) опис активности и емисија GHG из постројења;	ПУ		
6.2.c	(c) a monitoring plan that fulfils the requirements under the regulation referred to in Article 14. Member States may allow operators to update monitoring plans without changing the permit. Operators shall submit any updated monitoring plans to the competent authority for approval;	29.3 31.3.	План мониторинга са пратећом документацијом саставни је део дозволе.  Уз захтев из става 2. овог члана оператер постројења доставља и измењени план мониторинга, ако је Министарство проценило да	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			је и то потребно.			
6.2.d	(d) reporting requirements; and	29.2.4)	4) обавезу достављања верификованог извештаја о емисијама GHG.	ПУ		
6.2.e	(e) an obligation to surrender allowances, other than allowances issued under Chapter II, equal to the total emissions of the installation in each calendar year, as verified in accordance with Article 15, within four months following the end of that year.			НУ	Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама, не и о трговини емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
7	<p><b>Changes relating to installations</b></p> <p>The operator shall inform the competent authority of any planned changes to the nature or functioning of the installation, or any extension or significant reduction of its capacity, which may require updating the greenhouse gas emissions permit. Where appropriate, the competent authority shall update the permit. Where there is a change in the identity of the installation's operator, the competent authority shall update the permit to include the name and address of the new operator.</p>	31.1 31.2. 31.7. 31.8.	<p>Оператер постројења обавештава Министарство о свакој намераваној промени врсте активности и начина рада постројења, или о сваком проширењу или смањењу капацитета постројења.</p> <p>Министарство процењује промене из става 1. овог члана и ако утврди да су промене такве да утичу на дозволу, у року од 30 дана од дана пријема обавештења, захтева од оператера постројења да у одређеном року поднесе захтев за измену дозволе.</p> <p>Оператер постројења обавештава Министарство и о свакој намераваној промени оператера односно података о оператеру.</p> <p>Ако Министарство добије обавештење из става 7. овог члана, измениће дозволу у року од 30 дана од дана пријема обавештења.</p>	ПУ		
8	<p><b>Coordination with Directive 96/61/EC</b></p> <p>Member States shall take the necessary measures to ensure that, where installations carry out activities that</p>			НП		Пропсијује обавезу координације два управна поступка

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	are included in Annex I to Directive 96/61/EC, the conditions of, and procedure for, the issue of a greenhouse gas emissions permit are coordinated with those for the permit provided for in that Directive. The requirements of Articles 5, 6 and 7 of this Directive may be integrated into the procedures provided for in Directive 96/61/EC.					које води исти орган, и такође прописује могућност, не обавезу.
9	<p><b>Community-wide quantity of allowances</b></p> <p>The Community-wide quantity of allowances issued each year starting in 23 shall decrease in a linear manner beginning from the mid-point of the period from 2008 to 22. The quantity shall decrease by a linear factor of 1,74 % compared to the average annual total quantity of allowances issued by Member States in accordance with the Commission Decisions on their national allocation plans for the period from 2008 to 22. ► A1 The Community-wide quantity of allowances will be increased as a result of Croatia's accession only by the quantity of allowances that Croatia shall auction pursuant to Article 10(1). ◀</p> <p>The Commission shall, by 30 June 20, publish the absolute Community-wide quantity of allowances for 23, based on the total quantities of allowances issued or to be issued by the Member States in accordance with the Commission Decisions on their national allocation plans for the period from 2008 to 22.</p> <p>The Commission shall review the linear factor and submit a proposal, where appropriate, to the European Parliament and to the Council as from 2020, with a view to the adoption of a decision by 2025.</p>			НП		Не прописује се обавеза државама, већ обавеза Европске Комисије.
9a.1	<p><b>Adjustment of the Community-wide quantity of allowances</b></p> <p>1. In respect of installations that were included in the Community scheme during the period from 2008 to 22 pursuant to Article 24(1), the quantity of allowances to be issued from 1 January 23 shall be adjusted to reflect the average annual quantity of</p>			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	allowances issued in respect of those installations during the period of their inclusion, adjusted by the linear factor referred to in Article 9.					
9a.2	<p>2. In respect of installations carrying out activities listed in Annex I, which are only included in the Community scheme from 23 onwards, Member States shall ensure that the operators of such installations submit to the relevant competent authority duly substantiated and independently verified emissions data in order for them to be taken into account for the adjustment of the Community-wide quantity of allowances to be issued.</p> <p>Any such data shall be submitted, by 30 April 20, to the relevant competent authority in accordance with the provisions adopted pursuant to Article 14(1).</p> <p>If the data submitted are duly substantiated, the competent authority shall notify the Commission thereof by 30 June 20 and the quantity of allowances to be issued, adjusted by the linear factor referred to in Article 9, shall be adjusted accordingly. In the case of installations emitting greenhouse gases other than CO<sub>2</sub>, the competent authority may notify a lower amount of emissions according to the emission reduction potential of those installations.</p>			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
9a.3	3. The Commission shall publish the adjusted quantities referred to in paragraphs 1 and 2 by 30 September 20.			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
9a.4	4. In respect of installations which are excluded from the Community scheme in accordance with Article 27, the Community-wide quantity of allowances to be issued from 1 January 23 shall be adjusted downwards to reflect the average annual verified emissions of those installations in the period from 2008 to 20, adjusted by the linear factor referred to in Article 9.			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
10.1	<p><b>Auctioning of allowances</b></p> <p>1. From 29 onwards, Member States shall auction all allowances that are not allocated free of charge in</p>			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	accordance with Articles 10a and 10c and are not placed in the market stability reserve established by Decision (EU) 25/1814 of the European Parliament and of the Council ( 13 ).				трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
10.1a	1a. Where the volume of allowances to be auctioned by Member States in the last year of each period referred to in Article 13(1) of this Directive exceeds by more than 30 % the expected average auction volume for the first two years of the following period before application of Article 1(5) of Decision (EU) 25/1814, two thirds of the difference between the volumes shall be deducted from the auction volumes in the last year of the period and added in equal instalments to the volumes to be auctioned by Member States in the first two years of the following period.			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
10.2	2. The total quantity of allowances to be auctioned by each Member State shall be composed as follows:			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
10.2.a	(a) 88 % of the total quantity of allowances to be auctioned being distributed amongst Member States in shares that are identical to the share of verified emissions under the Community scheme for 2005 or the average of the period from 2005 to 2007, whichever one is the highest, of the Member State			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	concerned;				који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
10.2.b	(b) 10 % of the total quantity of allowances to be auctioned being distributed amongst certain Member States for the purpose of solidarity and growth within the Community, thereby increasing the amount of allowances that those Member States auction under point (a) by the percentages specified in Annex IIa; and			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
10.2.c	(c) 2 % of the total quantity of allowances to be auctioned being distributed amongst Member States the greenhouse gas emissions of which were, in 2005, at least 20 % below their emissions in the base year applicable to them under the Kyoto Protocol. The distribution of this percentage amongst the Member States concerned is set out in Annex IIb.  For the purposes of point (a), in respect of Member States which did not participate in the Community scheme in 2005, their share shall be calculated using their verified emissions under the Community scheme in 2007.  If necessary, the percentages referred to in points (b) and (c) shall be adapted in a proportional manner to ensure that the distribution is 10 % and 2 % respectively.			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
10.3	3. Member States shall determine the use of revenues generated from the auctioning of allowances. At least 50 % of the revenues generated from the auctioning of allowances referred to in paragraph 2, including all			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	revenues from the auctioning referred to in paragraph 2, points (b) and (c), or the equivalent in financial value of these revenues, should be used for one or more of the following:				се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
10.3.a	(a) to reduce greenhouse gas emissions, including by contributing to the Global Energy Efficiency and Renewable Energy Fund and to the Adaptation Fund as made operational by the Poznan Conference on Climate Change (COP 14 and COP/MOP 4), to adapt to the impacts of climate change and to fund research and development as well as demonstration projects for reducing emissions and for adaptation to climate change, including participation in initiatives within the framework of the European Strategic Energy Technology Plan and the European Technology Platforms;			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
10.3.b	(b) to develop renewable energies to meet the commitment of the Community to using 20 % renewable energies by 2020, as well as to develop other technologies contributing to the transition to a safe and sustainable low-carbon economy and to help meet the commitment of the Community to increase energy efficiency by 20 % by 2020;			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
10.3.c	(c) measures to avoid deforestation and increase afforestation and reforestation in developing countries that have ratified the international agreement on climate change, to transfer technologies and to facilitate adaptation to the adverse effects of climate change in these countries;			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама.	



a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
10.3.d	(d) forestry sequestration in the Community;			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
10.3.e	(e) the environmentally safe capture and geological storage of CO <sub>2</sub> , in particular from solid fossil fuel power stations and a range of industrial sectors and subsectors, including in third countries;			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
10.3.f	(f) to encourage a shift to low-emission and public forms of transport;			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					Закона.	
10.3.g	(g) to finance research and development in energy efficiency and clean technologies in the sectors covered by this Directive;			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
10.3.h	(h) measures intended to increase energy efficiency and insulation or to provide financial support in order to address social aspects in lower and middle income households;			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
10.3.i	(i) to cover administrative expenses of the management of the Community scheme.  Member States shall be deemed to have fulfilled the provisions of this paragraph if they have in place and implement fiscal or financial support policies, including in particular in developing countries, or domestic regulatory policies, which leverage financial support, established for the purposes set out in the first subparagraph and which have a value equivalent to at least 50 % of the revenues generated from the auctioning of allowances referred to in paragraph 2, including all revenues from the auctioning referred to in paragraph 2, points (b) and (c).			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	Member States shall inform the Commission as to the use of revenues and the actions taken pursuant to this paragraph in their reports submitted under Decision No 280/2004/EC.					
10.4	<p>4. By 30 June 20, the Commission shall adopt a regulation on timing, administration and other aspects of auctioning to ensure that it is conducted in an open, transparent, harmonised and non-discriminatory manner. To this end, the process should be predictable, in particular as regards the timing and sequencing of auctions and the estimated volumes of allowances to be made available. ►M5 Where an assessment shows for the individual industrial sectors that no significant impact on sectors or subsectors exposed to a significant risk of carbon leakage is to be expected, the Commission may, in exceptional circumstances, adapt the timetable for the period referred to in Article 13(1) beginning on 1 January 23 so as to ensure the orderly functioning of the market. The Commission shall make no more than one such adaptation for a maximum number of 900 million allowances. ◀</p> <p>Auctions shall be designed to ensure that:</p>			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
10.4.a	(a) operators, and in particular any SMEs covered by the Community scheme, have full, fair and equitable access;			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
10.4.b	(b) all participants have access to the same information at the same time and that participants do not undermine the operation of the auction;			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
10.4.c	(c) the organisation and participation in auctions is cost-efficient and undue administrative costs are avoided; and			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
10.4.d	(d) access to allowances is granted for small emitters.			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
10.4	That measure, designed to amend non-essential elements of this Directive by supplementing it, shall be adopted in accordance with the regulatory procedure with scrutiny referred to in Article 23(3).			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
10.4	Member States shall report on the proper implementation of the auctioning rules for each auction, in particular with respect to fair and open access, transparency, price formation and technical and operational aspects. These reports shall be submitted within one month of the auction concerned and shall be published on the Commission's website.			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
10.5	5. The Commission shall monitor the functioning of the European carbon market. Each year, it shall submit a report to the European Parliament and to the Council on the functioning of the carbon market including the implementation of the auctions, liquidity and the volumes traded. If necessary, Member States shall ensure that any relevant information is submitted to the Commission at least two months before the Commission adopts the report.			НП		Прописује обавезу Европске Комисије
10a.1	Article 10a  Transitional Community-wide rules for harmonised free allocation  1. By 31 December 20, the Commission shall adopt Community-wide and fully-harmonised implementing measures for the allocation of the allowances referred to in paragraphs 4, 5, 7 and 12, including any necessary provisions for a harmonised application of			НП		Прописује обавезу Европске Комисије

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>paragraph 19.</p> <p>Those measures, designed to amend non-essential elements of this Directive by supplementing it, shall be adopted in accordance with the regulatory procedure with scrutiny referred to in Article 23(3).</p> <p>The measures referred to in the first subparagraph shall, to the extent feasible, determine Community-wide ex-ante benchmarks so as to ensure that allocation takes place in a manner that provides incentives for reductions in greenhouse gas emissions and energy efficient techniques, by taking account of the most efficient techniques, substitutes, alternative production processes, high efficiency cogeneration, efficient energy recovery of waste gases, use of biomass and capture and storage of CO<sub>2</sub>, where such facilities are available, and shall not provide incentives to increase emissions. No free allocation shall be made in respect of any electricity production, except for cases falling within Article 10c and electricity produced from waste gases.</p> <p>For each sector and subsector, in principle, the benchmark shall be calculated for products rather than for inputs, in order to maximise greenhouse gas emissions reductions and energy efficiency savings throughout each production process of the sector or the subsector concerned.</p> <p>In defining the principles for setting ex-ante benchmarks in individual sectors and subsectors, the Commission shall consult the relevant stakeholders, including the sectors and subsectors concerned.</p> <p>The Commission shall, upon the approval by the Community of an international agreement on climate change leading to mandatory reductions of greenhouse gas emissions comparable to those of the Community, review those measures to provide that free allocation is only to take place where this is fully justified in the</p>					

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	light of that agreement.					
10a.2	<p>2. In defining the principles for setting ex-ante benchmarks in individual sectors or subsectors, the starting point shall be the average performance of the 10 % most efficient installations in a sector or subsector in the Community in the years 2007-2008. The Commission shall consult the relevant stakeholders, including the sectors and subsectors concerned.</p> <p>The regulations pursuant to Articles 14 and 15 shall provide for harmonised rules on monitoring, reporting and verification of production-related greenhouse gas emissions with a view to determining the ex-ante benchmarks.</p>			НП		Прописује обавезу Европске Комисије
10a.3	3. Subject to paragraphs 4 and 8, and notwithstanding Article 10c, no free allocation shall be given to electricity generators, to installations for the capture of CO <sub>2</sub> , to pipelines for transport of CO <sub>2</sub> or to CO <sub>2</sub> storage sites.			НП		Прописује обавезу Европске Комисије
10a.4	4. Free allocation shall be given to district heating as well as to high efficiency cogeneration, as defined by Directive 2004/8/EC, for economically justifiable demand, in respect of the production of heating or cooling. In each year subsequent to 23, the total allocation to such installations in respect of the production of that heat shall be adjusted by the linear factor referred to in Article 9.			НП		Прописује обавезу Европске Комисије
10a.5	5. The maximum annual amount of allowances that is the basis for calculating allocations to installations which are not covered by paragraph 3 and are not new entrants shall not exceed the sum of:			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
10a.5.a	(a) the annual Community-wide total quantity, as determined pursuant to Article 9, multiplied by the share of emissions from installations not covered by paragraph 3 in the total average verified emissions, in the period from 2005 to 2007, from installations covered by the Community scheme in the period from 2008 to 22; and			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
10a.5.b	<p>(b) the total average annual verified emissions from installations in the period from 2005 to 2007 which are only included in the Community scheme from 23 onwards and are not covered by paragraph 3, adjusted by the linear factor, as referred to in Article 9.</p> <p>A uniform cross-sectoral correction factor shall be applied if necessary.</p>			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
10a.6	<p>6. Member States may also adopt financial measures in favour of sectors or subsectors determined to be exposed to a significant risk of carbon leakage due to costs relating to greenhouse gas emissions passed on in electricity prices, in order to compensate for those costs and where such financial measures are in accordance with state aid rules applicable and to be adopted in this area.</p> <p>Those measures shall be based on ex-ante benchmarks of the indirect emissions of CO<sub>2</sub> per unit of production. The ex-ante benchmarks shall be calculated for a given sector or subsector as the product of the electricity consumption per unit of production corresponding to the most efficient available technologies and of the CO<sub>2</sub> emissions of the relevant European electricity production mix.</p>			НУ	<p>Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.</p>	
10a.7	<p>7. Five percent of the Community-wide quantity of allowances determined in accordance with Articles 9 and 9a over the period from 23 to 2020 shall be set aside for new entrants, as the maximum that may be allocated to new entrants in accordance with the rules adopted pursuant to paragraph 1 of this Article. Allowances in this Community-wide reserve that are neither allocated to new entrants nor used pursuant to paragraph 8, 9 or 10 of this Article over the period from 23 to 2020 shall be auctioned by the Member States, taking into account the level to which installations in Member States have benefited from this reserve, in accordance with Article 10(2) and, for detailed arrangements and timing, Article 10(4), and the relevant implementing provisions.</p>			НУ	<p>Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.</p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>Allocations shall be adjusted by the linear factor referred to in Article 9.</p> <p>No free allocation shall be made in respect of any electricity production by new entrants.</p> <p>By 31 December 20, the Commission shall adopt harmonised rules for the application of the definition of 'new entrant', in particular in relation to the definition of 'significant extensions'.</p> <p>Those measures, designed to amend non-essential elements of this Directive by supplementing it, shall be adopted in accordance with the regulatory procedure with scrutiny referred to in Article 23(3).</p>					
10a.8	<p>8. Up to 300 million allowances in the new entrants' reserve shall be available until 31 December 25 to help stimulate the construction and operation of up to 12 commercial demonstration projects that aim at the environmentally safe capture and geological storage (CCS) of CO<sub>2</sub> as well as demonstration projects of innovative renewable energy technologies, in the territory of the Union.</p> <p>The allowances shall be made available for support for demonstration projects that provide for the development, in geographically balanced locations, of a wide range of CCS and innovative renewable energy technologies that are not yet commercially viable. Their award shall be dependent upon the verified avoidance of CO<sub>2</sub> emissions.</p> <p>Projects shall be selected on the basis of objective and transparent criteria that include requirements for knowledge-sharing. Those criteria and the measures shall be adopted in accordance with the regulatory procedure with scrutiny referred to in Article 23(3), and shall be made available to the public.</p> <p>Allowances shall be set aside for the projects that</p>			НП		Истекао је рок ове обавезе.



a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	meet the criteria referred to in the third subparagraph. Support for these projects shall be given via Member States and shall be complementary to substantial co-financing by the operator of the installation. They could also be co-financed by the Member State concerned, as well as by other instruments. No project shall receive support via the mechanism under this paragraph that exceeds 15 % of the total number of allowances available for this purpose. These allowances shall be taken into account under paragraph 7.					
10a.9	9. Lithuania, which, pursuant to Article 1 of Protocol No 4 on the Ignalina nuclear power plant in Lithuania, annexed to the 2003 Act of Accession, has committed to the closure of unit 2 of the Ignalina Nuclear Power Plant by 31 December 2009, may, if the total verified emissions of Lithuania in the period from 23 to 25 within the Community scheme exceed the sum of the free allowances issued to installations in Lithuania for electricity production emissions in that period and three-eighths of the allowances to be auctioned by Lithuania for the period from 23 to 2020, claim allowances from the new entrants reserve for auctioning in accordance with the regulation referred to in Article 10(4). The maximum amount of such allowances shall be equivalent to the excess emissions in that period to the extent that this excess is due to increased emissions from electricity generation, minus any quantity by which allocations in that Member State in the period from 2008 to 22 exceeded verified emissions within the Community scheme in Lithuania during that period. Any such allowances shall be taken into account under paragraph 7.			НП		Односи се на одређену земљу чланицу ЕУ.
10a.10	10. Any Member State with an electricity network which is interconnected with Lithuania and which, in 2007, imported more than 15 % of its domestic electricity consumption from Lithuania for its own consumption, and where emissions have increased due to investment in new electricity generation, may apply paragraph 9 mutatis mutandis under the conditions set			НП		Истекао је рок ове обавезе.

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	out in that paragraph.					
10a.11	11. Subject to Article 10b, the amount of allowances allocated free of charge under paragraphs 4 to 7 of this Article in 23 shall be 80 % of the quantity determined in accordance with the measures referred to in paragraph 1. Thereafter the free allocation shall decrease each year by equal amounts resulting in 30 % free allocation in 2020, with a view to reaching no free allocation in 2027.			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
10a.12	12. Subject to Article 10b, in 23 and in each subsequent year up to 2020, installations in sectors or subsectors which are exposed to a significant risk of carbon leakage shall be allocated, pursuant to paragraph 1, allowances free of charge at 100 % of the quantity determined in accordance with the measures referred to in paragraph 1.			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
10a.13	13. By 31 December 2009 and every five years thereafter, after discussion in the European Council, the Commission shall determine a list of the sectors or subsectors referred to in paragraph 12 on the basis of the criteria referred to in paragraphs 14 to 17.  Every year the Commission may, at its own initiative or at the request of a Member State, add a sector or subsector to the list referred to in the first subparagraph if it can be demonstrated, in an analytical report, that this sector or subsector satisfies the criteria in paragraphs 14 to 17, following a change that has a substantial impact on the sector's or subsector's activities.			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>For the purpose of implementing this Article, the Commission shall consult the Member States, the sectors or subsectors concerned and other relevant stakeholders.</p> <p>Those measures, designed to amend non-essential elements of this Directive by supplementing it, shall be adopted in accordance with the regulatory procedure with scrutiny referred to in Article 23(3).</p>					
10a.14	<p>14. In order to determine the sectors or subsectors referred to in paragraph 12, the Commission shall assess, at Community level, the extent to which it is possible for the sector or subsector concerned, at the relevant level of disaggregation, to pass on the direct cost of the required allowances and the indirect costs from higher electricity prices resulting from the implementation of this Directive into product prices without significant loss of market share to less carbon efficient installations outside the Community. These assessments shall be based on an average carbon price according to the Commission's impact assessment accompanying the package of implementation measures for the EU's objectives on climate change and renewable energy for 2020 and, if available, trade, production and value added data from the three most recent years for each sector or subsector.</p>			НП		<p>Прописује обавезу Европске Комисије.</p>
10a.15	<p>15. A sector or subsector shall be deemed to be exposed to a significant risk of carbon leakage if:</p>			НП		<p>Прописује обавезу Европске Комисије, односно критеријуме за одлучивање.</p>
10a.15.a	<p>(a) the sum of direct and indirect additional costs induced by the implementation of this Directive would lead to a substantial increase of production costs, calculated as a proportion of the gross value added, of at least 5 %; and</p>			НП		<p>Прописује обавезу Европске Комисије, односно критеријуме за</p>

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
						одлучивање.
10a.15.b	(b) the intensity of trade with third countries, defined as the ratio between the total value of exports to third countries plus the value of imports from third countries and the total market size for the Community (annual turnover plus total imports from third countries), is above 10 %.			НП		Прописује обавезу Европске Комисије, односно критеријуме за одлучивање.
10a.16	16. Notwithstanding paragraph 15, a sector or subsector is also deemed to be exposed to a significant risk of carbon leakage if:			НП		Прописује обавезу Европске Комисије, односно критеријуме за одлучивање.
10a.16.a	(a) the sum of direct and indirect additional costs induced by the implementation of this Directive would lead to a particularly high increase of production costs, calculated as a proportion of the gross value added, of at least 30 %; or			НП		Прописује обавезу Европске Комисије, односно критеријуме за одлучивање.
10a.16.b	(b) the intensity of trade with third countries, defined as the ratio between the total value of exports to third countries plus the value of imports from third countries and the total market size for the Community (annual turnover plus total imports from third countries), is above 30 %.			НП		Прописује обавезу Европске Комисије, односно критеријуме за одлучивање.
10a.17	17. The list referred to in paragraph 13 may be supplemented after completion of a qualitative assessment, taking into account, where the relevant data are available, the following criteria:			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
10a.17.a	(a) the extent to which it is possible for individual installations in the sector or subsector concerned to reduce emission levels or electricity consumption, including, as appropriate, the increase in production costs that the related investment may entail, for			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	instance on the basis of the most efficient techniques;					
10a.17.b	(b) current and projected market characteristics, including when trade exposure or direct and indirect cost increase rates are close to one of the thresholds mentioned in paragraph 16;			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
10a.17.c	(c) profit margins as a potential indicator of long-run investment or relocation decisions.			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
10a.18	18. The list referred to in paragraph 13 shall be determined after taking into account, where the relevant data are available, the following:			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
10a.18.a	(a) the extent to which third countries, representing a decisive share of global production of products in sectors or subsectors deemed to be at risk of carbon leakage, firmly commit to reducing greenhouse gas emissions in the relevant sectors or subsectors to an extent comparable to that of the Community and within the same time-frame; and			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
10a.18.b	(b) the extent to which the carbon efficiency of installations located in these countries is comparable to that of the Community.					
10a.19	19. No free allocation shall be given to an installation that has ceased its operations, unless the operator demonstrates to the competent authority that this installation will resume production within a specified and reasonable time. Installations for which the greenhouse gas emissions permit has expired or has been withdrawn and installations for which the operation or resumption of operation is technically impossible shall be considered to have ceased operations.			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
10a.20	20. The Commission shall, as part of the measures adopted under paragraph 1, include measures for defining installations that partially cease to operate or significantly reduce their capacity, and measures for adapting, as appropriate, the level of free allocations			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	given to them accordingly.					
10b.1	<p><b>Measures to support certain energy-intensive industries in the event of carbon leakage</b></p> <p>1. By 30 June 20, the Commission shall, in the light of the outcome of the international negotiations and the extent to which these lead to global greenhouse gas emission reductions, and after consulting with all relevant social partners, submit to the European Parliament and to the Council an analytical report assessing the situation with regard to energy-intensive sectors or subsectors that have been determined to be exposed to significant risks of carbon leakage. This shall be accompanied by any appropriate proposals, which may include:</p>			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
10b.1.a	(a) adjustment of the proportion of allowances received free of charge by those sectors or subsectors under Article 10a;			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
10b.1.b	(b) inclusion in the Community scheme of importers of products which are produced by the sectors or subsectors determined in accordance with Article 10a;			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
10b.1.c	<p>(c) assessment of the impact of carbon leakage on Member States' energy security, in particular where the electricity connections with the rest of the Union are insufficient and where there are electricity connections with third countries, and appropriate measures in this regard.</p> <p>Any binding sectoral agreements which lead to global greenhouse gas emissions reductions of the magnitude required to effectively address climate change, and which are monitorable, verifiable and subject to mandatory enforcement arrangements shall also be taken into account when considering what measures are appropriate.</p>					

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
10b	2. The Commission shall assess, by 31 March 21, whether the decisions made regarding the proportion of allowances received free of charge by sectors or subsectors in accordance with paragraph 1, including the effect of setting ex-ante benchmarks in accordance with Article 10a(2), are likely to significantly affect the quantity of allowances to be auctioned by Member States in accordance with Article 10(2)(b), compared to a scenario with full auctioning for all sectors in 2020. It shall, if appropriate, submit adequate proposals to the European Parliament and to the Council, taking into account the possible distributional effects of such proposals.			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
10c.1	<p><b>Option for transitional free allocation for the modernisation of electricity generation</b></p> <p>1. By derogation from Article 10a(1) to (5), Member States may give a transitional free allocation to installations for electricity production in operation by 31 December 2008 or to installations for electricity production for which the investment process was physically initiated by the same date, provided that one of the following conditions is met:</p>			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	Рок предвиђен одредбом предметног Упутства ЕУ је истекао
10c.1.a	(a) in 2007, the national electricity network was not directly or indirectly connected to the network interconnected system operated by the Union for the Coordination of Transmission of Electricity (UCTE);			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
10c.1.b	(b) in 2007, the national electricity network was only directly or indirectly connected to the network operated by UCTE through a single line with a			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	capacity of less than 400 MW; or				трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
10c.1.c	<p>(c) in 2006, more than 30 % of electricity was produced from a single fossil fuel, and the GDP per capita at market price did not exceed 50 % of the average GDP per capita at market price of the Community.</p> <p>The Member State concerned shall submit to the Commission a national plan that provides for investments in retrofitting and upgrading of the infrastructure and clean technologies. The national plan shall also provide for the diversification of their energy mix and sources of supply for an amount equivalent, to the extent possible, to the market value of the free allocation with respect to the intended investments, while taking into account the need to limit as far as possible directly linked price increases. The Member State concerned shall submit to the Commission, every year, a report on investments made in upgrading infrastructure and clean technologies. Investment undertaken from 25 June 2009 may be counted for this purpose.</p>			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
10c.2	2. Transitional free allocations shall be deducted from the quantity of allowances that the respective Member State would otherwise auction pursuant to Article 10(2). In 23, the total transitional free allocation shall not exceed 70 % of the annual average verified emissions in 2005-2007 from such electricity generators for the amount corresponding to the gross final national consumption of the Member State concerned and shall gradually decrease, resulting in			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним	



a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>no free allocation in 2020. For those Member States which did not participate in the Community scheme in 2005, the relevant emissions shall be calculated using their verified Community scheme emissions under the Community scheme in 2007.</p> <p>The Member State concerned may determine that the allowances allocated pursuant to this Article may only be used by the operator of the installation concerned for surrendering allowances pursuant to Article 12(3) with respect to emissions of the same installation during the year for which the allowances are allocated.</p>				изменама и допунама овог Закона.	
10c.3	<p>3. Allocations to operators shall be based on the allocation under the verified emissions in 2005-2007 or an ex-ante efficiency benchmark based on the weighted average of emission levels of most greenhouse gas efficient electricity production covered by the Community scheme for installations using different fuels. The weighting may reflect the shares of the different fuels in electricity production in the Member State concerned. The Commission shall, in accordance with the regulatory procedure referred to in Article 23(2), provide guidance to ensure that the allocation methodology avoids undue distortions of competition and minimises negative impacts on the incentives to reduce emissions.</p>			НУ	<p>Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.</p>	<p>Република Србија неће моћи да користи исти временски период као одредницу.</p>
10c.4	<p>4. Any Member State applying this Article shall require benefiting electricity generators and network operators to report every 12 months on the implementation of their investments referred to in the national plan. Member States shall report on this to the Commission and shall make such reports public.</p>			НУ	<p>Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.</p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
10c.5	5. Any Member State that intends to allocate allowances on the basis of this Article shall, by 30 September 21, submit to the Commission an application containing the proposed allocation methodology and individual allocations. An application shall contain:			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	Истекао је рок обавезе.
10c.5.a	(a) evidence that the Member State meets at least one of the conditions set out in paragraph 1;			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	Истекао је рок обавезе.
10c.5.b	(b) a list of the installations covered by the application and the amount of allowances to be allocated to each installation in accordance with paragraph 3 and the Commission guidance;			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	Истекао је рок обавезе.
10c.5.c	(c) the national plan referred to in the second subparagraph of paragraph 1;			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом	Истекао је рок обавезе.

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
10c.5.d	(d) monitoring and enforcement provisions with respect to the intended investments pursuant to the national plan;			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	Истекао је рок обавезе.
10c.5.e	(e) information showing that the allocations do not create undue distortions of competition.			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	Истекао је рок обавезе.
10c.6	6. The Commission shall assess the application taking into account the elements set out in paragraph 5 and may reject the application, or any aspect thereof, within six months of receiving the relevant information.			НП	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
10c.7	7. Two years before the end of the period during which a Member State may give transitional free allocation to installations for electricity production in operation by 31 December 2008, the Commission shall assess the progress made in the implementation of the national plan. If the Commission considers, on request of the Member State concerned, that there is a need for a possible extension of that period, it may submit to the European Parliament and to the Council appropriate proposals, including the conditions that would have to be met in the case of an extension of that period.			НП	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
11.1	<p><b>National implementation measures</b></p> <p>1. Each Member State shall publish and submit to the Commission, by 30 September 21, the list of installations covered by this Directive in its territory and any free allocation to each installation in its territory calculated in accordance with the rules referred to in Article 10a(1) and Article 10c.</p>			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	Истекао је прописани рок.
11.2	2. By 28 February of each year, the competent authorities shall issue the quantity of allowances that are to be allocated for that year, calculated in accordance with Articles 10, 10a and 10c.			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					Закона.	
11.3	3. Member States may not issue allowances free of charge under paragraph 2 to installations whose inscription in the list referred to in paragraph 1 has been rejected by the Commission.			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
11a.1	<p><b>Use of CERs and ERUs from project activities in the Community scheme before the entry into force of an international agreement on climate change</b></p> <p>1. Without prejudice to the application of Article 28(3) and (4), paragraphs 2 to 7 of this Article shall apply.</p>			НП	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	Не прописује конкретну обавезу.
11a.2	<p>2. To the extent that the levels of CER and ERU use, allowed to operators or aircraft operators by Member States for the period from 2008 to 22, have not been used up or an entitlement to use credits is granted under paragraph 8, operators may request the competent authority to issue allowances to them valid from 23 onwards in exchange for CERs and ERUs issued in respect of emission reductions up until 22 from project types which were eligible for use in the Community scheme during the period from 2008 to 22.</p> <p>Until 31 March 25, the competent authority shall make such an exchange on request.</p>			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
11a.3	<p>3. To the extent that the levels of CER and ERU use, allowed to operators or aircraft operators by Member States for the period from 2008 to 22, have not been used up or an entitlement to use credits is granted under paragraph 8, competent authorities shall allow operators to exchange CERs and ERUs from projects that were registered before 23 issued in respect of emission reductions from 23 onwards for allowances valid from 23 onwards.</p> <p>The first subparagraph shall apply to CERs and ERUs for all project types which were eligible for use in the Community scheme during the period from 2008 to 22.</p>			НУ	<p>Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.</p>	
11a.4	<p>4. To the extent that the levels of CER and ERU use, allowed to operators or aircraft operators by Member States for the period from 2008 to 22, have not been used up or an entitlement to use credits is granted under paragraph 8, competent authorities shall allow operators to exchange CERs issued in respect of emission reductions from 23 onwards for allowances from new projects started from 23 onwards in LDCs.</p> <p>The first subparagraph shall apply to CERs for all project types which were eligible for use in the Community scheme during the period from 2008 to 22, until those countries have ratified a relevant agreement with the Community or until 2020, whichever is the earlier.</p>			НУ	<p>Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.</p>	
11a.5	<p>5. To the extent that the levels of CER and ERU use, allowed to operators or aircraft operators by Member States for the period from 2008 to 22, have not been used up or an entitlement to use credits is granted under paragraph 8 and in the event that the negotiations on an international agreement on climate change are not concluded by 31 December 2009, credits from projects or other emission reducing activities may be used in the Community scheme in accordance with agreements concluded with third countries, specifying levels of use. In accordance with such agreements, operators shall be able to use credits</p>			НУ	<p>Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.</p>	<p>Истекао је рок прописан предметним Упутством ЕУ.</p>

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	from project activities in those third countries to comply with their obligations under the Community scheme.					
11a.6	6. Any agreements referred to in paragraph 5 shall provide for the use of credits in the Community scheme from project types which were eligible for use in the Community scheme during the period from 2008 to 22, including renewable energy or energy efficiency technologies which promote technological transfer and sustainable development. Any such agreement may also provide for the use of credits from projects where the baseline used is below the level of free allocation under the measures referred to in Article 10a or below the levels required by Community legislation.			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	Истекао је рок прописан предметним Упутством ЕУ.
11a.7	7. Once an international agreement on climate change has been reached, only credits from projects from third countries which have ratified that agreement shall be accepted in the Community scheme from 1 January 23.			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	Одредба се односи на имплементацију Кјото протокола, и то од стране држава чланица Анекса I што Србија није.
11a.8	8. All existing operators shall be allowed to use credits during the period from 2008 to 2020 up to either the amount allowed to them during the period from 2008 to 22, or to an amount corresponding to a percentage, which shall not be set below 11 %, of their allocation during the period from 2008 to 22, whichever is the highest.  Operators shall be able to use credits beyond the 11 % provided for in the first subparagraph, up to an amount which results in their combined free allocation in the period from 2008 to 22 and overall project credits entitlement equal to a certain percentage of			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>their verified emissions in the period from 2005 to 2007.</p> <p>New entrants, including new entrants in the period from 2008 to 22 which received neither free allocation nor an entitlement to use CERs and ERUs in the period from 2008-22, and new sectors shall be able to use credits up to an amount corresponding to a percentage, which shall not be set below 4,5 %, of their verified emissions during the period from 23 to 2020. Aircraft operators shall be able to use credits up to an amount corresponding to a percentage, which shall not be set below 1,5 %, of their verified emissions during the period from 23 to 2020.</p> <p>Measures shall be adopted to specify the exact percentages which shall apply under the first, second and third subparagraphs. At least one-third of the additional amount which is to be distributed to existing operators beyond the first percentage referred to in the first subparagraph shall be distributed to the operators which had the lowest level of combined average free allocation and project credit use in the period from 2008 to 22.</p> <p>Those measures shall ensure that the overall use of credits allowed does not exceed 50 % of the Community-wide reductions below the 2005 levels of the existing sectors under the Community scheme over the period from 2008 to 2020 and 50 % of the Community-wide reductions below the 2005 levels of new sectors and aviation over the period from the date of their inclusion in the Community scheme to 2020.</p> <p>Those measures, designed to amend non-essential elements of this Directive by supplementing it, shall be adopted in accordance with the regulatory procedure with scrutiny referred to in Article 23(3).</p>					
11a.9	9. From 1 January 23, measures may be applied to restrict the use of specific credits from project types.			НУ	Нацртом Закона о климатским	



a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>Those measures shall also set the date from which the use of credits under paragraphs 1 to 4 shall be in accordance with these measures. That date shall be, at the earliest, six months from the adoption of the measures or, at the latest, three years from their adoption.</p> <p>Those measures, designed to amend non-essential elements of this Directive by supplementing it, shall be adopted in accordance with the regulatory procedure with scrutiny referred to in Article 23(3). The Commission shall consider submitting to the Committee a draft of the measures to be taken where a Member State so requests.</p>				<p>променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.</p>	
11b.1	<p><b>Project activities</b></p> <p>1. Member States shall take all necessary measures to ensure that baselines for project activities, as defined by subsequent decisions adopted under the UNFCCC or the Kyoto Protocol, undertaken in countries having signed a Treaty of Accession with the Union fully comply with the <i>acquis communautaire</i>, including the temporary derogations set out in that Treaty of Accession.</p> <p>The Community and its Member States shall only authorise project activities where all project participants have headquarters either in a country that has concluded the international agreement relating to such projects or in a country or sub-federal or regional entity which is linked to the Community scheme pursuant to Article 25.</p>			НУ	<p>Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.</p>	<p>Одредба се односи на имплементацију Кјото протокола, и то од стране држава чланица Анекса I што Србија није.</p>
11b.2	<p>2. Except as provided for in paragraphs 3 and 4, Member States hosting project activities shall ensure that no ERUs or CERs are issued for reductions or limitations of greenhouse gas emissions from ► M2 activities ◀ falling within the scope of this Directive.</p>			НУ	<p>Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама.</p>	<p>Одредба се односи на имплементацију Кјото протокола, и то од стране држава чланица Анекса I што</p>

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	Србија није.
11b.3	3. Until 31 December 22, for JI and CDM project activities which reduce or limit directly the emissions of an installation falling within the scope of this Directive, ERUs and CERs may be issued only if an equal number of allowances is cancelled by the operator of that installation.			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	Одредба се односи на имплементацију Кјото протокола, и то од стране држава чланица Анекса I што Србија није.
11b.4	4. Until 31 December 22, for JI and CDM project activities which reduce or limit indirectly the emission level of installations falling within the scope of this Directive, ERUs and CERs may be issued only if an equal number of allowances is cancelled from the national registry of the Member State of the ERUs' or CERs' origin.			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	Одредба се односи на имплементацију Кјото протокола, и то од стране држава чланица Анекса I што Србија није.
11b.5	5. A Member State that authorises private or public entities to participate in project activities shall remain responsible for the fulfilment of its obligations under the UNFCCC and the Kyoto Protocol and shall ensure that such participation is consistent with the relevant guidelines, modalities and procedures adopted pursuant to the UNFCCC or the Kyoto Protocol.			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог	Одредба се односи на имплементацију Кјото протокола, и то од стране држава чланица Анекса I што Србија није.

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					Закона.	
11b.6	6. In the case of hydroelectric power production project activities with a generating capacity exceeding 20 MW, Member States shall, when approving such project activities, ensure that relevant international criteria and guidelines, including those contained in the World Commission on Dams November 2000 Report 'Dams and Development — A New Framework for Decision-Making', will be respected during the development of such project activities.			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	Одредба се односи на имплементацију Кјото протокола, и то од стране држава чланица Анекса I што Србија није.
11b.7	7. Provisions for the implementation of paragraphs 3 and 4, particularly in respect of the avoidance of double counting, shall be adopted by the Commission in accordance with the regulatory procedure referred to in Article 23(2). The Commission shall adopt provisions for the implementation of paragraph 5 of this Article where the host party meets all eligibility requirements for JI project activities. Those measures, designed to amend non-essential elements of this Directive, by supplementing it, shall be adopted in accordance with the regulatory procedure with scrutiny referred to in Article 23(3).			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	Одредба се односи на имплементацију Кјото протокола, и то од стране држава чланица Анекса I што Србија није.
12.1	<p><b>Transfer, surrender and cancellation of allowances</b></p> <p>1. Member States shall ensure that allowances can be transferred between:</p>			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
12.1.a	(a) persons within the Community;			НУ	Нацртом Закона о климатским	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
12.1.b	(b) persons within the Community and persons in third countries, where such allowances are recognised in accordance with the procedure referred to in Article 25 without restrictions other than those contained in, or adopted pursuant to, this Directive.			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
12.1a	1a. The Commission shall, by 31 December 20, examine whether the market for emissions allowances is sufficiently protected from insider dealing or market manipulation and, if appropriate, shall bring forward proposals to ensure such protection. The relevant provisions of Directive 2003/6/EC of the European Parliament and of the Council of 28 January 2003 on insider dealing and market manipulation (market abuse) ( 14 ) may be used with any appropriate adjustments needed to apply them to trade in commodities.			НП	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	Прописује обавезу Европске Комисије.
12.2	2. Member States shall ensure that allowances issued by a competent authority of another Member State are recognised for the purpose ►M2 of meeting an aircraft operator's obligations under paragraph 2a or ◄ of meeting an operator's obligations under			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	paragraph 3.				који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
12.2a	2a. Administering Member States shall ensure that, by 30 April each year, each aircraft operator surrenders a number of allowances equal to the total emissions during the preceding calendar year from aviation activities listed in Annex I for which it is the aircraft operator, as verified in accordance with Article 15. Member States shall ensure that allowances surrendered in accordance with this paragraph are subsequently cancelled.			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
12.3	3. Member States shall ensure that, by 30 April each year, the operator of each installation surrenders a number of allowances, other than allowances issued under Chapter II, equal to the total emissions from that installation during the preceding calendar year as verified in accordance with Article 15, and that these are subsequently cancelled.			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
12.3a	3a. An obligation to surrender allowances shall not arise in respect of emissions verified as captured and transported for permanent storage to a facility for which a permit is in force in accordance with Directive 2009/31/EC of the European Parliament and of the Council of 23 April 2009 on the geological storage of carbon dioxide ( 15 ).			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					изменама и допунама овог Закона.	
12.4	4. Member States shall take the necessary steps to ensure that allowances will be cancelled at any time at the request of the person holding them.			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
12.5	5. Paragraphs 1 and 2 apply without prejudice to Article 10c.			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
13.1	<p><b>Validity of allowances</b></p> <p>1. Allowances issued from 1 January 23 onwards shall be valid for emissions during periods of eight years beginning on 1 January 23.</p>			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
13.2	<p>2. Four months after the beginning of each period referred to in paragraph 1, allowances which are no longer valid and have not been surrendered and cancelled in accordance with Article 12 shall be cancelled by the competent authority.</p> <p>Member States shall issue allowances to persons for the current period to replace any allowances held by them which are cancelled in accordance with the first subparagraph. Similarly, allowances held in the market stability reserve and which are no longer valid shall be replaced by allowances which are valid for the current period.</p>			НУ	<p>Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.</p>	
14.1	<p><b>Monitoring and reporting of emissions</b></p> <p>1. By 31 December 21, the Commission shall adopt a regulation for the monitoring and reporting of emissions and, where relevant, activity data, from the activities listed in Annex I, for the monitoring and reporting of tonne-kilometre data for the purpose of an application under Articles 3e or 3f, which shall be based on the principles for monitoring and reporting set out in Annex IV and shall specify the global warming potential of each greenhouse gas in the requirements for monitoring and reporting emissions for that gas.</p> <p>That measure, designed to amend non-essential elements of this Directive by supplementing it, shall be adopted in accordance with the regulatory procedure with scrutiny referred to in Article 23(3).</p>			НП		<p>Прописује обавезу Европске Комисије.</p>
14.2	<p>2. The regulation referred to in paragraph 1 shall take into account the most accurate and up-to-date scientific evidence available, in particular from the IPCC, and may also specify requirements for operators to report on emissions associated with the production of goods produced by energy intensive industries which may be subject to international competition. That regulation may also specify requirements for this information to be verified independently.</p>			НП		<p>Прописује обавезу Европске Комисије.</p>

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	Those requirements may include reporting on levels of emissions from electricity generation covered by the Community scheme associated with the production of such goods.					
14.3	3. Member States shall ensure that each operator of an installation or an aircraft operator monitors and reports the emissions from that installation during each calendar year, or, from 1 January 20, the aircraft which it operates, to the competent authority after the end of that year in accordance with the regulation referred to in paragraph 1.			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
14.4	4. The regulation referred to in paragraph 1 may include requirements on the use of automated systems and data exchange formats to harmonise communication on the monitoring plan, the annual emission report and the verification activities between the operator, the verifier and competent authorities.			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
15	<p><b>Verification and accreditation</b></p> <p>Member States shall ensure that the reports submitted by operators and aircraft operators pursuant to Article 14(3) are verified in accordance with the criteria set out in Annex V and any detailed provisions adopted by the Commission in accordance with this Article, and that the competent authority is informed thereof.</p>			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	



a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
15	Member States shall ensure that an operator or aircraft operator whose report has not been verified as satisfactory in accordance with the criteria set out in Annex V and any detailed provisions adopted by the Commission in accordance with this Article by 31 March each year for emissions during the preceding year cannot make further transfers of allowances until a report from that operator or aircraft operator has been verified as satisfactory.			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
15	The Commission may adopt detailed provisions for the verification of reports submitted by aircraft operators pursuant to Article 14(3) and applications under Articles 3e and 3f, including the verification procedures to be used by verifiers, in accordance with the regulatory procedure referred to in Article 23(2).			НП		Прописује обавезу Европске Комисије
15	By 31 December 21, the Commission shall adopt a regulation for the verification of emission reports based on the principles set out in Annex V and for the accreditation and supervision of verifiers. It shall specify conditions for the accreditation and withdrawal of accreditation, for mutual recognition and peer evaluation of accreditation bodies, as appropriate.			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
15	That measure, designed to amend non-essential elements of this Directive by supplementing it, shall be adopted in accordance with the regulatory procedure with scrutiny referred to in Article 23(3).			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
15a	<b>Disclosure of information and professional secrecy</b>			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>Member States and the Commission shall ensure that all decisions and reports relating to the quantity and allocation of allowances and to the monitoring, reporting and verification of emissions are immediately disclosed in an orderly manner ensuring non-discriminatory access.</p> <p>Information covered by professional secrecy may not be disclosed to any other person or authority except by virtue of the applicable laws, regulations or administrative provisions.</p>				<p>се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.</p>	
16.1	<p><b>Penalties</b></p> <p>1. Member States shall lay down the rules on penalties applicable to infringements of the national provisions adopted pursuant to this Directive and shall take all measures necessary to ensure that such rules are implemented. The penalties provided for must be effective, proportionate and dissuasive. Member States shall notify these provisions to the Commission ►M2 —————31 December 2003—————◄ and shall notify it without delay of any subsequent amendment affecting them.</p>			НУ	<p>Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.</p>	
16.2	<p>2. Member States shall ensure publication of the names of operators and aircraft operators who are in breach of requirements to surrender sufficient allowances under this Directive.</p>			НУ	<p>Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.</p>	
16.3	<p>3. Member States shall ensure that any operator or aircraft operator who does not surrender sufficient allowances by 30 April of each year to cover its emissions during the preceding year shall be held liable for the payment of an excess emissions penalty.</p>			НУ	<p>Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна</p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	The excess emissions penalty shall be EUR 100 for each tonne of carbon dioxide equivalent emitted for which the operator or aircraft operator has not surrendered allowances. Payment of the excess emissions penalty shall not release the operator or aircraft operator from the obligation to surrender an amount of allowances equal to those excess emissions when surrendering allowances in relation to the following calendar year.				уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
16.4	4. The excess emissions penalty relating to allowances issued from 1 January 23 onwards shall increase in accordance with the European index of consumer prices.			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
16.5	5. In the event that an aircraft operator fails to comply with the requirements of this Directive and where other enforcement measures have failed to ensure compliance, its administering Member State may request the Commission to decide on the imposition of an operating ban on the aircraft operator concerned.			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
16.6	6. Any request by an administering Member State under paragraph 5 shall include:			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
16.6.a	(a) evidence that the aircraft operator has not complied with its obligations under this Directive;			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
16.6.b	(b) details of the enforcement action which has been taken by that Member State;			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
16.6.c	(c) a justification for the imposition of an operating ban at Community level; and			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					Закона.	
16.6.d	(d) a recommendation for the scope of an operating ban at Community level and any conditions that should be applied.			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
16.7	7. When requests such as those referred to in paragraph 5 are addressed to the Commission, the Commission shall inform the other Member States through their representatives on the Committee referred to in Article 23(1) in accordance with the Committee's Rules of Procedure.			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
16.8	8. The adoption of a decision following a request pursuant to paragraph 5 shall be preceded, when appropriate and practicable, by consultations with the authorities responsible for regulatory oversight of the aircraft operator concerned. Whenever possible, consultations shall be held jointly by the Commission and the Member States.			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
16.9	9. When the Commission is considering whether to adopt a decision following a request pursuant to paragraph 5, it shall disclose to the aircraft operator concerned the essential facts and considerations which form the basis for such decision. The aircraft operator concerned shall be given an opportunity to submit written comments to the Commission within 10 working days from the date of disclosure.			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
16.10	10. At the request of a Member State, the Commission may, in accordance with the regulatory procedure referred to in Article 23(2), adopt a decision to impose an operating ban on the aircraft operator concerned.			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
16.11	11. Each Member State shall enforce, within its territory, any decisions adopted under paragraph 10. It shall inform the Commission of any measures taken to implement such decisions.			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
16.12	12. Where appropriate, detailed rules shall be established in respect of the procedures referred to in this Article. Those measures, designed to amend non-essential elements of this Directive by supplementing it, shall be adopted in accordance with the regulatory procedure with scrutiny referred to in Article 23(3).			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
17	<p><b>Access to information</b></p> <p>Decisions relating to the allocation of allowances, information on project activities in which a Member State participates or authorises private or public entities to participate, and the reports of emissions required under the greenhouse gas emissions permit and held by the competent authority, shall be made available to the public in accordance with Directive 2003/4/EC.</p>			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
18	<p><b>Competent authority</b></p> <p>Member States shall make the appropriate administrative arrangements, including the designation of the appropriate competent authority or authorities, for the implementation of the rules of this Directive. Where more than one competent authority is designated, the work of these authorities undertaken pursuant to this Directive must be coordinated.</p>			ДУ		Додатно, сарадња државних органа је прописана као обавеза Законом о државној управи.

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	Member States shall in particular ensure coordination between their designated focal point for approving project activities pursuant to Article 6 (1)(a) of the Kyoto Protocol and their designated national authority for the implementation of Article 12 of the Kyoto Protocol respectively designated in accordance with subsequent decisions adopted under the UNFCCC or the Kyoto Protocol					
18a.1	<p><b>Administering Member State</b></p> <p>1. The administering Member State in respect of an aircraft operator shall be:</p>			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
18a.1.a	(a) in the case of an aircraft operator with a valid operating licence granted by a Member State in accordance with the provisions of Council Regulation (EEC) No 2407/92 of 23 July 1992 on licensing of air carriers ( 16 ), the Member State which granted the operating licence in respect of that aircraft operator; and			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
18a.1.b	(b) in all other cases, the Member State with the greatest estimated attributed aviation emissions from flights performed by that aircraft operator in the base year.			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
18a.2	2. Where in the first two years of any period referred to in Article 3c, none of the attributed aviation emissions from flights performed by an aircraft operator falling within paragraph 1(b) of this Article are attributed to its administering Member State, the aircraft operator shall be transferred to another administering Member State in respect of the next period. The new administering Member State shall be the Member State with the greatest estimated attributed aviation emissions from flights performed by that aircraft operator during the first two years of the previous period.			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
18a.3	3. Based on the best available information, the Commission shall:			НП		Прописује обавезу Комисије.
18a.3.a	(a) before 1 February 2009, publish a list of aircraft operators which performed an aviation activity listed in Annex I on or after 1 January 2006 specifying the administering Member State for each aircraft operator in accordance with paragraph 1; and			НП		Прописује обавезу Комисије.
18a.3.b	(b) before 1 February of each subsequent year, update the list to include aircraft operators which have subsequently performed an aviation activity listed in Annex I.			НП		Прописује обавезу Комисије.
18a.4	4. The Commission may, in accordance with the regulatory procedure referred to in Article 23(2), develop guidelines relating to the administration of aircraft operators under this Directive by administering Member States.			НП		Прописује обавезу Комисије.
18a.5	5. For the purposes of paragraph 1, ‘base year’ means, in relation to an aircraft operator which started operating in the Community after 1 January 2006, the first calendar year of operation, and in all other cases, the calendar year starting on 1 January 2006.			НП		Прописује обавезу Комисије.



a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
18b	<p><b>Assistance from Eurocontrol</b></p> <p>For the purposes of carrying out its obligations under Articles 3c(4) and 18a, the Commission may request the assistance of Eurocontrol or another relevant organisation and may conclude to that effect any appropriate agreements with those organisations.</p>			НП		Прописује обавезу Комисије.
19.1	<p><b>Registries</b></p> <p>1. Allowances issued from 1 January 22 onwards shall be held in the Community registry for the execution of processes pertaining to the maintenance of the holding accounts opened in the Member State and the allocation, surrender and cancellation of allowances under the Commission Regulation referred to in paragraph 3.</p> <p>Each Member State shall be able to fulfil the execution of authorised operations under the UNFCCC or the Kyoto Protocol.</p>			НП		Прописује обавезу Комисије.
19.2	<p>2. Any person may hold allowances. The registry shall be accessible to the public and shall contain separate accounts to record the allowances held by each person to whom and from whom allowances are issued or transferred.</p>			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
19.3	<p>3. In order to implement this Directive, the Commission shall adopt a Regulation for a standardised and secured system of registries in the form of standardised electronic databases containing common data elements to track the issue, holding, transfer and cancellation of allowances, to provide for public access and confidentiality as appropriate and to ensure that there are no transfers which are</p>			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	incompatible with the obligations resulting from the Kyoto Protocol. That Regulation shall also include provisions concerning the use and identification of CERs and ERUs in the Community scheme and the monitoring of the level of such use. That measure, designed to amend non-essential elements of this Directive by supplementing it, shall be adopted in accordance with the regulatory procedure with scrutiny referred to in Article 23(3).					
19.4	4. The Regulation referred to in paragraph 3 shall contain appropriate modalities for the Community registry to undertake transactions and other operations to implement arrangements referred to in Article 25(1b). That Regulation shall also include processes for the change and incident management for the Community registry with regard to issues in paragraph 1 of this Article. It shall contain appropriate modalities for the Community registry to ensure that initiatives of the Member States pertaining to efficiency improvement, administrative cost management and quality control measures are possible.			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
20.1	<b>Central Administrator</b> 1. The Commission shall designate a Central Administrator to maintain an independent transaction log recording the issue, transfer and cancellation of allowances.			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
20.2	2. The Central Administrator shall conduct an automated check on each transaction in registries through the independent transaction log to ensure there are no irregularities in the issue, transfer and cancellation of allowances.			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
20.3	3. If irregularities are identified through the automated check, the Central Administrator shall inform the Member State or Member States concerned who shall not register the transactions in question or any further transactions relating to the allowances concerned until the irregularities have been resolved.			НП		Прописује обавезу ЕК, односно Централног администратора.

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
21.1	<p><b>Reporting by Member States</b></p> <p>1. Each year the Member States shall submit to the Commission a report on the application of this Directive. ►M4 That report shall pay particular attention to the arrangements for the allocation of allowances, the operation of registries, the application of the implementing measures on monitoring and reporting, verification and accreditation and issues relating to compliance with this Directive and on the fiscal treatment of allowances, if any. ◀ The first report shall be sent to the Commission by 30 June 2005. The report shall be drawn up on the basis of a questionnaire or outline drafted by the Commission in accordance with the procedure laid down in Article 6 of Directive 91/692/EEC. The questionnaire or outline shall be sent to Member States at least six months before the deadline for the submission of the first report.</p>			НУ	<p>Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.</p>	
21.2	<p>2. On the basis of the reports referred to in paragraph 1, the Commission shall publish a report on the application of this Directive within three months of receiving the reports from the Member States.</p>			НУ	<p>Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.</p>	
21.3	<p>3. The Commission shall organise an exchange of information between the competent authorities of the Member States concerning developments relating to issues of allocation, the use of ERUs and CERs in the Community scheme, the operation of registries, monitoring, reporting, verification, accreditation, information technology, and compliance with this Directive.</p>			НП		<p>Прописује обавезу Европске Комисије.</p>

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
21a	<p><b>Support of capacity-building activities</b></p> <p>In accordance with the UNFCCC, the Kyoto Protocol and any subsequent decision adopted for their implementation, the Commission and the Member States shall endeavour to support capacity-building activities in developing countries and countries with economies in transition in order to help them take full advantage of JI and the CDM in a manner that supports their sustainable development strategies and to facilitate the engagement of entities in JI and CDM project development and implementation.</p>			НП		Прописује обавезу земаља чланица Анекса I Кјото протокола, што Република Србија Није.
22	<p><b>Amendments to the Annexes</b></p> <p>The Annexes to this Directive, with the exception of Annexes I, IIa and IIb, may be amended in the light of the reports provided for in Article 21 and of the experience of the application of this Directive. Annexes IV and V may be amended in order to improve the monitoring, reporting and verification of emissions.</p> <p>Those measures, designed to amend non-essential elements of this Directive, inter alia, by supplementing it, shall be adopted in accordance with the regulatory procedure with scrutiny referred to in Article 23(3).</p>			НП		Прописује процедуре Европске Комисије.
23.1	<p><b>Committee</b></p> <p>1. The Commission shall be assisted by the committee instituted by Article 8 of Decision 93/389/EEC.</p>			НП		Прописује обавезе и процедуре Европске Комисије.
23.2	<p>2. Where reference is made to this paragraph, Articles 5 and 7 of Decision 1999/468/EC shall apply, having regard to the provisions of Article 8 thereof.</p> <p>The period laid down in Article 5(6) of Decision 1999/468/EC shall be set at three months.</p>			НП		Прописује обавезе и процедуре Европске Комисије.
23.3	<p>3. Where reference is made to this paragraph, Article 5a(1) to (4) and Article 7 of Decision 1999/468/EC</p>			НП		Прописује обавезе

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	shall apply, having regard to the provisions of Article 8 thereof.					и процедуре Европске Комисије.
23.4	4. Where reference is made to this paragraph, Article 4 and 7 of Decision 1999/468/EC shall apply, having regard to the provisions of Article 8 thereof.			НП		Прописује обавезе и процедуре Европске Комисије.
24.1	<b>Procedures for unilateral inclusion of additional activities and gases</b>  1. From 2008, Member States may apply emission allowance trading in accordance with this Directive to activities and to greenhouse gases which are not listed in Annex I, taking into account all relevant criteria, in particular the effects on the internal market, potential distortions of competition, the environmental integrity of the Community scheme and the reliability of the planned monitoring and reporting system, provided that inclusion of such activities and greenhouse gases is approved by the Commission			НУ		Предпостављена сагласност Европске Комисије тренутно није применљива.
24.1.a	(a) in accordance with the regulatory procedure referred to in Article 23(2), if the inclusion refers to installations which are not covered by Annex I; or			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
24.1.b	(b) in accordance with the regulatory procedure with scrutiny referred to in Article 23(3), if the inclusion refers to activities and greenhouse gases which are not listed in Annex I. Those measures are designed to amend non-essential elements of this Directive by supplementing it.			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
24.2	2. When the inclusion of additional activities and gases is approved, the Commission may at the same time authorise the issue of additional allowances and may authorise other Member States to include such additional activities and gases.			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
24.3	3. On the initiative of the Commission or at the request of a Member State, a regulation may be adopted on the monitoring of, and reporting on, emissions concerning activities, installations and greenhouse gases which are not listed as a combination in Annex I, if that monitoring and reporting can be carried out with sufficient accuracy.  That measure, designed to amend non-essential elements of this Directive by supplementing it, shall be adopted in accordance with the regulatory procedure with scrutiny referred to in Article 23(3).			НП		Прописује обавезе и процедуре Европске Комисије.
24a.1	Harmonised rules for projects that reduce emissions  1. In addition to the inclusions provided for in Article 24, implementing measures for issuing allowances or credits in respect of projects administered by Member States that reduce greenhouse gas emissions not covered by the Community scheme may be adopted.  Those measures, designed to amend non-essential elements of this Directive by supplementing it, shall			НП		Прописује обавезе и процедуре Европске Комисије

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>be adopted in accordance with the regulatory procedure with scrutiny referred to in Article 23(3).</p> <p>Any such measures shall not result in the double-counting of emission reductions nor impede the undertaking of other policy measures to reduce emissions not covered by the Community scheme. Measures shall only be adopted where inclusion is not possible in accordance with Article 24, and the next review of the Community scheme shall consider harmonising the coverage of those emissions across the Community.</p>					
24a.2	<p>2. Implementing measures that set out the details for crediting in respect of Community-level projects referred to in paragraph 1 may be adopted.</p> <p>Those measures, designed to amend non-essential elements of this Directive by supplementing it, shall be adopted in accordance with the regulatory procedure with scrutiny referred to in Article 23(3).</p>			НП		Прописује обавезе и процедуре Европске Комисије
24a.3	<p>3. A Member State can refuse to issue allowances or credits in respect of certain types of projects that reduce greenhouse gas emissions on its own territory.</p> <p>Such projects will be executed on the basis of the agreement of the Member State in which the project takes place.</p>			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
25.1	<p><b>Links with other greenhouse gas emissions trading schemes</b></p> <p>1. Agreements should be concluded with third countries listed in Annex B to the Kyoto Protocol which have ratified the Protocol to provide for the mutual recognition of allowances between the Community scheme and other greenhouse gas</p>			НП		Прописује обавезе и процедуре Европске Комисије, а у односу на статус члана Анекса I Кјото протокола.

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	emissions trading schemes in accordance with the rules set out in Article 300 of the Treaty.					
25.1a	1a. Agreements may be made to provide for the recognition of allowances between the Community scheme and compatible mandatory greenhouse gas emissions trading systems with absolute emissions caps established in any other country or in sub-federal or regional entities.			НП		Прописује обавезе и процедуре Европске Комисије, а у односу на статус члана Анекса I Кјото протокола.
25.1b	1b. Non-binding arrangements may be made with third countries or with sub-federal or regional entities to provide for administrative and technical coordination in relation to allowances in the Community scheme or other mandatory greenhouse gas emissions trading systems with absolute emissions caps.			НП		Прописује обавезе и процедуре Европске Комисије, а у односу на статус члана Анекса I Кјото протокола.
25.2	2. Where an agreement referred to in paragraph 1 has been concluded, the Commission shall adopt any necessary provisions relating to the mutual recognition of allowances under that agreement. Those measures, designed to amend non-essential elements of this Directive, by supplementing it, shall be adopted in accordance with the regulatory procedure with scrutiny referred to in Article 23(3).			НП		Прописује обавезе и процедуре Европске Комисије, а у односу на статус члана Анекса I Кјото протокола.
25a.1	<b>Third country measures to reduce the climate change impact of aviation</b>  1. Where a third country adopts measures for reducing the climate change impact of flights departing from that country which land in the Community, the Commission, after consulting with that third country, and with Member States within the Committee referred to in Article 23(1), shall consider options available in order to provide for optimal interaction between the Community scheme and that country's measures.			НП		Прописује обавезе и процедуре Европске Комисије.



a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>Where necessary, the Commission may adopt amendments to provide for flights arriving from the third country concerned to be excluded from the aviation activities listed in Annex I or to provide for any other amendments to the aviation activities listed in Annex I which are required by an agreement pursuant to the fourth subparagraph. Those measures, designed to amend non-essential elements of this Directive, shall be adopted in accordance with the regulatory procedure with scrutiny referred to in Article 23(3).</p> <p>The Commission may propose to the European Parliament and the Council any other amendments to this Directive.</p> <p>The Commission may also, where appropriate, make recommendations to the Council in accordance with Article 300(1) of the Treaty to open negotiations with a view to concluding an agreement with the third country concerned.</p>					
25a.2	<p>2. The Community and its Member States shall continue to seek an agreement on global measures to reduce greenhouse gas emissions from aviation. In the light of any such agreement, the Commission shall consider whether amendments to this Directive as it applies to aircraft operators are necessary.</p>			НП		<p>Прописује обавезе и процедуре Европске Комисије.</p>
26	<p><b>Amendment of Directive 96/61/EC</b></p> <p>In Article 9(3) of Directive 96/61/EC the following subparagraphs shall be added:</p> <p>‘Where emissions of a greenhouse gas from an installation are specified in Annex I to Directive 2003/87/EC of the European Parliament and of the Council of 13 October 2003 establishing a scheme for greenhouse gas emission allowance trading within the Community and amending Council Directive 96/61/EC ( 17 ) in relation to an activity carried out in that installation, the permit shall not include an</p>			НУ	<p>Овај члан захтева измену прописа који уређује интегрисано спречавања и контролу загађивања животне средине.</p>	<p>Овај члан захтева измену прописа који уређује интегрисано спречавања и контролу загађивања животне средине.</p>

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>emission limit value for direct emissions of that gas unless it is necessary to ensure that no significant local pollution is caused.</p> <p>For activities listed in Annex I to Directive 2003/87/EC, Member States may choose not to impose requirements relating to energy efficiency in respect of combustion units or other units emitting carbon dioxide on the site.</p> <p>Where necessary, the competent authorities shall amend the permit as appropriate.</p> <p>The three preceding subparagraphs shall not apply to installations temporarily excluded from the scheme for greenhouse gas emission allowance trading within the Community in accordance with Article 27 of Directive 2003/87/EC.</p>					
27.1	<p><b>Exclusion of small installations subject to equivalent measures</b></p> <p>1. Following consultation with the operator, Member States may exclude from the Community scheme installations which have reported to the competent authority emissions of less than 25 000 tonnes of carbon dioxide equivalent and, where they carry out combustion activities, have a rated thermal input below 35 MW, excluding emissions from biomass, in each of the three years preceding the notification under point (a), and which are subject to measures that will achieve an equivalent contribution to emission reductions, if the Member State concerned complies with the following conditions:</p>			НУ	<p>Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.</p>	
27.1.a	<p>(a) it notifies the Commission of each such installation, specifying the equivalent measures applying to that installation that will achieve an equivalent contribution to emission reductions that are in place, before the list of installations pursuant to Article 11(1) has to be submitted and at the latest when this list is submitted to the Commission;</p>			НУ	<p>Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама.</p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
27.1.b	(b) it confirms that monitoring arrangements are in place to assess whether any installation emits 25 000 tonnes or more of carbon dioxide equivalent, excluding emissions from biomass, in any one calendar year. Member States may allow simplified monitoring, reporting and verification measures for installations with average annual verified emissions between 2008 and 20 which are below 5 000 tonnes a year, in accordance with Article 14;			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
27.1.c	(c) it confirms that if any installation emits 25 000 tonnes or more of carbon dioxide equivalent, excluding emissions from biomass, in any one calendar year or the measures applying to that installation that will achieve an equivalent contribution to emission reductions are no longer in place, the installation will be reintroduced into the Community scheme;			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
27.1.d	(d) it publishes the information referred to in points (a), (b) and (c) for public comment.  Hospitals may also be excluded if they undertake equivalent measures.			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					Закона.	
27.2	<p>2. If, following a period of three months from the date of notification for public comment, the Commission does not object within a further period of six months, the exclusion shall be deemed approved.</p> <p>Following the surrender of allowances in respect of the period during which the installation is in the Community scheme, the installation shall be excluded and the Member State shall no longer issue free allowances to the installation pursuant to Article 10a.</p>			НУ	<p>Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.</p>	
27.3	<p>3. When an installation is reintroduced into the Community scheme pursuant to paragraph 1(c), any allowances issued pursuant to Article 10a shall be granted starting with the year of the reintroduction. Allowances issued to these installations shall be deducted from the quantity to be auctioned pursuant to Article 10(2) by the Member State in which the installation is situated.</p> <p>Any such installation shall stay in the Community scheme for the rest of the trading period.</p>			НУ	<p>Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.</p>	
27.4	<p>4. For installations which have not been included in the Community scheme during the period from 2008 to 22, simplified requirements for monitoring, reporting and verification may be applied for determining emissions in the three years preceding the notification under paragraph 1 point (a).</p>			НУ	<p>Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.</p>	
28.1	<b>Adjustments applicable upon the approval by the Community of an international agreement on</b>			НП		Прописује обавезе

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p><b>climate change</b></p> <p>1. Within three months of the signature by the Community of an international agreement on climate change leading, by 2020, to mandatory reductions of greenhouse gas emissions exceeding 20 % compared to 1990 levels, as reflected in the 30 % reduction commitment as endorsed by the European Council of March 2007, the Commission shall submit a report assessing, in particular, the following elements:</p>					и процедуре Европске Комисије.
28.1.a	(a) the nature of the measures agreed upon in the framework of the international negotiations as well as the commitments made by other developed countries to comparable emission reductions to those of the Community and the commitments made by economically more advanced developing countries to contributing adequately according to their responsibilities and respective capabilities;			НП		Прописује обавезе и процедуре Европске Комисије.
28.1.b	(b) the implications of the international agreement on climate change, and consequently, options required at Community level, in order to move to the more ambitious 30 % reduction target in a balanced, transparent and equitable way, taking into account work under the Kyoto Protocol's first commitment period;			НП		Прописује обавезе и процедуре Европске Комисије.
28.1.c	(c) the Community manufacturing industries' competitiveness in the context of carbon leakage risks;			НП		Прописује обавезе и процедуре Европске Комисије.
28.1.d	(d) the impact of the international agreement on climate change on other Community economic sectors;			НП		Прописује обавезе и процедуре Европске Комисије.
28.1.e	(e) the impact on the Community agriculture sector, including carbon leakage risks;			НП		Прописује обавезе и процедуре Европске

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
						Комисије.
28.1.f	(f) the appropriate modalities for including emissions and removals related to land use, land use change and forestry in the Community;			НП		Прописује обавезе и процедуре Европске Комисије.
28.1.g	(g) afforestation, reforestation, avoided deforestation and forest degradation in third countries in the event of the establishment of any internationally recognised system in this context;			НП		Прописује обавезе и процедуре Европске Комисије.
28.1.h	(h) the need for additional Community policies and measures in view of the greenhouse gas reduction commitments of the Community' and of Member States.			НП		Прописује обавезе и процедуре Европске Комисије.
28.2	<p>2. On the basis of the report referred to in paragraph 1, the Commission shall, as appropriate, submit a legislative proposal to the European Parliament and to the Council amending this Directive pursuant to paragraph 1, with a view to the amending Directive entering into force upon the approval by the Community of the international agreement on climate change and in view of the emission reduction commitment to be implemented under that agreement.</p> <p>The proposal shall be based upon the principles of transparency, economic efficiency and cost-effectiveness, as well as fairness and solidarity in the distribution of efforts between Member States.</p>			НП		Прописује обавезе и процедуре Европске Комисије.
28.3	3. The proposal shall allow, as appropriate, operators to use, in addition to the credits provided for in this Directive, CERs, ERUs or other approved credits from third countries which have ratified the international agreement on climate change.			НП		Прописује обавезе и процедуре Европске Комисије.
28.4	4. The proposal shall also include, as appropriate, any other measures needed to help reach the mandatory reductions in accordance with paragraph 1 in a			НП		Прописује обавезе и процедуре Европске

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	transparent, balanced and equitable way and, in particular, shall include implementing measures to provide for the use of additional types of project credits by operators in the Community scheme to those referred to in paragraphs 2 to 5 of Article 11a or the use by such operators of other mechanisms created under the international agreement on climate change, as appropriate.					Комисије.
28.5	5. The proposal shall include the appropriate transitional and suspensive measures pending the entry into force of the international agreement on climate change.			НП		Прописује обавезе и процедуре Европске Комисије.
28a.1	<p><b>Derogations applicable in advance of the implementation by 2020 of an international agreement applying a single global market-based measure</b></p> <p>1. By way of derogation from Articles 12(2a), 14(3) and Article 16, Member States shall consider the requirements set out in those provisions to be satisfied and shall take no action against aircraft operators in respect of:</p>			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
28a.1.a	(a) all emissions from flights to and from aerodromes located in countries outside the European Economic Area (EEA) in each calendar year from 1 January 23 to 31 December 26;			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
28a.1.b	(b) all emissions from flights between an aerodrome located in an outermost region within the meaning of Article 349 of the Treaty on the Functioning of the			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	European Union (TFEU) and an aerodrome located in another region of the EEA in each calendar year from 1 January 23 to 31 December 26;				трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
28a.1.c	<p>(c) the surrender of allowances, corresponding to verified 23 emissions from flights between aerodromes located in States in the EEA, taking place by 30 April 25 instead of 30 April 24, and verified 23 emissions for those flights being reported by 31 March 25 instead of 31 March 24.</p> <p>For the purposes of Articles 11a, 12 and 14, the verified emissions from flights other than those referred to in the first subparagraph shall be considered to be the verified emissions of the aircraft operator.</p>			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
28a.2	<p>2. By way of derogation from Article 3e(5) and Article 3f, an aircraft operator benefitting from the derogations provided for in points (a) and (b) of paragraph 1 of this Article shall be issued a number of free allowances reduced in proportion to the reduction of the surrender obligation provided for in those points.</p> <p>By way of derogation from Article 3f(8), allowances that are not allocated, as a result of the application of the first subparagraph of this paragraph, shall be cancelled.</p> <p>As regards activity in the period from 1 January 23 to 31 December 26, Member States shall publish the number of free aviation allowances allocated to each aircraft operator by 1 September 24.</p>			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	



a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
28a.3	3. By way of derogation from Article 3d, Member States shall auction a number of aviation allowances reduced in proportion to the reduction in the total number of allowances issued.			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
28a.4	4. By way of derogation from Article 3d(3), the number of allowances to be auctioned by each Member State in respect of the period from 1 January 23 to 31 December 26 shall be reduced to correspond to its share of attributed aviation emissions from flights which are not subject to the derogations provided for in points (a) and (b) of paragraph 1 of this Article.			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
28a.5	5. By way of derogation from Article 3g, aircraft operators shall not be required to submit monitoring plans setting out measures to monitor and report emissions in respect of flights which are subject to the derogations provided for in points (a) and (b) of paragraph 1 of this Article.			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
28a.6	6. By way of derogation from Articles 3g, 12, 15 and 18a, where an aircraft operator has total annual emissions lower than 25 000 tonnes CO <sub>2</sub> , its emissions shall be considered to be verified emissions			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	if determined by using the small emitters tool approved under Commission Regulation (EU) No 606/20 ( 18 ) and populated by Eurocontrol with data from its ETS support facility. Member States may implement simplified procedures for non-commercial aircraft operators as long as such procedures provide no less accuracy than the small emitters tool provides.				се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
28a.7	7. For the purposes of this Article, flights between aerodromes located in States of the EEA and countries that acceded to the Union in 23 shall be considered to be flights between aerodromes located in States of the EEA.			НУ	Нацртом Закона о климатским променама не уређује се трговина емисијама. Законом се транспонује предметна уредба ЕУ само у деловима који се односе на мониторинг и извештавање о емисијама. Потпуна усклађеност биће постигнута накнадним изменама и допунама овог Закона.	
28a.8	8. The Commission shall regularly, and at least once a year, inform the European Parliament and the Council of the progress of the International Civil Aviation Organization (ICAO) negotiations as well as of its efforts to promote the international acceptance of market-based mechanisms among third countries. Following the 26 ICAO Assembly, the Commission shall report to the European Parliament and to the Council on actions to implement an international agreement on a global market-based measure from 2020, that will reduce greenhouse gas emissions from aviation in a non-discriminatory manner, including on information, with regard to the use of revenues, submitted by Member States in accordance with Article 17 of Regulation (EU) No 525/23.  In its report, the Commission shall consider, and, if appropriate, include proposals in reaction to, those developments on the appropriate scope for coverage of emissions from activity to and from aerodromes			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	located in countries outside the EEA from 1 January 27 onwards. In its report, the Commission shall also consider solutions to other issues that may arise in the application of paragraphs 1 to 4 of this Article, while preserving the equal treatment of all aircraft operators on the same route.					
29	<p><b>Report to ensure the better functioning of the carbon market</b></p> <p>If, on the basis of the regular reports on the carbon market referred to in Article 10(5), the Commission has evidence that the carbon market is not functioning properly, it shall submit a report to the European Parliament and to the Council. The report may be accompanied, if appropriate, by proposals aiming at increasing transparency of the carbon market and addressing measures to improve its functioning.</p>			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
29a.1	<p><b>Measures in the event of excessive price fluctuations</b></p> <p>1. If, for more than six consecutive months, the allowance price is more than three times the average price of allowances during the two preceding years on the European carbon market, the Commission shall immediately convene a meeting of the Committee established by Article 9 of Decision No 280/2004/EC.</p>			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
29a.2	2. If the price evolution referred to in paragraph 1 does not correspond to changing market fundamentals, one of the following measures may be adopted, taking into account the degree of price evolution:			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
29a.2.a	(a) a measure which allows Member States to bring forward the auctioning of a part of the quantity to be auctioned;			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
29a.2.b	<p>(b) a measure which allows Member States to auction up to 25 % of the remaining allowances in the new entrants reserve.</p> <p>Those measures shall be adopted in accordance with</p>			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	the management procedure referred to in Article 23(4).					
29a.3	3. Any measure shall take utmost account of the reports submitted by the Commission to the European Parliament and to the Council pursuant to Article 29, as well as any other relevant information provided by Member States.			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
29a.4	4. The arrangements for the application of these provisions shall be laid down in the regulation referred to in Article 10(4).			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
	<b>Review and further development</b>					
30.1	1. On the basis of progress achieved in the monitoring of emissions of greenhouse gases, the Commission may make a proposal to the European Parliament and the Council by 31 December 2004 to amend Annex I to include other activities and emissions of other greenhouse gases listed in Annex II.			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
30.2	2. On the basis of experience of the application of this Directive and of progress achieved in the monitoring of emissions of greenhouse gases and in the light of developments in the international context, the Commission shall draw up a report on the application of this Directive, considering:			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
30.2.a	(a) how and whether Annex I should be amended to include other relevant sectors, inter alia the chemicals, aluminium and transport sectors, activities and emissions of other greenhouse gases listed in Annex II, with a view to further improving the economic efficiency of the scheme;			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
30.2.b	(b) the relationship of Community emission allowance trading with the international emissions trading that will start in 2008;			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
30.2.c	(c) further harmonisation of the method of allocation (including auctioning for the time after 22) and of the criteria for national allocation plans referred to in			НП		Прописује обавезу Европске

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	Annex III;					Комисије.
30.2.d	(d) the use of credits from project activities, including the need for harmonisation of the allowed use of ERUs and CERs in the Community scheme;			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
30.2.e	(e) the relationship of emissions trading with other policies and measures implemented at Member State and Community level, including taxation, that pursue the same objectives;			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
30.2.f	(f) whether it is appropriate for there to be a single Community registry;			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
30.2.g	(g) the level of excess emissions penalties, taking into account, inter alia, inflation;			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
30.2.h	(h) the functioning of the allowance market, covering in particular any possible market disturbances;			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
30.2.i	(i) how to adapt the Community scheme to an enlarged European Union;			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
30.2.j	(j) pooling;			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
30.2.k	(k) the practicality of developing Community-wide benchmarks as a basis for allocation, taking into account the best available techniques and cost-benefit analysis;			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
30.2.l	(l) the impact of project mechanisms on host countries, particularly on their development objectives, whether JI and CDM hydroelectric power production project activities with a generating			НП		Прописује обавезу Европске

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	capacity exceeding 500 MW and having negative environmental or social impacts have been approved, and the future use of CERs or ERUs resulting from any such hydroelectric power production project activities in the Community scheme;					Комисије.
30.2.m	(m) the support for capacity-building efforts in developing countries and countries with economies in transition;			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
30.2.n	(n) the modalities and procedures for Member States' approval of domestic project activities and for the issuing of allowances in respect of emission reductions or limitations resulting from such activities from 2008;			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
30.2.o	(o) technical provisions relating to the temporary nature of credits and the limit of 1 % for eligibility for land use, land-use change and forestry project activities as established in Decision 17/CP.7, and provisions relating to the outcome of the evaluation of potential risks associated with the use of genetically modified organisms and potentially invasive alien species by afforestation and reforestation project activities, to allow operators to use CERs and ERUs resulting from land use, land-use change and forestry project activities in the Community scheme from 2008, in accordance with the decisions adopted pursuant to the UNFCCC or the Kyoto Protocol.  The Commission shall submit this report to the European Parliament and the Council by 30 June 2006, accompanied by proposals as appropriate.			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
30.3	3. In advance of each period referred to in Article 11(2), each Member State shall publish in its national allocation plan its intended use of ERUs and CERs and the percentage of the allocation to each installation up to which operators are allowed to use ERUs and CERs in the Community scheme for that period. The total use of ERUs and CERs shall be consistent with the relevant complementarity			НП		Ова одредба захтева од држава генералну обавезу да донесу имплементационе прописе.

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>obligations under the Kyoto Protocol and the UNFCCC and the decisions adopted thereunder.</p> <p>Member States shall, in accordance with Article 3 of Decision No 280/2004/EC of the European Parliament and of the Council of 11 February 2004 concerning a mechanism for monitoring Community greenhouse gas emissions and for implementing the Kyoto Protocol ( 19 ), report to the Commission every two years on the extent to which domestic action actually constitutes a significant element of the efforts undertaken at national level, as well as the extent to which use of the project mechanisms is actually supplemental to domestic action, and the ratio between them, in accordance with the relevant provisions of the Kyoto Protocol and the decisions adopted thereunder. The Commission shall report on this in accordance with Article 5 of the said Decision. In the light of this report, the Commission shall, if appropriate, make legislative or other proposals to complement provisions adopted by Member States to ensure that use of the mechanisms is supplemental to domestic action within the Community.</p>					
30.4	<p>4. By 1 December 24 the Commission shall, on the basis of monitoring and experience of the application of this Directive, review the functioning of this Directive in relation to aviation activities in Annex I and may make proposals to the European Parliament and the Council pursuant to Article 251 of the Treaty as appropriate. The Commission shall give consideration in particular to:</p>			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
30.4.a	<p>(a) the implications and impacts of this Directive as regards the overall functioning of the Community scheme;</p>			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
30.4.b	<p>(b) the functioning of the aviation allowance market, covering in particular any possible market disturbances;</p>			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
30.4.c	(c) the environmental effectiveness of the Community scheme and the extent by which the total quantity of allowances to be allocated to aircraft operators under Article 3c should be reduced in line with overall EU emissions reduction targets;			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
30.4.d	(d) the impact of the Community scheme on the aviation sector, including issues of competitiveness, taking into account in particular the effect of climate change policies implemented for aviation outside the EU;			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
30.4.e	(e) continuing with the special reserve for aircraft operators, taking into account the likely convergence of growth rates across the industry;			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
30.4.f	(f) the impact of the Community scheme on the structural dependency on aviation transport of islands, landlocked regions, peripheral regions and the outermost regions of the Community;			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
30.4.g	(g) whether a gateway system should be included to facilitate the trading of allowances between aircraft operators and operators of installations whilst ensuring that no transactions would result in a net transfer of allowances from aircraft operators to operators of installations;			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
30.4.h	(h) the implications of the exclusion thresholds as specified in Annex I in terms of certified maximum take-off mass and number of flights per year performed by an aircraft operator;			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
30.4.i	(i) the impact of the exemption from the Community scheme of certain flights performed in the framework of public service obligations imposed in accordance with Council Regulation (EEC) No 2408/92 of 23 July 1992 on access for Community air carriers to intra-Community air routes ( 20 );			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
30.4.j	(j) developments, including the potential for future developments, in the efficiency of aviation and in particular the progress towards meeting the Advisory Council for Aeronautics Research in Europe (ACARE) goal to develop and demonstrate			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.



a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	technologies able to reduce fuel consumption by 50 % by 2020 and whether further measures to increase efficiency are necessary;					
30.4.k	(k) developments in scientific understanding on the climate change impacts of contrails and cirrus clouds caused by aviation with a view to proposing effective mitigation measures.  The Commission shall then report to the European Parliament and the Council.			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
31.1	<b>Implementation</b>  1. Member States shall bring into force the laws, regulations and administrative provisions necessary to comply with this Directive by 31 December 2003 at the latest. They shall forthwith inform the Commission thereof. The Commission shall notify the other Member States of these laws, regulations and administrative provisions.  When Member States adopt these measures, they shall contain a reference to this Directive or be accompanied by such a reference on the occasion of their official publication. The methods of making such reference shall be laid down by Member States.			НП		Прописује обавезу Европске Комисије.
31.2	2. Member States shall communicate to the Commission the text of the provisions of national law which they adopt in the field covered by this Directive. The Commission shall inform the other Member States thereof.			НУ		Прописује обавезу Европске Комисије.
32	<b>Entry into force</b> This Directive shall enter into force on the day of its publication in the Official Journal of the European Union.			НП		Прописује ступање на снагу предметног Упутства ЕУ.
33	<b>Addressees</b> This Directive is addressed to the Member States.			НП		Одредба о упућивању, нема обавезе.

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	ANNEX I	25.2.  25.3.	Изузетно од става 1. овог члана, за постројења или делове постројења који се користе за истраживање, развој и испитивање нових производа и процеса, као и за постројења која користе искључиво биомасу, није потребна дозвола.  Влада прописује врсте активности и гасове из става 1. овог члана за које је потребно прибавити дозволу.	ДУ	Потпуна усклађеност биће постигнута доношењем подзаконског прописа на основу овог Закона који ће донети Влада а којим ће се уредити листа активности из Анекса I предметне директиве.	
	ANNEX II			НУ		Потпуна усклађеност постоји, пошто су гасови из Анекса II прописани Законом о заштити ваздуха.
	ANNEX IIa			НП		Одредбе се односе на дистрибуцију међу државама чланицама, што Република Србија није.
	ANNEX III			НП		Одредбе се односе на дистрибуцију међу државама чланицама, што Република Србија није.
	ANNEX IV			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута доношењем подзаконског прописа на основу овог Закона којим ће се уредити мониторинг и	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					извештавање. .	
	ANNEX V			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута доношењем подзаконског прописа на основу овог Закона а којим ће се уредити верификација и акредитација.	

1. Назив прописа Европске уније : <b>ОДЛУКА бр. 406/2009/ЕС ЕВРОПСКОГ ПАРЛАМЕНТА И САВЕТА од 23.априла 2013. о заједничким напорима држава чланица на смањењу емисија гасова са ефектом стаклене баште ради остварења циљева Заједнице у вези са смањењем емисија гасова са ефектом стаклене баште до 2020. године</b>	2. „CELEX” ознака ЕУ прописа 32009Д0406
<b>DECISION No 406/2009/EC OF THE EUROPEAN PARLIAMENT AND OF THE COUNCIL of 23 April 2009 on the effort of Member States to reduce their greenhouse gas emissions to meet the Community’s greenhouse gas emission reduction commitments up to 2020</b>	
3. Овлашћени предлагач прописа: Влада	4. Датум израде табеле:
Обрађивач: Министарство заштите животне средине	29.10.2017 Ревизија: 08.06.2018. Ревизија: 14.01.2020.
5. Назив (нацрта, предлога) прописа чије одредбе су предмет анализе усклађености са прописом Европске уније:	6. Бројчане ознаке (шифре) планираних прописа из базе НПАА:
<b>Предлог закона о климатским променама</b>	2017-344
7. Усклађеност одредби прописа са одредбама прописа ЕУ:	

а)	а1)	б)	б1)	в)	г)	д)
Одредба прописа ЕУ Article	Садржина одредбе	Одредбе прописа Р. Србије	Садржина одредбе	Усклађе ност <sup>4</sup>	Разлози за делимичну усклађеност, неусклађеност или непреносивост	Напомена о усклађености

<sup>4</sup> Потпуно усклађено - ПУ, делимично усклађено - ДУ, неусклађено - НУ, непреносиво – НП

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
1.1.	<p style="text-align: center;">Subject matter</p> <p>This Decision lays down the minimum contribution of Member States to meeting the greenhouse gas emission reduction commitment of the Community for the period from 2013 to 2020 for greenhouse gas emissions covered by this Decision, and rules on making these contributions and for the evaluation thereof.</p>	11.	<p>На основу Стратегије и Акционог плана, а у складу са обавезама које простичу из Конвенције и других међународних докумената донетих за спровођење Конвенције, Влада прописује нивое емисија GHG: из извора на националном нивоу, за постројења и ваздухопловне активности и за емисије GHG из сектора и категорија у којима долази до сагоревања горива и фугитивних емисија из горива, индустријских процеса и употребе производа, пољопривреде и отпада.</p> <p>Актом из става 1. овог члана, прописују се нарочито:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) сектори, категорије и извори емисија за које се утврђују нивои емисија GHG и период на који се односе;</li> <li>2) начин и методологија за утврђивање нивоа емисија GHG;</li> <li>3) укупне нивое емисија GHG из извора у односу на емисије у одређеној години;</li> <li>4) годишње нивое емисија GHG за постројења и ваздухопловне активности у односу на емисије у одређеној години;</li> <li>5) укупне нивое емисија GHG из извора у односу на емисије у одређеној години, без емисија из тачке 4. овог става.</li> </ol> <p>Актом из става 1. овог члана прописују се емисије GHG за период од 10 година и на годишњем нивоу у овом периоду.</p> <p>Министарство припрема годишњи извештај о достизању емисија GHG у складу са актом из става 1. овог члана</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			и у случају одступања, укључујући и дозвољене преносе у складу са чланом 12. овог закона, припрема предлог потребних корективних мера за достизање емисија GHG из извора до 15. новембра сваке године и доставља га Влади на усвајање.			
1.2.	This Decision also lays down provisions for assessing and implementing a stricter Community reduction commitment exceeding 20 %, to be applied upon the approval by the Community of an international agreement on climate change leading to emissions reductions exceeding those required pursuant to Article 3, as reflected in the 30 % reduction commitment as endorsed by the European Council of March 2007.	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	
2	Definitions For the purposes of this Decision, the following definitions shall apply:					
2.1.	1. 'Greenhouse gas emissions' means the emission of carbon dioxide (CO <sub>2</sub> ), methane (CH <sub>4</sub> ), nitrous oxide (N <sub>2</sub> O), hydrofluorocarbons (HFCs), perfluorocarbons (PFCs) and sulphur hexafluoride (SF <sub>6</sub> ) from the categories listed in Annex I, expressed in terms of tonnes of carbon dioxide equivalent, as determined pursuant to Decision No 280/2004/EC, excluding greenhouse gases emissions covered under Directive 2003/87/EC.	5.1.6) У комбинацији са 11.5)	б) емисија GHG из извора јесте испуштање GHG из сектора и категорија у којима долази до сагоревања горива и фугитивних емисија из горива, индустријских процеса, укључујући емисије из постројења и ваздухопловних активности, употребе производа, пољопривреде, и управљања отпадом ближе одређеним прописом;  5) укупне нивое емисија GHG из	ПУ	Због обједињења 525/2013/EU и 2003/87/EC је дефиниција GHG у Закону изведена из емисија из извора без емисија које су предмет транспозиције 2003/87/EC (постројења и авио	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			извора у односу на емисије у одређеној години, без емисија из тачке 4. овог става		оператера)	
2.2.	2. 'Annual emission allocation' means the annual maximum allowed greenhouse gas emissions in the years 2013 to 2020 as specified in Article 3(2).	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	
3.1	Emission levels for the period from 2013 to 2020  1. Each Member State shall, by 2020, limit its greenhouse gas emissions at least by the percentage set for that Member State in Annex II to this Decision in relation to its emissions in 2005.	11.2.5)	На основу Стратегије и Акционог плана, а у складу са обавезама које простижу из Конвенције и других међународних докумената донетих за спровођење Конвенције, Влада прописује нивое емисија GHG: из извора на националном нивоу, за постројења и ваздухопловне активности и за емисије GHG из сектора и категорија у којима долази до сагоревања горива и фугитивних емисија из горива, индустријских процеса и употребе производа, пољопривреде и отпада. Актом из става 1. овог члана, прописују се нарочито: 1) сектори, категорије и извори емисија за које се утврђују нивои емисија GHG и период на који се односе; 2) начин и методологија за утврђивање нивоа емисија GHG;	ДУ	Транспозиција је прилагођена националним околностим узимајући у обзир и предлог промена за Уредбу о заједничком напору за период 2021-2030. година	Референца на 2005. годину није могућа јер је у контексту ЕУ правног поретка та референца направљена јер је то прва година ЕУ-ETS, па је на основу тих података могуће издвојити емисије GHG које су предмет 406/2009/ЕС

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>3) укупне нивое емисија GHG из извора у односу на емисије у одређеној години;</p> <p>4) годишње нивое емисија GHG за постројења и ваздухопловне активности у односу на емисије у одређеној години;</p> <p>5) укупне нивое емисија GHG из извора у односу на емисије у одређеној години, без емисија из тачке 4. овог става.</p> <p>Актом из става 1. овог члана прописују се емисије GHG за период од 10 година и на годишњем нивоу у овом периоду.</p> <p>Министарство припрема годишњи извештај о достизању емисија GHG у складу са актом из става 1. овог члана и у случају одступања, укључујући и дозвољене преносе у складу са чланом 12. овог закона, припрема предлог потребних корективних мера за достизање емисија GHG из извора до 15. новембра сваке године и доставља га Влади на усвајање.</p>			
3.2	<p>2. Subject to paragraphs 3, 4 and 5 of this Article and Article 5, each Member State with a negative limit under Annex II shall ensure, including by making use of the flexibilities provided for in this Decision, that its greenhouse gas emissions in 2013 do not exceed its average annual greenhouse gas emissions during 2008, 2009 and 2010, as reported and verified pursuant to Directive 2003/87/EC and Decision No 280/2004/EC.</p>	-		ДУ	<p>Транспозиција је прилагођена националним околностим узимајући у обзир и предлог промена за Уредбу о заједничком напору за период 2021-2030. година</p>	



a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
3.2.1	Subject to paragraphs 3, 4 and 5 of this Article and Article 5, each Member State with a positive limit under Annex II shall ensure, including by making use of the flexibilities provided for in this Decision, that its greenhouse gas emissions in 2013 do not exceed a level defined by a linear trajectory, starting in 2009, on its average annual greenhouse gas emissions during 2008, 2009 and 2010, as reported and verified pursuant to Directive 2003/87/EC and Decision No 280/2004/EC, ending in 2020 on the limit for that Member State as specified in Annex II.	-		ДУ	Транспозиција је прилагођена националним околностим узимајући у обзир и предлог промена за Уредбу о заједничком напору за период 2021-2030. година	
3.2.2	Subject to paragraphs 3, 4 and 5 of this Article and Article 5, each Member State shall annually limit its greenhouse gas emissions in a linear manner, including by making use of the flexibilities provided for in this Decision, in order to ensure that its emissions do not exceed its limit in 2020 as specified in Annex II.	11.4	Министарство припрема годишњи извештај о достизању емисија GHG у складу са актом из става 1. овог члана и у случају одступања, укључујући и дозвољене преносе у складу са чланом 12. овог закона, припрема предлог потребних корективних мера за достизање емисија GHG из извора до 15. новембра сваке године и доставља га Влади на усвајање.	ДУ	Транспозиција је прилагођена националним околностим узимајући у обзир и предлог промена за Уредбу о заједничком напору за период 2021-2030. година	
3.2.3	When the relevant reviewed and verified emission data are available, measures shall be adopted within six months to determine the annual emission allocations for the period from 2013 to 2020 in terms of tonnes of carbon dioxide equivalent.	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
3.2.4	Those measures, designed to amend non-essential elements of this Decision by supplementing it, shall be adopted in accordance with the regulatory procedure with scrutiny referred to in Article 13(2).	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	
3.3.	3. During the period from 2013 to 2019, a Member State may carry forward from the following year a quantity of up to 5 % of its annual emission allocation. If the greenhouse gas emissions of a Member State are below its annual emission allocation, taking into account the use of flexibilities pursuant to this paragraph and paragraphs 4 and 5, it may carry over the part of its annual emission allocation of a given year that exceeds its greenhouse gas emissions in that year to the subsequent years, until 2020.	12.1	Ако су емисије из члана 11. став 2. тачка 5) овог закона, у прописаном периоду, у одређеној години веће од прописаног годишњег нивоа емисија GHG, дозвољено је пренети највише до 5% годишње количине из наредне године.	ДУ	Транспозиција члана је прилагођена националним околностим	
3.3.1	A Member State may request an increased carry forward rate in excess of 5 % in 2013 and 2014 in the event of extreme meteorological conditions which have led to substantially increased greenhouse gas emissions in those years compared to years with normal meteorological conditions. To this end, the Member State shall submit a report to the Commission substantiating this request. Within three months, the Commission shall decide whether an increased carry forward can be granted.	12. 2	Ако су емисије из члана 11. став 2. тачка 5) овог закона у прописаном периоду, у одређеној години мање од прописаног годишњег нивоа емисија GHG, тај вишак је дозвољено пренети у наредне године за достизање годишњих нивоа емисија GHG до последње године тог периода.	ДУ	Транспозиција члана је прилагођена националним околностим	
3.4 .	4. A Member State may transfer up to 5 % of its annual emission allocation for a given year to other Member States. A receiving Member State may use this quantity for the implementation of its obligation under this Article for the given year or any subsequent years until 2020. A Member State cannot transfer any part of its annual emission allocation if, at the time of transfer, that Member State is not in compliance with the requirements of this Decision.	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
3.5 .	<p>5. A Member State may transfer the part of its annual emission allocation that exceeds its greenhouse gas emissions for that year, taking into account the use of flexibilities pursuant to paragraphs 3 and 4, to other Member States. A receiving Member State may use this quantity for the implementation of its obligations under this Article for the same year or any subsequent years until 2020. A Member State cannot transfer any part of its annual emission allocation if, at the time of transfer, it is not in compliance with the requirements of this Decision.</p>	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	
3.6 .	<p>6. In order to facilitate the transfers referred to in paragraphs 4 and 5 and increase their transparency, measures indicating the modalities for such transfers shall be adopted.</p>	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	
3.6 .1	<p>Those measures, designed to amend non-essential elements of this Decision by supplementing it, shall be adopted in accordance with the regulatory procedure with scrutiny referred to in Article 13(2).</p>	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	
	<p>Energy efficiency 1. By 2012, the Commission shall assess and report on the progress of the Community and its Member States towards the objective to reduce energy consumption by 20 % by 2020 compared to projections for 2020, as outlined in the Action Plan for Energy Efficiency which was set out in the Commission Communication of 19 October 2006.</p>	-		НП	Обавеза Европске Комисије	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	2. If appropriate, in particular in order to assist Member States in their contributions towards meeting the Community's greenhouse gas emission reduction commitments, the Commission shall, by 31 December 2012, propose strengthened or new measures to accelerate energy efficiency improvements.	-		НП	Обавеза Европске Комисије	
5.1 .	Use of credits from project activities  1. Member States may use the following greenhouse gas emission reduction credits to implement their obligations under Article 3:	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	
5.1 .(a)	(a) Certified Emission Reductions (CERs) and Emission Reduction Units (ERUs), as set out in Directive 2003/87/EC, issued in respect of emission reductions until 31 December 2012 which were eligible for use in the Community scheme during the period from 2008 to 2012;	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	
5.1 .(b)	(b) CERs and ERUs issued in respect of emission reductions from 1 January 2013 from projects which were registered before 2013 and which were eligible for use in the Community scheme during the period from 2008 to 2012;	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
5.1 .(c)	(c) CERs issued in respect of emission reductions achieved from projects implemented in LDCs which were eligible for use in the Community scheme during the period from 2008 to 2012, until those countries have ratified a relevant agreement with the Community or until 2020, whichever is the earlier;	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	
5.1 .(d)	(d) temporary CERs (tCERs) or long-term CERs (ICERs) from afforestation and reforestation projects provided that, where a Member State has used tCERs or ICERs towards its commitments under Council Decision 2002/358/EC (8) for the period from 2008 to 2012, the Member State commits to the continuing replacement of those credits by tCERs, ICERs or other units valid under the Kyoto Protocol before the expiry date of the tCERs or ICERs, and the Member State also commits to the continuing replacement of tCERs or ICERs used under this Decision with tCERs, ICERs or other units usable towards those commitments before the expiry date of the tCERs or ICERs. Where replacement takes place using tCERs or ICERs, the Member State shall replace also those tCERs or ICERs before their expiry date on a continuing basis, until their replacement with units of unlimited validity.	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	
5.1 .1	Member States should ensure that their policies for purchasing these credits enhance the equitable geographical distribution of projects and the achievement of an international agreement on climate change.	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
5.2 .	2. In addition to paragraph 1 and in the event that negotiations on an international agreement on climate change are not concluded by 31 December 2009, Member States may, for the implementation of their obligations under Article 3, use additional greenhouse gas emission reduction credits resulting from projects or other emission reducing activities in accordance with the agreements referred to in Article 11a(5) of Directive 2003/87/EC.	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	
5.3 .	3. Provided that an international agreement on climate change as referred to in Article 1 has been reached, Member States may, from 1 January 2013, only use credits from projects in third countries which have ratified that agreement.	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	
5.4 .	4. The annual use of credits by each Member State pursuant to paragraphs 1, 2 and 3 shall not exceed a quantity equal to 3 % of the greenhouse gas emissions of that Member State in 2005, plus any quantity transferred in accordance with paragraph 6.	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	
5.5 .	5. Member States with a negative limit, or a positive limit of at most 5 %, as set out in Annex II, which are listed in Annex III, shall, in addition to credits used pursuant to paragraph 4, be allowed to use additional credits amounting to 1 % of their verified emissions in 2005 from projects in LDCs and SIDS each year, subject to compliance with one of the following four conditions:	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
5.5 .(a)	(a) the direct costs of the overall package exceed 0,70 % of GDP according to the Commission's Impact Assessment accompanying the Package of Implementation measures for the EU's objectives on climate change and renewable energy for 2020;	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	
5.5 .(b)	(b) there is an increase of at least 0,1 % of GDP between the target actually adopted for the Member State concerned and the cost-effective scenario according to the Commission's Impact Assessment referred to in point (a);	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	
5.5 .(c)	(c) more than 50 % of the total emissions covered by this Decision for the Member State concerned are accounted for by transport-related emissions; or	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	
5.5 .(d)	(d) the Member State concerned has a renewable energies target for 2020 in excess of 30 % as set out in Directive 2009/28/EC.	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
5.6 .	6. Each year, a Member State may transfer to another Member State the unused part of its annual quantity equal to 3 % as specified in paragraph 4. Where a Member State's annual use of credits does not reach the quantity in paragraph 4, the Member State may carry over the unused part of that quantity to subsequent years.	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	
5.7 .	7. Member States shall, in addition, be able to use credits from Community-level projects issued pursuant to Article 24a of Directive 2003/87/EC towards their emission reduction commitments, without any quantitative limit whatsoever.	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	
6.1 .	Reporting, evaluation of progress, amendments and review  1. Member States shall, in their reports submitted pursuant to Article 3 of Decision No 280/2004/EC, include the following:	11. 4	Министарство припрема годишњи извештај о достизању емисија GHG у складу са актом из става 1. овог члана и у случају одступања, укључујући и дозвољене преносе у складу са чланом 12. овог закона, припрема предлог потребних корективних мера за достизање емисија GHG из извора до 15. новембра сваке године и доставља га Влади на усвајање.	ПУ		
6.1 .(a)	(a) their annual greenhouse gas emissions resulting from the implementation of Article 3;	11.4	Министарство припрема годишњи извештај о достизању емисија GHG у складу са актом из става 1. овог члана и у случају одступања, укључујући и дозвољене преносе у складу са чланом 12. овог закона, припрема предлог потребних корективних мера за достизање емисија GHG из извора до 15. новембра сваке године и доставља га Влади на усвајање.	ПУ		



a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
6.1 .(b)	(b) the use, geographical distribution and types of, as well as the qualitative criteria applied to, credits used in accordance with Article 5;	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	
6.1 .(c)	(c) projected progress towards meeting their obligations under this Decision, including information on national policies and measures and national projections;	64	<p>Министарство извештава Владу о реализацији Акционог плана, Програма прилагођавања, реализацији политика и мера, пројекцијама и постизању квантитавних циљева из Стратегије. Извештаје из става 1. овог члана Влада подноси Народној скупштини. Министарство извештаје из става 1. овог члана као и све релевантне процене трошкова и ефеката политика и мера којима се ограничавају или смањују емисије GHG из извора или повећавају уклоњене количине путем понора, значајне информације на којима се те процене заснивају, описе модела и коришћене методолошке приступе, дефиниције и претпоставке на којима се заснивају, ставља на увид јавности на својој интернет страници. Влада прописује форму, садржај и рокове за достављање извештаја из става 1. овог члана.</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
6.1 .(d)	(d) information on planned additional national policies and measures envisaged with a view to limiting greenhouse gas emissions beyond their commitments under this Decision and in view of the implementation of an international agreement on climate change, as referred to in Article 8.	-		НУ	Србија ће испуњавати своје захтеве везане за ограничење емисија према међународној заједници а Стратегија нискоугљеничног развоја ће свакако у својим сценаријима имати и додатне мере са којим би се постигла још већа ограничења емисија GHG стратегије	
6.2 .	2. In the event that a Member State uses credits from project types that cannot be used by operators in the Community scheme, that Member State shall provide a detailed justification for the use of such credits.	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	
6.3 .	3. The Commission shall, in its reports submitted pursuant to Article 5(1) and (2) of Decision No 280/2004/EC, evaluate whether the progress made by Member States is sufficient for them to fulfil their obligations under this Decision.	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
6.3 .1	The evaluation shall take into account progress in Community policies and measures and information from Member States in accordance with Article 3 and Article 5 of Decision No 280/2004/EC.	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	
6.3 .2	Every two years, starting with the greenhouse gas emissions reported for 2013, the evaluation shall also include the projected progress of the Community towards meeting its reduction commitment and of Member States towards fulfilling their obligations under this Decision.	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	
6.4 .	4. In the report referred to in paragraph 3, the Commission shall assess the overall implementation of this Decision, including the use and quality of CDM credits and the need for further common and coordinated policies and measures at Community level in the sectors covered by this Decision in order to assist Member States in meeting their commitments under this Decision, and shall make proposals as appropriate.	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	
6.5 .	5. In order to implement this Decision, the Commission shall, where appropriate, make proposals to amend Decision No 280/2004/EC and adopt amendments to Commission Decision 2005/166/EC (9) with a view to the amending acts applying from 1 January 2013, to ensure in particular:	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
6.5 .(a)	(a) faster, efficient, transparent and cost-effective monitoring, reporting and verification of greenhouse gas emissions;	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	
6.5 .(b)	(b) the development of national projections of greenhouse gas emissions beyond 2020.	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	
7.1 .	<p style="text-align: center;">Corrective action</p> <p>1. If the greenhouse gas emissions of a Member State exceed the annual emission allocation specified pursuant to Article 3(2), taking into account the flexibilities used pursuant to Articles 3 and 5, the following measures shall apply:</p>	-		НП		
7.1 .(a)	(a) a deduction from the Member State's emission allocation of the following year equal to the amount in tonnes of carbon dioxide equivalent of those excess emissions, multiplied by an abatement factor of 1,08;	-		НП		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
7.1 .(b)	(b) the development of a corrective action plan in accordance with paragraph 2 of this Article; and	11.4	Министарство припрема годишњи извештај о достизању емисија GHG у складу са актом из става 1. овог члана и у случају одступања, укључујући и дозвољене преносе у складу са чланом 12. овог закона, припрема предлог потребних корективних мера за достизање емисија GHG из извора до 15. новембра сваке године и доставља га Влади на усвајање.	ДУ	Транспозиција је прилагођена националним околностима	
7.1 .(c)	(c) the temporary suspension of the eligibility to transfer part of the Member State's emission allocation and JI/CDM rights to another Member State until the Member State is in compliance with Article 3(2).	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	
7.2 .	2. A Member State covered by paragraph 1 shall, within three months, submit to the Commission an assessment and a corrective action plan that includes:	-		НП		
7.2 .(a)	(a) action that the Member State will implement in order to meet its specific obligations under Article 3(2), giving priority to domestic policies and measures and the implementation of Community action;	11.4	Министарство припрема годишњи извештај о достизању емисија GHG у складу са актом из става 1. овог члана и у случају одступања, укључујући и дозвољене преносе у складу са чланом 12. овог закона, припрема предлог потребних корективних мера за достизање емисија GHG из извора до 15. новембра сваке године и доставља га Влади на усвајање.	ДУ	Транспозиција је прилагођена националним околностима	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
7.2 .(b)	(b) a timetable for implementing such action, which enables the assessment of annual progress in the implementation.	11.4	Министарство припрема годишњи извештај о достизању емисија GHG у складу са актом из става 1. овог члана и у случају одступања, укључујући и дозвољене преносе у складу са чланом 12. овог закона, припрема предлог потребних корективних мера за достизање емисија GHG из извора до 15. новембра сваке године и доставља га Влади на усвајање.	ДУ	Транспозиција је прилагођена националним околностима	
7.2 .1	The Commission may issue an opinion on the corrective action plan of the Member State in question.	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	
7.2 .2	Before issuing that opinion, the Commission may submit the corrective action plan to the Climate Change Committee, referred to in Article 13(1), for comments.	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	
8.1 .	Adjustments applicable upon the approval by the Community of an international agreement on climate change  1. Within three months of the signature by the Community of an international agreement on climate change leading, by 2020, to mandatory reductions of greenhouse gas emissions exceeding 20 % compared to 1990 levels, as reflected in the 30 % reduction	--		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	commitment as endorsed by the European Council of March 2007, the Commission shall submit a report assessing, in particular, the following elements:					
8.1 .(a)	(a) the nature of the measures agreed upon in the framework of the international negotiations, as well as the commitments made by other developed countries to comparable emission reductions to those of the Community and the commitments made by economically more advanced developing countries to contributing adequately according to their responsibilities and respective capabilities;	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	
8.1 .(b)	(b) the implications of the international agreement on climate change, and consequently, options required at Community level, in order to move to the 30 % reduction target in a balanced, transparent and equitable way, taking into account work under the Kyoto Protocol's first commitment period;	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	
8.1 .(c)	(c) the Community manufacturing industries' competitiveness in the context of carbon leakage risks;	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
8.1 .(d)	(d) the impact of the international agreement on climate change on other Community economic sectors;	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	
8.1 .(e)	(e) the impact on the Community agriculture sector, including carbon leakage risks;	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	
8.1 .(f)	(f) the appropriate modalities for including emissions and removals related to land use, land use change and forestry in the Community;	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	
8.1 .(g)	(g) afforestation, reforestation, avoided deforestation and forest degradation in third countries in the event of the establishment of any internationally recognised system in this context;	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	



a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
8.1 .(h)	(h) the need for additional Community policies and measures in view of the greenhouse gas emission reduction commitments of the Community and of Member States.	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	
8.2 .	2. On the basis of the report referred to in paragraph 1, the Commission shall, if appropriate, submit a legislative proposal to the European Parliament and to the Council amending this Decision pursuant to paragraph 1, with a view to the amending act entering into force upon the approval by the Community of the international agreement on climate change and in view of the emission reduction commitment to be implemented under that agreement.	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	
8.2 .1	The proposal shall be based upon the principles of transparency, economic efficiency and cost-effectiveness, as well as fairness and solidarity in the distribution of efforts between Member States.	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	
8.3 .	3. The proposal shall allow, as appropriate, Member States to use, in addition to the credits provided for in this Decision, CERs, ERUs or other approved credits from projects in third countries which have ratified the international agreement on climate change.	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
8.4 .	4. The proposal shall also include, as appropriate, measures to allow for Member States to use the unused part of the additional usable quantity referred to in paragraph 3 in the subsequent years or transfer the unused part of that quantity to another Member State.	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	
8.5 .	5. The proposal shall also include, as appropriate, any other measures needed to help reach the mandatory reductions in accordance with paragraph 1 in a transparent, balanced and equitable way and, in particular, shall include implementing measures to provide for the use by Member States of additional types of project credits or of other mechanisms created under the international agreement on climate change, as appropriate.	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	
8.6 .	6. On the basis of rules agreed as part of an international agreement on climate change, the Commission shall propose to include emissions and removals related to land use, land use change and forestry in the Community reduction commitment, as appropriate, according to harmonised modalities ensuring permanence and the environmental integrity of the contribution of land use, land use change and forestry as well as accurate monitoring and accounting. The Commission shall assess whether the distribution of individual Member States' efforts should be adjusted accordingly.	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	
8.7 .	7. The proposal shall include the appropriate transitional and suspensive measures pending the entry into force of the international agreement on climate change.	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
9	<p>Procedure in relation to land use, land use change and forestry in the event of no international agreement on climate change</p> <p>In the event that no international agreement on climate change is approved by the Community by 31 December 2010, Member States may specify their intentions for the inclusion of land use, land use change and forestry in the Community reduction commitment taking into account methodologies within the work carried out in the context of UNFCCC. Taking into account such specification by Member States, the Commission shall, by 30 June 2011, assess modalities for the inclusion of emissions and removals from activities related to land use, land use change and forestry in the Community reduction commitment, ensuring permanence and the environmental integrity of the contribution of land use, land use change and forestry as well as accurate monitoring and accounting, and make a proposal, as appropriate, with the aim of the proposed act entering into force from 2013 onwards. The Commission's assessment shall consider if the distribution of individual Member States' efforts should be adjusted accordingly.</p>	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	
10..	<p>Changes in the scope of Directive 2003/87/EC and application of Article 24a thereof</p> <p>The maximum quantity of emissions for each Member State under Article 3 of this Decision shall be adjusted in accordance with the quantity of:</p>	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
10..(a)	(a) allowances for greenhouse gas emissions issued pursuant to Article 11 of Directive 2003/87/EC that results from a change in the coverage of sources under that Directive following the final approval by the Commission of the national allocation plans for the period from 2008 to 2012 pursuant to Directive 2003/87/EC;	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	
10..(b)	(b) allowances or credits issued pursuant to Articles 24 and 24a of Directive 2003/87/EC in respect of emission reductions in a Member State covered by this Decision;	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	
10..(c)	(c) allowances for greenhouse gas emissions from installations excluded from the Community scheme in accordance with Article 27 of Directive 2003/87/EC for the time that they are excluded.	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	
10..1	The Commission shall publish the figures resulting from that adjustment.	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
11.1	<p>Registries and Central Administrator</p> <p>1. The Community and its Member States' registries established pursuant to Article 6 of Decision No 280/2004/EC shall ensure the accurate accounting of transactions under this Decision. This information shall be accessible to the public.</p>	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	
11.2	<p>2. The Central Administrator designated under Article 20 of Directive 2003/87/EC shall, through its independent transaction log, conduct an automated check on each transaction under this Decision and, where necessary, block transactions to ensure there are no irregularities. This information shall be accessible to the public.</p>	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	
11.3	<p>3. The Commission shall adopt measures necessary to implement paragraphs 1 and 2.</p>	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	
11.3 .1	<p>Those measures designed to amend non-essential elements of this Decision by supplementing it shall be adopted in accordance with the regulatory procedure with scrutiny referred to in Article 13(2).</p>	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
12.	<p>Amendments to Regulation (EC) No 994/2008</p> <p>In order to implement this Decision, the Commission shall adopt amendments to Commission Regulation (EC) No 994/2008 of 8 October 2008 for a standardised and secured system of registries pursuant to Directive 2003/87/EC of the European Parliament and of the Council and Decision No 280/2004/EC of the European Parliament and of the Council (10).</p>	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	
13.1	<p>Committee procedure</p> <p>1. The Commission shall be assisted by the Climate Change Committee established by Article 9 of Decision No 280/2004/EC.</p>	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	
13.2	<p>2. Where reference is made to this paragraph, Articles 5a(1) to (4) and Article 7 of Decision 1999/468/EC shall apply, having regard to the provisions of Article 8 thereof.</p>	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	
14.	<p>Report</p> <p>The Commission shall draw up a report evaluating the implementation of this Decision. That report shall also evaluate how the implementation of this Decision has affected competition at national, Community and international level. The Commission shall submit its report to the European Parliament and to the Council by 31 October 2016, accompanied by proposals as appropriate, in</p>	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	particular whether it is appropriate to differentiate national targets for the period after 2020.					
15.	Entry into force This Decision shall enter into force on the 20th day following its publication in the Official Journal of the European Union.	01. 86	Овај закон ступа на снагу осмог дана од дана објављивања у „Службеном гласнику Републике Србије”.	ДУ	Транспозиција је прилагођена националним околностима	
16.	Addressees This Decision is addressed to the Member States.	-		НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	
Annex I		11. 1	На основу Стратегије и Акционог плана, а у складу са обавезама које простичу из Конвенције и других међународних докумената донетих за спровођење Конвенције, Влада прописује нивое емисија GHG: из извора на националном нивоу, за постројења и ваздухопловне активности и за емисије GHG из сектора и категорија у којима долази до сагоревања горива и фугитивних емисија из горива, индустријских	ДУ	Србија ће своје обавеза за период од 2021-2030 утврдити на основу стратегије нискоугљеничног развоја, која ће разматрати и сценарије ограничења емисија до којег би дошло	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			процеса и употребе производа, пољопривреде и отпада. Актом из става 1. овог члана, прописују се нарочито:		ако би Србија већ била чланица ЕУ	
Annex II		11.2.5	5) укупне нивое емисија GHG из извора у односу на емисије у одређеној години, без емисија из тачке 4. овог става.	ДУ	Транспозиција је прилагођена националним околностима	
Annex III				НП	Пренос овог члана за Србију није могућ	



1. Назив прописа Европске уније : <b>Директива 1999/94/ЕС Европског парламента и Савета од 13. септембра 1999. године о доступности информација за потрошаче о економичности потрошње горива и емисијама CO2 у вези са продајом нових путничких возила</b> <b>Directive 1999/94/EC of the European Parliament and of the Council of 13 December 1999 relating to the availability of consumer information on fuel economy and CO2 emissions in respect of the marketing of new passenger cars</b>	2. „CELEX” ознака ЕУ прописа <b>31999L0094</b>
3. Овлашћени предлагач прописа – Влада	4. Датум израде табеле:
Обрађивач – Министарство заштите животне средине	28.10.2017 Ревизија: 08.06.2018. Ревизија:14.01.2020.
5. Назив прописа чије одредбе су предмет анализе усклађености са прописом Европске уније:	6. Бројчане ознаке (шифре) планираних прописа из базе НПАА:
<b>Предлог закона о климатским променама</b>	2017-344
7. Усклађеност одредби прописа са одредбама прописа ЕУ:	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
Одредба прописа ЕУ Article	Садржина одредбе	Одредбе прописа Р. Србије	Садржина одредбе	Усклађеност <sup>5</sup>	Разлози за делимичну усклађеност, неусклађеност или непреносивост	Напомена о усклађености
1	The purpose of this Directive is to ensure that information relating to the fuel economy and CO2 emissions of new passenger cars offered for sale or lease in the Community is made available to consumers in order to enable consumers to make an informed choice.	19.1	У циљу информисаности и доношења одлуке потрошача о избору при куповини или узимању на лизинг нових путничких возила потребно је обезбедити доступност података о економичности потрошње горива и емисијама CO2 тих возила.	ПУ		

<sup>5</sup> Потпуно усклађено - ПУ, делимично усклађено - ДУ, неусклађено - НУ, непреносиво – НП

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
2	For the purposes of this Directive:	5.1	Поједини изрази употребљени у овом закону имају следеће значење:	ПУ		
2.1	1. 'passenger car' means any motor vehicle of category M1, as defined in Annex II to Directive 70/156/EEC ( 6 ) and which falls under the scope of Directive 80/1268/EEC. It does not include vehicles falling under the scope of Directive 92/61/EEC ( 7 ) and special purpose vehicles as defined in the second indent of Article 4(1)(a) of Directive 70/156/EEC;	5.1.35)	35) путничко возило јесте свако моторно возило категорије М1 у складу са прописом који уређује поделу моторних и прикључних возила и техничке услове за возила у саобраћају на путевима, осим моторних возила са два или три точка и возила са посебном наменом;	ПУ		
2.2	2. 'new passenger car' means any passenger car which has not previously been sold to a person who bought it for a purpose other than that of selling or supplying it;	5.1.20)	20) ново путничко возило јесте свако путничко возило које претходно није било продато купцу у другу сврху осим за даљу продају или достављање;	ПУ		
2.3	3. 'certificate of conformity' means the certificate referred to in Article 6 of Directive 70/156/EEC;	5.1.28)	28) потврда о саобразности јесте писмени доказ издат од стране произвођача за свако возило произведено у складу са шемом хомологије типа целог возила. Подаци наведени у Потврди о саобразности представљају декларацију произвођача;	ПУ		
2.4	4. 'point of sale' means a location, such as a car showroom or forecourt, where new passenger cars are displayed or offered for sale or lease to potential customers. Trade fairs where new passenger cars are presented to the public are included in this definition;	5.1.30)	30) продајно место јесте место као што је изложбени салон путничких возила или отворени простор, где се нова путничка возила излажу или нуде на продају или лизинг потенцијалним купцима. У ову дефиницију укључени су трговачки сајмови на којима се нова путничка возила представљају јавности;	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
2.5	5. 'official fuel consumption' means the fuel consumption type-approved by the approval authority in accordance with the provisions of Directive 80/1268/EEC and mentioned in Annex VIII of Directive 70/156/EEC and attached to the EC vehicle type-approval certificate or in the certificate of conformity. Where several variants and/or versions are grouped under one model, the value to be given for fuel consumption of that model shall be based on the variant and/or version with the highest official fuel consumption within that group;	5.1.8)	8) званична потрошња горива јесте потрошња горива из прилога ЕК о уверењу о хомологацији типа путничких возила или из потврде о саобразности у складу са прописом који уређује поделу моторних и прикључних возила и техничке услове за возила у саобраћају на путевима.. Када се неколико варијанти и/или верзија наводи под истим моделом, вредност потрошње горива која се за тај модел наводи заснива се на варијанти и/или верзији модела са највишом званичном потрошњом горива унутар те групе;	ПУ		
2.6	6. 'official specific emissions of CO2' for a given passenger car means those measured in accordance with the provisions of Directive 80/1268/EEC and mentioned in Annex VIII of Directive 70/156/EEC and attached to the EC vehicle type-approval certificate or in the certificate of conformity. Where several variants and/or versions are grouped under one model, the values to be given for CO2 of that model shall be based on the variant and/or version with the highest official CO2 emissions within that group;	5.1.9)	9) званичне специфичне емисије CO2 јесу измерене емисије за дато путничко возило из прилога ЕК о уверењу о хомологацији типа путничких возила или из потврде о саобразности у складу са прописом из тачке 30. овог става. Када се неколико варијанти и/или верзија наводи под истим моделом, вредности CO2 које се за тај модел наводе заснивају се на варијанти и/или верзији модела са највишом званичном емисијом CO2 унутар те групе;	ПУ		
2.7	7. 'fuel economy label' means a label which contains consumer information regarding the official fuel consumption and the official specific emissions of CO2 of the car to which the label is attached;	5.1.21)	21) ознака економичности потрошње горива јесте ознака која садржи податке о званичној потрошњи горива и званичној емисији CO2 путничких возила на која се ознака поставља;	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
2.8	8. 'fuel economy guide' means a compilation of the official fuel consumption data and official specific emissions of CO2 for each model available on the new car market;	3.1.5)	3) водич о економичности потрошње горива јесте скуп података о званичној потрошњи горива и званичној емисији CO2 за сваки модел расположив на тржишту нових путничких возила;	ПУ		
2.9	9. 'promotional literature' means all printed matter used in the marketing, advertising and promotion of vehicles to the general public. It includes, as a minimum, technical manuals, brochures, advertisements in newspapers, magazines and trade press and posters;	5.1.34)	34) промотивни материјал јесте сав материјал, без обзира на медиј у којем се промовише (писани, електронски или аудио-визуелни), и који се користи при продаји, оглашавању и промовисању путничких возила у јавности. У то се убрајају, у најмању руку, технички приручници, брошуре, огласи у новинама, часописима и специјализованој штампи и плакатима, као и огласи на интернету, телевизији, филмском платну и дисплејима;	ПУ		
2.10	10. 'make' means the trade name of the manufacturer and is that which appears on the certificate of conformity and the type-approval documentation;	5.1.16)	16) марка јесте робна марка у складу са прописом из тачке 30. овог става;	ПУ		
2.11	11. 'model' means the commercial description of the make, type, and, if available and appropriate, variant and version of a passenger car;	5.1.18)	18) модел јесте комерцијални опис марке, типа и, ако је доступно и прикладно, варијанте и верзије путничког возила;	ПУ		
2.12	12. 'type', 'variant' and 'version' mean the differentiated vehicles of a given make that are declared by the manufacturer, as described in Annex II.B to Directive 70/156/EEC, and uniquely identified by type, variant and version alphanumeric characters.	5.1.39)	39) тип, варијанта и верзија су различита возила одређене марке које се препознају по типу, варијанти и верзији јединственим алфанумеричким знаковима;	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
3	The Member States shall ensure that a label on fuel economy and CO2 emissions, which is in accordance with the requirements described in Annex I, is attached to or displayed, in a clearly visible manner, near each new passenger car model at the point of sale.	20.1 20.2 20.3	Продавац који ставља у промет модел новог путничког возила дужан је да на продајном месту или у близини путничког возила, о свом трошку, на јасно видљив начин постави, односно изложи ознаку о економичности потрошње горива и емисијама CO2 тог возила. Образац ознаке из претходног става објављује Агенција за безбедност саобраћаја у електронском облику на својој интернет страници. Министар ближе прописује садржину обрасца ознаке о економичности о потрошњи горива и емисијама CO2 из става 1. овог члана.	ПУ		
4.1	Without prejudice to the establishment by the Commission of an Internet guide at Community level, the Member States shall ensure that a guide on fuel economy and CO2 emissions is produced in consultation with manufacturers on at least an annual basis in accordance with the requirements of Annex II. The guide shall be portable, compact and available free of charge to consumers upon request both at the point of sale and also from a designated body within each Member State.	21.1, 2, 3, 4, 5 и 6	Добављач мора у електронском облику најкасније до 31. децембра текуће године Агенцији за безбедност саобраћаја слати листу модела свих нових возила које продаје на територији Републике Србије са подацима на прописаном обрасцу. Агенција за безбедност саобраћаја ставља на своју интернет страницу: 1) листу свих модела нових путничких возила који се у току године продају у Републици Србији, састављену по азбучном реду марки путничких возила са подацима из претходног става и 2) листу десет модела нових путничких возила са најекономичнијом потрошњом горива, поређаним према растућим вредностима специфичних емисија CO2 за сваку врсту горива са подацима из претходног става. Добављач најмање једном годишње	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>о свом трошку обезбеђује водич о економичности потрошње горива, емисијама CO<sub>2</sub> и загађујућих материја у ваздух ( у даљем тексту: водич), који садржи и листе из тач. 1) и 2) претходног става.</p> <p>Добављач, водич ставља на своју интернет страницу а његову електронску верзију бесплатно доставља продавцу.</p> <p>Продавац мора обезбедити да је задња верзија водича на његовом продајном месту у писаном преносном електронском облику бесплатно доступна потрошачу на његов захтев.</p> <p>Министар ближе прописује образац са подацима из става 1. овог члана као и садржај водича из става 3. овог члана.</p>			
4.2	The authority or authorities referred to in Article 8 may cooperate in the preparation of the guide.	-		НП	Транспозиција није потребна	
5.	The Member States shall ensure that, for each make of car, a poster (or alternatively, a display) is exhibited with a list of the official fuel consumption data and the official specific CO <sub>2</sub> emissions data of all new passenger car models displayed or offered for sale or lease at or through that point of sale. This data shall be displayed in a prominent position and in accordance with the format in Annex III.	22.1 22.2	Продавац је дужан да за све марке новог путничког возила изложеног или понуђеног на продају или лизинг, на продајном месту изложи плакат или дисплеј са подацима о званичној потрошњи горива и званичним специфичним емисијама CO <sub>2</sub> и загађујућих материја у ваздух.	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			Министар ближе прописује изглед, димензије и садржај плаката, односно дисплеја.			
6.1	The Member States shall ensure that all promotional literature contains the official fuel consumption and the official specific CO2 emission data of the passenger car models to which it refers in accordance with the requirements of Annex IV.	23.1 23.2	Добављач и продавац су дужни да обезбеде да сва промотивни материјач садржи податке о званичној потрошњи горива и званичној специфичној емисији CO2 и загађујућих материја у ваздух модела новог путничког возила на које се односи.  Министар ближе прописује форму и садржај промотивног материјала.	ПУ		
6.2	Member States shall, as appropriate, provide for promotional material other than the promotional literature referred to above to indicate the official CO2 emission data and the official fuel consumption data of the specific car model to which it refers.			НП	Транспозиција није потребна	
7.	The Member States shall ensure that the presence on labels, guides, posters or promotional literature and material referred to in Articles 3, 4, 5 and 6 of other marks, symbols or inscriptions relating to fuel consumption or CO2 emissions which do not comply with the requirements of this Directive is prohibited, if their display might cause confusion to potential consumers of new passenger cars.	24.	Забрањено је присуство ознака, симбола или натписа који се односе на потрошњу горива или емисију CO2 и загађујућих материја у ваздух на ознакама, у водичима, на плакатима или у промотивној литератури из чл. 20,21,22. и 23. овог закона, уколико могу довести у забуну потенцијалне купце нових путничких аутомобила.	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
8.	The Member States shall notify the Commission of the competent authority or authorities responsible for the implementation and functioning of the consumer information scheme described in this Directive.			НП	Није применљиво за Србију	
9.1	1. Measures necessary to adapt the Annexes to this Directive and designed to amend non-essential elements of it shall be adopted by the Commission in accordance with the regulatory procedure with scrutiny referred to in Article 10(3) following consultation with consumer organisations and other interested parties.			НП	Обавеза ЕК	
9.1.1	In order to assist this process, each Member State shall transmit to the Commission, by 31 December 2003, a report on the effectiveness of the provisions of this Directive, covering the period from 18 January 2001 to 31 December 2002. The format of this report shall be established in accordance with the regulatory procedure referred to in Article 10(2) not later than 18 January 20			НП	Обавеза ЕК	
9.2.	2. In addition to the measures referred to in paragraph 1, the Commission shall take measures aimed at:			НП	Обавеза ЕК	



a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
9.2.(a)	(a) further specifying the format of the label referred to in Article 3 by adapting Annex I;			НП	Обавеза ЕК	
9.2.(b)	(b) further specifying the requirements concerning the guide referred to in Article 4 with a view to classifying new car models, thus enabling a listing of the models according to CO <sub>2</sub> emissions and fuel consumption in specified classes, including a class listing of the most fuel efficient new car models;			НП	Обавеза ЕК	
9.2.(c)	(c) establishing recommendations in order to enable the application of the principles of the provisions on promotional literature referred to in the first paragraph of Article 6 to other media and material.			НП	Обавеза ЕК	
9.2.2	The measures referred to in point (a) of the first subparagraph, designed to amend non-essential elements of this Directive, shall be adopted in accordance with the regulatory procedure with scrutiny referred to in Article 10(3).			НП	Обавеза ЕК	
9.2.3	The measures referred to in points (b) and (c) of the first subparagraph shall be adopted in accordance with the regulatory procedure referred to in Article 10(2).			НП	Обавеза ЕК	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
10.1.	1. The Commission shall be assisted by a committee.			НП	Обавеза ЕК	
10.2.	2. Where reference is made to this Article, Articles 5 and 7 of Decision 1999/468/EC ( 8 ) shall apply, having regard to the provisions of Article 8 thereof.			НП	Обавеза ЕК	
10.2.1	The period laid down in Article 5(6) of Decision 1999/468/EC shall be set at three months.			НП	Обавеза ЕК	
10.3.	3. Where reference is made to this paragraph, Article 5a(1) to (4) and Article 7 of Decision 1999/468/EC shall apply, having regard to the provisions of Article 8 thereof.			НП	Обавеза ЕК	
11.	Member States shall determine the penalties applicable to breaches of the national provisions adopted pursuant to this Directive. The penalties shall be effective, proportionate and dissuasive.	68., 69., 70., 71.,72,73,74,75,76		ПУ		
12.1	1. Member States shall bring into force the laws, regulations and administrative provisions necessary to comply with this Directive by 18 January 20 They shall forthwith inform the Commission thereof.			НП	Није применљиво за Србију	
12.1.1	When Member States adopt these provisions, they shall contain a reference to this Directive or shall be accompanied by such reference at the time of their official publication. The procedure for such reference shall be adopted by Member States.			НП	Није применљиво за Србију	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
12.2	2. Member States shall communicate to the Commission the text of the main provisions of national law which they adopt in the field covered by this Directive.			НП	Није применљиво за Србију	
13.	This Directive shall enter into force on the day of its publication in the Official Journal of the European Communities.	86	Овај закон ступа на снагу осмог дана од дана објављивања у „Службеном гласнику Републике Србије”.	ПУ		
14.	This Directive is addressed to the Member States.			НП	Није применљиво за Србију	
	Annex I	20.3	Министар ближе прописује садржину обрасца ознаке о економичности о потрошњи горива и емисијама CO2 из става 1. овог члана.	НУ		Правилник министра још није урађен
	Annex II	21.6	Министар ближе прописује образац са подацима из става 1. овог члана као и садржај водича из става 3. овог члана.	НУ		Правилник министра још није урађен
	Annex III	22.2	Министар ближе прописује изглед, димензије и садржај плаката, односно дисплеја.	НУ		Правилник министра још није урађен
	Annex IV	23.2	Министар ближе прописује форму и садржај промотивног материјала	НУ		Правилник министра још није урађен

<p>1. Назив прописа Европске уније : <b>УРЕДБА (EU) Бр. 525/2013 УРЕДБА ЕВРОПСКОГ ПАРЛАМЕНТА И САВЕТА од маја 2013 год. о механизму за мониторинг емисија гасова са ефектом стаклене баште и извештавање о њима и за извештавање о другим информацијама које се односе на климатске промене на националном нивоу и на нивоу Уније Бр. 280/2004/ЕК (текст од значаја за ЕЕП)</b></p> <p><b>REGULATION (EU) No 525/2013 OF THE EUROPEAN PARLIAMENT AND OF THE COUNCIL of 21 May 2013 on a mechanism for monitoring and reporting greenhouse gas emissions and for reporting other information at national and Union level relevant to climate change and repealing Decision No 280/2004/EC (Text with EEA relevance)</b></p>	<p>2. „CELEX” ознака EU прописа <b>32013P0525</b></p>
<p>3. Овлашћени предлагач прописа – Влада</p>	<p>4. Датум израде табеле:</p>
<p>Обрађивач – Министарство заштите животне средине</p>	<p>29.10.2017 Ревизија: 08.06.2018. Ревизија: 15.2020. Ревизија: 14.01.2020</p>
<p>5. Назив прописа чије одредбе су предмет анализе усклађености са прописом Европске уније:</p>	<p>6. Бројчане ознаке (шифре) планираних прописа из базе НПАА:</p>
<p><b>Предлог закона о климатским променама</b></p>	<p>2017-344</p>
<p>7. Усклађеност одредби прописа са одредбама прописа EU:</p>	

а)	а1)	б)	б1)	в)	г)	д)
<p>Одредба прописа EU Члан</p>	<p>Садржај одредбе</p>	<p>Одредбе прописа Р. Србије</p>	<p>Садржај одредбе</p>	<p>Усклађеност<sup>6</sup></p>	<p>Разлози за делимичну усклађеност, неУсклађеност или непреносивост</p>	<p>Напомена о усклађености</p>
	<p>ПОГЛАВЉЕ I</p>					
	<p>ПРЕДМЕТ, САДРЖАЈ И ДЕФИНИЦИЈЕ</p>					

<sup>6</sup> Потпуно усклађено - ПУ, делимично усклађено - ДУ, неусклађено - НУ, непреносиво – НП

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
Apr. 1.						
1.	This Regulation establishes a mechanism for:			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 63.4.	
1.(a)	(a) ensuring the timeliness, transparency, accuracy, consistency, comparability and completeness of reporting by the Union and its Member States to the UNFCCC Secretariat;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 63.4.	
1.(б)	(b) reporting and verifying information relating to commitments of the Union and its Member States pursuant to the UNFCCC, to the Kyoto Protocol and to decisions adopted there under and evaluating progress towards meeting those commitments;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 63.4.	
1.(и)	(c) monitoring and reporting all anthropogenic emissions by sources and removals by sinks of greenhouse gases not controlled by the Montreal Protocol on substances that deplete the ozone layer in the Member States;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 63.4.	
1.(д)	(d) monitoring, reporting, reviewing and verifying greenhouse gas emissions and other information pursuant to Article 6 of Decision No 406/2009/EC;			НП	Није применљиво за Србију	
1.(е)	(e) reporting the use of revenue generated by auctioning allowances under Article 3d(1) or (2) or Article 10(1) of Directive 2003/87/EC, pursuant to Article 3d(4) and Article 10(3) of that Directive;			НП	Није применљиво за Србију	
1.(ф)	(f) monitoring and reporting on the actions taken by Member States to adapt to the inevitable consequences of climate change in a cost-effective manner;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 63.4.	
1.(г)	(g) evaluating progress by the Member States towards meeting their obligations under Decision No 406/2009/EC.	11.4	Министарство припрема годишњи извештај о достизању емисија GHG у складу са актом из става 1. овог члана и у случају одступања, укључујући и дозвољене преносе у складу са чланом 12. овог закона, припрема предлог потребних корективних мера за достизање емисија GHG из извора до 15. новембра сваке године и доставља га Влади на усвајање.	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
Art. 2	Scope					
2.	This Regulation shall apply to:					
2.(a)	(a) reporting on the Union's and its Member States' low-carbon development strategies and any updates thereof in accordance with Decision 1/CP.16;	2.1	Одредбе овог закона примењују се на емисије GHG изазване људском активношћу и секторе и системе изложене утицајима климатских промена.	ПУ		
2.(б)	(b) emissions of greenhouse gases listed in Annex I to this Regulation from sectors and sources and the removals by sinks covered by the national greenhouse gas inventories pursuant to Article 4(1)(a) of the UNFCCC and emitted within the territories of the Member States;	2.2	GHG из става 1 овог члана су угљендиоксид (CO <sub>2</sub> ), метан (CH <sub>4</sub> ), азотсубоксид (N <sub>2</sub> O), флуороугљоводоници (HFCs), перфлуороугљеници (PFCs) и сумпорхексафлуорид (SF <sub>6</sub> ).	ПУ		
2.(ц)	(c) greenhouse gas emissions falling within the scope of Article 2(1) of Decision No 406/2009/EC;	2.1	Одредбе овог закона примењују се на емисије GHG изазване људском активношћу и секторе и системе изложене утицајима климатских промена.	ПУ		У комбинацији са одредбама члана 11.1 Закона о климатским променама - Функционална транспозиција -
2.(д)	(d) the non-CO <sub>2</sub> related climate impacts, which are associated with emissions from civil aviation;			НУ	Функционална транспозиција није изводљива	
2.(е)	(e) the Union's and its Member States' projections of anthropogenic emissions by sources and removals by sinks of greenhouse gases not controlled by the Montreal Protocol, and the Member States' policies and measures relating thereto;	2.1	Одредбе овог закона примењују се на емисије GHG изазване људском активношћу и секторе и системе изложене утицајима климатских промена.	ПУ		
2.(ф)	(f) aggregate financial and technological support to developing countries in accordance with requirements under the UNFCCC;			НП	Није применљиво за Србију, Србија има у оквиру UNFCCC статус државе у развоју	
2.(г)	(g) the use of revenue from auctioning allowances pursuant to Article 3d(1) and (2) and Article 10(1) of Directive 2003/87/EC;			НП	Није применљиво за Србију, Србија није део EU-ETS и тако не може имати средстава из наслова аукција	
2.(х)	(h) Member States' actions to adapt to climate change.	3.2	Циљ овог закона је и смањење емисија GHG и прилагођавање на измењене климатске услове	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			усвајањем и спровођењем секторских политика и мера, стратегија и акционих планова.			
Apr. 3	Definitions					
3.	For the purposes of this Regulation, the following definitions apply:					
3.(1)	(1) 'global warming potential' or 'GWP' of a gas means the total contribution to global warming resulting from the emission of one unit of that gas relative to one unit of the reference gas, CO <sub>2</sub> , which is assigned a value of 1;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 63.4.	
3.(2)	(2) 'national inventory system' means a system of institutional, legal and procedural arrangements established within a Member State for estimating anthropogenic emissions by sources and removals by sinks of greenhouse gases not controlled by the Montreal Protocol, and for reporting and archiving inventory information in accordance with Decision 19/CMP.1 or other relevant decisions of UNFCCC or Kyoto Protocol bodies;	5.37.	37) систем инвентара GHG јесте систем институционалних, законодавних и процедуралних механизма који обезбеђују процену и извештавање о прописаним антропогеним емисијама GHG из извора и уклањања помоћу понора;	ПУ		
3.(3)	(3) 'competent inventory authorities' means authorities entrusted under a national inventory system with the task of compiling the greenhouse gas inventory;	58.3	Агенција успоставља и води Инвентар GHG и припрема Извештај о инвентару GHG.	ПУ		
3.(4)	(4) 'quality assurance' or 'QA' means a planned system of review procedures to ensure that data quality objectives are met and that the best possible estimates and information are reported to support the effectiveness of the quality control programme and to assist Member States;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 63.4.	
3.(5)	(5) 'quality control' or 'QC' means a system of routine technical activities to measure and control the quality of the information and estimates compiled with the purpose of ensuring data integrity, correctness and completeness, identifying and addressing errors and omissions, documenting and archiving data and other material used, and recording all QA activities;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 63.4.	
3.(6)	(6) 'indicator' means a quantitative or qualitative factor or variable that contributes to better understanding progress in implementing policies and measures and greenhouse gas emission trends;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
3.(7)	(7) 'assigned amount unit' or 'AAU' means a unit issued pursuant to the relevant provisions in the Annex to Decision 13/CMP.1 of the Conference of the Parties to the UNFCCC serving as the meeting of the Parties to the Kyoto Protocol (Decision 13/CMP.1) or in other relevant decisions of UNFCCC or Kyoto Protocol bodies;			НП	Транспозиција није применљива за Србију, јер има у оквиру UNFCCC статус државе у развоју	
3.(8)	(8) 'removal unit' or 'RMU' means a unit issued pursuant to the relevant provisions in the Annex to Decision 13/CMP.1 or in other relevant decisions of UNFCCC or Kyoto Protocol bodies; L 165/18 Official Journal of the European Union 18.6.2013 EN			НП	Транспозиција није применљива за Србију, јер има у оквиру UNFCCC статус државе у развоју	
3.(9)	(9) 'emission reduction unit' or 'ERU' means a unit issued pursuant to the relevant provisions in the Annex to Decision 13/CMP.1 or in other relevant decisions of UNFCCC or Kyoto Protocol bodies;			НП	Транспозиција није применљива за Србију, јер има у оквиру UNFCCC статус државе у развоју	
3.(10)	(10) 'certified emission reduction' or 'CER' means a unit issued pursuant to Article 12 of the Kyoto Protocol and requirements thereunder, as well as the relevant provisions in the Annex to Decision 13/CMP.1 or in other relevant decisions of UNFCCC or Kyoto Protocol bodies;			НП	Транспозиција није применљива за Србију, јер има у оквиру UNFCCC статус државе у развоју	
3.(11)	(11) 'temporary certified emission reduction' or 'tCER' means a unit issued pursuant to Article 12 of the Kyoto Protocol and requirements thereunder, as well as the relevant provisions in the Annex to Decision 13/CMP.1, or in other relevant decisions of UNFCCC or Kyoto Protocol bodies, that is to say credits given for emission removals which are certified for an afforestation or reforestation clean development mechanism (CDM) project, to be replaced upon expiry at end of the second commitment period;			НП	Транспозиција није применљива за Србију, јер има у оквиру UNFCCC статус државе у развоју	
3.(12)	(12) 'long-term certified emission reduction' or 'lCER' means a unit issued pursuant to Article 12 of the Kyoto Protocol and requirements thereunder, as well as the relevant provisions in the Annex to Decision 13/CMP.1, or in other relevant decisions of UNFCCC or Kyoto Protocol bodies, that is to say credits given for long-term emission removals which are certified for an afforestation or reforestation CDM project, to be replaced upon expiry at end of the project's crediting			НП	Транспозиција није применљива за Србију, јер има у оквиру UNFCCC статус државе у развоју	



a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	period or in event of storage reversal or non-submission of a certification report;					
3.(13)	(13) 'national registry' means a registry in the form of a standardised electronic database which includes data on the issue, holding, transfer, acquisition, cancellation, retirement, carry-over, replacement or change of expiry date, as relevant, of AAUs, RMUs, ERUs, CERs, tCERs and ICERs;			НП	Транспозиција није применљива за Србију, јер има у оквиру UNFCCC статус државе у развоју	
3.(14)	(14) 'policies and measures' means all instruments which aim to implement commitments under Article 4(2)(a) and (b) of the UNFCCC, which may include those that do not have the limitation and reduction of greenhouse gas emissions as a primary objective	5.25.	25) политике и мере јесу сви инструменти чије спровођење води смањењу емисија GHG, укључујући и оне чији примарни циљ није ограничавање или смањење емисија GHG из извора и уклањања путем понора;	ПУ		
3.(15)	(15) 'system for policies and measures and projections' means a system of institutional, legal and procedural arrangements established for reporting policies and measures and projections of anthropogenic emissions by sources and removals by sinks of greenhouse gases not controlled by the Montreal Protocol as required by Article 12 of this Regulation;	63.2	Систем подразумева институционалне, правне и процедуралне механизме за извештавање о политикама и мерама ипројекцијама антропогених емисија GHG из извора и уклањања помочу понора.	ПУ		
3.(16)	(16) 'ex ante assessment of policies and measures' means an evaluation of the projected effects of a policy or measure;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 63.4.	
3.(17)	(17) 'ex post assessment of policies and measures' means an evaluation of the past effects of a policy or measure;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 63.4.	
3.(18)	(18) 'projections without measures' means projections of anthropogenic greenhouse gas emissions by sources and removals by sinks that exclude the effects of all policies and measures which are planned, adopted or implemented after the year chosen as the starting point for the relevant projection;	5.31.	31) пројекције без мера јесу пројекције антропогених емисија GHG из извора и одстрањених путем понора које искључују ефекте свих политика и мера које су планиране, донете или спроведене након године изабрана као почетна за ове пројекције;	ПУ		
3.(19)	(19) 'projections with measures' means projections of anthropogenic greenhouse gas emissions by sources and removals by sinks that encompass the effects, in terms of	5.32.	32) пројекције са мерама јесу пројекције антропогених емисија GHG из извора и одстрањених путем понора које укључују ефекте	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	greenhouse gas emissions reductions, of policies and measures that have been adopted and implemented;		донесених и спроведених политика и мера на смањења емисија GHG;			
3.(20)	(20) 'projections with additional measures' means projections of anthropogenic greenhouse gas emissions by sources and removals by sinks that encompass the effects, in terms of greenhouse gas emissions reductions, of policies and measures which have been adopted and implemented to mitigate climate change as well as policies and measures which are planned for that purpose;	5.33.	33) пројекције са додатним мерама јесу пројекције антропогених емисија GHG из извора и одстрањених путем понора које укључују ефекте донесених и спроведених политика и мера на смањење емисија GHG, као и политике и мере које су у ту сврху планиране;	ПУ		
3.(21)	(21) 'sensitivity analysis' means an investigation of a model algorithm or an assumption to quantify how sensitive or stable the model output data are in relation to variations in the input data or underlying assumptions. It is carried out by varying input values or model equations and by observing how the model output varies correspondingly;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 63.4.	
3.(22)	(22) 'climate change mitigation-related support' means support for activities in developing countries that contribute to the objective of stabilising greenhouse gas concentrations in the atmosphere at a level that would prevent dangerous anthropogenic interference with the climate system;			НП	Транспозиција није применљива за Србију, јер има у оквиру UNFCCC статус државе у развоју	
3.(23)	(23) 'climate change adaptation-related support' means support for activities in developing countries that are intended to reduce the vulnerability of human or natural systems to the impact of climate change and climate-related risks, by maintaining or increasing developing countries' adaptive capacity and resilience;			НП	Транспозиција није применљива за Србију, јер има у оквиру UNFCCC статус државе у развоју	
3.(24)	(24) 'technical corrections' means adjustments to the national greenhouse gas inventory estimates made in the context of the review carried out pursuant to Article 19 when the submitted inventory data are incomplete or are prepared in a way that is not consistent with relevant international or Union rules or guidelines and that are intended to replace originally submitted estimates;			НП	Транспозиција није применљива за Србију, јер има у оквиру UNFCCC статус државе у развоју	
3.(25)	(25) 'recalculations', in accordance with the UNFCCC reporting guidelines on annual inventories, means a			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	procedure for re-estimating anthropogenic greenhouse gas emissions by sources and removals by sinks of previously submitted inventories as a consequence of changes in methodologies or in the manner in which emission factors and activity data are obtained and used; the inclusion of new source and sink categories or of new gases; or changes in the GWP of greenhouse gases.				подзаконског акта 58.8.	
	CHAPTER 2					
	LOW-CARBON DEVELOPMENT STRATEGIES					
Apr. 4	Low-carbon development strategy					
4.1.	1. Member States, and the Commission on behalf of the Union, shall prepare their low-carbon development strategies in accordance with any reporting provisions agreed internationally in the context of the UNFCCC process, to contribute to:	6.1.	У области климатских промена које прописује овај закон, доносе се следећа документа: 1) стратегија нискоугљеничног развоја;	ПУ		
4.1.a	(a) the transparent and accurate monitoring of the actual and projected progress made by Member States, including the contribution made by Union measures, in fulfilling the Union's and the Member States' commitments under the UNFCCC to limit or reduce anthropogenic greenhouse gas emissions;	4	За достизање циљева овог закона, државни органи и организације треба да усвоје одговарајуће секторске политике и мере из делокруга своје надлежности.	ПУ		Индиректна транспозиција јер су транспарентност и тачност извештавања спадају у начела UNFCCC везана за извештавање о емисијама GHG
4.1.б	(b) meeting the greenhouse gas emission reduction commitments of Member States under Decision No 406/2009/EC and achieving long-term emission reductions and enhancements of removals by sinks in all sectors in line with the Union's objective, in the context of necessary reductions according to the IPCC by developed countries as a group, to reduce emissions by 80 to 95 % by 2050 compared to 1990 levels in a cost-effective manner.	7.1	Министарство надлежно за заштиту животне средине (у даљем тексту: Министарство) припрема Стратегију нискоугљеничног развоја (у даљем тексту Стратегија) у циљу утврђивања могућности ограничења емисија GHG из извора, као и транспарентног и тачног праћења постизања тих могућности.	ПУ		
4.2.	2. Member States shall report to the Commission on the status of implementation of their low-carbon	64.3	Министарство извештаје из става 1. овог члана као и све релевантне процене трошкова и ефеката	ПУ		Србија ће извештавати

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	development strategy by 9 January 2015 or in accordance with any timetable agreed internationally in the context of the UNFCCC process.		политика и мера којима се ограничавају или смањују емисије GHG из извора или повећавају уклоњене количине путем понора, значајне информације на којима су засноване процене, описе модела и коришћене методолошке приступе, дефиниције и претпоставке на којима се заснивају ставља на увид јавности на својој интернет страници.			јавност јер у техничком смислу извештај не може слати ЕК, јер нема приступ интернет апликацији
4.3.	3. The Commission and the Member States shall make available to the public forthwith their respective low-carbon development strategies and any updates thereof.	16.5	Усвојена акта из става 1, овог члана, Министарство објављује на својој интернет страници у року од 14 дана након усвајања.	ПУ		
	CHAPTER 3					
	REPORTING HISTORICAL GREENHOUSE GAS EMISSIONS AND REMOVALS					
Apr. 5	National inventory systems					
5.1.	1. Member States shall establish, operate and seek to continuously improve national inventory systems, in accordance with UNFCCC requirements on national systems, to estimate anthropogenic emissions by sources and removals by sinks of greenhouse gases listed in Annex I to this Regulation and to ensure the timeliness, transparency, accuracy, consistency, comparability and completeness of their greenhouse gas inventories.	57.1	Национални Систем инвентара GHG успоставља се, води и константно унапређује како би се, у складу са обавезама извештавања према Оквирној конвенцији УН о промени климе, осигура процена емисија GHG из извора и уклањања путем понора, као и правовременост, транспарентност, тачност, доследност, упоредивост и потпуност инвентара GHG.	ПУ		
5.2.	2. Member States shall ensure that their competent inventory authorities have access to:			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 63.4.	
5.2.(a)	(a) data and methods reported for activities and installations under Directive 2003/87/EC for the purpose of preparing national greenhouse gas inventories in order to ensure consistency of the reported greenhouse gas emissions under the Union's emissions trading scheme and in the national greenhouse gas inventories;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 63.4.	
5.2.(б)	(b) where relevant, data collected through the reporting systems on fluorinated gases in the various sectors, set up pursuant to Article 6(4) of Regulation (EC) No			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	842/2006 for the purpose of preparing national greenhouse gas inventories;				63.4.	
5.2.(и)	(c) where relevant, emissions, underlying data and methodologies reported by facilities under Regulation (EC) No 166/2006 for the purpose of preparing national greenhouse gas inventories			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 63.4.	
5.2.(д)	(d) data reported under Regulation (EC) No 1099/2008.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 63.4.	Транспозиција Уредбе 1099/2008/ЕЦ у Србији није предвиђена, (Статистички завод ће је само имплементирати по свом плану имплементације)
5.3.	3. Member States shall ensure that their competent inventory authorities, where relevant:			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 63.4.	
5.3.(а)	(a) make use of reporting systems established pursuant to Article 6(4) of Regulation (EC) No 842/2006 to improve the estimation of fluorinated gases in the national greenhouse gas inventories;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 63.4.	
5.3.(б)	(b) are able to undertake the annual consistency checks referred to in points (l) and (m) of Article 7(1).			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
5.4.	4. The Commission shall adopt implementing acts to set out rules on the structure, format and submission process of the information relating to national inventory systems and to requirements on the establishment, operation and functioning of national inventory systems in accordance with relevant decisions adopted by the bodies of the UNFCCC or the Kyoto Protocol or of agreements deriving from them or succeeding them. Those			НП	Обавеза ЕК	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	implementing acts shall be adopted in accordance with the examination procedure referred to in Article 26(2).					
Apr. 6	Union inventory system					
6.1.	1. A Union inventory system to ensure the timeliness, transparency, accuracy, consistency, comparability and completeness of national inventories with regard to the Union greenhouse gas inventory is hereby established. The Commission shall administer, maintain and seek to continuously improve that system, which shall include:			НП	Обавеза ЕК	
6.1.(а)	(a) a quality assurance and quality control programme, which shall include setting quality objectives and drafting an inventory quality assurance and quality control plan. The Commission shall assist Member States in implementing their quality assurance and quality control programmes;			НП	Обавеза ЕК	
6.1.(б)	(b) a procedure to estimate, in consultation with the Member State concerned, any data missing from its national inventory;			НП	Обавеза ЕК	
6.1.(ц)	(c) the reviews of Member States' greenhouse gas inventories referred to in Article 19.			НП	Обавеза ЕК	
6.2.	2. The Commission shall be empowered to adopt delegated acts in accordance with Article 25 concerning the substantive requirements for a Union inventory system in order to fulfil the obligations pursuant to Decision 19/CMP.1. The Commission shall not adopt provisions pursuant to paragraph 1 that are more onerous for Member States to comply with than provisions of acts adopted pursuant to Article 3(3) and Article 4(2) of Decision No 280/2004/EC.			НП	Обавеза ЕК	
Apr. 7	Greenhouse gas inventories					
7.1.	1. By 15 January each year (year X), Member States shall determine and report the following to the Commission:			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
7.1.(а)	(a) their anthropogenic emissions of greenhouse gases listed in Annex I to this Regulation and the anthropogenic emissions of greenhouse gases referred to in Article 2(1) of Decision No 406/2009/EC for the year			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	X-2, in accordance with UNFCCC reporting requirements. Without prejudice to the reporting of the greenhouse gases listed in Annex I to this Regulation, the CO <sub>2</sub> emissions from IPCC source category '1.A.3.A civil aviation' shall be considered equal to zero for the purposes of Article 3 and Article 7(1) of Decision No 406/ 2009/EC					
7.1.(б)	(b) data in accordance with UNFCCC reporting requirements on their anthropogenic emissions of carbon monoxide (CO), sulphur dioxide (SO <sub>2</sub> ), nitrogen oxides (NO <sub>x</sub> ) and volatile organic compounds, consistent with data already reported pursuant to Article 7 of Directive 2001/81/EC and the UNECE Convention on Long-Range Transboundary Pollution, for the year X-2;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
7.1.(ц)	(c) their anthropogenic greenhouse gas emissions by sources and removals of CO <sub>2</sub> by sinks resulting from LULUCF, for the year X-2, in accordance with UNFCCC reporting requirements;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
7.1.(д)	(d) their anthropogenic greenhouse gas emissions by sources and removals of CO <sub>2</sub> by sinks resulting from LULUCF activities pursuant to Decision No 529/2013/EU and the Kyoto Protocol and information on the accounting of these greenhouse gas emissions and removals from LULUCF activities, in accordance with Decision No 529/2013/EU and with Article 3(3) and (4) of the Kyoto Protocol, and relevant decisions thereunder, for the years between 2008 or other applicable years and the year X-2. Where Member States account for cropland management, grazing land management, revegetation or wetland drainage and rewetting, they shall in addition report greenhouse gas emissions by sources and removals by sinks for each such activity for the relevant base year or period specified in Annex VI to Decision No 529/2013/EU and in the Annex to Decision 13/CMP.1. In complying with their reporting obligations pursuant to this point, and in particular when submitting information on emissions and removals relating to their accounting obligations set out in Decision No 529/2013/EU, Member States shall submit information taking fully into account applicable IPCC good practice			НУ		Предмет транспозиције уредбе 529/2013/EU

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	guidance for LULUCF;					
7.1.(e)	(e) any changes to the information referred to in points (a) to (d) for the years between the relevant base year or period and the year X-3, indicating the reasons for these changes;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
7.1.(ф)	(f) information on indicators, as set out in Annex III, for the year X-2;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
7.1.(р)	(g) information from their national registry on the issue, acquisition, holding, transfer, cancellation, retirement and carry-over of AAUs, RMUs, ERUs, CERs, tCERs and ICERs for the year X-1;			НП	Нема транспозиције - укључујући земље Анеха I Куото Протокола	
7.1.(х)	(h) summary information on concluded transfers pursuant to Article 3(4) and (5) of Decision No 406/2009/EC, for the year X-1;			НП	Нема транспозиције - укључујући земље Анеха I Куото Протокола	
7.1.(и)	(i) information on the use of joint implementation, of the CDM and of international emissions trading, pursuant to Articles 6, 12 and 17 of the Kyoto Protocol, or any other flexible mechanism provided for in other instruments adopted by the Conference of the Parties to the UNFCCC or the Conference of the Parties to the UNFCCC serving as the meeting of the Parties to the Kyoto Protocol, to meet 18.6.2013 Official Journal of the European Union L 165/21 EN their quantified emission limitation or reduction commitments pursuant to Article 2 of Decision 2002/358/EC and the Kyoto Protocol or any future commitments under the UNFCCC or the Kyoto Protocol, for the year X-2;			НП	Нема транспозиције - укључујући земље Анеха I Куото Протокола	
7.1.(ј)	(j) information on the steps taken to improve inventory estimates, in particular in areas of the inventory that have been subject to adjustments or recommendations following expert reviews;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
7.1.(к)	(k) the actual or estimated allocation of the verified emissions reported by installations and operators under Directive 2003/87/EC to the source categories of the national greenhouse gas inventory, where possible, and the ratio of those verified emissions to the total reported greenhouse gas emissions in those source categories, for			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	



a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	the year X-2;					
7.1.(л)	(l) where relevant, the results of the checks performed on the consistency of the emissions reported in the greenhouse gas inventories, for the year X-2, with the verified emissions reported under Directive 2003/87/EC;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
7.1.(м)	(m) where relevant, the results of the checks performed on the consistency of the data used to estimate emissions in preparation of the greenhouse gas inventories, for the year X-2, with:			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
	(i) the data used to prepare inventories of air pollutants under Directive 2001/81/EC;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
	(ii) the data reported pursuant to Article 6(1) of Regulation (EC) No 842/2006;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
	(iii) the energy data reported pursuant to Article 4 of, and Annex B to, Regulation (EC) No 1099/2008;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
7.1.(н)	(n) a description of changes to their national inventory system;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
7.1.(о)	(o) a description of changes to the national registry;			НП	Нема транспозиције - укључујући земље Анеха I Куото Протокола	
7.1.(п)	(p) information on their quality assurance and quality control plans, a general uncertainty assessment, a general assessment of completeness and, where available, other elements of the national greenhouse gas inventory report needed to prepare the Union greenhouse gas inventory report.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
7.1.1	In the first reporting year under this Regulation, Member States shall inform the Commission of any intention to make use of Article 3(4) and (5) of Decision No 406/2009/EC.			НП	Нема транспозиције – није применљиво	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
7.2.	2. Member States shall report to the Commission preliminary data by 15 January and final data by 15 March of the second year after the end of each accounting period specified in Annex I to Decision No 529/2013/EU, as prepared for their LULUCF accounts for that accounting period in accordance with Article 4(6) of that Decision.			НП	Биће додато након транспозиције 529/2013/EU	
7.3.	3. By 15 March each year, Member States shall communicate to the Commission a complete and up-to-date national inventory report. Such report shall contain all the information listed in paragraph 1 and any subsequent updates to that information.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
7.4.	4. By 15 April each year, Member States shall submit to the UNFCCC Secretariat national inventories containing information submitted to the Commission in accordance with paragraph 3.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
7.5.	5. The Commission shall, in cooperation with the Member States, annually compile a Union greenhouse gas inventory and prepare a Union greenhouse gas inventory report and shall submit them, by 15 April each year, to the UNFCCC Secretariat.			НП	Обавеза ЕК	
7.6.	6. The Commission shall be empowered to adopt delegated acts in accordance with Article 25 to:			НП	Обавеза ЕК	
7.6(a)	(a) add or delete substances to or from the list of greenhouse gases in Annex I to this Regulation or add, delete or amend indicators in Annex III to this Regulation in accordance with relevant decisions adopted by the bodies of the UNFCCC or the Kyoto Protocol or of agreements deriving from them or succeeding them;			НП	Обавеза ЕК	
7.6(б)	(b) take account of changes in the GWPs and internationally agreed inventory guidelines in accordance with relevant decisions adopted by the bodies of the UNFCCC or the Kyoto Protocol or of agreements deriving from them or succeeding them.			НП	Обавеза ЕК	
7.7.	7. The Commission shall adopt implementing acts to set out the structure, format and process for the Member States' submission of greenhouse gas inventories pursuant to paragraph 1 in accordance with relevant			НП	Обавеза ЕК	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	decisions adopted by the bodies of the UNFCCC or the Kyoto Protocol or of agreements deriving from them or succeeding them. Those implementing acts shall also specify the timescales for cooperation and coordination between the Commission and the Member States in preparing the Union greenhouse gas inventory report. Those implementing acts shall be adopted in accordance with the examination procedure referred to in Article 26(2).					
7.8.	8. The Commission shall adopt implementing acts to set out the structure, format and process for Member States' submission of greenhouse gas emissions and removals in accordance with Article 4 of Decision No 529/2013/EU. In adopting those implementing acts, the Commission shall ensure compatibility of Union and UNFCCC timetables for the monitoring and reporting of that information. Those implementing acts shall be adopted in accordance with the examination procedure referred to in Article 26(2).			НП	Обавеза ЕК	
Apr. 8	Approximated greenhouse gas inventories					
8.1.	1. By 31 July each year (year X), Member States shall, where possible, submit to the Commission approximated greenhouse gas inventories for the year X-1. The Commission shall, on the basis of the Member States' approximated greenhouse gas inventories or, if a Member State has not communicated its approximated inventories by that date, on the basis of its own estimates, annually compile a Union approximated greenhouse gas inventory. The Commission shall make this information available to the public each year by 30 September.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
8.2.	2. The Commission shall adopt implementing acts to set out the structure, format and submission process for Member States' approximated greenhouse gas inventories pursuant to paragraph 1. Those implementing acts shall be adopted in accordance with the examination procedure referred to in Article 26(2).			НП	Обавеза ЕК	
Apr. 9	Procedures for completing emission estimates to compile the Union inventory					

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
9.1.	1. The Commission shall perform an initial check of the data submitted by Member States pursuant to Article 7(1) for accuracy. It shall send the results of that check to Member States within six weeks of the submission deadline. Member States shall respond to any relevant questions raised by the initial check by 15 March, together with the final inventory submission for the year X-2.			НП	Није применљиво за Србију	
9.2.	2. Where a Member State does not submit the inventory data required to compile the Union inventory by 15 March, the Commission may prepare estimates to complete the data submitted by the Member State, in consultation and close cooperation with the Member State concerned. The Commission shall use, for this purpose, the guidelines applicable for preparing the national greenhouse gas inventories.			НП	Није применљиво за Србију	
<b>CHAPTER 4</b>						
<b>REGISTRIES</b>						
Apr. 10	Establishment and operation of registries					
10.1.	1. The Union and the Member States shall set up and maintain registries to accurately account for the issue, holding, transfer, acquisition, cancellation, retirement, carryover, replacement or change of expiry date, as relevant, of AAUs, RMUs, ERUs, CERs, tCERs and ICERs. Member States may also use these registries to accurately account for the units referred to in Article 11a(5) of Directive 2003/87/EC.			НП	Није применљиво за Србију	
10.2.	2. The Union and the Member States may maintain their registries in a consolidated system, together with one or more other Member States.			НП	Није применљиво за Србију	
10.3.	3. The data referred to in paragraph 1 of this Article shall be made available to the central administrator designated pursuant to Article 20 of Directive 2003/87/EC.			НП	Није применљиво за Србију	
	4. The Commission shall be empowered to adopt delegated acts in accordance with Article 25 in order to set up the Union registry referred to in paragraph 1 of this Article.			НП	Није применљиво за Србију	
Apr. 11	Retirement of units under the Kyoto Protocol					

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
11.1.	1. Member States shall, following the completion of the review of their national inventories under the Kyoto Protocol for each year of the first commitment period under the Kyoto Protocol, including the resolution of any implementation issues, retire from the registry AAUs, RMUs, ERUs, CERs, tCERs and ICERs equivalent to their net emissions during that year.			НП	Није применљиво за Србију	
11.2.	2. In respect of the last year of the first commitment period under the Kyoto Protocol, Member States shall retire units from the registry prior to the end of the additional period for fulfilling commitments set out in Decision 11/CMP.1 of the Conference of the Parties to the UNFCCC serving as the meeting of the Parties to the Kyoto Protocol.			НП	Није применљиво за Србију	
	CHAPTER 5					
	REPORTING ON POLICIES AND MEASURES AND ON PROJECTIONS OF ANTHROPOGENIC GREENHOUSE GAS EMISSIONS BY SOURCES AND REMOVALS BY SINKS					
Арт. 12	National and Union systems for policies and measures and projections					
12.1.	1. By 9 July 2015, Member States and the Commission shall set up, operate and seek to continuously improve national and Union systems respectively, for reporting on policies and measures and for reporting on projections of anthropogenic greenhouse gas emissions by sources and removals by sinks. Those systems shall include the relevant institutional, legal and procedural arrangements established within a Member State and the Union for evaluating policy and making projections of anthropogenic greenhouse gas emissions by sources and removals by sinks.	63.1	У циљу обезбеђења правремености, транспарентности, тачности, доследности, упоредивости и потпуности информација о политикама и мерама и пројекцијама, успоставља се, одржава и континуирано унапређује систем за извештавање о политикама, мерама и пројекцијама GHG.	ПУ		
12.2.	2. Member States and the Commission shall aim to ensure the timeliness, transparency, accuracy, consistency, comparability and completeness of the information reported on policies and measures and projections of anthropogenic greenhouse gas emissions by sources and removals by sinks, as referred to in Articles 13 and 14, including, where relevant, the use	63.2	Систем подразумева институционалне, правне и процедуралне механизме за извештавање о политикама и мерама и пројекцијама антропогених емисија GHG из извора и уклањања помоћу понора.	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	and application of data, methods and models, and the implementation of quality assurance and quality control activities and sensitivity analysis.					
12.3.	3. The Commission shall adopt implementing acts on the structure, format and submission process of information on national and Union systems for policies and measures and projections pursuant to paragraphs 1 and 2 of this Article, Article 13 and Article 14(1), and in accordance with relevant decisions adopted by the bodies of the UNFCCC or the Kyoto Protocol or of agreements deriving from them or succeeding them. The Commission shall ensure consistency with internationally agreed reporting requirements as well as the compatibility of Union and international timetables for monitoring and reporting of that information. Those implementing acts shall be adopted in accordance with the examination procedure referred to in Article 26(2).			НП	Обавеза ЕК	
Арт. 13	Reporting on policies and measures					
13.1.	1. By 15 March 2015, and every two years thereafter, Member States shall provide the Commission with the following:			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
13.1.(а)	(a) a description of their national system for reporting on policies and measures, or groups of measures, and for reporting on projections of anthropogenic greenhouse gas emissions by sources and removals by sinks pursuant to Article 12(1), where such description has not already been provided, or information on any changes made to that system where such a description has already been provided;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
13.1.(б)	(b) updates relevant to their low-carbon development strategies referred to in Article 4 and progress in implementing those strategies;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
13.1.(и)	(c) information on national policies and measures, or groups of measures, and on implementation of Union policies and measures, or groups of measures, that limit or reduce greenhouse gas emissions by sources or enhance removals by sinks, presented on a sectoral basis			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	and organised by gas or group of gases (HFCs and PFCs) listed in Annex I. That information shall refer to applicable and relevant national or Union policies and shall include:					
13.1.(ц).(и)	(i) the objective of the policy or measure and a short description of the policy or measure;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
13.1.(ц).(II)	(ii) the type of policy instrument;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
13.1.(ц).(III)	(iii) the status of implementation of the policy or measure or group of measures;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
13.1.(ц).(ИВ)	(iv) where used, indicators to monitor and evaluate progress over time;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
13.1.(ц).(В)	(v) where available, quantitative estimates of the effects on emissions by sources and removals by sinks of greenhouse gases broken down into:			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
13.1.(ц).(В)-1	— the results of ex ante assessments of the effects of individual or groups of policies and measures on the mitigation of climate change. Estimates shall be provided for a sequence of four future years ending with 0 or 5 immediately following the reporting year, with a distinction between greenhouse gas emissions covered by Directive 2003/87/EC and those covered by Decision No 406/2009/EC;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
13.1.(ц).(В)-2	— the results of ex post assessments of the effects of individual or groups of policies and measures on the mitigation of climate change, with a distinction between greenhouse gas emissions covered by Directive 2003/87/EC and those covered by Decision No 406/2009/EC;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
13.1.(ц).(VI)	(vi) where available, estimates of the projected costs and			НУ	Потпуна усклађеност биће	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	benefits of policies and measures, as well as estimates, as appropriate, of the realised costs and benefits of policies and measures;				постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
13.1.(ц).(вII)	(vii) where available, all references to the assessments and the underpinning technical reports referred to in paragraph 3;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
13.1.(д)	(d) the information referred to in point (d) of Article 6(1) of Decision No 406/2009/EC;			НУ	Србија ће испуњавати своје захтеве везане за ограничење емисија до међународне заједнице а Стратегије нискоугљичног развоја ће свакако у својим сценаријима имати и додатне мере којима би се постигла још већа ограничења емисија GHG	
13.1.(е)	(e) information on the extent to which the Member State's action constitutes a significant element of the efforts undertaken at national level as well as the extent to which the projected use of joint implementation, of the CDM and of international emissions trading is supplemental to domestic action in accordance with the relevant provisions of the Kyoto Protocol and the decisions adopted thereunder.			НП	Није применљиво за Србију јер Србија има у оквиру UNFCCC статус државе у развоју	
13.2.	2. A Member State shall communicate to the Commission any substantial changes to the information reported pursuant to this Article during the first year of the reporting period, by 15 March of the year following the previous report.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
13.3.	3. Member States shall make available to the public, in electronic form, any relevant assessment of the costs and effects of national policies and measures, where available, and any relevant information on the implementation of Union policies and measures that limit or reduce greenhouse gas emissions by sources or enhance removals by sinks along with any existing technical reports that underpin those assessments. Those assessments should include descriptions of the models and methodological approaches used, definitions and underlying assumptions.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	



a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
Арт. 14	Reporting on projections					
14.1.	1. By 15 March 2015, and every two years thereafter, Member States shall report to the Commission national projections of anthropogenic greenhouse gas emissions by sources and removals by sinks, organised by gas or group of gases (HFCs and PFCs) listed in Annex I and by sector. Those projections shall include quantitative estimates for a sequence of four future years ending with 0 or 5 immediately following the reporting year. National projections shall take into consideration any policies and measures adopted at Union level and shall include:			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
14.1.(а)	(a) projections without measures where available, projections with measures, and, where available, projections with additional measures;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
14.1.(б)	(b) total greenhouse gas projections and separate estimates for the projected greenhouse gas emissions for the emission sources covered by Directive 2003/87/EC and by Decision No 406/2009/EC;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
14.1.(ц)	(c) the impact of policies and measures identified pursuant to Article 13. Where such policies and measures are not included, this shall be clearly stated and explained;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
14.1.(д)	(d) results of the sensitivity analysis performed for the projections;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
14.1.(е)	(e) all relevant references to the assessment and the technical reports that underpin the projections referred to in paragraph 4.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
14.2.	2. Member States shall communicate to the Commission any substantial changes to the information reported pursuant to this Article during the first year of the reporting period, by 15 March of the year following the previous report.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
14.3.	3. Member States shall report the most up-to-date projections available. Where a Member State does not			НП	Обавета ЕК	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	submit complete projection estimates by 15 March every second year, and the Commission has established that gaps in the estimates cannot be filled by that Member State once identified through the Commission's QA or QC procedures, the Commission may prepare estimates as required to compile Union projections, in consultation with the Member State concerned.					
14.4.	4. Member States shall make available to the public, in electronic form, their national projections of greenhouse gas emissions by sources and removals by sinks along with relevant technical reports that underpin those projections. Those projections should include descriptions of the models and methodological approaches used, definitions and underlying assumptions.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
	CHAPTER 6					
	REPORTING ON OTHER INFORMATION RELEVANT FOR CLIMATE CHANGE					
Арт. 15	15: Reporting on national adaptation actions					
15	By 15 March 2015, and every four years thereafter, aligned with the timings for reporting to the UNFCCC, Member States shall report to the Commission information on their national adaptation planning and strategies, outlining their implemented or planned actions to facilitate adaptation to climate change. That information shall include the main objectives and the climatechange impact category addressed, such as flooding, sea level rise, extreme temperatures, droughts, and other extreme weather events.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
Арт. 16	Reporting on financial and technology support provided to developing countries					
16.1.	1. Member States shall cooperate with the Commission to allow timely coherent reporting by the Union and its Member States on support provided to developing countries in accordance with the relevant provisions of the UNFCCC, as applicable, including any common format agreed under the UNFCCC, and to ensure annual reporting by 30 September.			НП	Није применљиво за Србију јер Србија има у оквиру UNFCCC има статус државе у развоју	
16.2.	2. Where relevant or applicable under the UNFCCC,			НП	Није применљиво за Србију јер	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	Member States shall endeavour to provide information on financial flows based on the so-called 'Rio markers' for climate change mitigation-related support and climate change adaptation-related support introduced by the OECD Development Assistance Committee and methodological information concerning the implementation of the climate change Rio markers methodology.				Србија има у оквиру UNFCCC има статус државе у развоју	
16.3.	3. Where information is reported on private financial flows mobilised, it shall include information on the definitions and methodologies used to determine any figures.			НП	Није применљиво за Србију јер Србија има у оквиру UNFCCC има статус државе у развоју	
16.4.	4. In accordance with decisions adopted by the bodies of the UNFCCC or the Kyoto Protocol or of agreements deriving from them or succeeding them, information on support provided shall include information on support for mitigation, adaptation, capacity-building and technology transfer and, if possible, information as to whether financial resources are new and additional.			НП	Није применљиво за Србију јер Србија има у оквиру UNFCCC има статус државе у развоју	
Apr. 17	Reporting on the use of auctioning revenue and project credits					
17.1.	1. By 31 July each year (year X), Member States shall submit to the Commission for the year X-1:			НП	Није применљиво за Србију, Србија није део EU-ETS и тако не може имати средстава из аукција емисионих јединица	
17.1.(a)	(a) a detailed justification as referred to in Article 6(2) of Decision No 406/2009/EC;			НП	Није применљиво за Србију, Србија није део EU-ETS и тако не може имати средстава из аукција емисионих јединица	
17.1.(б)	(b) information on the use of revenues during the year X-1 generated by the Member State by auctioning allowances pursuant to Article 10(1) of Directive 2003/87/EC, including information on such revenue that has been used for one or more of the purposes specified in Article 10(3) of that Directive, or the equivalent in financial value of that revenue, and the actions taken pursuant to that Article;			НП	Није применљиво за Србију, Србија није део EU-ETS и тако не може имати средстава из аукција емисионих јединица	
17.1.(и)	(c) information on the use, as determined by the Member State, of all revenue generated by the Member State by			НП	Није применљиво за Србију, Србија није део EU-ETS и тако	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	auctioning aviation allowances pursuant to Article 3d(1) or (2) of Directive 2003/87/EC; that information shall be provided in accordance with Article 3d(4) of that Directive;				не може имати средстава из аукција емисионих јединица	
17.1.(д)	(d) information referred to in point (b) of Article 6(1) of Decision No 406/2009/EC and information on how their purchasing policy enhances the achievement of an international agreement on climate change;			НП	Није применљиво за Србију, Србија није део EU-ETS и тако не може имати средстава из аукција емисионих јединица	
17.1.(е)	(e) information regarding the application of Article 11b(6) of Directive 2003/87/EC as regards hydroelectric power production project activities with a generating capacity exceeding 20 MW.			НП	Није применљиво за Србију, Србија није део EU-ETS и тако не може имати средстава из аукција емисионих јединица	
17.2.	2. Auctioning revenue not disbursed at the time a Member State submits a report to the Commission pursuant to this Article shall be quantified and reported in reports for subsequent years.			НП	Није применљиво за Србију, Србија није део EU-ETS и тако не може имати средстава из аукција емисионих јединица	
17.3.	3. Member States shall make available to the public the reports submitted to the Commission pursuant to this Article. The Commission shall make aggregate Union information available to the public in an easily accessible form.			НП	Није применљиво за Србију, Србија није део EU-ETS и тако не може имати средстава из аукција емисионих јединица	
17.4.	4. The Commission shall adopt implementing acts to set out the structure, format and submission processes for Member States' reporting of information pursuant to this Article. Those implementing acts shall be adopted in accordance with the examination procedure referred to in Article 26(2).			НП	Није применљиво за Србију, Србија није део EU-ETS и тако не може имати средстава из аукција емисионих јединица	
Арт. 18	Biennial reports and national communications					
18.1.	1. The Union and the Member States shall submit biennial reports in accordance with Decision 2/CP.17 of the Conference of the Parties to the UNFCCC (Decision 2/CP.17), or subsequent relevant decisions adopted by the bodies of the UNFCCC, and national communications in accordance with Article 12 of the UNFCCC to the UNFCCC Secretariat.	65.3	Извештаје из става 1. овог члана Министарство ставља на увид јавности на својој интернет страници.	ПУ		Закон о ратификацији UNFCCC
18.2.	2. Member States shall provide the Commission with copies of the national communications and biennial reports submitted to the UNFCCC Secretariat.			НП	Није применљиво за Србију	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	CHAPTER 7					
	UNION EXPERT REVIEW ON GREENHOUSE GAS EMISSIONS					
Арт. 19	Inventory review					
19.1.	1. The Commission shall carry out a comprehensive review of the national inventory data submitted by Member States pursuant to Article 7(4) of this Regulation to determine the annual emission allocation provided in the fourth subparagraph of Article 3(2) of Decision No 406/2009/EC, for the application of Articles 20 and 27 of this Regulation and with a view to monitoring Member States' achievement of their greenhouse gas emission reduction or limitation targets pursuant to Articles 3 and 7 of Decision No 406/2009/EC in the years when a comprehensive review is carried out.			НП	Није применљиво за Србију	
19.2.	2. Starting with the data reported for the year 2013, the Commission shall conduct an annual review of the national inventory data submitted by Member States pursuant to Article 7(1) of this Regulation that are relevant to monitor Member States' greenhouse gas emission reduction or limitation pursuant to Articles 3 and 7 of Decision No 406/2009/EC, and any other greenhouse gas emission reduction or limitation targets set out in Union legislation. Member States shall participate fully in that process.			НП	Није применљиво за Србију	
19.3.	3. The comprehensive review referred to in paragraph 1 shall involve:			НП	Није применљиво за Србију	
19.3.(a)	(a) checks to verify the transparency, accuracy, consistency, comparability and completeness of information submitted;			НП	Није применљиво за Србију	
19.3.(б)	(b) checks to identify cases where inventory data is prepared in a manner which is inconsistent with UNFCCC guidance documentation or Union rules; and			НП	Није применљиво за Србију	
19.3.(и)	(c) where appropriate, calculating the resulting technical corrections necessary, in consultation with the Member States.			НП	Није применљиво за Србију	
19.4.	4. The annual reviews shall involve the checks set out in			НП	Није применљиво за Србију	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	point (a) of paragraph 3. Where requested by a Member State in consultation with the Commission or where those checks identify significant issues, such as:					
19.4.(a)	(a) recommendations from earlier Union or UNFCCC reviews which have not been implemented, or questions that have not been explained by a Member State; or			НП	Није прменљиво за Србију	
19.4.(б)	(b) overestimations or underestimations relating to a key category in a Member State's inventory,			НП	Није прменљиво за Србију	
19.4.1	the annual review for the Member State concerned shall also involve the checks set out in point (b) of paragraph 3 in order for the calculations set out in point (c) of paragraph 3 to be carried out.			НП	Није прменљиво за Србију	
19.5.	5. The Commission shall adopt implementing acts to determine the timing and steps for the conduct of the comprehensive review and annual review referred to in paragraphs 1 and 2 respectively of this Article, including the tasks set out in paragraphs 3 and 4 of this Article and ensuring due consultation of the Member States with regard to the conclusions of the reviews. Those implementing acts shall be adopted in accordance with the examination procedure referred to in Article 26(2).			НП	Није прменљиво за Србију	
19.6.	6. The Commission shall, by means of an implementing act, determine the total sum of emissions for the relevant year arising from the corrected inventory data for each Member State upon completion of the relevant review.			НП	Није прменљиво за Србију	
19.7.	7. The data for each Member State as recorded in the registries set up pursuant to Article 11 of Decision No 406/ 2009/EC and Article 19 of Directive 2003/87/EC as at the date falling four months from the date of publication of an implementing act adopted pursuant to paragraph 6 of this Article, shall be relevant for the application of Article 7(1) of Decision No 406/2009/EC. This includes changes to such data arising as a result of that Member State making use of the flexibilities by that Member State pursuant to Articles 3 and 5 of Decision No 406/2009/EC.			НП	Није прменљиво за Србију	
Apr. 20	Addressing the effects of recalculations					
20.1.	1. When the comprehensive review of inventory data relating to the year 2020 has been completed pursuant to			НП	Није прменљиво за Србију	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	Article 19, the Commission shall calculate, in accordance with the formula set out in Annex II, the sum of the effects of the recalculated greenhouse gas emissions for each Member State.					
20.2.	2. Without prejudice to Article 27(2) of this Regulation, the Commission shall use, inter alia, the sum referred to in paragraph 1 of this Article when proposing the targets for emission reductions or limitations for each Member State for the period after 2020 pursuant to Article 14 of Decision No 406/2009/EC.			НП	Није применљиво за Србију	
20.3.	3. The Commission shall forthwith publish the results of calculations made pursuant to paragraph 1.			НП	Није применљиво за Србију	
	CHAPTER 8					
	REPORTING ON PROGRESS TOWARDS UNION AND INTERNATIONAL COMMITMENTS					
Арт. 21	Reporting on progress					
21.1.	1. The Commission shall annually assess, based on information reported under this Regulation, and in consultation with the Member States, the progress made by the Union and its Member States to meet the following, with a view to determining whether sufficient progress has been made:			НП	Није применљиво за Србију	
21.1.(a)	(a) commitments under Article 4 of the UNFCCC and Article 3 of the Kyoto Protocol as further set out in decisions adopted by the Conference of the Parties to the UNFCCC, or by the Conference of the Parties to the UNFCCC serving as the meeting of the Parties to the Kyoto Protocol. Such assessment shall be based on the information reported in accordance with Articles 7, 8, 10 and 13 to 17;			НП	Није применљиво за Србију	
21.1.(б)	(b) obligations set out in Article 3 of Decision No 406/2009/EC. Such assessment shall be based on the information reported in accordance with Articles 7, 8, 13 and 14.			НП	Није применљиво за Србију	
21.2.	2. The Commission shall biennially assess aviation's overall impact on the global climate including through non-CO2 emissions or effects, based on the emission data provided by Member States pursuant to Article 7,			НП	Није применљиво за Србију	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	and improve that assessment by reference to scientific advancements and air traffic data, as appropriate.					
21.3.	3. By 31 October each year, the Commission shall submit a report summarising the conclusions of the assessments provided for in paragraphs 1 and 2 to the European Parliament and to the Council.			НП	Није применљиво за Србију	
Арт. 22	Report on the additional period for fulfilling commitments under the Kyoto Protocol					
	The Union and each Member State shall submit a report to the UNFCCC Secretariat on the additional period for fulfilling commitments referred to in paragraph 3 of Decision 13/CMP.1 upon the expiry of that period.			НП	Није применљиво за Србију	
	CHAPTER 9					
	COOPERATION AND SUPPORT					
Арт. 23	Cooperation between the Member States and the Union					
23..	Member States and the Union shall cooperate and coordinate fully with each other in relation to obligations under this Regulation concerning:			НП	Није применљиво за Србију	
23..(а)	(a) compiling the Union greenhouse gas inventory and preparing the Union greenhouse gas inventory report, pursuant to Article 7(5);			НП	Није применљиво за Србију	
23..(б)	(b) preparing the Union national communication pursuant to Article 12 of the UNFCCC and the Union biennial report pursuant to Decision 2/CP.17 or subsequent relevant decisions adopted by the bodies of the UNFCCC;			НП	Није применљиво за Србију	
23..(ц)	(c) review and compliance procedures under the UNFCCC and the Kyoto Protocol in accordance with any applicable decision under the UNFCCC or the Kyoto Protocol as well as the Union's procedure to review Member States greenhouse gas inventories referred to in Article 19 of this Regulation;			НП	Није применљиво за Србију	
23..(д)	(d) any adjustments pursuant to Article 5(2) of the Kyoto Protocol or following the Union review process referred to in Article 19 of this Regulation or other changes to inventories and inventory reports submitted, or to be submitted, to the UNFCCC Secretariat;			НП	Није применљиво за Србију	
23..(е)	(e) compiling the Union approximated greenhouse gas			НП	Није применљиво за Србију	



a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	inventory, pursuant to Article 8;					
23..(ф)	(f) reporting in relation to the retirement of AAUs, RMUs, ERUs, CERs, tCERs and ICERs, after the additional period referred to in paragraph 14 of Decision 13/CMP.1 for fulfilling commitments pursuant to Article 3(1) of the Kyoto Protocol.			НП	Није применљиво за Србију	
Apr. 24	Role of the European Environment Agency					
24..	The European Environment Agency shall assist the Commission in its work to comply with Articles 6 to 9, 12 to 19, 21 and 22 in accordance with its annual work programme. This shall include assistance with:			НП	Није применљиво за Србију	
24..(a)	(a) compiling the Union greenhouse gas inventory and preparing the Union greenhouse gas inventory report;			НП	Није применљиво за Србију	
24..(б)	(b) performing quality assurance and quality control procedures to prepare the Union greenhouse gas inventory;			НП	Није применљиво за Србију	
24..(u)	(c) preparing estimates for data not reported in the national greenhouse gas inventories;			НП	Није применљиво за Србију	
24..(д)	(d) conducting the reviews;			НП	Није применљиво за Србију	
24..(e)	(e) compiling the Union approximated greenhouse gas inventory;			НП	Није применљиво за Србију	
24..(ф)	(f) compiling the information reported by Member States on policies and measures and projections;			НП	Није применљиво за Србију	
24..(r)	(g) performing quality assurance and quality control procedures on the information reported by Member States on projections and policies and measures;			НП	Није применљиво за Србију	
24..(x)	(h) preparing estimates for data on projections not reported by the Member States;			НП	Није применљиво за Србију	
24..(u)	(i) compiling data as required for the annual report to the European Parliament and the Council prepared by the Commission;			НП	Није применљиво за Србију	
24..(j)	(j) disseminating information collected under this Regulation, including maintaining and updating a database on Member States' mitigation policies and measures and the European Climate Adaptation Platform relating to impacts, vulnerabilities and adaptation to climate change.			НП	Није применљиво за Србију	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	CHAPTER 10					
	DELEGATION					
Apr. 25	Exercise of the delegation			НП	Није применљиво за Србију	
25.1.	1. The power to adopt delegated acts is conferred on the Commission subject to the conditions laid down in this Article.			НП	Није применљиво за Србију	
25.2.	2. The power to adopt delegated acts referred to in Articles 6, 7 and 10 shall be conferred on the Commission for a period of five years from 8 July 2013. The Commission shall draw up a report in respect of the delegation of power not later than nine months before the end of the five-year period. The delegation of power shall be tacitly extended for periods of an identical duration, unless the European Parliament or the Council opposes such extension not later than three months before the end of each period.			НП	Није применљиво за Србију	
25.3.	3. The delegation of power referred to in Articles 6, 7 and 10 may be revoked at any time by the European Parliament or by the Council. A decision to revoke shall put an end to the delegation of the power specified in that decision. It shall take effect the day following the publication of the decision in the Official Journal of the European Union or at a later date specified therein. It shall not affect the validity of any delegated acts already in force.			НП	Није применљиво за Србију	
25.4.	4. As soon as it adopts a delegated act, the Commission shall notify it simultaneously to the European Parliament and to the Council.			НП	Није применљиво за Србију	
25.5.	5. A delegated act adopted pursuant to Articles 6, 7 and 10 shall enter into force only if no objection has been expressed either by the European Parliament or the Council within a period of three months of notification of that act to the European Parliament and the Council or if, before the expiry of that period, the European Parliament and the Council have both informed the Commission that they will not object. That period shall be extended by three months at the initiative of the European Parliament or of the Council.			НП	Није применљиво за Србију	
	CHAPTER 11					

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	FINAL PROVISIONS					
Арт. 26	Committee procedure					
26.1.	1. The Commission shall be assisted by a Climate Change Committee. That Committee shall be a committee within the meaning of Regulation (EU) No 182/2011.			НП	Није применљиво за Србију	
26.2.	2. Where reference is made to this paragraph, Article 5 of Regulation (EU) No 182/2011 shall apply.			НП	Није применљиво за Србију	
Арт. 27	Review					
27.1.	1. The Commission shall regularly review the conformity of the monitoring and reporting provisions under this Regulation with future decisions relating to the UNFCCC and the Kyoto Protocol or other Union legislation. The Commission shall also regularly assess whether developments within the framework of the UNFCCC give rise to a situation where the obligations pursuant to this Regulation are no longer necessary, not proportionate to the corresponding benefits, need adjusting or are not consistent with, or are duplicative of, reporting requirements under the UNFCCC, and shall submit, if appropriate, a legislative proposal to the European Parliament and to the Council.			НП	Није применљиво за Србију	
27.2.	2. By December 2016, the Commission shall examine if the impact of the use of the 2006 IPCC guidelines for National Greenhouse Gas Inventories, or a significant change to UNFCCC methodologies used, in determining the greenhouse gas inventories leads to a difference of more than 1 % in a Member State's total greenhouse gas emissions relevant for Article 3 of Decision No 406/2009/EC and may revise Member States' annual emissions allocations as provided in the fourth subparagraph of Article 3(2) of Decision No 406/2009/EC.			НП	Није применљиво за Србију	
Арт. 28	Repeal					
28	Decision No 280/2004/EC is hereby repealed. References to the repealed Decision shall be construed as references to this Regulation and shall be read in accordance with the correlation table in Annex IV.			НП	Није применљиво за Србију	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
Арт. 29	Entry into force					
29.1.	This Regulation shall enter into force on the twentieth day following that of its publication in the Official Journal of the European Union.			НП	Није применљиво за Србију	
29.1.1.	This Regulation shall be binding in its entirety and directly applicable in all Member States.			НП	Није применљиво за Србију	
АННЕХ И	ANNEX I			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута објављивањем Правилника о извештавању о емисијама гасова са ефектом стаклене баште 03. Прилог I	
АННЕХ II	ANNEX II			НП	Није применљиво за Србију	
АННЕХ III	ANNEX III: LIST OF ANNUAL INDICATORS			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута објављивањем Правилника о извештавању о емисијама гасова са ефектом стаклене баште 03. Прилог II	
АННЕХ ИВ	ANNEX IV: CORRELATION TABLE			НП	Није применљиво за Србију	

<p>01. Назив прописа Европске уније : <b>ИМПЛЕМЕНТАЦИОНА УРЕДБА КОМИСИЈЕ (ЕУ) бр. 749/2014 од 30. јуна 2014. о структури, формату, поступцима подношења и прегледу информација које државе чланице достављају у складу са Уредбом (ЕУ) бр. 525/2013 Европског парламента и Савета</b></p> <p><b>Commission Implementing Regulation (EU) No 749/2014 of 30 June 2014 on structure, format, submission processes and review of information reported by Member States pursuant to Regulation (EU) No 525/2013 of the European Parliament and of the Council</b></p>	<p>2. „CELEX” ознака ЕУ прописа <b>32014P0749</b></p>
<p>3. Овлашћени предлагач прописа – Влада</p>	<p>4. Датум израде табеле:</p>
<p>Обрађивач – Министарство заштите животне средине</p>	<p>29.10.2017. Ревизија: 08.06.2018. Ревизија: 14.01.2020.</p>
<p>5. Назив прописа чије одредбе су предмет анализе усклађености са прописом Европске уније:</p>	<p>6. Бројчане ознаке (шифре) планираних прописа из базе НПАА:</p>
<p><b>Предлог закона о климатским променама</b></p>	<p>2017-344</p>
<p>7. Усклађеност одредби прописа са одредбама прописа ЕУ:</p>	

а)	а1)	б)	б1)	в)	г)	д)
Одредба прописа ЕУ Article	Садржина одредбе	Одредбе прописа Р. Србије	Садржина одредбе	Усклађеност <sup>7</sup>	Разлози за делимичну усклађеност, не усклађеност или не преносивост	Напомена о усклађености
	CHAPTER I					
	SUBJECT MATTER AND DEFINITIONS					
Art. 1	Subject matter					
1.	This Regulation establishes rules implementing Regulation (EU) No 525/2013 as regards the following:			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
1.(а)	(a) Member States' reporting of greenhouse gas inventories, approximated greenhouse gas inventories and of information on			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем	

<sup>7</sup> Потпуно усклађено - ПУ, делимично усклађено - ДУ, неусклађено - НУ, непреносиво – НП

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
Одредба прописа ЕУ Article	Садржина одредбе	Одредбе прописа Р. Србије	Садржина одредбе	Усклађеност <sup>7</sup>	Разлози за делимичну усклађеност, не усклађеност или не преносивост	Напомена о усклађености
	policies and measures and projections, on the use of auctioning revenue and of project credits pursuant to Articles 7, 8, 12, 13, 14, and 17 of Regulation (EU) No 525/2013;				подзаконског акта 58.8.	
1.(b)	(b) Member States' reporting for the purposes of Decision No 529/2013/EU;			НП	Није применљиво за Србију	
1.(c)	(c) the timing and steps for the conduct of the comprehensive and annual reviews of Member States' greenhouse gas inventories pursuant to Article 19 of Regulation (EU) No 525/2013;			НП	Није применљиво за Србију	
1.(d)	(d) timescales for the cooperation and coordination between the Commission and the Member States in preparing the Union greenhouse gas inventory report.			НП	Није применљиво за Србију	
Арт. 2	Definitions					
2.	For the purposes of this Regulation, the following definitions shall apply:			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
2.(1)	(1) 'common reporting format table' means a table for information on anthropogenic greenhouse gas emissions by sources and removals by sinks included in Annex II to Decision 24/CP.19 of the Conference of the Parties to the United Nations Framework Convention on Climate Change (UNFCCC) (Decision 24/CP.19) and in the Annex to Decision 6/CMP.9 of the Conference of the Parties to the UNFCCC serving as the meeting of the Parties to the Kyoto Protocol;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
2.(2)	(2) 'reference approach' means the reference approach by the Intergovernmental Panel on Climate Change (IPCC), as contained in the 2006 IPCC Guidelines for National Greenhouse Gas Inventories as applicable pursuant to Article 6 of Delegated Regulation (EU) No C(2014) 1539.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
2.(3)	(3) 'approach 1' means the basic method included in the 2006 IPCC Guidelines or the 2003 IPCC Good Practice Guidelines;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
2.(4)	(4) 'key category' means a category which has a significant influence on a Member State's or the Union's total inventory of greenhouse gases			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
Одредба прописа ЕУ Article	Садржина одредбе	Одредбе прописа Р. Србије	Садржина одредбе	Усклађеност <sup>7</sup>	Разлози за делимичну усклађеност, не усклађеност или не преносивост	Напомена о усклађености
	in terms of the absolute level of emissions and removals, the trend in emissions and removals, or uncertainty in emissions and removals;				подзаконског акта 58.8.	
2.(5)	(5) 'sectoral approach' means the IPCC sectoral approach, as contained in the 2006 IPCC Guidelines.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
	CHAPTER II					
	REPORTING BY MEMBER STATES					
Арт. 3	General rules for reporting greenhouse gas inventories					
3.1	1. Member States shall report the information referred to in Article 7(1) to (5) of Regulation (EU) No 525/2013 to the Commission with a copy to the European Environment Agency by completing, in accordance with Article 6 of Delegated Regulation (EU) No C(2014) 1539 and with the rules provided for in this Regulation:			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
3.1.(a)	(a) the common reporting format tables by providing a complete set of spread sheets or Extensible Markup Language (XML) files, depending on the availability of the appropriate software, and covering that Member State's geographical scope under Regulation (EU) No 525/2013;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
3.1.(b)	(b) the standard electronic format for reporting Kyoto Protocol units and the related reporting instructions as adopted by the Conference of the Parties to the UNFCCC serving as the meeting of the Parties to the Kyoto Protocol;			НП	Није применљиво за Србију	
3.1.(c)	(c) the Annexes I to VIII and X to XV to this Regulation.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
3.2.	2. The complete national inventory report referred to in Article 7(3) of Regulation (EU) No 525/2013 shall be drafted based on the structure set out in the Appendix to the UNFCCC reporting guidelines on annual greenhouse gas inventories as included in Annex I to			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
Одредба прописа ЕУ Article	Садржина одредбе	Одредбе прописа Р. Србије	Садржина одредбе	Усклађеност <sup>7</sup>	Разлози за делимичну усклађеност, не усклађеност или не преносивост	Напомена о усклађености
	Decision 24/CP.19 and following the rules provided for in this Regulation.					
Арт. 4	Reporting in the National Inventory Report or in an annex to the National Inventory Report					
4.1.	1. Member States shall include the information and the tabular formats required by Articles 6, 7, 9 to 16 in the National Inventory Report or in a separate annex to the National Inventory Report, as specified in Annex I.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
4.2.	2. Where Member States may choose whether the information and the tabular formats to be reported are included in the National Inventory Report or in a separate annex to the National Inventory Report, Member States shall clearly indicate where the information is provided by completing Annex I.			НП	Није предмет транспозиције	
Арт. 5	Processes for reporting					
5.	Member States shall use the ReportNet tools of the European Environment Agency, provided pursuant to Regulation (EC) No 401/2009 of the European Parliament and of the Council (9), for the submission of the information under Articles 4, 5, 7, 8, 12 to 17 of Regulation (EU) No 525/2013.			НП	Није применљиво за Србију	
Арт. 6	Reporting on national inventory systems					
6.1.	1. Member States shall report the information on their national inventory systems referred to in Article 5(1) of Regulation (EU) No 525/2013 in textual format, specifying:			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
6.1.(a)	(a) the name and contact information for the national entity with overall responsibility for the national inventory of the Member State;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
6.1.(b)	(b) the roles and responsibilities of various agencies and entities in relation to the inventory planning, preparation and management process, as well as the institutional, legal and procedural arrangements made to prepare the inventory;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
6.1.(c)	(c) a description of the process for collecting activity data, for selecting emission factors and methods, and for developing emission			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем	



a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
Одредба прописа ЕУ Article	Садржина одредбе	Одредбе прописа Р. Србије	Садржина одредбе	Усклађеност <sup>7</sup>	Разлози за делимичну усклађеност, не усклађеност или не преносивост	Напомена о усклађености
	estimates;				подзаконског акта 58.8.	
6.1.(d)	(d) a description of the approaches used and the results of key category identification;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
6.1.(e)	(e) a description of the processes which determine when recalculations of previously submitted inventory data are performed;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
6.1.(f)	(f) a description of the quality assurance and quality control plan, its implementation and the quality objectives established, and information on internal and external evaluation and review processes and their results in accordance with the guidelines for national systems set out in the Annex to Decision 19/CMP.1 of the Conference of the Parties to the UNFCCC serving as the meeting of the Parties to the Kyoto Protocol;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
6.1.(g)	(g) a description of the procedures for the official consideration and approval of the inventory.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
6.2.	2. Member States shall report a description of the arrangements made to ensure access of the competent inventory authorities to the information referred to in Article 5(2) of Regulation (EU) No 525/2013 including information on the organizations providing the information, the regular scheduling of the access to information, the level of disaggregation and completeness to which access is provided.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
Арт. 7	Reporting on consistency of the reported data on air pollutants					
7.1.	1. Member States shall report textual information on the results of the checks referred to in Article 7(1)(m)(i) of Regulation (EU) No 525/2013 and on the consistency of the data pursuant to Article 7(1)(b) of Regulation (EU) No 525/2013 including:			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
7.1.(a)	(a) a brief assessment whether the emissions estimates of carbon monoxide (CO), sulphur dioxide (SO <sub>2</sub> ), nitrogen oxides (NO <sub>x</sub> ) and volatile organic compounds, in inventories submitted by the Member			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
Одредба прописа ЕУ Article	Садржина одредбе	Одредбе прописа Р. Србије	Садржина одредбе	Усклађеност <sup>7</sup>	Разлози за делимичну усклађеност, не усклађеност или не преносивост	Напомена о усклађености
	State under Directive 2001/81/EC of the European Parliament and of the Council (10) and under the UNECE Convention on Long-range Transboundary Air Pollution are consistent with the corresponding emission estimates in greenhouse gas inventories under Regulation (EU) No 525/2013.				58.8.	
7.1.(b)	(b) the submission dates of the reports under Directive 2001/81/EC and under the UNECE Convention on Long-range Transboundary Air Pollution that were compared with the inventory submission under Regulation (EU) No 525/2013.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
7.2.	2. Where the checks referred to in paragraph 1 of this Article result in differences of more than +/- 5 % between the total emissions excluding Land Use, Land-Use Change and Forestry (LULUCF) for a particular air pollutant reported under Regulation (EU) No 525/2013 and respectively under Directive 2001/81/EC or the UNECE Convention on Long-range Transboundary Air Pollution for the year X-2, the Member State concerned shall report in accordance with the tabular format set out in Annex II to this Regulation in addition to the textual information pursuant to paragraph 1 of this Article for that air pollutant.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
7.3.	3. Member States may report only textual information if the difference of more than +/- 5 % referred to in paragraph 2 derives from correction of data errors, differences in geographical coverage or in scope of application in between the respective legal instruments.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
Арт. 8	Reporting on recalculations					
8	Member States shall report the reason for recalculations of the base year or period and of year X-3 referred to in Article 7(1)(e) of Regulation (EU) No 525/2013 in the tabular format set out in Annex III to this Regulation.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
Арт. 9	Reporting on implementation of recommendations and adjustments					
9.1.	1. Under Article 7(1)(j) of Regulation (EU) No 525/2013, Member States shall report on the status of implementation of each adjustment and of each recommendation listed in the most recently published individual UNFCCC review report, including reasons for not implementing such a recommendation, in accordance with the tabular format specified in Annex IV to this Regulation.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
Одредба прописа ЕУ Article	Садржина одредбе	Одредбе прописа Р. Србије	Садржина одредбе	Усклађеност <sup>7</sup>	Разлози за делимичну усклађеност, не усклађеност или не преносивост	Напомена о усклађености
9.2.	2. Member States shall report on the status of implementation of each recommendation listed in the most recent review report pursuant to Article 35(2) in accordance with the tabular format specified in Annex IV.			НП	Није примењиво за Србију	
Арт. 10	Reporting on consistency of reported emissions with data from the emissions trading scheme					
10.1.	1. Member States shall report the information referred to in Article 7(1)(k) of Regulation (EU) No 525/2013 in accordance with the tabular format set out in Annex V to this Regulation.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
10.2.	2. Member States shall report textual information on the results of the checks performed pursuant to Article 7(1)(l) of Regulation (EU) No 525/2013.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
Арт. 11	Reporting on consistency of the data reported on fluorinated greenhouse gases					
11..	Member States shall report textual information on the results of the checks referred to in Article 7(1)(m)(ii) of Regulation (EU) No 525/2013 including:			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
11.(a)	(a) a description of the checks performed by the Member State concerning the level of detail, the data sets and the submissions compared;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
11.(b)	(b) a description of the main results of the checks and explanations for the main inconsistencies;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
11.(c)	(c) information whether the data collected by operators under Article 3(6) of Regulation (EC) No 842/2006 (11) has been made use of and how;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
11.(d)	(d) where the checks have not been performed, an explanation of the reasons why the checks were not considered to be relevant.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
Одредба прописа ЕУ Article	Садржина одредбе	Одредбе прописа Р. Србије	Садржина одредбе	Усклађеност <sup>7</sup>	Разлози за делимичну усклађеност, не усклађеност или не преносивост  подзаконског акта 58.8.	Напомена о усклађености
Арт. 12	Reporting on consistency with energy data					
12.1	1. Under Article 7(1)(m)(iii) of Regulation (EU) No 525/2013, Member States shall report textual information on the comparison between the reference approach calculated on the basis of the data included in the greenhouse gas inventory and the reference approach calculated on the basis of the data reported pursuant to Article 4 of Regulation (EC) No 1099/2008 of the European Parliament and of the Council (12) and Annex B to that Regulation.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
12.2	2. Member States shall provide quantitative information and explanations for differences of more than +/- 2 % in the total national apparent fossil fuel consumption at aggregate level for all fossil fuel categories for the year X-2 in accordance with the tabular format set out in Annex VI.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
Арт. 13	Reporting on changes in descriptions of national inventory systems or registries					
13.	Member States shall clearly state in the relevant chapters of the national inventory report if there have been no changes in the description of their national inventory systems or of their national registries referred to in Article 7(1)(n) and (o) of Regulation (EU) No 525/2013 since the previous submission of the national inventory report.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
Арт. 14	Reporting on uncertainty and completeness					
14.1	1. For the purposes of reporting on uncertainty under Article 7(1)(p) of Regulation (EU) No 525/2013, Member States shall report approach 1 uncertainty estimates for			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
14.1.(a)	(a) emission levels and trends and			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
14.1.(b)	(b) activity data and emission factors or other estimation parameters used at the appropriate category level using the tabular format set out			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем	

а)	а1)	б)	б1)	в)	г)	д)
Одредба прописа ЕУ Article	Садржина одредбе	Одредбе прописа Р. Србије	Садржина одредбе	Усклађеност <sup>7</sup>	Разлози за делимичну усклађеност, не усклађеност или не преносивост	Напомена о усклађености
	in Annex VII to this Regulation.				подзаконског акта 58.8.	
14.2.	2. The general assessment of completeness referred to in Article 7(1)(p) of Regulation (EU) No 525/2013 shall include:			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
14.2.(а)	(a) an overview of the categories that have been reported as not estimated (NE), as defined in the UNFCCC reporting guidelines on annual greenhouse gas inventories included in Annex I to Decision 24/CP.19, and detailed explanations for the use of this notation key especially where the 2006 IPCC Guidelines for National Greenhouse Gas Inventories provide methods for estimation of greenhouse gases;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
14.2.(б)	(b) a description of the geographical coverage of the greenhouse gas inventory.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
14.3.	3. Where a Member State submits inventories with different geographical coverage under the UNFCCC and the Kyoto Protocol and under Regulation (EU) No 525/2013, that Member State shall provide a short description of the principles and methods applied to distinguish emissions and removals reported for the Union's territory from emissions and removals reported for non-Union territories when compiling the inventory for the Union's territory of the respective Member State.			НП	Није применљиво за Србију	
Арт. 15	Reporting on other elements for the preparation of the Union greenhouse gas inventory report					
15.1.	1. To enable the preparation of the Union greenhouse gas inventory report as referred to in Article 7(1)(p) of Regulation (EU) No 525/2013, Member States shall report the information on the methods and emission factors used for those categories identified as Union key category in the relevant XML files and common reporting format tables.			НП	Није применљиво за Србију	
15.2.	2. For the purposes of paragraph 1, the Commission shall provide the list of most recent Union's key categories by 31 October of the year prior to the inventory submission.			НП	Није применљиво за Србију	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
Одредба прописа ЕУ Article	Садржина одредбе	Одредбе прописа Р. Србије	Садржина одредбе	Усклађеност <sup>7</sup>	Разлози за делимичну усклађеност, не усклађеност или не преносивост	Напомена о усклађености
15.3.	3. Member States shall explain and interpret past emission trends and inter-annual variations at aggregate level in each sector including reference to the main drivers identified to have significant impacts on the trends. The focus shall lie on the explanation of changes in the most recent inventory year compared with 1990 and on explanations of significant inter-annual variations for the most recent years of reporting, in particular from year X-3 to year X-2.			НП	Није применљиво за Србију	
Арт. 16	Reporting on major changes to methodological descriptions					
16.	By 15 March of each year, Member States shall report the major changes to the methodological descriptions in the national inventory report since its submission due on 15 April of the previous year, in the tabular format set out in Annex VIII.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
Арт. 17	Reporting approximated greenhouse gas inventories					
17.1.	1. Member States shall report approximated greenhouse gas inventories as referred to in Article 8(1) of Regulation (EU) No 525/2013, in accordance with the common reporting format table — Summary table 2 as following:			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
17.1.(a)	(a) at a level of disaggregation of source categories reflecting the activity data and methods available for the preparation of estimates for the year X-1;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
17.1.(b)	(b) excluding the total approximated CO2 equivalent emissions and removals from LULUCF;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
17.1.(c)	(c) adding two columns for reporting the split between emissions included in the scope of the Union's emissions trading scheme established by Directive 2003/87/EC of the European Parliament and of the Council (13) and emissions covered by Decision No 406/2009/EC by source category, where available.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	
17.2.	2. Member States shall provide explanations including on main drivers for the trends in emissions reported in Summary table 2 compared to the inventory already reported. Such explanation shall reflect only the information available for the preparation of estimates for the year X-1.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 58.8.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
Одредба прописа ЕУ Article	Садржина одредбе	Одредбе прописа Р. Србије	Садржина одредбе	Усклађеност <sup>7</sup>	Разлози за делимичну усклађеност, не усклађеност или не преносивост	Напомена о усклађености
Арт. 18	Timescales for cooperation and coordination in preparing the Union greenhouse gas inventory report					
18	Member States and the Commission shall cooperate and coordinate in the preparation of the Union greenhouse gas inventory and of the Union inventory report and comply with the time-limits set out in Annex IX.			НП	Није применљиво за Србију	
Арт. 19	Reporting on the determination of the assigned amount					
19	Member States shall submit a report with the information necessary to facilitate the calculation of the joint assigned amount and the assigned amount of the Union pursuant to Article 3, paragraphs 7bis, 8 and 8bis of the Kyoto Protocol for the second commitment period in accordance with Annex I to Decision 2/CMP.8 related to that report, to the Commission three months prior to the time limit for submission of that report to the UNFCCC.			НП	Није применљиво за Србију	
Арт. 20	Reporting on national systems for policies and measures and projections					
20	Member States shall report on national systems for policies and measures and projections referred to in Article 13(1)(a) of Regulation (EU) No 525/2013, including:			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 63.4.	
20.(a)	(a) information concerning the relevant institutional, legal and procedural arrangements, including the designation of the appropriate national entity or entities entrusted with overall responsibility for the policy evaluation of the Member State concerned and for the projections of anthropogenic greenhouse gas emissions;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 63.4.	
20.(b)	(b) a description of relevant institutional, legal and procedural arrangements established within a Member State for evaluating policy and for making projections of anthropogenic greenhouse gas emissions by sources and removals by sinks;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 63.4.	
20.(c)	(c) a description of the relevant procedural arrangements and timescales to ensure the timeliness, transparency, accuracy, consistency, comparability and completeness of the information reported on policies and measures and the information reported on projections;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 63.4.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
Одредба прописа ЕУ Article	Садржина одредбе	Одредбе прописа Р. Србије	Садржина одредбе	Усклађеност <sup>7</sup>	Разлози за делимичну усклађеност, не усклађеност или не преносивост	Напомена о усклађености
20.(d)	(d) a description of the overall process for the collection and use of data, together with an assessment of whether consistent processes for collection and use of data are underpinning the evaluation of policies and measures and the making of projections as well as the different projected sectors in the making of projections;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 63.4.	
20.(e)	(e) a description of the process for selecting assumptions, methodologies and models for policy evaluation, and for making projections of anthropogenic greenhouse gas emissions;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 63.4.	
20.(f)	(f) a description of the quality assurance and quality control activities and of the sensitivity analysis for projections carried out.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 63.4.	
Арт. 21	Reporting on updates to Member States' low-carbon development strategies					
21.	Member States shall report on updates of their low-carbon development strategies referred to in Article 13(1)(b) of Regulation (EU) No 525/2013, including information concerning:			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 63.4.	
21.(a)	(a) the objective and a short description of the update carried out;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 63.4.	
21.(b)	(b) the legal status of the low-carbon development strategy and of its update;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 63.4.	
21.(c)	(c) the changes and expected impacts of the update on the implementation of the low-carbon development strategy;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 63.4.	
21.(d)	(d) the timeline and a description of the progress for the implementation of the low-carbon development strategy and of its update, and where available, an assessment of the projected costs and benefits associated with the update;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 63.4.	



a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
Одредба прописа ЕУ Article	Садржина одредбе	Одредбе прописа Р. Србије	Садржина одредбе	Усклађеност <sup>7</sup>	Разлози за делимичну усклађеност, не усклађеност или не преносивост	Напомена о усклађености
21.(e)	(e) the manner in which the information is made available to the public pursuant to Article 4(3) of Regulation (EU) No 525/2013.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 63.4.	
Арт. 22	Reporting on policies and measures					
22.1	1. Member States shall report the information on policies and measures referred to in Article 13(1)(c), (d) and (e) of Regulation (EU) No 525/2013 in accordance with the tabular formats set out in Annex XI to this Regulation and using the reporting template provided and the submission process introduced by the Commission.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 63.4.	
22.2	2. Member States shall report qualitative information regarding the links between the different policies and measures reported pursuant paragraph 1 and the way such policies and measures contribute to the different projection scenarios including an assessment of their contribution to the achievement of a low-carbon development strategy, in a textual format in addition to the tabular format referred to in paragraph 1.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 63.4.	
Арт. 23	Reporting on projections					
23.1	1. Member States shall report the information on projections of anthropogenic greenhouse gases emissions by sources and removals by sinks referred to in Article 14 of Regulation (EU) No 525/2013 in accordance with the tabular formats set out in Annex XII to this Regulation, using the reporting template provided and the submission process introduced by the Commission.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 63.4.	
23.2	2. Member States shall provide additional information, in a textual format, regarding:			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 63.4.	
23.2.(a)	(a) the results of the sensitivity analysis for the total reported greenhouse gas emissions, together with a brief explanation on which parameters were varied and how.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 63.4.	
23.2.(b)	(b) the results of the sensitivity analysis split on total emissions covered by Decision No 406/2009/EC, total emissions included in the scope of the Union's emissions trading scheme established by			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
Одредба прописа ЕУ Article	Садржина одредбе	Одредбе прописа Р. Србије	Садржина одредбе	Усклађеност <sup>7</sup>	Разлози за делимичну усклађеност, не усклађеност или не преносивост	Напомена о усклађености
	Directive 2003/87/EC and total LULUCF emissions when such information is available;				63.4.	
23.2.(c)	(c) the year of inventory data (base year) and year of inventory report used as a starting point for the projections;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 63.4.	
23.2.(d)	(d) the methodologies used for the projections, including a brief description of models used and their sectoral, geographical and temporal coverage, references for further information on the models and information on key exogenous assumptions and parameters used.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 63.4.	
23.3	3. Nine months before the time-limit for submission of a report on projections pursuant to Article 14(1) of Regulation (EC) No 525/2013 and in consultation with the Member States, the Commission shall recommend harmonised values for key supra-nationally determined parameters including carbon prices under emission trading scheme, international oil and coal import prices, with a view of ensuring consistency of the aggregated Union projections.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 63.4.	Транспозиција прилагођена националним околностима
Арт. 24	Reporting on the use of auctioning revenues					
24.	Member States shall report the information on the use of auctioning revenues referred to in Article 17(1)(b) and (c) and Article 17(2) of Regulation (EU) No 525/2013 in accordance with the tabular formats set out in Annex XIII to this Regulation.			НП	Није применљиво за Србију	
Арт. 25	Reporting on the project credits used for compliance with Decision No 406/2009/EC					
25.	Member States shall report the information on the project credits used for compliance with Decision No 406/2009/EC referred to in Article 17(1)(a) and (d) of Regulation (EU) No 525/2013 in accordance with the tabular format set out in Annex XIV to this Regulation.			НП	Није применљиво за Србију	
Арт. 26	Reporting on summary information on concluded transfers					
26.1	1. Member States shall report the summary information on concluded transfers pursuant to Article 3(4) and (5) of Decision No 406/2009/EC in accordance with the tabular format set out in Annex XV to this Regulation.			НП	Није применљиво за Србију	
26.2	2. The Commission services shall compile and make available			НП	Није применљиво за Србију	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
Одредба прописа ЕУ Article	Садржина одредбе	Одредбе прописа Р. Србије	Садржина одредбе	Усклађеност <sup>7</sup>	Разлози за делимичну усклађеност, не усклађеност или не преносивост	Напомена о усклађености
	electronically a report summarizing the information provided by Member States on annual basis. Such report shall provide only aggregated data and shall not disclose information from individual Member States on prices per unit of annual emission allocation.					
	CHAPTER III					
	UNION EXPERT REVIEW OF GREENHOUSE GAS EMISSIONS					
Арт. 27	Organisation of the Reviews					
27.1	1. In conducting the reviews referred to in Article 19(1) and (2) of Regulation (EU) No 525/2013 the Commission and the European Environment Agency shall be supported by a technical experts review team.			НП	Није применљиво за Србију	
27.2	2. The European Environment Agency shall act as Secretariat for the reviews.			НП	Није применљиво за Србију	
27.3	3. The Commission and the European Environment Agency shall select a sufficient number of review experts and covering the appropriate inventory sectors in order to ensure an adequate review of the greenhouse gas inventories concerned within the time period available.			НП	Није применљиво за Србију	
27.4	4. The review experts selected pursuant to paragraph 3 shall have experience in the area of greenhouse gas inventories compilation and, preferably be active in greenhouse gas review processes.			НП	Није применљиво за Србију	
27.5	5. A member of the technical experts review team who has contributed to the compilation of an individual Member State's greenhouse gas inventory, or who is a national of the Member State' whose inventory is concerned, shall not take part in the review of that inventory.			НП	Није применљиво за Србију	
27.6	6. The Commission and the European Environment Agency shall strive to ensure that the review of greenhouse gas inventories is performed consistently across all Member States concerned and in an objective manner, in order to ensure a high quality of the resulting technical assessments.			НП	Није применљиво за Србију	
27.7	7. The reviews shall be carried out as desk-based or centralized reviews.			НП	Није применљиво за Србију	
27.8	8. The Secretariat may decide to organize:			НП	Није применљиво за Србију	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
Одредба прописа ЕУ Article	Садржина одредбе	Одредбе прописа Р. Србије	Садржина одредбе	Усклађеност <sup>7</sup>	Разлози за делимичну усклађеност, не усклађеност или не преносивост	Напомена о усклађености
27.8.(a)	(a) a desk-based and centralized review in the same year;			НП	Није применљиво за Србију	
27.8.(b)	(b) an in-country visit in addition to the desk-based or centralized reviews upon recommendation of the technical experts review team and in consultation with the Member State concerned.			НП	Није применљиво за Србију	
Apr. 28	Tasks of the Secretariat					
28.	The tasks of the Secretariat referred to in Article 27(2) shall include:			НП	Није применљиво за Србију	
28.(a)	(a) preparing the work plan for the review;			НП	Није применљиво за Србију	
28.(b)	(b) compiling and providing the information necessary for the work of the technical experts review team;			НП	Није применљиво за Србију	
28.(c)	(c) coordinating the review activities as set out in this Regulation, including the communication between the technical experts review team and the designated contact person or persons of the Member State under review, as well as making other practical arrangements;			НП	Није применљиво за Србију	
28.(d)	(d) confirming cases where Member State's greenhouse gas inventories present significant issues in the meaning of Article 31, in consultation with the Commission;			НП	Није применљиво за Србију	
28.(e)	(e) compiling and editing the final and interim review reports and communicating them to the Member State concerned and to the Commission.			НП	Није применљиво за Србију	
Apr. 29	First step of the annual review					
29.	The checks to verify the transparency, accuracy, consistency, comparability and completeness of the information submitted referred to in Article 19(3)(a) of Regulation (EU) No 525/2013 may include:			НП	Није применљиво за Србију	
29.(a)	(a) an assessment whether all emission source categories and gases required under Regulation (EU) No 525/2013 are reported;			НП	Није применљиво за Србију	
29.(b)	(b) an assessment whether emissions data time series are consistent;			НП	Није применљиво за Србију	
29.(c)	(c) an assessment whether implied emission factors across Member States are comparable taking the IPCC default emission factors for different national circumstances into account;			НП	Није применљиво за Србију	
29.(d)	(d) an assessment of the use of 'Not Estimated' notation keys where IPCC tier 1 methodologies exist and where the use of the notation key is not justified in accordance with paragraph 37 of the UNFCCC reporting guidelines on annual greenhouse gas inventories as included			НП	Није применљиво за Србију	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
Одредба прописа ЕУ Article	Садржина одредбе	Одредбе прописа Р. Србије	Садржина одредбе	Усклађеност <sup>7</sup>	Разлози за делимичну усклађеност, не усклађеност или не преносивост	Напомена о усклађености
	in Annex I to Decision 24/CP.19;					
29.(e)	(e) an analysis of recalculations performed for the inventory submission, in particular if the recalculations are based on methodological changes;			НП	Није применљиво за Србију	
29.(f)	(f) a comparison of the verified emissions reported under the Union's Emissions Trading System with the greenhouse gas emissions reported pursuant to Article 7 of Regulation (EU) No 525/2013 with a view of identifying areas where the emission data and trends as submitted by the Member State under review deviate considerably from those of other Member States;			НП	Није применљиво за Србију	
29.(g)	(g) a comparison of the results of Eurostat's reference approach with the Member States' reference approach;			НП	Није применљиво за Србију	
29.(h)	(h) a comparison of the results of Eurostat's sectoral approach with the Member States' sectoral approach;			НП	Није применљиво за Србију	
29.(i)	(i) an assessment whether recommendations from earlier Union or UNFCCC reviews, not implemented by the Member State could lead to a technical correction;			НП	Није применљиво за Србију	
29.(j)	(j) an assessment whether there are potential overestimations or underestimations relating to a key category in a Member State's inventory.			НП	Није применљиво за Србију	
Apr. 30	Trigger for the second step of the annual review					
30.	In the framework of the annual review, where the checks pursuant to Article 29 identify significant issues in the meaning of Article 31, at a Member State's request, in case of late submission of the inventory that prevents the carrying out of the first step review checks pursuant to the timeline as set out in Annex XVI or in case of a lack of response to the first step review results, the checks set out in Article 32 shall be carried out.			НП	Није применљиво за Србију	
Apr. 31	Threshold of significance					
31.1	1. Recommendations from earlier Union or UNFCCC reviews which have not been implemented shall constitute a significant issue under Article 19(4)(a) of Regulation No (EU) 525/2013 if the recommendation or question concern overestimates or underestimates of greenhouse gas inventory data which could lead to a technical			НП	Није применљиво за Србију	

а)	а1)	б)	б1)	в)	г)	д)
Одредба прописа ЕУ Article	Садржина одредбе	Одредбе прописа Р. Србије	Садржина одредбе	Усклађеност <sup>7</sup>	Разлози за делимичну усклађеност, не усклађеност или не преносивост	Напомена о усклађености
	correction and if that Member State has not provided satisfactory explanation for the lack of implementation of that recommendation.					
31.2	2. An underestimate or overestimate of inventory data that amounts to below 0.05 per cent of a Member State's total national greenhouse gas emissions without LULUCF for the year of the inventory under review or that does not exceed 500 kt CO <sub>2</sub> equivalent, whichever is smaller, shall not be considered a significant issue under Article 19(4)(b) of Regulation (EU) No 525/2013.			НП	Није применљиво за Србију	
Apr. 32	Second step of the annual review					
32.1	1. The checks to identify cases where inventory data is prepared in a manner which is inconsistent with the UNFCCC guidance documentation or Union rules referred to in Article 19(3)(b) of Regulation (EU) No 525/2013 may include:			НП	Није применљиво за Србију	
32.1.(a)	(a) detailed examination of the inventory estimates including methodologies used by the Member State in the preparation of inventories;			НП	Није применљиво за Србију	
32.1.(b)	(b) detailed analysis of the Member State's implementation of recommendations related to improving inventory estimates as listed in its most recent UNFCCC annual review report made available to that Member State before the submission under review or in the final review report pursuant to Article 35(2) of this Regulation; where recommendations have not been implemented a detailed analysis of the justification provided by the Member State for not implementing them;			НП	Није применљиво за Србију	
32.1.(c)	(c) detailed assessment of the time series consistency of the greenhouse gas emissions estimates;			НП	Није применљиво за Србију	
32.1.(d)	(d) detailed assessment whether the recalculations made by a Member State in the given inventory submission as compared to the previous one are transparently reported and made in accordance with the 2006 IPCC Guidelines for National Greenhouse Gas Inventories;			НП	Није применљиво за Србију	
32.1.(e)	(e) follow-up on the results of the checks referred to in Article 29 of this Regulation and on any additional information submitted by the Member State under review in response to questions from the technical experts review team and other relevant checks.			НП	Није применљиво за Србију	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
Одредба прописа ЕУ Article	Садржина одредбе	Одредбе прописа Р. Србије	Садржина одредбе	Усклађеност <sup>7</sup>	Разлози за делимичну усклађеност, не усклађеност или не преносивост	Напомена о усклађености
32.2.	2. A Member State that wishes to undergo the checks referred to in paragraph 1 upon request, shall notify the Commission by 31 October of the year preceding the year when the relevant review takes place.			НП	Није применљиво за Србију	
Apr. 33	Comprehensive Review					
33.1.	1. The comprehensive review referred to in Article 19(1) of Regulation (EU) No 525/2013 shall include the checks pursuant to Articles 29 and 32 of this Regulation for the whole inventory.			НП	Није применљиво за Србију	
33.2.	2. The comprehensive review may include checks to identify whether problems identified for one Member State in the UNFCCC or Union reviews may also constitute a problem for other Member States.			НП	Није применљиво за Србију	
Apr. 34	Technical corrections					
34.1.	1. A technical correction shall be deemed necessary in the meaning of Article 19(3)(c) of Regulation (EU) No 525/2013 if an underestimate or overestimate exceeds the threshold of significance pursuant to Article 31 of this Regulation. Only the technical corrections deemed necessary shall be included in the final review report referred to in Article 35(2) of this Regulation accompanied by evidence based justification.			НП	Није применљиво за Србију	
34.2.	2. Should a technical correction exceed the threshold of significance for at least one year of the inventory under review but not for all the years of the time series, the technical correction shall be calculated for all the other years under review in order to ensure time series consistency.			НП	Није применљиво за Србију	
Apr. 35	Review Reports					
35.1.	1. By 20 April of every year with an annual review, the Secretariat shall inform the Member State concerned of any significant issues pursuant to Articles 30 and 31 by means of an interim review report. Such report shall address issues that have been raised no later than by 31 March.			НП	Није применљиво за Србију	
35.2.	2. The Secretariat shall inform the Member State concerned of the end of the review by means of a final review report as follows:			НП	Није применљиво за Србију	
35.2.(a)	(a) by 20 April in the case where no interim report was sent pursuant to paragraph 1;			НП	Није применљиво за Србију	
35.2.(b)	(b) by 30 June at the end of the second step of the annual review;			НП	Није применљиво за Србију	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
Одредба прописа ЕУ Article	Садржина одредбе	Одредбе прописа Р. Србије	Садржина одредбе	Усклађеност <sup>7</sup>	Разлози за делимичну усклађеност, не усклађеност или не преносивост	Напомена о усклађености
35.2.(c)	(c) by 30 August at the end of the comprehensive review.			НП	Није применљиво за Србију	
Арт. 36	Cooperation with Member States					
36.1.	1. Member States shall:			НП	Није применљиво за Србију	
36.1.(a)	(a) participate in all the steps of the review pursuant to the schedule as set in Annex XVI;			НП	Није применљиво за Србију	
36.1.(b)	(b) nominate a National contact point for the Union's review;			НП	Није применљиво за Србију	
36.1.(c)	(c) participate in and facilitate in close cooperation with the Secretariat the organisation of an in-country visit, if needed;			НП	Није применљиво за Србију	
36.1.(d)	(d) provide answers and additional information and comment on the review reports as relevant.			НП	Није применљиво за Србију	
36.2.	2. Upon request by the Member States, comments regarding the review findings shall be included in the final review report.			НП	Није применљиво за Србију	
36.3.	3. The Commission shall inform the Member States of the composition of the technical experts review team.			НП	Није применљиво за Србију	
Арт. 37	Schedule for the reviews					
	The comprehensive and the annual reviews shall be carried out pursuant to the schedules set out in Annex XVI.			НП	Није применљиво за Србију	
	CHAPTER IV					
	REPORTING FOR THE PURPOSES OF DECISION No 529/2013/EU					
Арт. 38	Avoidance of double reporting					
38..	To the extent that a Member State includes information in its national inventory report and in accordance with Article 3 of this Regulation that is required also pursuant to Decision No 529/2013/EU, that Member State shall be deemed to have complied with its respective reporting obligations under that Decision.			НУ		Предмет транспозиције Уредбе 529/2012/ЕУ
Арт. 39	Reporting requirements on systems for cropland management and grazing land management					
39.1.	1. To the extent that a Member State has not included information in its national inventory report as set out in Article 38 of this Regulation, it shall report textual information on the systems in place and being developed to estimate emissions and removals from cropland			НУ		Предмет транспозиције Уредбе 529/2012/ЕУ



a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
Одредба прописа ЕУ Article	Садржина одредбе	Одредбе прописа Р. Србије	Садржина одредбе	Усклађеност <sup>7</sup>	Разлози за делимичну усклађеност, не усклађеност или не преносивост	Напомена о усклађености
	management or grazing land management as referred to in point (a) of the second subparagraph of Article 3(2) of Decision No 529/2013/EU including the following elements:					
39.1.(a)	(a) a description of the institutional, legal and procedural arrangements made in accordance with the requirements for national systems under the Kyoto Protocol as set out in the Annex to Decision 19/CMP.1 and in accordance with the requirements for national arrangements under the UNFCCC reporting guidelines for national greenhouse gas inventories as set out in Annex I to Decision 24/CP.19.			НУ		Предмет транспозиције Уредбе 529/2012/ЕУ
39.1.(b)	(b) a description of the manner in which the systems implemented are consistent with the methodological requirements of the IPCC report '2013 Revised Supplementary Methods and Good Practice Guidance Arising from the Kyoto Protocol', the '2006 IPCC Guidelines for National Greenhouse Gas Inventories' and, as applicable, with the '2013 Supplement to 2006 IPCC Guidelines for National Greenhouse Gas Inventories: Wetlands'.			НУ		Предмет транспозиције Уредбе 529/2012/ЕУ
39.2.	2. Member States shall submit the information set out in paragraph 1 as a separate report to the Commission pursuant to the following schedule:			НУ		Предмет транспозиције Уредбе 529/2012/ЕУ
39.2.(a)	(a) the first report in the year 2016 for the reporting year 2014 including all developments starting with 1 January 2013,			НУ		Предмет транспозиције Уредбе 529/2012/ЕУ
39.2.(b)	(b) the second report in the year 2017 for the reporting year 2015 and,			НУ		Предмет транспозиције Уредбе 529/2012/ЕУ
39.2.(c)	(c) the third report in the year 2018 for the reporting year 2016.			НУ		Предмет транспозиције Уредбе 529/2012/ЕУ
39.3.	3. Member States shall focus the information included in the reports subsequent to the first report on any changes and developments that have occurred for their systems compared with the information included in their previous report.			НУ		Предмет транспозиције Уредбе 529/2012/ЕУ
Apr. 40	Reporting requirements on annual estimates of emissions and removals from cropland management and grazing land management					
40.1.	1. Member States that did not elect cropland management or grazing land management under the Kyoto Protocol shall report initial, preliminary and non-binding annual estimates of emissions and			НУ		Предмет транспозиције Уредбе 529/2012/ЕУ

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
Одредба прописа ЕУ Article	Садржина одредбе	Одредбе прописа Р. Србије	Садржина одредбе	Усклађеност <sup>7</sup>	Разлози за делимичну усклађеност, не усклађеност или не преносивост	Напомена о усклађености
	removals from cropland management or grazing land management as referred in point (b) of the second subparagraph of Article 3(2) of Decision No 529/2013/EU by including information for the relevant base year or period specified in Annex VI to Decision No 529/2013/EU.					
40.2.	2. The first annual report shall be submitted in the year 2015 for the reporting year 2013.			НУ		Предмет транспозиције Уредбе 529/2012/ЕУ
40.3.	3. Member States to which paragraph 1 of this Article applies shall submit final annual estimates of emissions and removals from cropland management or grazing land management pursuant to point (c) of the second subparagraph of Article 3(2) of Decision No 529/2013/EU for all reporting years for the period from 1 January 2013 to 31 December 2020, by including final information for the relevant base year or period specified in Annex VI to Decision No 529/2013/EU.			НУ		Предмет транспозиције Уредбе 529/2012/ЕУ
40.4.	4. When providing the information specified in paragraphs 1 and 2 of this Article Member States shall comply with the following requirements:			НУ		Предмет транспозиције Уредбе 529/2012/ЕУ
40.4.(a)	(a) complete all relevant common reporting format tables as included in the Annex to Decision 6/CMP.9 for the respective activity under the Kyoto Protocol for the second commitment period, including the cross-cutting tables on activity coverage, the land transition matrix and the information table on accounting, and			НУ		Предмет транспозиције Уредбе 529/2012/ЕУ
40.4.(b)	(b) include explanatory information on methodologies and data used as required in the national inventory report in accordance with Decision 2/CMP.8 under the Kyoto Protocol and its Annex II.			НУ		Предмет транспозиције Уредбе 529/2012/ЕУ
Арт. 41	Specific reporting requirements					
41.1.	1. By derogation from Article 38 of this Regulation, where a Member State reports for its accounting obligation under the Kyoto Protocol information in accordance with the provisions on forest plantations set out in paragraphs 37 to 39 of the Annex to Decision 2/CMP.7, it shall submit for the purpose of its obligations under Decision No 529/2013/EU separate common reporting format tables for the activities of forest management and deforestation completed without the application of the provisions in paragraphs 37 to 39 of the Annex			НУ		Предмет транспозиције Уредбе 529/2012/ЕУ

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
Одредба прописа ЕУ Article	Садржина одредбе	Одредбе прописа Р. Србије	Садржина одредбе	Усклађеност <sup>7</sup>	Разлози за делимичну усклађеност, не усклађеност или не преносивост	Напомена о усклађености
	to Decision 2/CMP.7.					
41.2.	2. By derogation from Article 38 of this Regulation, where a Member State which did not elect cropland management or grazing land management under the Kyoto Protocol reports information on wetland drainage and rewetting for its accounting under that protocol and where that Member State applies Article 3(3) of Decision No 529/2013/EU, it shall submit separate common reporting format tables for those activities completed in accordance with that Decision.			НУ		Предмет транспозиције Уредбе 529/2012/ЕУ
Apr. 42	Submission of information					
42.1.	1. The information corresponding to the reporting requirements set out in Articles 39, 40 and 41 of this Regulation shall be submitted to the Commission as a separate annex to the national inventory report referred to in Article 7(3) of Regulation (EU) No 525/2013.			НУ		Предмет транспозиције Уредбе 529/2012/ЕУ
42.2.	2. To the extent that Article 38 of this Regulation does not apply, for their reporting obligations pursuant to the first subparagraph of Article 3(2) and Article 3(3) of Decision No 529/2013/EU Member States shall report in accordance with Article 3 of this Regulation and include the corresponding information in the annex to the national inventory report referred to in Article 7(3) of Regulation (EU) No 525/2013.			НУ		Предмет транспозиције Уредбе 529/2012/ЕУ
Apr. 43	Reporting at the end of an accounting period					
43..	For the purposes of Article 7(2) of Regulation (EU) No 525/2013 Member States shall submit information in accordance with Article 3 of this Regulation and in accordance with the provisions set out in this Chapter.			НУ		Предмет транспозиције Уредбе 529/2012/ЕУ
	CHAPTER V					
	TRANSITIONAL AND FINAL PROVISIONS					
Apr. 44	Repeal and transitional provision					
44	Decision No 2005/166/EC is repealed. The effects of Articles 18, 19 and 24 shall be maintained.			НП	Није применљиво за Србију	
Apr. 45	Entry into force					
45.1	This Regulation shall enter into force on the twentieth day following that of its publication in the Official Journal of the European Union.			ДУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта	Транспозиција је прилагођена националним околностима

а)	а1)	б)	б1)	в)	г)	д)
Одредба прописа ЕУ Article	Садржина одредбе	Одредбе прописа Р. Србије	Садржина одредбе	Усклађеност <sup>7</sup>	Разлози за делимичну усклађеност, не усклађеност или не преносивост	Напомена о усклађености
					59.3. 63.4.	
45.2	This Regulation shall be binding in its entirety and directly applicable in all Member States.			НП	Није применљиво за Србију	
Annex I	Overview table of reporting requirements and their submission			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 59.3.	
Annex II	Format for reporting information on consistency of the reported data on air pollutants pursuant to Article 7			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 59.3.	
Annex III	Format for reporting on recalculations pursuant to Article 8			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 59.3.	
Annex IV	Format for reporting information on implementation of recommendations and adjustments pursuant to Article 9			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 59.3.	
Annex V	Format for reporting information on consistency of reported emissions with emissions trading scheme (ETS) data pursuant to Article 10			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 59.3.	
Annex VI	Format for reporting information on consistency with energy data pursuant to Article 12			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 59.3.	
Annex VII	Format for reporting information on uncertainty pursuant to Article 14			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 59.3.	
Annex IX	Format for reporting information on major changes to methodological descriptions pursuant to Article 16			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем	

а)	а1)	б)	б1)	в)	г)	д)
Одредба прописа ЕУ Article	Садржина одредбе	Одредбе прописа Р. Србије	Садржина одредбе	Усклађеност <sup>7</sup>	Разлози за делимичну усклађеност, не усклађеност или не преносивост  подзаконског акта 59.3.	Напомена о усклађености
Annex X	Procedures and time scales for the compilation of the Union greenhouse gas inventory and inventory report			НП	Није применљиво за Србију	
Annex XI	Format for reporting greenhouse gas emissions covered by Decision 406/2009/EC			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 63.4.	
Annex XII	Reporting information on policies and measures pursuant to Article 22			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 63.4.	
Annex XIII	Reporting on projections pursuant Article 23			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 63.4.	
Annex XIV	Reporting on the use of auctioning revenues pursuant to Article 24			НП	Није применљиво за Србију	
Annex XV	Reporting on the project credits used for compliance with Decision No 406/2009/EC pursuant to Article 25 of this Regulation			НП	Није применљиво за Србију	
Annex XVI	Reporting on summary information on concluded transfers pursuant to Article 26			НП	Није применљиво за Србију	
Annex IX	Table 1, 2 and 3			НП	Није применљиво за Србију	

<p>1. Назив прописа Европске уније: ДЕЛЕГИРАНА УРЕДБА КОМИСИЈЕ (ЕУ) бр. 666/2014 од 12. марта 2014. о успостављању суштинских захтева за систем инвентара Европске уније и узимања у обзир промене потенцијала глобалног загревања и међународно договорених смерница за инвентаре у складу са Уредбом (ЕУ) бр. 525/2013 Европског парламента и Савета (текст од значаја за ЕЕП)</p> <p><b>Commission Delegated Regulation (EU) No 666/2014 of 12 March 2014 establishing substantive requirements for a Union inventory system and taking into account changes in the global warming potentials and internationally agreed inventory guidelines pursuant to Regulation (EU) No 525/2013 of the European Parliament and of the Council Text with EEA relevance</b></p>	<p>2. „CELEX” ознака ЕУ прописа <b>32014P0666</b></p>
<p>3. Овлашћени предлагач прописа – Влада</p>	<p>4. Датум израде табеле:</p>
<p>Обрађивач – Министарство заштите животне средине</p>	<p>29.10.2017 Ревизија: 08.06.2018. Ревизија: 14.2020.</p>
<p>5. Назив (нацрта, предлога) прописа чије одредбе су предмет анализе усклађености са прописом Европске уније:</p>	<p>6. Бројчане ознаке (шифре) планираних прописа из базе НПАА:</p>
<p><b>Предлог закона о климатским променама</b></p>	<p>2017-344</p>
<p>7. Усклађеност одредби прописа са одредбама прописа ЕУ:</p>	

а)	а1)	б)	б1)	в)	г)	д)
Одредба прописа ЕУ Article	Садржина одредбе	Одредбе прописа Р. Србије	Садржина одредбе	Усклађеност <sup>8</sup>	Разлози за делимичну усклађеност, неусклађеност или непреносивост	Напомена о усклађености
1	Subject matter					
1.1	1. The Union greenhouse gas inventory is the sum of Member States' greenhouse gas emissions from sources and removals by sinks for the territory of the European Union in accordance with Article 52 of the Treaty on European Union and is established on the basis of the Member States' greenhouse gas inventories, as reported pursuant to Article 7 of Regulation (EU) No 525/2013, for the complete time series of inventory years.			НП	Није примењиво за Србију	

<sup>8</sup> Потпуно усклађено - ПУ, делимично усклађено - ДУ, неусклађено - НУ, непреносиво – НП

1.2	2. This Regulation lays down rules on the requirements for a Union inventory system, further specifying rules on the preparation and administration of the Union greenhouse gas inventory including rules on cooperation with the Member States during the annual reporting process and the United Nations Framework Convention on Climate Change (UNFCCC) inventory review.			НП	Није примењиво за Србију	
1.3	3. This Regulation also lays down rules with regard to the global warming potential values and the internationally agreed inventory guidelines to be used by the Member States and the Commission in the determination and reporting of the greenhouse gas inventory.			НП	Није примењиво за Србију	
2	Union greenhouse gas inventory					
2.1	1. In preparing and administering the Union greenhouse gas inventory, the Commission shall strive to ensure:			НП	Није примењиво за Србију	
2.1.(a)	(a) the completeness of the Union greenhouse gas inventory by applying the procedure set out in Article 9(2) of Regulation (EU) No 525/2013;			НП	Није примењиво за Србију	
2.1.(b)	(b) that the Union greenhouse gas inventory provides a transparent aggregation of Member States' greenhouse gas emissions and removals by sinks and reflects in a transparent manner the contribution of Member States' emissions and removals by sinks to the Union greenhouse gas inventory;			НП	Није примењиво за Србију	
2.1.(c)	(c) that the total of the Union's greenhouse gas emissions and removals by sinks for a reporting year is equal to the sum of Member States' greenhouse gas emissions and removals by sinks reported pursuant to paragraphs 1 to 5 of Article 7 of Regulation (EU) No 525/2013 for that same year;			НП	Није примењиво за Србију	
2.1.(d)	(d) that the Union greenhouse gas inventory includes a consistent time series of emissions and removals by sinks for all reported years.			НП	Није примењиво за Србију	
2.2	2. The Commission and the Member States shall strive to increase the comparability of Member States' greenhouse gas inventories.			НП	Није примењиво за Србију	
3	Union greenhouse gas inventory quality assurance and quality control programme					
3.1	1. The Union quality assurance and quality control programme referred to in Article 6(1)(a) of Regulation (EU) No 525/2013 shall complement the quality assurance and quality control programmes implemented by the Member States.			НП	Није примењиво за Србију	

3.2	2. Member States shall ensure the quality of activity data, emission factors and other parameters used for their national greenhouse gas inventory including by applying Articles 6 and 7.	61.1 61.2 61.3	<p>Агенција израђује и спроводи План осигурања квалитета и контроле квалитета података за потребе израде и унапређења квалитета Инвентара GHG.</p> <p>Агенција координира активности са органима и организацијама из члана 59. овог закона, како би осигурала квалитет и обезбедила контролу квалитета података у складу са планом из става 1.</p> <p>Органи и организације из члана 59. поступају по процедурама из плана из става 1 овог члана и о свим реализованим и планираним изменама обавештавају Агенцију уз које достављају и образложење.</p>	ПУ		
3.3	3. Member States shall provide to the Commission and to the European Environment Agency all relevant information from their archives set up and managed in accordance with paragraph 16(a) of Annex to Decision 19/CMP.1 of the Conference of the Parties to the UNFCCC serving as the meeting of the Parties to the Kyoto Protocol, if required during the UNFCCC review of the Union greenhouse gas inventory.			НП	Није примењиво за Србију	
4	Gap filling					
4.1	1. The Commission estimates for data missing from a Member State's greenhouse gas inventory as referred to in Article 9(2) of Regulation (EU) No 525/2013 shall be based on the following methodologies and data:			НП	Није примењиво за Србију	
4.1.(a)	(a) where a Member State has submitted in the previous reporting year a consistent time series of estimates for the relevant source category that has not been subject to adjustments under Article 5(2) of the Kyoto Protocol and any of the following occurs:			НП	Није примењиво за Србију	
4.1.(a).(i)	(i) that Member State has submitted an approximated greenhouse gas inventory for the year X – 1 pursuant to Article 8(1) of Regulation (EU) No 525/2013 that includes the missing estimate, on the data from that approximated greenhouse gas inventory;			НП	Није примењиво за Србију	



4.1.(a).(ii)	(ii) that Member State has not submitted an approximated greenhouse gas inventory for the year X – 1 under Article 8(1) of Regulation (EU) No 525/2013, but the Union has estimated approximated greenhouse gas emissions for the year X – 1 for the Member States in accordance with Article 8(1) of Regulation (EU) No 525/2013, on the data from that Union approximated greenhouse gas inventory;			НП	Није примењиво за Србију	
4.1.(a).(iii)	(iii) the use of the data from the approximated greenhouse gas inventory is not possible or may lead to a highly inaccurate estimation, for missing estimates in the energy sector, on the data obtained in accordance with Regulation (EC) No 1099/2008 of the European Parliament and of the Council (4);			НП	Није примењиво за Србију	
4.1.(a).(iv)	(iv) the use of the data from the approximated greenhouse gas inventory is not possible or may lead to a highly inaccurate estimation, for missing estimates in non-energy sectors, on estimation based on the technical guidance on methodologies for adjustments under Article 5(2) of the Kyoto Protocol without application of the conservativeness factor defined in that guidance.			НП	Није примењиво за Србију	
4.1.(b)	(b) where an estimate for the relevant source category was subject to adjustments under Article 5(2) of the Kyoto Protocol in previous years and the Member State concerned has not submitted a revised estimate, on the basic adjustment method used by the expert review team as set out in the technical guidance on methodologies for adjustments under Article 5(2) of the Kyoto Protocol without application of the conservativeness factor defined in that guidance;			НП	Није примењиво за Србију	
4.1.(c)	(c) where an estimate for the relevant category was subject to technical corrections under point (c) of Article 19(3) of Regulation (EU) No 525/2013 in previous years and the Member State concerned has not submitted a revised estimate, on the method used by the technical expert review team to calculate the technical correction;			НП	Није примењиво за Србију	
4.1.(d)	(d) where a consistent time series of reported estimates for the relevant source category is not available and the estimate of the source category has not been subject to adjustments under Article 5(2) of the Kyoto Protocol, on the technical guidance for adjustments, without application of the conservativeness factor defined in that guidance.			НП	Није примењиво за Србију	
4.2	2. The Commission shall prepare the estimates referred to in paragraph 1 by 31 March of the reporting year in consultation with the Member State concerned.			НП	Није примењиво за Србију	

4.3	3. The Member State concerned shall use the estimates referred to in paragraph 1 for its national submission to the UNFCCC Secretariat of 15 April to ensure consistency between the Union greenhouse gas inventory and the Member States' greenhouse gas inventories.			НП	Није примењиво за Србију	
5	Timescales for cooperation and coordination during the annual reporting process and the UNFCCC review					
5.1	1. When a Member State intends to re-submit its inventory to the UNFCCC Secretariat by 27 May, that Member State shall report the same inventory in advance to the Commission by 8 May. The information as reported to the Commission shall not differ from the submission to the UNFCCC Secretariat.			НП	Није примењиво за Србију	
5.2	2. When a Member State intends to make any other re-submission of its inventory to the UNFCCC Secretariat after 27 May that contains information different from that already reported to the Commission, that Member State shall report such information to the Commission no later than within one week of re-submitting it to the UNFCCC Secretariat.			НП	Није примењиво за Србију	
5.3	3. A Member State shall report the following information to the Commission:			НП	Није примењиво за Србију	
5.3.(a)	(a) indications from an expert review team of any potential problem with the Member State's greenhouse gas inventory related to requirements of a mandatory nature and which could lead to an adjustment or a potential question of implementation (the 'Saturday paper'), within one week of receiving the information from the UNFCCC Secretariat;			НП	Није примењиво за Србију	
5.3.(b)	(b) corrections to the estimates of greenhouse gas emissions applied in agreement between the Member State and the expert review team to the greenhouse gas inventory submission concerned during the review process as contained in the response to the indications referred to under point (a), within one week of submitting it to the UNFCCC Secretariat;			НП	Није примењиво за Србију	
5.3.(c)	(c) the draft individual inventory review report that contains the adjusted estimates of greenhouse gas emissions or a question of implementation where the Member State has not resolved the problem raised by the expert review team, within one week of receiving that report from the UNFCCC Secretariat;			НП	Није примењиво за Србију	
5.3.(d)	(d) the response by the Member State to the draft individual inventory review report in case where a proposed adjustment is not accepted accompanied by a summary in which the Member State indicates whether it accepts or rejects any of the proposed adjustments, within one week of submitting the			НП	Није примењиво за Србију	

	response to the UNFCCC Secretariat;					
5.3.(e)	(e) the final individual inventory review report, within one week of receiving it from the UNFCCC Secretariat;			НП	Није примењиво за Србију	
5.3.(f)	(f) any question of implementation that has been submitted to the Compliance Committee of the Kyoto Protocol, the notification by the Compliance Committee to proceed with a question of implementation, and all preliminary findings and decisions of the Compliance Committee and its branches concerning the Member State, within one week of receiving it from the UNFCCC Secretariat.			НП	Није примењиво за Србију	
5.4	4. The services of the Commission shall provide a summary of the information referred to in paragraph 3 to all Member States.			НП	Није примењиво за Србију	
5.5	5. The services of the Commission shall provide the Member States with the information referred to in paragraph 3 applying that paragraph mutatis mutandis to the Union greenhouse gas inventory.			НП	Није примењиво за Србију	
5.6	6. Any corrections referred to in point (b) of paragraph 3 as regards the Union greenhouse gas inventory submission shall be made in cooperation with the relevant Member State.			НП	Није примењиво за Србију	
5.7	7. Where adjustments are applied to a Member State's greenhouse gas inventory under the compliance mechanism of the Kyoto Protocol, that Member State shall coordinate with the Commission its response to the review process in relation to obligations under Regulation (EU) No 525/2013 within the following timeframes:			НП	Није примењиво за Србију	
5.7.(a)	(a) within the timeframes provided under the Kyoto Protocol, if the adjusted estimates in a single year or the cumulative adjustments in subsequent years of the commitment period for one or more Member States would imply adjustments to the Union greenhouse gas inventory in a quantity leading to a failure to meet the methodological and reporting requirements under Article 7(1) of the Kyoto Protocol for the purpose of the eligibility requirements as set out in the guidelines adopted under Article 7 of the Kyoto Protocol;			НП	Није примењиво за Србију	
5.7.(b)	(b) within two weeks prior to the submission of:			НП	Није примењиво за Србију	
5.7.(b).(i)	(i) a request for reinstatement of eligibility to the relevant bodies under the Kyoto Protocol;			НП	Није примењиво за Србију	

5.7.(b).(ii)	(ii) a response to a decision to proceed with a question of implementation or to preliminary findings of the Compliance Committee.			НП	Није примењиво за Србију	
5.8.	8. During the UNFCCC review week of the Union inventory, Member States shall provide as soon as possible answers relating to the issues under their responsibility pursuant to Article 4(2) and (3) of this Regulation to the questions raised by the UNFCCC reviewers.			НП	Није примењиво за Србију	
6	Greenhouse Gas Inventory Guidelines					
6..	Member States and the Commission shall determine greenhouse gas inventories referred to in paragraphs 1 to 5 of Article 7 of Regulation (EU) No 525/2013 in accordance with:			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 59.3	
6..(a)	(a) the 2006 Intergovernmental Panel on Climate Change (IPCC) Guidelines for National Greenhouse Gas Inventories;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 59.3	
6..(b)	(b) the IPCC 2013 Revised Supplementary Methods and Good Practice Guidance Arising from the Kyoto Protocol;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 59.3	
6..(c)	(c) the 2013 Supplement to the 2006 IPCC Guidelines for National Greenhouse Gas inventories: Wetlands for wetland drainage and rewetting listed in Article 7(1)(d) of Regulation (EU) No 525/2013;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 59.3	
6..(d)	(d) the UNFCCC guidelines for the preparation of national communications by Parties included in Annex I to the Convention, part I: UNFCCC reporting guidelines on annual inventories as set out in Decision 24/CP.19 of the Conference of the Parties to the UNFCCC;			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 59.3	
6..(e)	(e) the guidelines for the preparation of the information required under Article 7 of the Kyoto Protocol as adopted by Conference of the Parties to the UNFCCC serving as the meeting of the Parties to the Kyoto Protocol.			НП	Није примењиво за Србију	

7	Global Warming Potentials					
7	Member States and the Commission shall use the global warming potentials listed in Annex III to Decision 24/CP.19 of the Conference of the Parties to the UNFCCC for the purpose of determining and reporting greenhouse gas inventories pursuant to paragraphs 1 to 5 of Article 7 of Regulation (EU) No 525/2013 and the Union greenhouse gas inventory.			НУ	Потпуна усклађеност биће постигнута усвајањем подзаконског акта 59.3	
8	Entry into force and application					
8.1	This Regulation shall enter into force on the twentieth day following that of its publication in the Official Journal of the European Union.			НП	Није примењиво за Србију	
8.2	It shall apply from 1 January 2015.			НП	Није примењиво за Србију	
8.3	This Regulation shall be binding in its entirety and directly applicable in all Member States.			НП	Није примењиво за Србију	