

Briuselis, 2017 m. kovo 6 d.
(OR. en)

Tarpinstitucinė byla:
2016/0375 (COD)

15090/16
ADD 1 REV 1

ENER 412
CLIMA 167
IA 123
CODEC 1788

PASIŪLYMAS

Komisijos dok. Nr.:	COM(2016) 759 final/2 - Annexes 1 to 11
Dalykas:	Pasiūlymo dėl EUROPOS PARLAMENTO IR TARYBOS REGLAMENTO dėl energetikos sąjungos valdymo, kuriuo iš dalies keičiama Direktyva 94/22/EB, Direktyva 98/70/EB, Direktyva 2009/31/EB, Reglamentas (EB) Nr. 663/2009, Reglamentas (EB) Nr. 715/2009, Direktyva 2009/73/EB, Tarybos direktyva 2009/119/EB, Direktyva 2010/31/ES, Direktyva 2012/27/ES, Direktyva 2013/30/ES ir Tarybos direktyva (ES) 2015/652 ir panaikinamas Reglamentas (ES) Nr. 525/2013, PRIEDAI

Delegacijoms pridedama dokumento COM(2016) 759 final - Annexes 1 to 11 nauja redakcija.

Pridedama: COM(2016) 759 final/2 - Annexes 1 to 11



EUROPOS
KOMISIJA

Briuselis, 2017 02 23
COM(2016) 759 final/2

ANNEXES 1 to 11

CORRIGENDUM

This document corrects Annexes 1 to 11 of COM (2016) 759 final of 30.11.2016

Concerns all language versions.

The text shall read as follows:

PRIEDAI

prie pasiūlymo dėl

EUROPOS PARLAMENTO IR TARYBOS REGLAMENTO

dėl energetikos sąjungos valdymo,

kuriuo iš dalies keičiama Direktyva 94/22/EB, Direktyva 98/70/EB, Direktyva 2009/31/EB, Reglamentas (EB) Nr. 663/2009, Reglamentas (EB) Nr. 715/2009, Direktyva 2009/73/EB, Tarybos direktyva 2009/119/EB, Direktyva 2010/31/ES, Direktyva 2012/27/ES, Direktyva 2013/30/ES ir Tarybos direktyva (ES) 2015/652 ir panaikinamas Reglamentas (ES) Nr. 525/2013

{SWD(2016) 394 final}

{SWD(2016) 395 final}

{SWD(2016) 396 final}

{SWD(2016) 397 final}

**BENDRIEJI INTEGRUOTO NACIONALINIO ENERGETIKOS IR KLIMATO
SRITIES VEIKSMŲ PLANO PRINCIPAI**

1 dalis

Bendrieji principai

A SKIRSNIS. NACIONALINIS PLANAS
1. PLANO APŽVALGA IR RENGIMO PROCESAS
1.1. Santrauka i. Politinis, ekonominis, aplinkos apsaugos ir visuomeninis plano kontekstas ii. Bendroji strategija, aprėpianti penkis energetikos sąjungos aspektus iii. Pagrindinių plano tikslų, politikos ir priemonių apžvalgos lentelė
1.2. Dabartinės politikos situacijos apžvalga i. Su nacionaliniu planu susijęs nacionalinės ir ES energetikos sistemos bei politikos kontekstas ii. Dabartinė energetikos ir klimato politika ir priemonės, aprėpiančios penkis energetikos sąjungos aspektus iii. Pagrindiniai tarpvalstybinės reikšmės klausimai iv. Nacionalinės energetikos ir klimato politikos įgyvendinimo administracinė struktūra
1.3. Konsultacijos ir nacionalinių bei ES subjektų dalyvavimas, konsultacijų bei dalyvavimo rezultatai i. Parlamento dalyvavimas ii. Vietinių ir regioninių valdžios institucijų dalyvavimas iii. Konsultacijos su suinteresuotosiomis šalimis, įskaitant socialinius partnerius, ir pilietinės visuomenės įtraukimas iv. Konsultacijos su kitomis valstybėmis narėmis v. Kartotinis procesas su Europos Komisija
1.4. Regioninis bendradarbiavimas rengiant planą i. Su kitomis valstybėmis narėmis bendrai arba koordinuotai planuojami elementai ii. Paaiškinimas, kaip plane atsižvelgiama į regioninį bendradarbiavimą
2. NACIONALINIAI UŽDAVINIAI IR TIKSLAI
2.1. Priklausomybės nuo iškastinio kuro mažinimo aspektas 2.1.1. Šiltnamio efektą sukeliančių dujų (ŠESD) išmetimas ir šalinimas (2021–2030 m. laikotarpio plane nustatytas 2030 m. klimato ir energetikos politikos strategijos

tikslas – visuose ES ekonomikos sektoriuose išmetamą ŠESD kiekį sumažinti bent 40 proc., palyginti su 1990 m.)¹

- i. Privalomieji valstybės narės nacionaliniai 2030 m. išmetamo ŠESD kiekio tikslai, nustatyti sektoriams, kuriuose netaikoma apyvartinių taršos leidimų prekybos sistema, privalomosios metinės nacionalinės ribos² ir įsipareigojimai pagal Reglamentą [] [LULUCF]³
- ii. Jei taikoma, kiti nacionaliniai uždaviniai ir tikslai, atitinkantys įgyvendinamas ilgalaikes išmetamųjų teršalų kiekio mažinimo strategijas. Jei taikoma, kiti uždaviniai ir tikslai, įskaitant sektorių tikslus ir prisitaikymo prie klimato kaitos tikslus

2.1.2. Atsinaujinančiųjų išteklių energija (2030 m. klimato ir energetikos politikos strategijos tikslas)

- i. Atsinaujinančiųjų išteklių energijos dalis, palyginti su bendru suvartojamu galutinės energijos kiekiu, kurią valstybė narė planuoja pasiekti 2030 m. ir taip įgyvendintų nacionalinius veiksmus, kad 2030 m. būtų pasiektas privalomas ES lygmens 27 proc. tikslas
- ii. Visų sektorių atsinaujinančiųjų išteklių energijos dalies, palyginti su bendru suvartojamu galutinės energijos kiekiu, kitimo 2021–2030 m. trajektorija
- iii. Atsinaujinančiųjų išteklių energijos dalies, palyginti su suvartojamu galutinės energijos kiekiu, kitimo 2021–2030 m. trajektorijos atskiruose – elektros energijos, šildymo ir vėsinimo, taip pat transporto – sektoriuose
- iv. Atsinaujinančiųjų išteklių energijos technologijų, kurias valstybė narė planuoja taikyti, kad pasiektų bendrą ir atskirų sektorių atsinaujinančiųjų išteklių energijos dalį, taikymo 2021–2030 m. trajektorijos, įskaitant bendrą numatomą suvartoti galutinės energijos kiekį, suskirstytą pagal technologijas ir sektorius (mln. tonų naftos ekvivalentu, tne), ir bendrą planuojamą įrengtąją galią, (padalytą iš naujojo ir techniškai pertvarkyto pajėgumo), išreikštą MW ir suskirstytą pagal technologijas ir sektorius
- v. Bioenergijos paklausos, išskaidytos pagal šildymo, elektros energijos ir transporto sektorius, taip pat biomasės pasiūlos, išskirstytos pagal žaliavą ir kilmę (atskiriant vidaus gamybą ir importą), trajektorijos. Jei biomasė gaunama iš miško, jos šaltinio ir poveikio žemės naudojimo, žemės naudojimo keitimo ir miškininkystės anglies dioksido absorbentams vertinimas
- vi. Jei taikoma, kitos nacionalinės trajektorijos ir uždaviniai, įskaitant ilgalaikius ir sektorių uždavinius, pavyzdžiui, pažangiųjų biodegalų dalį, centralizuotam šilumos tiekimui naudojamos atsinaujinančiųjų išteklių energijos dalį, atsinaujinančiųjų išteklių energijos naudojimą pastatuose, atsinaujinančiųjų išteklių energiją, kurią sau pasigamina miestai, energijos bendruomenės ir vartotojai

2.2. Energijos vartojimo efektyvumo aspektas (2030 m. klimato ir energetikos politikos strategijos tikslas)

- i. Pirminės arba galutinės energijos suvartojimu, sutaupytu pirminės ar galutinės

¹ Pagal 14 straipsnį turi būti užtikrinamas nuoseklumas su ilgalaikėmis išmetamųjų teršalų kiekio mažinimo strategijomis.

² 2021–2030 m. plane – privalomieji valstybės narės nacionaliniai 2030 m. išmetamo ŠESD kiekio tikslai, nustatyti sektoriams, kuriuose netaikoma apyvartinių taršos leidimų prekybos sistema, ir privalomosios metinės ribos, nustatytos pagal Reglamentą [] [ESR].

³ Reglamentas [] [LULUCF]

	energijos kiekiu ar energijos intensyvumu grindžiami orientaciniai nacionaliniai energijos vartojimo efektyvumo didinimo veiksmai, kad būtų pasiektas Sąjungos 2030 m. privalomas 30 proc. energijos vartojimo efektyvumo tikslas, kaip nurodyta Direktyvos 2012/27/ES [redakcija su pakeitimais, padarytais pagal pasiūlymą COM(2016)761] 1 straipsnio 1 dalyje ir 3 straipsnio 4 dalyje; nurodomas siektinas absoliutusias pirminės energijos suvartojimo ir galutinės energijos suvartojimo 2020 ir 2030 m. lygis, parodant kitimo nuo 2021 m. trajektoriją; būtina nurodyti pagrindinę metodiką ir naudotus perskaičiavimo koeficientus ii. Suminis energijos, kurią planuojama sutaupyti 2021–2030 m., kiekis pagal Direktyvos 2012/27/ES [redakcija su pakeitimais, padarytais pagal pasiūlymą COM(2016)761] 7 straipsnio nuostatas dėl energijos taupymo įpareigojimų iii. Nacionalinio gyvenamųjų ir komercinės (viešosios ir privačiosios) paskirties pastatų fondo ilgalaikės renovacijos uždaviniai iv. Visas pastatų, kurie bus renovuoti, patalpų plotas arba 2021–2030 m. lygiavertis metinis sutaupyta energijos kiekis pagal Direktyvos 2012/27/ES 5 straipsnio nuostatas dėl pavyzdinio viešųjų organizacijų pastatų vaidmens v. Jei taikoma, kiti nacionaliniai uždaviniai, įskaitant ilgalaikius tikslus arba strategijas ir sektorių tikslus. Nacionaliniai uždaviniai tokiose srityse, kaip antai energijos vartojimo efektyvumas šildymo bei vėsinimo ir transporto sektoriuose
	2.3. Energetinio saugumo aspektas i. Nacionaliniai uždaviniai, susiję su energijos šaltinių ir tiekimo iš trečiųjų šalių įvairinimu, taip pat su saugyklomis ir reguliavimu apkrova ii. Nacionaliniai uždaviniai, susiję su priklausomybės nuo energijos importo iš trečiųjų šalių mažinimu iii. Nacionaliniai uždaviniai, susiję su pasirengimu imtis priemonių, jei energijos ištekliaus (įskaitant dujas ir elektros energiją) tiekimas būtų ribojamas arba nutrauktas, ir terminai, jei dera, iki kurių, uždaviniai turi būti išspręsti⁴ iv. Nacionaliniai uždaviniai, susiję su vidaus energijos (visų pirma atsinaujinančiųjų išteklių energijos) šaltinių naudojimu
	2.4. Energijos vidaus rinkos aspektas 2.4.1. Elektros energijos tinklų jungtys (2030 m. klimato ir energetikos politikos strategijos tikslas) i. Elektros energijos tinklų sujungimo mastas, kurį valstybės narės ketina pasiekti 2030 m., palyginti su 2014 m. spalio mėn. Europos Vadovų Tarybos nustatytu uždaviniu 2.4.2. Energijos perdavimo infrastruktūra i. Pagrindiniai nacionaliniai elektros energijos ir dujų perdavimo infrastruktūros uždaviniai, kuriuos būtina įvykdyti, kad būtų įvykdyti uždaviniai ir pasiekti tikslai, susiję su Energetikos sąjungos strategijos aspektais

⁴

Nuoseklumas turi būti užtikrinamas su prevencinių veiksmų ir ekstremaliųjų situacijų valdymo planais pagal Reglamentą dėl dujų tiekimo saugumo užtikrinimo priemonių, kuriuo panaikinamas Reglamentas (ES) Nr. 994/2010 [žr. pasiūlymą COM(2016) 52], taip pat pasirengimo valdyti riziką planais pagal Reglamentą dėl pasirengimo valdyti riziką elektros energijos sektoriuje, kuriuo panaikinama Direktyva 2005/89/EB [žr. pasiūlymą COM(2016) 862].

ii. Jei taikytina, numatyti pagrindiniai infrastruktūros projektai, išskyrus bendro intereso projektus⁵ 2.4.3. Rinkų integravimas i. Su kitais energijos vidaus rinkos aspektais susiję nacionaliniai uždaviniai, pavyzdžiui, rinkų integravimas ir susiejimas, įskaitant terminus, iki kurių uždaviniai turi būti išspręsti ii. Nacionaliniai uždaviniai, susiję su elektros energijos sistemos adekvatumo užtikrinimu, taip pat su energetikos sistemos lankstumu energijos gamybos iš atsinaujinančiųjų išteklių atžvilgiu, įskaitant terminus, iki kurių, uždaviniai turi būti išspręsti iii. Nacionaliniai uždaviniai, susiję su energijos vartotojų apsauga ir mažmeninės energetikos sektoriaus konkurencingumo gerinimu 2.4.4. Energijos nepriteklis Nacionaliniai uždaviniai, susiję su energijos nepriteklumi, įskaitant terminus, iki kurių uždaviniai turi būti išspręsti
2.5. Mokslinių tyrimų, inovacijų ir konkurencingumo aspektas i. Nacionaliniai viešųjų ir privačiųjų mokslinių tyrimų ir inovacijų, susijusių su energetikos sąjunga, uždaviniai ir finansavimo tikslai, jei dera, įskaitant terminus, iki kurių uždaviniai turi būti įvykdyti; atsižvelgiant į Energetikos sąjungos strategiją ir SET planą ii. Jei dera, nacionaliniai uždaviniai, įskaitant tikslus ilginiui (2050 m.) diegti mažo anglies dioksido kiekio technologijas, kuriomis, be kitų dalykų, mažinama pramonės sektorių, kuriuose suvartojama daug energijos ir išmetama daug anglies dioksido, priklausomybė nuo iškastinio kuro, ir, jei taikoma, technologijas, skirtas anglies dioksido transportavimo ir laikymo infrastruktūrai iii. Nacionaliniai tikslai, susiję su konkurencingumu
3. Politika ir priemonės
3.1. Priklausomybės nuo iškastinio kuro mažinimo aspektas 3.1.1. ŠESD išmetimas ir šalinimas (pagal 2021–2030 m. planą, 2030 m. klimato ir energetikos politikos strategijos tikslas) i. Politika ir priemonės, kuriomis siekiama 2.1.1 punkte nurodyto Reglamentu [] [ESR] nustatyto tikslo, taip pat politika ir priemonės, kuriomis laikomasi Reglamento [] [LULUCF] reikalavimų; tokia politika ir priemonės apima visus pagrindinius sektorius, kuriuose išmetamos ŠESD, ir sektorius, kuriuose turi būti gerinamas šalinimas, o įgyvendinant tokią politiką ir priemones turi būti orientuojamasi į ilgalaikę viziją ir tikslą per 50 metų sukurti mažo anglies dioksido kiekio technologijų ekonomiką ir subalansuoti išmetamą ir pašalinamą ŠESD kiekius pagal Paryžiaus susitarimą ii. Regioninis bendradarbiavimas šioje srityje iii. Jei taikoma, nedarant poveikio valstybės pagalbos taisyklėms, nacionaliniu

⁵

Pagal 2013 m. balandžio 17 d. Europos Parlamento ir Tarybos reglamentą (ES) Nr. 347/2013 dėl transeuropinės energetikos infrastruktūros gairių, kuriuo panaikinamas Sprendimas Nr. 1364/2006/EB ir kuriuo iš dalies keičiami reglamentai (EB) Nr. 713/2009, (EB) Nr. 714/2009 ir (EB) Nr. 715/2009 (OL L 115, 2013 4 25, p. 39).

lygmeniu šioje srityje naudojamos finansavimo priemonės, įskaitant ES paramą ir ES lėšų naudojimą

3.1.2. Atsinaujinančiųjų išteklių energija (2030 m. klimato ir energetikos politikos strategijos tikslas)

- i. Politika ir priemonės, kurias taikant įgyvendinami nacionaliniai veiksmai siekiant 2030 m. privalomo ES lygmens atsinaujinančiųjų išteklių energijos tikslo pagal 2.1.2 punkte nurodytas trajektorijas, įskaitant konkrečioms sektoriams ir technologijoms skirtas priemones⁶
- ii. Konkrečios regioninio bendradarbiavimo priemonės, taip pat tikėtinas energijos gamybos iš atsinaujinančiųjų išteklių perviršis, kurį galima perduoti kitoms valstybėms narėms, kad būtų įgyvendinti 2.1.2 punkte nurodyti nacionaliniai veiksmai ir trajektorijos
- iii. Konkrečios finansinės paramos priemonės, įskaitant ES paramą ir ES lėšų naudojimą, kuriomis elektros energijos, šildymo ir vėsinimo, taip pat transporto sektoriuose skatinama energijos gamyba iš atsinaujinančiųjų išteklių ir vartojimas
- iv. Konkrečios priemonės, kuriomis diegiamos vieno langelio principu veikiančios sistemos, racionalizuojamos administracinės procedūros, teikiama informacija ir organizuojamas mokymas, taip pat kuriamos platesnės galimybės vartotojams ir energijos bendruomenėms, pasigaminantiems energiją sau
- v. Būtinumo statyti naują centralizuoto šilumos ir vėsumos, pagamintų iš atsinaujinančiųjų energijos išteklių, tiekimo infrastruktūrą vertinimas
- vi. Konkrečios priemonės, skirtos skatinti naudoti biomasės energiją, visų pirma sutelkiant naujus biomasės išteklius, atsižvelgiant į:
 - biomasės (ir vietinės, ir importuojamos iš trečiųjų šalių) turėjimą,
 - kitokį biomasės naudojimą kituose (žemės ūkio ir miškininkystės išteklių) sektoriuose ir į biomasės gamybos ir naudojimo tvarumo priemones

3.1.3. Kiti šio aspekto elementai

- i. Jei taikoma, nacionalinė politika ir priemonės, darančios įtaką ES sektoriui, kuriam taikoma apyvartinių taršos leidimų prekybos sistema (ATLPS), ir papildomumo bei poveikio ES ATLPS vertinimas
- ii. Prisitaikymo prie klimato kaitos strategijos, planai ir priemonės
- iii. Politika ir priemonės, kuriomis siekiama kitų nacionalinių tikslų, jei taikoma
- iv. Politika ir priemonės, kuriomis siekiama mažataršio judumo (įskaitant transporto elektrifikavimą)

3.2. Energijos vartojimo efektyvumo aspektas (2030 m. klimato ir energetikos politikos strategijos tikslas)

Planuojama politika, priemonės ir programos, kuriomis bus siekiama nacionalinio orientacinio 2030 m. energijos vartojimo efektyvumo tikslo ir kitų 2.2 punkte nurodytų tikslų, įskaitant planuojamas priemones ir instrumentus (taip pat ir finansinius), kuriais didinamas pastatų energinis naudingumas, visų pirma:

- i. energijos vartojimo efektyvumo įpareigojimų sistemos ir alternatyvios priemonės

⁶

Planuodamos šias priemones valstybės narės turi atsižvelgti į esamų įrenginių eksploatavimo laikotarpio pabaigą ir techninio pertvarkymo galimybes.

pagal Direktyvos 2012/27/ES [redakcija su pakeitimais, padarytais pagal pasiūlymą COM(2016)761] 7a ir 7b straipsnius (rengiamos pagal II priedą), ii. ilgalaikė nacionalinio gyvenamųjų ir komercinės (viešosios ir privačiosios) paskirties pastatų fondo renovacijos strategija⁷, įskaitant politiką ir priemones, kuriomis skatinama ekonomiškai efektyvi esminė renovacija ir esminė pakopinė renovacija, iii. politikos ir priemonių, kuriomis viešajame sektoriuje populiarinamos energetikos paslaugos, ir priemonių, kuriomis šalinamos reglamentavimo ir su reglamentavimu nesusijusios kliūtys, trukdančioms naudotis sutartimis dėl energijos vartojimo efektyvumo ir kitais energijos vartojimo efektyvumo paslaugų modeliais⁸, aprašymas, iv. kita planuojama politika, priemonės ir programos, kuriomis bus siekiama nacionalinio orientacinio 2030 m. energijos vartojimo efektyvumo tikslo ir kitų 2.2 punkte nurodytų tikslų (pavyzdžiui, priemonės, kuriomis populiarinami viešųjų įstaigų pastatų pavyzdžiai ir viešasis pirkimas vadovaujantis efektyvaus energijos vartojimo kriterijais, priemonės, kuriomis skatinamas energijos vartojimo auditas ir populiarinamos energijos naudojimo vadybos sistemos⁹, vartotojų informavimo bei mokymo priemonės¹⁰ ir kitos priemonės, kuriomis skatinamas efektyvus energijos vartojimas¹¹), v. priemonių, kuriomis išnaudojamas dujų ir elektros energijos infrastruktūros energijos vartojimo efektyvumo potencialas¹², aprašymas, vi. regioninis bendradarbiavimas šioje srityje, jei taikoma; vii. šios srities nacionalinio lygmens finansavimo priemonės, įskaitant ES paramą ir ES lėšų naudojimą	3.3. Energetinio saugumo aspektas¹³ i. Politika ir priemonės, kuriomis sprendžiami 2.3 punkte nurodyti uždaviniai¹⁴ ii. Regioninis bendradarbiavimas šioje srityje iii. Jei taikoma, šios srities nacionalinio lygmens finansavimo priemonės, įskaitant ES paramą ir ES lėšų naudojimą
3.4. Energijos vidaus rinka aspektas¹⁵ 3.4.1. Elektros energijos infrastruktūra i. Politika ir priemonės, kuriomis siekiama 2.4.1 punkte nurodyto tikslinio tinklų jungiamųjų linijų pralaidumo rodiklio	

⁷ Pagal Direktyvos 2010/31/ES 2a straipsnį [redakcija su pakeitimais, padarytais pagal pasiūlymą COM(2016)765].

⁸ Pagal Direktyvos 2012/27/ES 18 straipsnį.

⁹ Pagal Direktyvos 2012/27/ES 8 straipsnį.

¹⁰ Pagal Direktyvos 2012/27/ES 12 ir 17 straipsnius.

¹¹ Pagal Direktyvos 2012/27/ES 19 straipsnį.

¹² Pagal Direktyvos 2012/27/ES 15 straipsnio 2 dalį.

¹³ Politika ir priemonės turi atitikti principą „svarbiausia – energijos vartojimo efektyvumas“.

¹⁴ Nuoseklumas turi būti užtikrinamas su prevencinių veiksmų ir ekstremaliųjų situacijų valdymo planais pagal Reglamentą dėl dujų tiekimo saugumo užtikrinimo priemonių, kuriuo panaikinamas Reglamentas (ES) Nr. 994/2010 [žr. pasiūlymą COM(2016) 52], taip pat pasirengimo valdyti riziką planais pagal Reglamentą dėl pasirengimo valdyti riziką elektros energijos sektoriuje, kuriuo panaikinama Direktyva 2005/89/EB [žr. pasiūlymą COM(2016) 862].

¹⁵ Politika ir priemonės turi atitikti principą „svarbiausia – energijos vartojimo efektyvumas“.

- ii. Regioninis bendradarbiavimas šioje srityje¹⁶
- iii. Jei taikoma, šios srities nacionalinio lygmens finansavimo priemonės, įskaitant ES paramą ir ES lėšų naudojimą

3.4.2. Energijos perdavimo infrastruktūra

- i. Politika ir priemonės, kuriomis sprendžiami 2.4.2 punkte nurodyti uždaviniai, įskaitant, jei taikoma, konkrečias bendro intereso projektų ir kitų esminių infrastruktūros projektų įgyvendinimo priemones
- ii. Regioninis bendradarbiavimas šioje srityje¹⁷
- iii. Jei taikoma, šios srities nacionalinio lygmens finansavimo priemonės, įskaitant ES paramą ir ES lėšų naudojimą

3.4.3. Rinkų integravimas

- i. Politika ir priemonės, kuriomis sprendžiami 2.4.3 punkte nurodyti uždaviniai
- ii. Priemonės, kuriomis didinamas energetikos sistemos lankstumas energijos gamybos iš atsinaujinančiųjų išteklių atžvilgiu, įskaitant einamosios paros rinkų susiejimą ir tarpsteminio balansavimo rinkų plėtrą
- iii. Priemonės, kurias taikant pirmiausia priimama bei skirstoma elektros energija, pagaminta iš atsinaujinančiųjų energijos išteklių arba didelio naudingumo kogeneracijos būdu, ir užkertamas kelias tokios elektros energijos tiekimo mažinimui arba perskirstymui¹⁸
- iv. Politika ir priemonės, kuriomis saugomi vartotojai, ypač pažeidžiami ir energijos nepriteklių patiriantys vartotojai, ir gerinamas konkurencingumas bei užginčijimo teisės mažmeninėje energetikos rinkoje
- v. Priemonių, kurių reikia, kad būtų įmanoma taikyti ir plėtoti reguliavimą apkrova, aprašymas, įskaitant su tarifais susijusias priemones, būtinas dinamiškai kainodarai¹⁹

3.4.4. Energijos nepritekliai

- i. Politika ir priemonės, kuriomis sprendžiami 2.4.4 punkte nurodyti uždaviniai

3.5. Mokslinių tyrimų, inovacijų ir konkurencingumo aspektas

- i. Politika ir priemonės, įskaitant politiką ir priemones, kuriomis sprendžiami 2.5 punkte nurodyti uždaviniai
- ii. Šios srities bendradarbiavimas su kitomis valstybėmis narėmis, įskaitant informaciją apie tai, kaip SET plano uždaviniai ir politika įgyvendinami nacionalinėmis aplinkybėmis
- iii. Jei taikoma, šios srities nacionalinio lygmens finansavimo priemonės, įskaitant ES paramą ir ES lėšų naudojimą

¹⁶ Kitos (ne bendro intereso projektų) regioninės grupės, sukurtos pagal Reglamentą (ES) Nr. 347/2013
¹⁷ Kitos (ne bendro intereso projektų) regioninės grupės, sukurtos pagal Reglamentą (ES) Nr. 347/2013
¹⁸ Pagal [naują Direktyvos 2009/72/EB redakciją, parengtą pagal pasiūlymą COM(2016) 864, ir naują Reglamento (EB) Nr. 714/2009 redakciją, parengtą pagal pasiūlymą COM(2016) 861]
¹⁹ Pagal Direktyvos 2012/27/ES 15 straipsnio 8 dalį.

B SKIRSNIS. ANALITINIS PAGRINDAS ²⁰	
4. DABARTINĖ PADĖTIS IR PROGNOZĖS ATSIŽVELGIANT Į ESAMĄ POLITIKĄ IR PRIEMONES ^{21,22}	
4.1. Prognozuojama pagrindinių išorės veiksnių, nuo kurių priklauso energetikos sistemos ir ŠESD kiekio pokyčiai, raida i. Makroekonominė prognozė (bendrasis vidaus produktas ir gyventojų prieaugis) ii. Sektorių pokyčiai, kurie, tikėtina, paveiks energetikos sistemą ir išmetamą ŠESD kiekį iii. Pasaulinės energetikos tendencijos, tarptautinės iškastinio kuro kainos, ES ATLPS anglies dioksido kaina iv. Technologijų kainų pokyčiai	
4.2. Priklausomybės nuo iškastinio kuro mažinimo aspektas 4.2.1. ŠESD išmetimas ir šalinimas i. Dabartinio ŠESD išmetimo ir šalinimo tendencijos atsižvelgiant į ES apyvartinių taršos leidimų prekybos sistemą, Reglamentą [] [ESR], žemės naudojimo, žemės naudojimo keitimo ir miškininkystės sektorius, taip pat į įvairius energetikos sektorius ii. Sektorių pokyčių prognozės atsižvelgiant į esamą nacionalinę ir ES politiką ir priemones bent iki 2040 m. (įskaitant 2030 m.) 4.2.2. Atsinaujinančiųjų išteklių energija i. Dabartinė atsinaujinančiųjų išteklių energijos, palyginti su bendru suvartojamu galutinės energijos kiekiu, dalis įvairiuose (šildymo ir vėsinimo, elektros energijos, transporto) sektoriuose, taip pat taikant kiekvieną technologiją pagaminama tokios energijos dalis kiekviename iš šių sektorių ii. Pokyčių prognozė atsižvelgiant į esamą nacionalinę ir ES politiką ir priemones bent iki 2040 m. (įskaitant 2030 m.)	
4.3. Energijos vartojimo efektyvumo aspektas i. Dabartinis pirminės ir galutinės energijos suvartojimas visame ūkyje ir kiekviename sektoriuje (įskaitant pramonės, būsto, paslaugų ir transporto sektorius)	

- ²⁰ Išsamų parametų ir kintamųjų, kurie turi būti įrašomi į plano B dalį, sąrašą žr. 2 dalyje
- ²¹ Dabartinė padėtis – padėtis, nacionalinio plano pateikimo dienos duomenimis arba naujausiais turimais duomenimis. Esama politika ir priemonės apima priimtą ir įgyvendinamą politiką ir priemones. Priimta politika ir priemonės – tokia politika ir priemonės, dėl kurių oficialus vyriausybės sprendimas priimtas iki nacionalinio plano pateikimo dienos ir yra aiškus įsipareigojimas jas įgyvendinti. Įgyvendinama politika ir priemonės – tokia politika ir priemonės, kurios nacionalinio plano arba pažangos ataskaitos pateikimo dieną atitinka vieną arba kelias toliau išvardytas sąlygas: galioja tiesiogiai taikomi Europos teisės aktai arba nacionalinės teisės aktai; sudarytas vienas arba keli savanoriški susitarimai; paskirti finansiniai ištekliai; sutelkti žmogiškieji ištekliai.
- ²² Išorės veiksnių pasirinkimas gali būti grindžiamas 2016 m. ES ataskaitos scenarijuje arba kituose vėlesniuose politikos scenarijuose padarytomis prielaidomis, susijusiomis su tais pačiais kintamaisiais. Be to, rengiant esamą politiką ir priemones grindžiamas nacionalines prognozes ir poveikio vertinimą, gali būti naudinga naudotis 2016 m. ES ataskaitos scenarijuje ir vėlesniuose politikos scenarijuose pateiktais konkrečių valstybių narių rezultatais.

ii. Didelio naudingumo kogeneracijos ir efektyvaus centralizuoto šilumos ir vėsumos tiekimo dabartinės galimybės²³ iii. Pirminės ir galutinės energijos suvartojimo kiekviename sektoriuje prognozės bent iki 2040 m. (įskaitant 2030 m.) atsižvelgiant į esamą energijos vartojimo efektyvumo politiką, priemones ir programas, nurodytas 1.2 punkto ii papunktyje²⁴ iv. Sąnaudų atžvilgiu optimalūs minimalūs energinio naudingumo reikalavimai, nustatyti remiantis nacionaliniu skaičiavimu, pagal Direktyvos 2010/31/ES 5 straipsnį
4.4. Energetinio saugumo aspektas i. Dabartinis energijos rūšių derinys, vidaus energijos šaltiniai, priklausomumas nuo importo, įskaitant susijusią riziką ii. Pokyčių prognozė atsižvelgiant į esamą nacionalinę ir ES politiką ir priemones bent iki 2040 m. (įskaitant 2030 m.)
4.5. Energijos vidaus rinkos aspektas 4.5.1. Elektros energijos tinklų sujungimo mastas i. Dabartinis tinklų sujungimo mastas ir pagrindinės jungtys²⁵ ii. Poreikio plėtoti jungtis prognozės bent iki 2040 m. (įskaitant 2030 m.)²⁶ 4.5.2. Energijos perdavimo infrastruktūra i. Esamos elektros energijos ir dujų perdavimo infrastruktūros pagrindinės charakteristikos²⁷ ii. Poreikio plėtoti tinklus prognozės bent iki 2040 m. (įskaitant 2030 m.)²⁸ 4.5.3. Elektros energijos ir dujų rinkos, energijos kainos i. Dabartinė padėtis elektros energijos ir dujų rinkose, įskaitant energijos kainas ii. Pokyčių prognozė atsižvelgiant į esamą nacionalinę ir ES politiką ir priemones bent iki 2040 m. (įskaitant 2030 m.)
4.6. Mokslinių tyrimų, inovacijų ir konkurencingumo aspektas i. Dabartinė situacija mažo anglies dioksido kiekio technologijų sektoriuje ir jo pozicija pasaulinėje rinkoje ii. Dabartinis viešųjų ir privačiųjų mokslinių tyrimų ir inovacijų išlaidų, skiriamų mažo anglies dioksido kiekio technologijoms, lygis, dabartinis patentų skaičius ir dabartinis tyrėjų skaičius iii. Dabartinis energijos sąnaudų lygis, įskaitant tarptautinį kontekstą iv. i–iii papunkčiuose nurodytų veiksmų pokyčių prognozė atsižvelgiant į esamą nacionalinę ir ES politiką ir priemones bent iki 2040 m. (įskaitant 2030 m.)

²³ Pagal Direktyvos 2012/27/ES 14 straipsnio 1 dalį.

²⁴ Šia atskaitine įprastinės veiklos prognoze turi būti grindžiamas 2030 m. pirminės ir galutinės energijos suvartojimo tikslas, aprašytas 2.3 punkte, ir perskaičiavimo koeficientai.

²⁵ Pagal perdavimo sistemos operatorių parengtą esamos perdavimo infrastruktūros apžvalgą.

²⁶ Pagal perdavimo sistemos operatorių parengtus nacionalinius tinklų plėtros planus ir regioninius investicijų planus.

²⁷ Pagal perdavimo sistemos operatorių parengtą esamos perdavimo infrastruktūros apžvalgą.

²⁸ Pagal perdavimo sistemos operatorių parengtus nacionalinius tinklų plėtros planus ir regioninius investicijų planus.

5. PLANUOJAMOS POLITIKOS IR PRIEMONIŲ²⁹ POVEIKIO VERTINIMAS

5.1.3 skirsnyje aprašytos planuojamos politikos ir priemonių poveikis energetikos sistemai ir išmetamam ir pašalinamam ŠESD kiekiui, įskaitant palyginimą su prognozėmis pagal esamą politiką ir priemones (kaip aprašyta 4 skirsnyje)

- i. Prognozės, kaip, taikant planuojamas priemones, įskaitant susijusią ES politiką ir priemones, energetikos sistema ir išmetamas ir pašalinamas ŠESD kiekis, taip pat išmetamųjų oro teršalų kiekis pagal Direktyvą [žr. pasiūlymą COM(2013)0920]³⁰ keisis bent per dešimtmetį po laikotarpio, kurį apima planas (įskaitant paskutiniuosius laikotarpio, kurį apima planas, metus)
- ii. Įvairių politikos krypčių (esamos ir planuojamos politikos ir priemonių sąveika vienoje politinėje sferoje, taip pat esamos ir planuojamos politikos ir priemonių sąveika įvairiose sferose) sąveikos bent iki paskutiniųjų laikotarpio, kurį apima planas, metų vertinimas

5.2.3 skirsnyje aprašytos planuojamos politikos ir priemonių poveikis (vertinant pagal sąnaudas ir naudą, taip pat pagal sąnaudų efektyvumą) makroekonomikos, aplinkos apsaugos, gebėjimų ir socialiniu atžvilgiais bent iki paskutiniųjų laikotarpio, kurį apima planas, metų, įskaitant palyginimą su prognozėmis pagal esamą politiką ir priemones

5.3.3 skirsnyje aprašytos planuojamos politikos ir priemonių poveikis kitoms valstybėms narėms ir regioniniam bendradarbiavimui bent iki paskutiniųjų laikotarpio, kurį apima planas, metų, įskaitant palyginimą su prognozėmis pagal esamą politiką ir priemones

- i. Poveikis energetikos sistemai regiono kaimyninėse ir kitose valstybėse narėse kuo didesniu mastu
- ii. Poveikis energijos kainoms, komunalinių ir energetikos rinkų integravimui
- iii. Poveikis regioniniam bendradarbiavimui

2 dalis

Parametrų ir kintamųjų, kurie turi būti įrašomi į plano B dalį, sąrašas^{31 32 33 34}

²⁹ Planuojama politika ir priemonės – svarstomi politikos ir priemonių variantai, kurie, tikėtina, bus priimti ir įgyvendinami po nacionalinio plano pateikimo dienos. Todėl, be priimtų ir įgyvendinamų politikos ir priemonių, į prognozes, rengiamas pagal 5.1 punkto (prognozės atsižvelgiant į esamą politiką ir priemones) i papunktį, turi būti įtraukiama planuojama politika ir priemonės.

³⁰ Direktyva [žr. pasiūlymą COM(2013)0920] dėl į atmosferą išmetamų teršalų kiekio mažinimo, kuria iš dalies keičiama Direktyva 2003/35/EB ir panaikinama Direktyva 2001/81/EB.

³¹ 2021–2030 m. plane – apie kiekvieno į sąrašą įrašyto parametro / kintamojo tendencijas 2005–2040 m. (2005–2050 m., jei dera), įskaitant 2030 m., penkerių metų intervalais turi būti pranešama ir 4, ir 5 skirsniuose. Turi būti nurodomi išorinėmis prielaidomis grindžiami parametrai, palyginti su modeliavimo rezultatu.

³² Ataskaitų duomenys ir prognozės turi būti, kiek įmanoma, grindžiami ir suderinti su Eurostato duomenimis ir metodika, taikoma rengiant Europos statistikos ataskaitas pagal atitinkamų sektorių teisės aktus, nes Europos statistika pagal Reglamentą (EB) Nr. 223/2009 dėl Europos statistikos yra pirminis statistinių duomenų, naudojamų ataskaitų ir stebėjimo tikslais, šaltinis.

³³ Pastaba. Visos prognozės turi būti rengiamos remiantis pastoviomis kainomis (bazinėmis laikomos 2016 m. kainos).

³⁴ Komisija rekomenduos bent pagrindinius prognozių parametrus: naftos, dujų ir anglių importo kainas, taip pat ES ATLPS anglies dioksido kainas.

Apie šiuos parametrus, kintamuosius, energijos balansus ir rodiklius turi būti pranešama nacionalinių planų B skirsnyje „Analitinis pagrindas“

1. Bendrieji parametrai ir kintamieji

- (1) Gyventojų skaičius [mln.]
- (2) BVP [mln. EUR]
- (3) Sektorių (įskaitant pagrindinius pramonės, statybos, paslaugų ir žemės ūkio sektorius) bendroji pridėtinė vertė [mln. EUR]
- (4) Namų ūkių skaičius [tūkst.]
- (5) Namų ūkio dydis [gyventojai / namų ūkiai]
- (6) Namų ūkių grynosios pajamos [EUR]
- (7) Keleivio kilometrų skaičius, visų rūšių transporto, t. y. kelių transporto (automobilių ir autobusų keleivio kilometrų skaičius atskirai, jei įmanoma), geležinkelio, oro susisiekimo ir vidaus laivybos (jei aktualu) kilometrų skaičiaus pateikiamas atskirai [mln. keleivio kilometrų]
- (8) Krovinių transporto tonkilometrai, visų rūšių transporto, išskyrus tarptautinę jūrų laivybą, t. y. kelių transporto, geležinkelio, oro susisiekimo, vidaus laivybos (vidaus vandenų ir nacionalinės jūrų laivybos) tonkilometrių skaičius pateikiamas atskirai [mln. tkm]
- (9) Tarptautinės naftos, dujų ir anglių kuro importo kainos [EUR/GJ arba EUR/tne], suderintos su Komisijos rekomendacijomis
- (10) ES ATLPS anglies dioksido kaina [EUR už apyvartinį taršos leidimą], suderinta su Komisijos rekomendacijomis
- (11) Euro ir JAV dolerio (jei taikoma) kurso prielaidos [EUR / valiuta ir USD / valiuta]
- (12) Šildymo dienolaipsnių skaičius
- (13) Vėsinimo dienolaipsnių skaičius
- (14) Modeliuojant darytos prielaidos apie pagrindinių svarbių technologijų kainas

2. Energijos balansai ir rodikliai

2.1. Energijos tiekimas

- (1) Vietinė gamyba pagal kuro rūšis (visų energijos produktų: anglių, žalios naftos, gamtinių dujų, branduolinės energijos, atsinaujinančiųjų energijos išteklių) [naftos ekvivalento kilotonomis, ktne]

- (2) Grynasis importas pagal kuro rūšis (įskaitant elektros energiją; grynasis importas ES viduje ir grynasis importas iš jos išorės nurodomi atskirai) [ktne]
- (3) Priklausomumas nuo importo iš trečiųjų šalių [proc.]
- (4) Pagrindiniai svarbiausių energijos nešiklių (įskaitant dujas ir elektros energiją) importo šaltiniai
- (5) Bendrasis vidaus vartojimas pagal kuro rūšies šaltinius (įskaitant kietąjį kurą, visus energijos produktus: anglis, žalią naftą ir naftos produktus, gamtines dujas, branduolinę energiją, elektros energiją, antrinę šilumą, atsinaujinančiuosius išteklius, atliekas) [ktne]

2.2. Elektros energija ir šiluma

- (1) Bendras pagamintos elektros energijos kiekis [GWh]
- (2) Bendras pagamintos elektros energijos kiekis pagal kuro rūšis (visų energijos produktų) [GWh]
- (3) Kogeneracijos dalis, palyginti su visa elektros energijos ir šilumos gamyba [proc.]
- (4) Elektros energijos gamybos pajėgumas pagal šaltinius, įskaitant nurašomą pajėgumą ir naujas investicijas [MW]
- (5) Šiluminėse jėgainėse pagaminta šiluma
- (6) Kogeneracinėse elektrinėse pagaminta šiluma, įskaitant pramonės įmonių atliekinę šilumą
- (7) Tarpvalstybinių dujų ir elektros energijos jungčių pajėgumas [elektros energijos jungčių pajėgumas apibrėžiamas pagal vykstančių diskusijų rezultatą remiantis 15 proc. jungčių rodikliu] ir prognozuojamas jo naudojimo įvertis

2.3. Transformavimo sektorius

- (1) Šiluminių jėgainių kuro sąnaudos (įskaitant kietąjį kurą, naftą, dujas) [ktne]
- (2) Kitų konversijos procesų kuro sąnaudos [ktne]

2.4. Energijos suvartojimas

- (1) Pirminės arba galutinės energijos suvartojimas [ktne]
- (2) Galutinės energijos vartojimas pagal sektorius (įskaitant pramonės, būsto, paslaugų, žemės ūkio ir transporto (išskirti keleivinį ir krovinį transportą, jei yra duomenų)) [ktne]
- (3) Galutinės energijos suvartojimas pagal kuro rūšis (visus energijos produktus) [ktne]
- (4) Galutinis ne energetikos suvartojimas [ktne]

- (5) Pirminės energijos vartojimo intensyvumas visame ūkyje (pirminės energijos suvartojimo ir BVP santykis) [tne/EUR]
- (6) Galutinės energijos vartojimo intensyvumas pagal sektorius (įskaitant pramonės, būsto, paslaugų ir transporto (išskirti keleivinį ir krovinį transportą, jei yra duomenų))

2.5. Kainos

- (1) Elektros energijos kainos pagal energiją vartojančių (būsto, pramonės, paslaugų) sektorių rūšis
- (2) Nacionalinės mažmeninės kuro kainos (įskaitant mokesčius, pagal šaltinius ir sektorius) [EUR/ktne]

2.6. Investicijos

Su energetika susijusios investicinės sąnaudos, palyginti su BVP (ir palyginti su pramonės sektoriaus bendrąją pridėtine verte)

2.7. Atsinaujinantieji energijos ištekliai

- (1) Bendras galutinės energijos, pagamintos iš atsinaujinančiųjų energijos išteklių, suvartojimas ir energijos, pagamintos iš atsinaujinančiųjų išteklių, dalis, palyginti su bendru suvartojamu galutinės energijos kiekiu, pagal (elektros energijos, šildymo ir vėsinimo, transporto) sektorius ir pagal technologijas
- (2) elektros energijos ir šilumos gamyba pastatuose iš atsinaujinančiųjų išteklių energijos (kaip apibrėžta Direktyvos 2010/31/ES 2 straipsnio 1 dalyje); čia išskaidytai pateikiami duomenys apie tai, kiek energijos pagamino fotovoltinės saulės energijos sistemos, saulės šilumos energijos sistemos, biomasės sistemos, šilumos siurbiai, geoterminės sistemos ir visos kitos decentralizuotos atsinaujinančiųjų išteklių energijos sistemos, kiek tokios energijos suvartota ir kiek atiduota į tinklą;
- (3) jei taikoma, kitos nacionalinės trajektorijos, įskaitant ilgalaikes ir sektorių trajektorijas, (maistinės kilmės biodegalų ir pažangiųjų biodegalų dalis, centralizuotam šilumos tiekimui naudojamos atsinaujinančiųjų išteklių energijos dalis, taip pat miestų ir energijos bendruomenių pagaminta atsinaujinančiųjų išteklių energija, kaip apibrėžta [naujos Direktyvos 2009/28/EB redakcijos, parengtos pagal pasiūlymą COM(2016)767] 22 straipsnyje)).

3. Rodikliai, susiję su ŠESD išmetimu ir šalinimu

- (1) ŠESD išmetimas pagal politikos sektorius (ES ATLPS, Reglamentas [] [ESR], žemės naudojimas, žemės naudojimo keitimas ir miškininkystė)
- (2) ŠESD išmetimas pagal Tarpvyriausybės klimato kaitos komisijos sektorius ir pagal dujų rūšis (jei dera, išskirti ES ATLPS ir pastangų pasidalijimo sektoriai) [tCO₂ekv.]
- (3) Taršos anglies dioksidu intensyvumas visame ūkyje [tCO₂ekv./BVP]
- (4) CO₂ išmetimo rodikliai

- (a) Taršos anglies dioksidu intensyvumas gaminant elektros energiją ir garą [tCO₂ekv./MWh]
 - (b) Galutinės energijos poreikio taršos anglies dioksidu intensyvumas atskiruose sektoriuose (įskaitant pramonę, būstą, paslaugas, keleivinį transportą, krovinį transportą) [tCO₂ekv./tne]
- (5) Kitų (ne CO₂) teršalų išmetimo parametrai
- (a) Ūkiniai gyvūnai: pieniniai galvijai [1 000 vnt.], nepieniniai galvijai [1 000 vnt.], avys [1 000 vnt.], kiaulės [1 000 vnt.], naminiai paukščiai [1 000 vnt.]
 - (b) Iš sintetinių trąšų į dirvą patenkančio azoto kiekis [kt azoto]
 - (c) Iš mėšlo į dirvą patenkančio azoto kiekis [kt azoto]
 - (d) Azotą kaupiančių augalų sukaupto azoto kiekis [kt azoto]
 - (e) Iš augalų liekanų į dirvą grįžtančio azoto kiekis [kt azoto]
 - (f) Dirbamų organinių dirvožemių plotas [hektarais]
 - (g) Susidaręs kietųjų komunalinių atliekų kiekis
 - (h) Į sąvartynus išvežamų kietųjų komunalinių atliekų kiekis
 - (i) Viso sąvartynuose susidariusio CH₄ surinkta CH₄ dalis [proc.]

II PRIEDAS

PRANEŠIMAS APIE VALSTYBIŲ NARIŲ PRIEMONES IR METODIKAS, KURIOMIS JOS ĮGYVENDINA DIREKTYVOS 2012/27/ES [REDAKCIJA SU PAKEITIMAIS, PADARYTAIS PAGAL PASIŪLYMĄ COM(2016)761] 7 STRAIPSNĮ

Pagal Direktyvos 2012/27/ES V priedo 5 dalį valstybės narės Komisijai praneša apie jų siūlomą išsamią metodiką, taikomą energijos vartojimo efektyvumo įpareigojimų sistemų ir tos direktyvos 7a, 7b straipsniuose ir 20 straipsnio 6 dalyje nurodytų alternatyvių priemonių tikslais.

1. Sutaupyto energijos kiekio, kurį reikia pasiekti per visą 2021 m. sausio 1 d. – 2030 m. gruodžio 31 d. laikotarpį, apskaičiavimas, iš kurio būtų matyti, kad atsižvelgiama į šiuose elementus:
 - (a) metinis energijos pardavimas pagal kiekį, kurį galutiniams vartotojams parduoda visi energijos skirstytojai arba visos mažmeninės prekybos energija įmonės, skaičiuojant pagal paskutinių trejų (2016, 2017, 2018) metų iki 2019 m. sausio 1 d. vidurkį, [ktne];
 - (b) į skaičiavimą neįtrauktos transporto sektoriuje vartojamos energijos pardavimo apimtis [ktne];
 - (c) į skaičiavimą neįtrauktos sau pasigamintos energijos kiekis [ktne];
 - (d) šaltiniai, pagal kurių duomenis apskaičiuotas energijos pardavimas, įskaitant alternatyvių statistikos šaltinių (jei naudojami ne Eurostato duomenys) naudojimo ir visų gauto kiekio skirtumų pagrindimą;
 - (e) suminis energijos, kurią planuojama sutaupyti 2021 m. sausio 1 d. – 2030 m. gruodžio 31 d., kiekis (prieš darant išimtis pagal 2 pastraipą) [ktne];
 - (f) Direktyvos 2012/27/ES 7 straipsnio 2 ir 3 dalių b, c, d ir e punktuose nurodytų išimčių taikymas:
 - i) Direktyvos 2003/87/EB I priede išvardytų rūšių pramoninei veiklai, neįtraukiamai į skaičiavimą pagal b punktą, vartojamos energijos pardavimo apimtis [ktne],
 - ii) pagal c punktą energijos transformavimo, skirstymo ir perdavimo sektoriuose sutaupytas energijos kiekis [ktne],
 - iii) pagal d punktą sutaupytas energijos kiekis [ktne], gautas taikant atskirus naujus veiksmus, kurie įgyvendinami nuo 2008 m. gruodžio 31 d. ir kurie toliau turės poveikį 2020 ir tolesniais metais,
 - iv) pagal e punktą pastatuose arba ant pastatų sau pasigamintos energijos kiekis [ktne], gautas taikant politikos priemones, kuriomis skatinamas atsinaujinančiųjų išteklių energijos naujų technologijų diegimas;

(g) suminis sutaupyta energijos kiekis (padarius išimtis pagal 2 pastraipą) [ktne].

2. Politikos priemonės, taikomos siekiant Direktyvos 2012/27/ES 7 straipsnio 1 dalyje nustatyto taupymo tikslo

2.1. Direktyvos 2012/27/ES 7a straipsnyje nurodytos energijos vartojimo efektyvumo įpareigojimų sistemos:

- (a) energijos vartojimo efektyvumo įpareigojimų sistemos aprašymas;
- (b) suminis ir metinis numatomas sutaupyti kiekis ir įpareigojimų taikymo laikotarpio (-ių) trukmė;
- (c) įpareigotosios šalys ir jų pareigos;
- (d) tiksliniai sektoriai;
- (e) pagal priemones numatomi reikalavimus atitinkantys veiksmai;
- (f) informacija apie Direktyvos 2012/27/ES 7a straipsnio 5 dalies nuostatų taikymą:
 - i) konkretūs veiksmai, kiekis, kuris pagal 7a straipsnio 5 dalies a punktą bus sutaupyta energijos nepriteklių patiriančiuose namų ūkiuose ir socialiniuose būstuose,
 - ii) kiekis, kurį pagal 7a straipsnio 5 dalies b punktą sutaupys energetinių paslaugų teikėjai arba trečiosios šalys,
 - iii) banko paslaugos ir skolinimasis pagal 7a straipsnio 5 dalies c punktą;
- (g) informacija apie prekybą sutaupyta energija (jei aktualu).

2.2. Direktyvos 2012/27/ES 7b straipsnyje ir 20 straipsnio 6 dalyje nurodytos alternatyvios priemonės (išskyrus apmokestinimo priemones):

- (a) politikos priemonės rūšis;
- (b) trumpas politikos priemonės aprašymas, įskaitant kiekvienos politikos priemonės, apie kurią pranešta, sandaros ypatybes;
- (c) suminis ir metinis numatomas sutaupyti energijos kiekis pagal kiekvieną priemonę ir (arba) sutaupyta energijos kiekis, siejamas su bet kuriuo tarpiniu laikotarpiu;
- (d) įgyvendinančios, dalyvaujančiosios ir įgaliosios šalys ir jų pareigos įgyvendinti politikos priemonę (-es);
- (e) tiksliniai sektoriai;
- (f) pagal priemones numatomi reikalavimus atitinkantys veiksmai;

- (g) konkrečios politikos priemonės arba pavieniai energijos nepritekliaus problemos sprendimo veiksmai.

2.3. Informacija apie apmokestinimo priemones:

- (a) trumpas apmokestinimo priemonės aprašymas;
- (b) apmokestinimo priemonės taikymo trukmė;
- (c) suminis ir metinis numatomas sutaupyti kiekis pagal kiekvieną priemonę;
- (d) tiksliniai sektoriai;
- (e) papildoma sutaupytos energijos nauda – aprašyti sutaupyto kiekio skaičiavimo metodiką, įskaitant kainų elastingumą, naudojamą pagal V priedo 4 dalį.

3. Priemonių (išskyrus apmokestinimo priemones), apie kurias pranešama pagal Direktyvos 2012/27/ES 7a, 7b straipsnius ir 20 straipsnio 6 dalį, apskaičiavimo metodika:

- (a) Direktyvos 2012/27/ES V priedo 1 dalyje nurodyti matavimo metodai;
- (b) sutaupyto (pirminės arba galutinės) energijos kiekio išraiškos metodai;
- (c) pavienių veiksmų taikymo trukmė ir metodas, kuriuo atsižvelgiama į energijos taupymo trukmę;
- (d) glaustas skaičiavimo metodikos aprašymas, įskaitant tai, kaip užtikrinamas sutaupyto energijos kiekio papildomumas ir reikšmingumas;
- (e) informacija apie galimą priemonių dubliavimąsi ir kokiais pavieniais veiksmais išvengiama dvigubo sutaupyto energijos kiekio įskaičiavimo;
- (f) klimato skirtumai ir naudojami metodai (jei aktualu).

4. Stebėjimas ir tikrinimas:

- (a) glaustas stebėjimo ir tikrinimo sistemos ir tikrinimo proceso aprašymas;
- (b) už stebėjimo ir tikrinimo sistemą atsakinga įgyvendinančioji viešojo sektoriaus institucija ir pagrindinės jos pareigos, susijusios su energijos vartojimo efektyvumo įpareigojimų sistema ir (arba) alternatyviomis priemonėmis;
- (c) stebėjimo ir tikrinimo nepriklausomumas nuo įpareigotųjų, dalyvaujančiųjų ir įgaliotųjų šalių;
- (d) statistškai reikšminga energijos vartojimo efektyvumo didinimo priemonių dalis, taip pat reprezentatyviajai imčiai apibrėžti ir sudaryti naudojamos proporcijos ir kriterijai;
- (e) įpareigotosioms šalims nustatyti ataskaitų teikimo įpareigojimai (kiekvienos įpareigosios šalies arba kiekvienos pakategorės įpareigotųjų šalių sutaupytas energijos kiekis ir bendras kiekis pagal sistemą);

- (f) pagal energijos vartojimo efektyvumo įpareigojimų sistemą ir alternatyvias priemones sutaupyto energijos kiekio paskelbimas;
- (g) informacija apie sankcijas, taikytas už reikalavimų nesilaikymą;
- (h) informacija apie numatomas priemones, jei pažanga nepakankama.

III PRIEDAS

INFORMACIJA APIE ŠESD APSKAITĄ

1 dalis

Į ataskaitas, nurodytas 23 straipsnio 2 dalyje, įtraukiama informacija:

- (a) X-2 metais dėl žmogaus veiklos išmestas šio priedo 2 dalyje nurodytų ŠESD ir Reglamento [] [ESR] 2 straipsnio 1 dalyje nurodytų ŠESD kiekis;
- (b) duomenys apie X-2 metais dėl žmogaus veiklos išmestus anglies monoksido (CO), sieros dioksido (SO₂), azoto oksidų (NO_x) ir lakiųjų organinių junginių kiekius, kurie atitiktų duomenis, praneštus pagal Direktyvos 2001/81/EB 7 straipsnį;
- (c) X-2 metais dėl žmogaus veiklos iš atskirų šaltinių išmestas ŠESD ir absorbentais pašalintas CO₂ kiekis pagal šio priedo 3 dalyje nustatytą metodiką. Šie duomenys aktualūs ir reikalavimų laikymosi ataskaitoje pagal Reglamento [] [LULUCF] 12 straipsnį;
- (d) a–c punktuose nurodytos informacijos apie laikotarpį nuo atitinkamų bazinių metų arba laikotarpio iki X-3 metų pasikeitimai ir jų priežastys;
- (e) informacija apie X-2 metų rodiklius, kaip nustatyta šio priedo 4 dalyje;
- (f) suvestinė informacija apie X-1 metais atliktus perleidimo sandorius pagal Reglamento [] [ESR] 5 straipsnį ir Reglamento [] [LULUCF] 11 straipsnį;
- (g) informacija apie veiksmus, kurių imtasi siekiant pagerinti apskaitos ataskaitos įverčius, visų pirma tose ataskaitos dalyse, kurios buvo taisomos arba dėl kurių po ekspertų atliktos peržiūros buvo pateikta rekomendacijų;
- (h) X-2 metų patikrinto išmetamųjų teršalų kiekio, apie kurį pagal Direktyvą 2003/87/EB pranešė įrenginių operatoriai, faktinis arba apskaičiuotas priskyrimas nacionalinės ŠESD apskaitos taršos šaltinių kategorijoms ir to patikrinto išmetamųjų teršalų kiekio santykis su visu praneštu iš tų kategorijų šaltinių išmestu ŠESD kiekiu;
- (i) atliktų ŠESD apskaitos ataskaitose pateikto išmetamųjų teršalų kiekio atitikties patikrų X-2 metų rezultatai, nurodant išmetamųjų teršalų patikrintą kiekį, apie kurį pranešta pagal Direktyvą 2003/87/EB;
- (j) atliktų duomenų, taikytų įvertinant išmetamųjų teršalų kiekį ŠESD apskaitos ataskaitos rengimo tikslais, atitikties patikrų X-2 metų rezultatai, nurodant:
 - i) duomenis, naudotus pagal Direktyvą 2001/81/EB rengiant oro teršalų apskaitos ataskaitas,
 - ii) duomenis, pateiktus pagal Reglamento (ES) Nr. 517/2014 19 straipsnio 1 dalį ir VII priedą,

- iii) energetikos duomenis, pateiktus pagal Reglamento (EB) Nr. 1099/2008 4 straipsnį ir B priedą;
- (k) nacionalinės apskaitos sistemos pakeitimų aprašas;
- (l) nacionalinio registro pakeitimų aprašas;
- (m) informacija apie kokybės užtikrinimo ir kokybės kontrolės planus, bendrą neapibrėžtumo įvertinimą, bendrą išsamumo įvertinimą ir kitas nacionalinės ŠESD apskaitos ataskaitos sudedamąsias dalis, reikalingas tam, kad būtų galima parengti Sąjungos šiltnamio efektą sukeliančių dujų apskaitos ataskaitą;
- (n) informacija apie valstybės narės ketinimą pasinaudoti Reglamento [] [ESR] 5 straipsnio 4 ir 5 dalyse numatytais lankstumo priemonėmis.

Valstybė narė gali prašyti leisti nukrypti nuo c punkto, kad galėtų taikyti kitokią metodiką, nei nurodyta šio priedo 3 dalyje, jei reikalingas metodikos patobulinimas negali būti atliktas laiku, kad į jį būtų atsižvelgta 2021–2030 m. ŠESD apskaitoje, arba jei metodikos tobulinimo išlaidos būtų neproporcingai didelės, palyginti su tokios metodikos taikymo nauda siekiant pagerinti išmetamo ir pašalinamo ŠESD kiekio apskaitos metodiką, nes išmetamas ir atitinkamuose anglies absorbentuose pašalinamas ŠESD kiekis yra nereikšmingas. Valstybės narės, norinčios pasinaudoti nukrypti leidžiančia nuostata, pateikia Komisijai pagrįstą prašymą iki 2020 m. gruodžio 31 d., nurodydamos terminą, iki kada galėtų būti patobulinta metodika ir (arba) pasiūlyta alternatyvi metodika, ir pateikdamos galimo poveikio apskaitos tikslumui vertinimą. Komisija gali paprašyti per nurodytą pagrįstą laikotarpį pateikti papildomos informacijos. Jei Komisija mano, kad prašymas pagrįstas, ji leidžia taikyti nukrypti leidžiančią nuostatą. Jei prašymas atmetamas, Komisija turi nurodyti savo sprendimo priežastis.

2 dalis

Pateikiama informacija apie šias šiltnamio efektą sukeliančias dujas:

anglies dioksidą (CO₂),

metaną (CH₄),

azoto oksidą (N₂O),

sieros heksafluoridą (SF₆),

azoto trifluoridą (NF₃),

hidrofluorangliavandenilius (HFC):

— HFC-23 CHF₃

— HFC-32 CH₂F₂

— HFC-41 CH₃F

— HFC-125 CHF₂CF₃

— HFC-134 CHF₂CHF₂

— HFC-134a CH₂FCF₃

— HFC-143 CH₂FCHF₂

— HFC-143a CH₃CF₃

- HFC-152 $\text{CH}_2\text{FCH}_2\text{F}$
- HFC-152a CH_3CHF_2
- HFC-161 $\text{CH}_3\text{CH}_2\text{F}$
- HFC-227ea $\text{CF}_3\text{CHFCH}_2\text{F}$
- HFC-236cb $\text{CF}_3\text{CF}_2\text{CH}_2\text{F}$
- HFC-236ea $\text{CF}_3\text{CHFCHF}_2$
- HFC-236fa $\text{CF}_3\text{CH}_2\text{CF}_3$
- HFC-245fa $\text{CHF}_2\text{CH}_2\text{CF}_3$
- HFC-245ca $\text{CH}_2\text{FCF}_2\text{CHF}_2$
- HFC-365mfc $\text{CH}_3\text{CF}_2\text{CH}_2\text{CF}_3$
- HFC-43-10mee $\text{CF}_3\text{CHFCHFCF}_2\text{CF}_3$ arba ($\text{C}_5\text{H}_2\text{F}_{10}$)

perfluorangliavandenilius (PFC):

- PFC-14, perfluormetaną, CF_4
- PFC-116, perfluoretaną, C_2F_6
- PFC-218, perfluorpropaną, C_3F_8
- PFC-318, perfluorciklobutaną, C_4F_8
- perfluorciklopropaną $\text{c-C}_3\text{F}_6$
- PFC-3-1-10, perfluorbutaną, C_4F_{10}
- PFC-4-1-12, perfluorpentaną, C_5F_{12}
- PFC-5-1-14, perfluorheksaną, C_6F_{14}
- PFC-9-1-18, $\text{C}_{10}\text{F}_{18}$

3 dalis. Žemės naudojimo, žemės naudojimo keitimo ir miškininkystės sektoriaus stebėjimo ir ataskaitų teikimo metodikos

Erdviniai žemės naudojimo paskirties keitimo duomenys, skirti žemės naudojimo paskirties kategorijoms ir žemės naudojimo paskirties kategorijų keitimui identifikuoti ir sekti.

1 lygio metodika naudojant visuotinai suderintus teršalų išmetimo koeficientus ir parametrų vertes pagal 2006 m. Tarpvyriausybines klimato kaitos komisijos gaires dėl nacionalinės ŠESD apskaitos.

Kiek tai susiję su išmetamomis ir pašalinamomis ŠESD anglies absorbente, kuriam tenka bent 25–30 % išmetamo ar pašalinamo ŠESD kiekio šaltinio ar absorbento kategorijoje, kuriam valstybės narės nacionalinėje apskaitos sistemoje teikiama pirmenybė, nes dėl apskaičiuoto absoliutaus išmetamo ir pašalinamo ŠESD kiekio, išmetamo ir pašalinamo ŠESD kiekio tendencijų arba išmetamų ir pašalinamų ŠESD kiekio neapibrėžties jis daro didelį poveikį šalies bendrajai ŠESD apskaitai – bent 2 lygio metodika naudojant nacionaliniu lygiu nustatytus teršalų išmetimo koeficientus ir parametrų vertes, pritaikyta prie nacionalinių aplinkybių pagal 2006 m. Tarpvyriausybines klimato kaitos komisijos gaires dėl nacionalinės ŠESD apskaitos.

Valstybės narės raginamos taikyti 3 lygio metodiką naudojant neparametrinę prie nacionalinių aplinkybių pritaikytą modeliavimą, apibūdinantį biofizinės sistemos fizinę sąveiką, pagal 2006 m. Tarpvyriausybės klimato kaitos komisijos gaires dėl ŠESD apskaitos nacionalinių ataskaitų.

4 dalis. Apskaitos rodikliai

Rodiklio pavadinimas	Rodiklis
TRANSFORMATION B0	Savitasis viešojo tinklo ir savo reikmėms energiją gaminančių jėgainių išmetas CO ₂ kiekis, t/TJ Viešojo tinklo ir savo reikmėms energiją gaminančių šiluminių jėgainių išmetas CO ₂ kiekis (kt), padalytas iš visų produktų – viešojo tinklo ir savo reikmėms gaminančių šiluminių jėgainių visos produkcijos, PJ
TRANSFORMATION E0	Savitasis savo reikmėms energiją gaminančių jėgainių išmetas CO ₂ kiekis, t/TJ Savo reikmėms energiją gaminančių jėgainių išmetas CO ₂ kiekis (kt), padalytas iš savo reikmėms energiją gaminančių šiluminių jėgainių visų produktų, PJ
INDUSTRY A1.1	Bendras taršos CO ₂ intensyvumas – geležies ir plieno pramonė, t/mln. EUR Visas juodosios metalurgijos išmetas CO ₂ kiekis (kt), padalytas iš geležies ir plieno pramonės bendrosios pridėtinės vertės
INDUSTRY A1.2	Su energija susijęs taršos CO ₂ intensyvumas – chemijos pramonė, t/mln. EUR Su energija susijęs chemijos pramonės išmetas CO ₂ kiekis (kt), padalytas iš chemijos pramonės bendrosios pridėtinės vertės
INDUSTRY A1.3	Su energija susijęs taršos CO ₂ intensyvumas – stiklo, molinių dirbinių ir statybinių medžiagų pramonė, t/mln. EUR Su energija susijęs stiklo, molinių dirbinių ir statybinių medžiagų pramonės išmetas CO ₂ kiekis (kt), padalytas iš stiklo, molinių dirbinių ir statybinių medžiagų pramonės bendrosios pridėtinės vertės
INDUSTRY A1.4	Su energija susijęs taršos CO ₂ intensyvumas – maisto, gėrimų ir tabako gaminių pramonė, t/mln. EUR Su energija susijęs maisto, gėrimų ir tabako gaminių pramonės išmetas CO ₂ kiekis (kt), padalytas iš maisto, gėrimų ir tabako gaminių pramonės bendrosios pridėtinės vertės, mln. EUR (EC95)
INDUSTRY A1.5	Su energija susijęs taršos CO ₂ intensyvumas – popieriaus ir spausdinimo pramonė, t/mln. EUR Su energija susijęs popieriaus ir spausdinimo pramonės išmetas CO ₂ kiekis (kt), padalytas iš popieriaus ir spausdinimo pramonės bendrosios pridėtinės vertės, mln. EUR (EC95)
HOUSEHOLDS A0	Savitasis namų ūkių CO ₂ kiekis, išmetas vartojant energiją patalpoms šildyti, t/m ² Namų ūkių CO ₂ kiekis, išmetas vartojant energiją patalpoms šildyti, padalytas iš ilgalaikių būstų ploto, mln. m ²
SERVICES B0	Savitasis komercinio ir institucinio sektoriaus CO ₂ kiekis, išmetas vartojant energiją patalpoms šildyti, kg/m ² Komercinio ir institucinio sektoriaus CO ₂ kiekis, išmetas vartojant energiją patalpoms šildyti (kt), padalytas iš paslaugų pastatų patalpų ploto, mln. m ²
TRANSPORT B0	Savitasis dyzelinu varomų keleivinių automobilių išmetas CO ₂ kiekis, g/100 km
TRANSPORT B0	Savitasis benzinu varomų keleivinių automobilių išmetas CO ₂ kiekis, g/100 km

IV PRIEDAS

INFORMACIJA APIE ŠILTNAMIO EFEKTĄ SUKELIANČIŲ DUJŲ IŠMETIMO POLITIKĄ IR PRIEMONES

Į ataskaitas, nurodytas 16 straipsnyje, įtraukiama informacija:

- ataskaitų apie politiką ir priemones, taip pat dėl žmogaus veiklos iš atskirų šaltinių išmetamo ŠESD kiekio ir absorbentais pašalinamo tokių dujų kiekio prognozių teikimo pagal 32 straipsnio 1 dalį nacionalinės sistemos aprašas arba informacija apie tos sistemos pakeitimus, jeigu toks aprašas jau buvo pateiktas;
- naujausia informacija, susijusi su ilgalaikėmis išmetamųjų teršalų kiekio mažinimo strategijomis, nurodytomis 14 straipsnyje, ir su tų strategijų įgyvendinimo pažanga;
- informacija apie nacionalinę politiką bei priemones arba priemonių grupes ir apie Sąjungos politikos ir priemonių arba priemonių grupių, kuriomis ribojamas ar mažinamas ŠESD išmetimas iš atskirų šaltinių ir gerinamas šalinimas absorbentais,

įgyvendinimą, pateikiama pagal sektorius ir pagal III priedo 2 dalyje nurodytas dujas ar dujų grupes (hidrofluorangliavandeniliai ir perfluorangliavandeniliai). Toje informacijoje nurodoma taikoma ir atitinkama nacionalinė arba Sąjungos politika ir ji apima:

- i) politikos arba priemonės tikslą ir trumpą jos apibūdinimą,
 - ii) politikos įgyvendinimo priemonės rūšį,
 - iii) politikos arba priemonės, arba priemonių grupės įgyvendinimo būklę,
 - iv) per tam tikrą laiką padarytos pažangos stebėjimo ir vertinimo rodiklius,
 - v) kiekybinius poveikio ŠESD išmetimui iš atskirų šaltinių ir šalinimui absorbentais įverčius, suskirstytus pagal:
 - atskirų politikos sričių ir priemonių arba jų grupių poveikio švelninant klimato kaitą *ex ante* vertinimo rezultatus. Įverčiai pateikiami ketverių būsimų metų, kurių paskutinis skaitmuo yra 0 arba 5 ir kurie eina iš karto po ataskaitinių metų, sekai, atskiriant ŠESD, kurioms taikoma Direktyva 2003/87/EB, išmetimą ir dujų, kurioms taikomas Reglamentas [] [ESR] ir Reglamentas [] [LULUCF], išmetimą,
 - atskirų politikos sričių ir priemonių arba jų grupių poveikio švelninant klimato kaitą *ex post* vertinimo rezultatus, jei yra, atskiriant ŠESD, kurioms taikoma Direktyva 2003/87/EB, išmetimą ir dujų, kurioms taikomas Reglamentas [] [ESR] ir Reglamentas [] [LULUCF], išmetimą,
 - vi) prognozuojamų politikos ir priemonių įgyvendinimo sąnaudų ir naudos sąmatas, taip pat faktinių politikos ir priemonių įgyvendinimo išlaidų ir naudos įverčius,
 - vii) visas nuorodas į nacionalinės politikos ir priemonių sąnaudų ir poveikio vertinimus, į informaciją apie Sąjungos politiką ir priemones, kuriomis ribojamas ar mažinamas ŠESD išmetimas iš atskirų šaltinių ir gerinamas šalinimas absorbentais, ir į pagrindžiamąsias technines ataskaitas,
 - viii) vertinimą, kaip politika arba priemonėmis prisidedama prie ilgalaikės išmetamųjų teršalų kiekio mažinimo strategijos, nurodytos 14 straipsnyje, įgyvendinimo;
- (d) informacija apie planuojamas papildomas nacionalinės politikos kryptis ir priemones, numatytas siekiant išmetamą ŠESD kiekį apriboti dar labiau, nei reikalaujama pagal Reglamentu [] [ESR] ir Reglamentu [] [LULUCF] nustatytus įpareigojimus;
 - (e) informacija apie įvairios politikos ir priemonių, apie kurias pranešta pagal c punktą, sąsajas ir apie tai, kaip ta politika ir priemonės veikia įvairius prognozavimo scenarijus.

V PRIEDAS

INFORMACIJA APIE IŠMETAMO ŠILTNAMIO EFEKTĄ SUKELIANČIŲ DUJŲ KIEKIO PROGNOZES

Į ataskaitas, nurodytas 16 straipsnyje, įtraukiama informacija:

- (a) prognozės netaikant priemonių, jei tokių yra, prognozės pritaikius priemones ir prognozės pritaikius papildomas priemones;
- (b) bendras prognozuojamas ŠESD kiekis ir atskirai įvertinti prognozuojami ŠESD kiekiai, išmesti iš taršos šaltinių, kuriems taikoma Direktyva 2003/87/EB ir Reglamentas [] [ESR], ir iš atskirų šaltinių išmesto ŠESD kiekio ir absorbentais pašalinto tokių dujų kiekio prognozės pagal Reglamentą [] [LULUCF];
- (c) pagal 16 straipsnio 1 dalies a punktą nustatytos politikos ir priemonių poveikis. Jeigu tokia politika arba priemonės neįtrauktos, tai turėtų būti aiškiai nurodyta ir paaiškinta;
- (d) prognozuojant atliktos jautrumo analizės rezultatai ir informacija apie naudotus modelius ir parametrus;
- (e) visos susijusios nuorodos į vertinimą ir technines ataskaitas, kuriomis grindžiamos 16 straipsnio 4 dalyje nurodytos prognozės.

VI PRIEDAS

INFORMACIJA APIE NACIONALINIUS PRISITAIKYMO PRIE KLIMATO KAITOS VEIKSMUS, FINANSINĘ IR TECHNOLOGINĘ PARAMĄ BESIVYSTANČIOMS ŠALIMS, PAJAMAS IŠ AUKCIONŲ

1 dalis

Prisitaikymo prie klimato kaitos ataskaitos

Į ataskaitas, nurodytas 17 straipsnio 1 dalyje, įtraukiama informacija:

- (a) pagrindiniai prisitaikymo prie klimato kaitos tikslai, uždaviniai ir institucinė struktūra;
- (b) klimato kaitos prognozės, įskaitant ekstremalias oro sąlygas, klimato kaitos poveikis, pažeidžiamumas dėl klimato kaitos padarinių ir rizika bei didžiausi klimato kaitos pavojai;
- (c) gebėjimas prisitaikyti prie klimato kaitos;
- (d) prisitaikymo prie klimato kaitos planai ir strategijos;
- (e) institucinė struktūra, įskaitant vertikalųjį ir horizontalųjį valdymą, taip pat koordinavimo, stebėjimo ir valdymo sistemas;
- (f) padaryta įgyvendinimo pažanga, įskaitant gerąją patirtį ir valdymo pakeitimus.

2 dalis

Paramos besivystančioms šalims ataskaitos

Į ataskaitas, nurodytas 17 straipsnio 2 dalies a punkte, įtraukiama informacija:

- (a) informacija apie finansinę paramą, paskirtą ir X-1 metais suteiktą besivystančioms šalims, įskaitant:
 - i) kiekybinę informaciją apie viešuosius ir valstybės narės sutelktus finansinius išteklius. Informacija apie finansinius srautus turi būti grindžiama vadinamaisiais su klimato kaitos švelninimu susijusios paramos ir su prisitaikymu prie klimato kaitos susijusios paramos Rio rodikliais ir kitų stebėjimo sistemų, kurias sukūrė Ekonominio bendradarbiavimo ir plėtros organizacijos Paramos vystymuisi komitetas, duomenimis,
 - ii) kokybinę metodinę informaciją, kuria būtų paaiškintas kiekybinės informacijos išvedimo metodas, įskaitant paaiškinimą, kokia metodika duomenys išreikšti skaičiais, ir, jei dera, kitą informaciją apie naudotas skaičių, ypač susijusių su informacija apie sutelktus finansinius srautus, išvedimo apibrėžtis ir metodikas,
 - iii) turimą informaciją apie valstybių narių veiklą, susijusią su viešosiomis lėšomis finansuojamais technologijų perdavimo projektais ir pajėgumų stiprinimo projektais besivystančioms šalims pagal Jungtinių Tautų bendrąją klimato kaitos konvenciją, įskaitant tai, ar įgyvendinant technologijų perdavimo arba pajėgumų stiprinimo projektą siekta sušvelninti klimato kaitos poveikį arba prie jo prisitaikyti, taip pat įskaitant paramą gaunančią šalį, suteiktos paramos sumą, perduotos technologijos arba pajėgumų stiprinimo projekto rūšį;
- (b) X metų ir paskesnių metų informacija apie planuojamą paramos teikimą, įskaitant informaciją apie planuojamą veiklą, susijusią su viešosiomis lėšomis finansuojamais technologijų perdavimo projektais arba pajėgumų stiprinimo projektais besivystančioms šalims pagal Jungtinių Tautų bendrąją klimato kaitos konvenciją, taip pat apie technologijas, kurios bus perduotos, ir pajėgumų stiprinimo projektus, įskaitant tai, ar įgyvendinant technologijų perdavimo arba pajėgumų stiprinimo projektą siekiama sušvelninti klimato kaitos poveikį arba prie jo prisitaikyti, taip pat įskaitant paramą gaunančią šalį, suteiktos paramos sumą, perduotos technologijos arba pajėgumų stiprinimo projekto rūšį.

3 dalis

Pajamų iš aukcionų ataskaitos

Į ataskaitas, nurodytas 17 straipsnio 2 dalies b punkte, įtraukiama informacija:

- (a) informaciją apie pajamų, valstybės narės gautų aukcionuose pardavus leidimus pagal Direktyvos 2003/87/EB 10 straipsnio 1 dalį, panaudojimą X-1 metais, įskaitant informaciją apie tokias pajamas, kurios buvo panaudotos vienam ar daugiau tos direktyvos 10 straipsnio 3 dalyje nurodytų tikslų, arba tų pajamų vertės finansinį atitikmenį, taip pat veiksmus, kurių imtasi pagal tą straipsnį;
- (b) informaciją apie valstybės narės nustatytą visų pajamų, valstybės narės gautų aukcionuose pardavus aviacijai skirtus leidimus pagal Direktyvos 2003/87/EB 3d

straipsnio 1 arba 2 dalį, panaudojimą; ta informacija teikiama pagal tos direktyvos 3d straipsnio 4 dalį.

Pajamos iš aukcionų, kurios dar neišmokėtos tuo metu, kai valstybė narė pagal 17 straipsnio 2 dalies b punktą teikia ataskaitą Komisijai, suskaičiuojamos ir nurodomos paskesnių metų ataskaitose.

VII PRIEDAS

PAPILDOMI ATASKAITŲ TEIKIMO ĮPAREIGOJIMAI

1 dalis

Papildomi atsinaujinančiųjų išteklių energijos srities ataskaitų teikimo įpareigojimai

Jei nenurodyta kitaip, ši papildoma informacija įrašoma pagal 18 straipsnio c punktą:

- (a) iš atsinaujinančiųjų išteklių pagamintos elektros energijos, dujų, šildymo ir vėsinimo energijos kilmės garantijų sistemos veikimas, kilmės garantijų išdavimo bei panaikinimo lygiai ir gaunamas metinis šalyje suvartojamas atsinaujinančiųjų išteklių energijos kiekis, taip pat sistemos patikimumo ir apsaugos nuo sukčiavimo užtikrinimo priemonės;
- (b) [naujos Direktyvos 2009/28/EB redakcijos, parengtos pagal pasiūlymą COM(2016)767] 25 straipsnio 4 dalyje nurodyta suvestinė nacionalinių duomenų bazių informacija apie biodegalus, biodujas, pagamintas iš [naujos Direktyvos 2009/28/EB redakcijos, parengtos pagal pasiūlymą COM(2016)767] IX priede išvardytų rūšių žaliavos, ne biologinės kilmės atsinaujinančiųjų išteklių transporto degalus, atliekinį iškastinį kurą ir elektros energiją, kurią rinkai pateikė kuro tiekėjai, įskaitant informaciją apie kuro rūšis, jų energinę vertę ir, jei taikoma, apie jų žaliavos bazę ir, jei dera, jų rodiklius šiltnamio efektą sukeliančių dujų neišmetimo atžvilgiu; jei nacionalinėje duomenų bazėje nėra faktinių verčių, valstybės narės gali naudoti tipines vertes arba, jei dera, numatytąsias vertes, pateiktas [naujos Direktyvos 2009/28/EB redakcijos, parengtos pagal pasiūlymą COM(2016)767] V priedo A ir B dalyse ir VI priedo A dalyje;
- (c) biomasės išteklių prieinamumo, kilmės ir naudojimo energijai gaminti pokyčiai;
- (d) prekių kainos ir žemės naudojimo pokyčiai valstybėje narėje, susiję su padidėjusiu biomasės ir kitų rūšių atsinaujinančiųjų išteklių energijos naudojimu;
- (e) tikėtinas energijos gamybos iš atsinaujinančiųjų išteklių perviršis, kurį galima perduoti kitoms valstybėms narėms, kad jos laikytųsi [naujos Direktyvos 2009/28/EB redakcijos, parengtos pagal pasiūlymą COM(2016)767] 3 straipsnio 3 dalies ir įgyvendintų 4 straipsnio a dalies 2 punkto i papunktyje nurodytus nacionalinius veiksmus ir trajektorijas;
- (f) iki 2030 m. numatoma atsinaujinančiųjų išteklių energijos paklausa, kuri turės būti patenkinta ne vidaus gamybos pajėgumais, įskaitant biomasės žaliavos importą;
- (g) iš [naujos Direktyvos 2009/28/EB redakcijos, parengtos pagal pasiūlymą COM(2016)767] IX priede išvardytų žaliavų pagamintų biodegalų naudojimo

plėtojimas ir jų dalis, įskaitant išteklių įvertinimą, kuriame daugiausia dėmesio skiriama tvarumo aspektams, susijusiems su biodegalų gamybos vietoj maistui ir pašarui skirtų produktų daromu poveikiu, deramai atsižvelgiant į Direktyvoje 2008/98/EB nustatytus atliekų hierarchijos principus ir biomasės pakopinio naudojimo principą atsižvelgiant į regionines ir vietos ekonomines bei technologines aplinkybes, būtinų anglies atsargų išlaikymą dirvožemyje ir dirvožemio bei ekosistemų kokybę;

- (h) numatomas biodegalų, skystųjų bioproduktų bei biomasės kuro gamybos ir naudojimo poveikis biologinei įvairovei, vandens ištekliams, vandens prieinamumui ir kokybei, dirvožemio ir oro kokybei valstybėje narėje;
- (i) rizika arba pastebėti sukčiavimo atvejai biodegalų, skystųjų bioproduktų ir biomasės kuro priežiūros grandinėje;
- (j) informacija apie tai, kaip apskaičiuojama biologiškai skaidžių atliekų dalis naudojant atliekas energijos gamybai ir kokių priemonių imtasi siekiant, kad tokie apskaičiavimai būtų tikslesni ir tikrinami;
- (k) elektros energijos ir šilumos gamyba pastatuose iš atsinaujinančiųjų išteklių energijos (kaip apibrėžta Direktyvos 2010/31/ES 2 straipsnio 1 dalyje); Čia išskaidytai pateikiami duomenys apie tai, kiek energijos pagamino fotovoltinės saulės energijos sistemos, saulės šilumos energijos sistemos, biomasės sistemos, šilumos siurbiai, geoterminės sistemos ir visos kitos decentralizuotos atsinaujinančiųjų išteklių energijos sistemos, kiek tokios energijos suvartota ir kiek atiduota į tinklą);
- (l) jei taikoma, maistinės kilmės biodegalų ir pažangiųjų biodegalų dalis, centralizuotam šilumos tiekimui naudojamos atsinaujinančiųjų išteklių energijos dalis, taip pat miestų ir energijos bendruomenių pagaminta atsinaujinančiųjų išteklių energija, kaip apibrėžta [naujos Direktyvos 2009/28/EB redakcijos, parengtos pagal pasiūlymą COM(2016)767] 22 straipsnyje];
- (m) pirminis kietosios biomasės šaltinis (1 000 m³, bet 1 dalies b punkto iii papunkčio informacija tonomis):
 - (1) energijai gaminti naudojama miško biomasė (vidaus gamyba, importas ir eksportas):
 - (a) energijai gaminti tiesiogiai naudojama pirminė miško biomasė:
 - i) šakos ir medžių viršūnės (ataskaitos teikiamos savanoriškai),
 - ii) kelmai (ataskaitos teikiamos savanoriškai),
 - iii) apvalioji mediena (atskirai pramoninė apvalioji mediena ir malkinė mediena),
 - (b) energijai gaminti naudojami miško pramonės šalutiniai produktai:
 - i) žievės (ataskaitos teikiamos savanoriškai),
 - ii) skiedros, pjuvenos ir kitos medienos dalelės,

- iii) juodasis šarmas ir žalia talo alyva,
- (c) energijai gaminti tiesiogiai naudojama vartotojo panaudota mediena,
- (d) iš žaliavos, kuri į apskaitą neįrašyta pagal 1 dalies a, b arba c punktus, pagamintas apdorotas medienos kuras:
 - i) medžio anglys,
 - ii) medžio granulės ir briketai,
- (2) energijai gaminti naudojama žemės ūkio biomasė (vidaus gamyba, importas ir eksportas):
 - (a) elektros energijai arba šilumai gaminti naudojami energetiniai augalai (įskaitant trumpos rotacijos želdinius),
 - (b) elektros energijai arba šilumai gaminti naudojamos žemės ūkio produktų derliaus liekanos,
- (3) energijai gaminti naudojama organinių atliekų biomasė (vidaus gamyba, importas ir eksportas):
 - (a) pramonės atliekų organinė frakcija,
 - (b) komunalinių atliekų organinė frakcija,
 - (c) dumblo atliekos;
- (n) galutinės kietosios biomasės energijos suvartojimas (toliau išvardytuose sektoriuose energijai gaminti naudojamos kietosios biomasės kiekis):
 - (1) energetikos sektoriuje:
 - (a) elektros energija,
 - (b) kogeneracija,
 - (c) šiluma,
 - (2) pramonėje (suvartojama ir sau pasigaminama elektros energija, šiluma, bendros gamybos elektros energija ir šiluma),
 - (3) tiesioginis galutinis suvartojimas būstuose,
 - (4) kitur.

2 dalis

Papildomi energijos vartojimo efektyvumo srities ataskaitų teikimo įpareigojimai

Ši energijos vartojimo efektyvumo srities papildoma informacija įrašoma pagal 19 straipsnio c punktą:

- (a) svarbiausia su teisėkūra susijusi ir nesusijusi politika, priemonės, finansavimo priemonės ir programos, kurios 4 straipsnio b dalyje nustatytiems uždaviniams spręsti įgyvendintos X-2 ir X-1 metais (čia X – metai, kuriais reikia pateikti ataskaitą), kad būtų skatinamos energetikos paslaugų rinkos, didinamas pastatų energinis naudingumas, naudojamosi efektyvaus energijos vartojimo galimybėmis dujų ir elektros energijos infrastruktūroje ir šildymo bei vėsinimo sektoriuose, gerinamas informavimas ir keliama kvalifikacija, taip pat kitos energijos vartojimo efektyvumo priemonės;
- (b) taikant Direktyvos 2012/27/ES [redakcija su pakeitimais, padarytais pagal pasiūlymą COM(2016)761] 7 straipsnį sutaupyta energijos kiekis X-3 ir X-2 metais;
- (c) pažanga kiekviename sektoriuje ir priežastys, kodėl energijos suvartojimas galutinės energijos suvartojimo sektoriuose X-3 ir X-2 metais buvo stabilus arba didėjo;
- (d) valstybių narių centrinės valdžios subjektams priklausančių ir jų naudojamų pastatų, kurių bendras naudingasis patalpų plotas viršija 250 m², patalpų bendras plotas, kuris X-2 ir X-1 metų sausio 1 d. neatitiko Direktyvos 2012/27/ES 5 straipsnio 1 dalyje nurodytų energinio naudingumo reikalavimų;
- (e) Direktyvos 2012/27/ES 5 straipsnio 1 dalyje nurodytas valstybės narės centrinės valdžios subjektams priklausančių ir jų naudojamų šildomų ir (arba) vėsinamų pastatų patalpų bendras plotas, kuris X-3 ir X-2 metais buvo renovuotas, arba reikalavimus atitinkančiuose jų centrinės valdžios subjektams priklausančiuose ir jų naudojamuose pastatuose sutaupyta energijos kiekis, kaip nurodyta Direktyvos 2012/27/ES 5 straipsnio 6 dalyje;
- (f) X-3 ir X-2 metais atliktų energijos vartojimo auditų skaičius. Be to, visas didelių įmonių, kurioms taikoma Direktyvos 2012/27/ES 8 straipsnio 4 dalis, valstybės narės teritorijoje skaičius ir tose įmonėse X-3 ir X-2 metais atliktų energijos vartojimo auditų skaičius;
- (g) elektros energijai taikomas nacionalinis pirminės energijos koeficientas;
- (h) naujų ir renovuotų beveik nulinės energijos pastatų, kaip apibrėžta Direktyvos 2010/31/ES 9 straipsnyje, skaičius ir bendrasis plotas X-2 ir X-1 metais;
- (i) nuoroda į interneto svetainę, kurioje galima rasti Direktyvos 2012/27/ES 18 straipsnio 1 dalies c punkte nurodytą energetinių paslaugų teikėjų sąrašą ar sąsają.

VIII PRIEDAS

SĄJUNGOS BIOENERGIJOS TVARUMO ATASKAITA

ES bioenergijos tvarumo ataskaitoje energijos gamybos iš biomasės klausimais, kurią pagal 29 straipsnio 2 dalies d punktą Komisija turi kas dvejus metus pateikti kartu su energetikos sąjungos būklės ataskaita, pateikiama bent ši informacija:

- (a) įvairių biodegalų, skystųjų bioproduktų ir biomasės kuro santykinė nauda aplinkai ir sąnaudos, Sąjungos importo politikos poveikis šiems veiksniams, energetinio saugumo aspektai ir būdai suderinti vidaus produkciją ir importą;
- (b) biomasės gamybos ir naudojimo poveikis tvarumui Sąjungoje ir trečiosiose šalyse, įskaitant poveikį biologinei įvairovei;
- (c) esamo ir prognozuojamo tvaraus biomasės prieinamumo ir paklausos duomenys ir analizė, įskaitant padidėjusios biomasės paklausos poveikį sektoriams, kuriuose biomasė naudojama;
- (d) iš [naujos Direktyvos 2009/28/EB redakcijos, parengtos pagal pasiūlymą COM(2016)767] IX priede išvardytų žaliavų pagamintų biodegalų technologinė plėtra, prieinamumas ir tvarumas, įskaitant biodegalų gamybos vietoj maistui ir pašarui skirtų produktų daromo poveikio vertinimą, deramai atsižvelgiant į Direktyvoje 2008/98/EB nustatytus atliekų hierarchijos principus ir biomasės pakopinio naudojimo principą atsižvelgiant į regionines ir vietos ekonomines bei technologines aplinkybes, būtinų anglies atsargų išlaikymą dirvožemyje ir dirvožemio bei ekosistemų kokybę;
- (e) informacija apie turimus mokslinių tyrimų rezultatus, susijusius su netiesioginiu žemės paskirties keitimu, atsižvelgiant į visus gamybos būdus, tų rezultatų analizė ir vertinimas, ar galima sumažinti neapibrėžtumo intervalą, nustatytą analizėje, atliktoje apskaičiuojant dėl netiesioginio žemės paskirties keitimo numatomą išmetamą kiekį, ir ar galima atsižvelgti į galimą Sąjungos politikos, pavyzdžiui, aplinkos, klimato ir žemės ūkio srityse, poveikį; ir
- (f) nacionalinės priemonės, kurių, laikydamosi [naujos Direktyvos 2009/28/EB redakcijos, parengtos pagal pasiūlymą COM(2016) 767] 26 straipsnio 2–7 dalyse nustatytą tvarumo ir išmetamo ŠESD kiekio mažinimo kriterijų ir siekdamas apsaugoti dirvožemį, vandenį bei orą, ėmėsi trečiosios šalys bei valstybės narės, kuriose yra svarbūs Sąjungoje vartojamų biodegalų, skystųjų bioproduktų ir biomasės kuro šaltiniai.

Teikdama ataskaitas apie išmetamą ŠESD kiekį, sumažintą naudojant biomasę, Komisija naudoja valstybių narių pagal VII priedo 1 dalies b punktą pateiktas vertes, įskaitant numatomo kiekio, išmetamo dėl netiesioginio žemės paskirties keitimo, preliminarines vidutines vertes ir susijusį intervalą, nustatytą remiantis jautrumo analize, kaip nustatyta [naujos Direktyvos 2009/28/EB redakcijos, parengtos pagal pasiūlymą COM(2016)767] VIII priede. Komisija viešai skelbia duomenis, susijusius su vidutiniu preliminarium numatomu kiekiu, išmetamu dėl netiesioginio žemės paskirties keitimo, ir susijusiu intervalu, nustatytu remiantis jautrumo analize. Be to, Komisija įvertina, ar tiesioginio išmetamo kiekio sumažėjimo apskaičiavimas pasikeistų, jei taikant pakaitinį metodą būtų atsižvelgta į šalutinius produktus, ir jei pasikeistų, tai kaip.

IX PRIEDAS

SAVANORIŠKOS SCHEMOS, DĖL KURIŲ KOMISIJA PRIĖMĖ SPRENDIMĄ PAGAL [NAUJOS DIREKTYVOS 2009/28/EB REDAKCIJOS, PARENGTOS PAGAL PASIŪLYMĄ COM(2016)767] 27 STRAIPSNIO 4 DALĮ

Savanoriškų schemų, dėl kurių Komisija priėmė sprendimą pagal [naujos Direktyvos 2009/28/EB redakcijos, parengtos pagal pasiūlymą COM(2016) 767] 27 straipsnio 4 dalį, ataskaitoje, kurią pagal 29 straipsnio 2 dalies e punktą Komisija turi kas dvejus metus pateikti kartu su energetikos sąjungos būklės ataskaita, Komisija vertina bent:

- (a) auditų nepriklausomumą, sąlygas ir dažnumą, tiek atsižvelgiant į tai, kas nurodyta schemos dokumentuose tuo metu, kai Komisija atitinkamą schemą patvirtino, tiek palyginti su pramonės šakos geriausia praktika;
- (b) prieinamumą, patirtį ir skaidrumą taikant metodus, pagal kuriuos nustatomi ir sprendžiami reikalavimų nesilaikymo atvejai, ypač kaip sprendžiami tie atvejai, kai schemos dalyviai padaro rimtus pažeidimus arba yra įtariami padarę rimtus pažeidimus;
- (c) skaidrumą, ypač atsižvelgiant į schemos prieinamumą, vertimo į vartojamas šalių ir regionų, kurie yra žaliavų kilmės šalys ir regionai, kalbas prieinamumą, galimybę susipažinti su sertifikuotų operatorių ir atitinkamų sertifikatų sąrašu ir audito ataskaitomis;
- (d) suinteresuotųjų šalių dalyvavimą, ypač konsultavimąsi su čiabuvių ir vietos bendruomenėmis prieš priimant sprendimus, kai rengiamos ir persvarstomos schemos, taip pat atliekant auditus, ir reagavimą, susijusį su jų įnašu;
- (e) bendrą schemos patikimumą, ypač atsižvelgiant į taisykles dėl auditorių ir atitinkamų schemos institucijų akreditavimo, kvalifikacijos ir nepriklausomumo;
- (f) schemos atnaujinimą atsižvelgiant į rinką, žaliavų ir sertifikuotų biodegalų kiekį pagal kilmės šalį ir rūšį, dalyvių skaičių;
- (g) tai, ar sistemą, pagal kurią atsekami atitikties tvarumo kriterijams, kurie numatomi dalyviui (-iams) pagal schemą, įrodymai, yra patogiu naudoti ir ar ji yra veiksmingai įgyvendinama atsižvelgiant į sistemos paskirtį užkirsti kelią sukčiavimui, visų pirma nustatyti įtariamus sukčiavimo ir kitų pažeidimų atvejus, imtis su jais susijusių veiksmų bei tolesnių priemonių ir, atitinkamais atvejais, nustatytų sukčiavimo ar pažeidimų atvejų skaičius;
- (h) subjektų galimybes gauti leidimą pripažinti ir stebėti sertifikavimo įstaigas;
- (i) sertifikavimo įstaigų pripažinimo arba akreditavimo kriterijus;
- (j) sertifikavimo įstaigų stebėjimo taisykles;
- (k) būdus, kaip supaprastinti arba pagerinti geriausios praktikos skatinimą.

X PRIEDAS

NACIONALINĖS APSKAITOS SISTEMOS

30 straipsnyje nurodytą informaciją sudaro:

- (a) su veiklos rūšimis ir įrenginiais susiję duomenys ir metodai pagal Direktyvą 2003/87/EB, kad būtų galima parengti nacionalinę ŠESD apskaitą, siekiant užtikrinti

pagal Sąjungos apyvartinių taršos leidimų prekybos sistemą pateiktų ŠESD išmetimo duomenų atitiktį nacionalinės ŠESD apskaitos duomenims;

- (b) duomenys, surinkti fluorintų dujų išmetimo įvairiuose sektoriuose ataskaitų teikimo sistemose, kaip nustatyta Reglamento (ES) Nr. 517/2014 20 straipsnyje, kad būtų galima parengti nacionalinę ŠESD dujų apskaitą;
- (c) teršalų išmetimo duomenys, pamatiniai duomenys ir metodai, apie kuriuos pranešta iš objektų pagal Reglamentą (EB) Nr. 166/2006, kad būtų galima parengti nacionalinę ŠESD apskaitą;
- (d) duomenys, pateikti pagal Reglamentą (EB) Nr. 1099/2008;
- (e) duomenys, surinkti žemės plotų geografinio atsekamumo sistemoje pagal įgyvendinamas Sąjungos ir valstybių narių programas ir atliekamus tyrimus (įskaitant Statistinių duomenų apie žemės dangą ir žemės naudojimą rinkimo sistemą LUCAS ir Europos Žemės stebėjimo programą „Copernicus“).

XI PRIEDAS

ATITIKMENŲ LENTELĖ

Reglamentas (ES) Nr. 525/2013	Šis reglamentas
1 straipsnis	1 straipsnio 1 dalis
2 straipsnis	—
3 straipsnis	—
4 straipsnis	14 straipsnis
5 straipsnis	30 straipsnio 1 dalis; 30 straipsnio 2 dalis; 30 straipsnio 6 dalis; X priedas
6 straipsnis	30 straipsnio 3 dalis; 30 straipsnio 6 dalis
7 straipsnis	23 straipsnio 2 dalis; 23 straipsnio 3 dalis; 23 straipsnio 5 dalis; 23 straipsnio 6 dalis; III priedas
8 straipsnis	23 straipsnio 1 dalies a punktas; 23 straipsnio 1 dalies paskutinė pastraipa; 23 straipsnio 6 dalis
9 straipsnis	30 straipsnio 4 dalis; 30 straipsnio 5 dalis
10 straipsnis	33 straipsnis
11 straipsnis	—
12 straipsnis	32 straipsnis
13 straipsnis	16 straipsnio 1 dalies a punktas; 16 straipsnio 3 dalis; 16 straipsnio 4 dalis; IV priedas
14 straipsnis	16 straipsnio 1 dalies b punktas; 16 straipsnio 2 dalis; 16 straipsnio 3 dalis; 16 straipsnio 4 dalis; V priedas

15 straipsnis	17 straipsnio 1 dalis; VI priedo 1 dalis
16 straipsnis	17 straipsnio 2 dalies a punktas; VI priedo 2 dalis
17 straipsnis	17 straipsnio 2 dalies b punktas; 17 straipsnio 3 dalis; 17 straipsnio 4 dalis; VI priedo 3 dalis
18 straipsnis	15 straipsnio 2 dalies e punktas; 15 straipsnio 2 dalies antra pastraipa
19 straipsnis	—
20 straipsnis	—
21 straipsnis	25 straipsnio 1 dalies c punktas; 25 straipsnio 4 dalis; 25 straipsnio 7 dalis
22 straipsnis	—
23 straipsnis	34 straipsnio 1 dalies d punktas; 34 straipsnio 1 dalies e punktas; 34 straipsnio 1 dalies f punktas; 34 straipsnio 1 dalies g punktas; 34 straipsnio 1 dalies h punktas
24 straipsnis	35 straipsnis
25 straipsnis	—
26 straipsnis	37 straipsnis
27 straipsnis	—
28 straipsnis	50 straipsnis
29 straipsnis	—