EURÓPSKA
KOMISIA

V Bruseli 30. 11. 2016
COM(2016) 759 final

ANNEXES 1 to 11

PRÍLOHY

k

návrhu NARIADENIA EURÓPSKEHO PARLAMENTU A RADY

o riadení energetickej únie,

ktorým sa mení smernica 94/22/ES, smernica 98/70/ES, smernica 2009/31/ES, nariadenie (ES) č. 663/2009, nariadenie (ES) No 715/2009, smernica 2009/73/ES, smernica Rady 2009/119/ES, smernica 2010/31/EÚ, smernica 2012/27/EÚ, smernica 2013/30/EÚ a smernica Rady (EÚ) 2015/652 a ktorým sa zrušuje nariadenie (EÚ) č. 525/2013

{SWD(2016) 394 final}
{SWD(2016) 395 final}
{SWD(2016) 396 final}
{SWD(2016) 397 final}

PRÍLOHA I

VŠEOBECNÝ RÁMEC PRE INTEGROVANÉ NÁRODNÉ PLÁNY V OBLASTI ENERGETIKY A KLÍMY

Časť 1

Všeobecný rámec

ODDIEL A: NÁRODNÝ PLÁN	
1. PREHĽAD A POSTUP STANOVENIA PLÁNU	
1.1. Zhrnutie	
i)	Politický, hospodársky, environmentálny a spoločenský kontext plánu
ii)	Nosná stratégia zahŕňajúca všetkých päť rozmerov energetickej únie
iii)	Prehľad vo forme tabuľky s kľúčovými cieľmi, politikami a opatreniami plánu
1.2. Prehľad súčasnej politickej situácie	
i)	Národný energetický systém a energetický systém EÚ a politický kontext národného plánu
ii)	Súčasné politiky v oblasti energetiky a klímy a opatrenia vo všetkých piatich rozmeroch energetickej únie
iii)	Kľúčové otázky s cezhraničnou relevantnosťou
iv)	Administratívna štruktúra vykonávania vnútroštátnych politík v oblasti energetiky a klímy
1.3. Konzultácie s vnútroštátnymi subjektmi a subjektmi EÚ, ich výsledky a zapojenie daných subjektov	
i)	Zapojenie Parlamentu
ii)	Zapojenie miestnych a regionálnych orgánov
iii)	Konzultácie so zainteresovanými stranami vrátane sociálnych partnerov a účasť občianskej spoločnosti
iv)	Konzultácie s ostatnými členskými štátmi
v)	Iteratívny proces s Európskou komisiou
1.4. Regionálna spolupráca pri príprave plánu	
i)	Prvky, ktoré spadajú do spoločného alebo koordinovaného plánovania s ostatnými členskými štátmi
ii)	Vysvetlenie spôsobu, akým sa v pláne zohľadnila regionálna spolupráca
2. NÁRODNÉ ZÁMERY A CIELE	
2.1. Rozmer: dekarbonizácia	
2.1.1. Emisie skleníkových plynov a odstraňovanie pomocou záchytov (v pláne na obdobie 2021 až 2030 platí cieľ rámca do roku 2030 dosiahnuť aspoň 40 % domáce zníženie emisií skleníkových plynov v celom hospodárstve v porovnaní s rokom 1990) [1]	

[1] Je potrebné zabezpečiť konzistentnosť s dlhodobými stratégiami znižovania emisií podľa článku 14.

i) Záväzný cieľ členského štátu znížiť do roku 2030 emisie skleníkových plynov v sektoroch mimo ETS, ročné záväzné národné limity[2] a záväzky vyplývajúce z nariadenia LULUCF[3]

ii) Iné prípadné národné zámery a ciele konzistentné s platnými dlhodobými stratégiami znižovania emisií. Iné prípadné zámery a ciele vrátane cieľov v jednotlivých sektoroch a adaptačných cieľov

2.1.2. Energia z obnoviteľných zdrojov (cieľ rámca do roku 2030)

i) Plánovaný podiel energie z obnoviteľných zdrojov na hrubej konečnej energetickej spotrebe členského štátu v roku 2030 ako jeho národný príspevok k dosiahnutiu záväzného cieľa na úrovni EÚ predstavujúceho aspoň 27 % podiel v roku 2030

ii) Lineárna trajektória celkového podielu energie z obnoviteľných zdrojov na hrubej konečnej energetickej spotrebe od roku 2021 do roku 2030 na dosiahnutie cieľa záväzného na úrovni EÚ

iii) Trajektórie podielov energie z obnoviteľných zdrojov v jednotlivých sektoroch na konečnej spotrebe energie od roku 2021 do roku 2030 v sektoroch elektrickej energie, vykurovania a chladenia a dopravy

iv) Trajektórie podľa jednotlivých technológií v oblasti energie z obnoviteľných zdrojov, ktoré členský štát plánuje využiť na dosiahnutie celkovej trajektórie energie z obnoviteľných zdrojov a trajektórií jednotlivých sektorov od roku 2021 do roku 2030 vrátane očakávanej celkovej hrubej konečnej spotreby energie jednotlivých technológií a sektorov v Mtoe a celkový plánovaný inštalovaný výkon [vydelený novou kapacitou a prestavbou (repowering)] za jednotlivé technológie a sektory v MW

v) Trajektórie dopytu po bioenergii rozčlenené medzi teplo, elektrinu a dopravu a trajektórie dodávok biomasy podľa surovín, domáca výroba oproti dovozu. V prípade lesnej biomasy posúdenie jej zdroja a vplyv na záchyt v rámci LULUCF

vi) Prípadne iné národné trajektórie a zámery vrátane dlhodobých a sektorových (napr. podiel vyspelých biopalív, podiel energie z obnoviteľných zdrojov na diaľkovom vykurovaní, využívanie energie z obnoviteľných zdrojov v budovách, energia z obnoviteľných zdrojov, energia z obnoviteľných zdrojov, ktorú produkujú mestá, energetické komunity a výrobcovia, ktorí sú zároveň spotrebiteľmi)

2.2. Rozmer: energetická efektívnosť (cieľ rámca do roku 2030)

i) Orientačný národný príspevok v oblasti energetickej efektívnosti k dosiahnutiu záväzného cieľa energetickej efektívnosti Únie na úrovni 30 % v roku 2030, ako sa uvádza v článku 1 ods. 1 a článku 3 ods. 4 smernice 2012/27/EÚ [zmenenej návrhom COM(2016)761], na základe spotreby primárnej alebo koncovej energie, alebo na základe úspor primárnej alebo koncovej energie alebo na základe energetickej náročnosti; vyjadrený ako absolútna úroveň spotreby primárnej energie a spotreby koncovej energie v rokoch 2020 a 2030 s lineárnou trajektóriou tohto príspevku od roku 2021 vrátane východiskovej metodiky a použitých prevodných koeficientov

ii) Kumulatívny objem úspor energie, ktorý sa má dosiahnuť za obdobie 2021 –

[2] V pláne na obdobie 2021 až 2030: Záväzný národný cieľ členského štátu znížiť do roku 2030 emisie skleníkových plynov v sektoroch mimo ETS a ročné záväzné limity stanovené v nariadení [ ] [ESR].

[3] Nariadenie [ ] [LULUCF].

	2030 podľa článku 7 smernice 2012/27/EÚ [zmenenej návrhom COM(2016)761] o povinných úsporách energie
iii)	Zámery pri dlhodobej obnove vnútroštátneho fondu bytových a komerčných budov (súkromných aj verejných)
iv)	Celková podlahová plocha, ktorá sa má obnoviť alebo zodpovedajúce ročné úspory energie, ktoré sa majú dosiahnuť v období 2021 až 2030 podľa článku 5 smernice 2012/27/EÚ o obnove budov ústrednej štátnej správy.
v)	Iné prípadné národné zámery vrátane dlhodobých cieľov alebo stratégií a odvetvových cieľov. Národné zámery v oblastiach ako energetická efektívnosť v sektore dopravy a vzhľadom na vykurovanie a chladenie
2.3. Rozmer: energetická bezpečnosť	
i)	Národné zámery vzhľadom na narastajúcu mieru diverzifikácie zdrojov energie a dodávku z tretích krajín, uskladňovanie a reakcia na dopyt
ii)	Národné zámery pri znižovaní závislosti od dovozu energie z tretích krajín
iii)	Národné zámery vzhľadom na pripravenosť riešiť situácie obmedzenej alebo prerušenej dodávky z určitého zdroja energie (vrátane plynu a elektriny) a prípadne harmonogram dosahovania zámerov[4]
iv)	Národné zámery pri zavádzaní domácich zdrojov energie (predovšetkým obnoviteľných zdrojov energie)
2.4. Rozmer: vnútorný trh s energiou	
2.4.1. Prepojenosť elektrických sietí (cieľ rámca do roku 2030)	
i)	Miera prepojenosti elektrických sietí, ktorú sa členské štáty usilujú dosiahnuť v roku 2030 vo vzťahu k zámeru, ktorý vytýčila Európska rada v októbri 2014
2.4.2. Infraštruktúra prenosu energie	
i)	Kľúčové národné zámery pri infraštruktúre prenosu elektriny a prepravy plynu, ktoré sú potrebné na dosiahnutie zámerov a cieľov vo všetkých rozmeroch uvedených v 2
ii)	Prípadne hlavné projekty plánované v oblasti infraštruktúry, iné než projekty spoločného záujmu[5]
2.4.3. Integrácia trhov	
i)	Národné zámery pri iných aspektoch vnútorného trhu s energiou, napríklad prípadná integrácia trhov a prepojenie trhov vrátane harmonogramu dosahovania zámerov
ii)	Prípadné národné zámery pri zabezpečovaní primeranosti elektrizačnej sústavy, ako aj pružnosti energetického systému vzhľadom na výrobu z obnoviteľných zdrojov energie vrátane harmonogramu dosahovania zámerov
iii)	Národné zámery pri ochrane spotrebiteľov energie a zlepšovaní

[4] Musí sa zabezpečiť súlad s preventívnymi akčnými plánmi a núdzovými plánmi podľa nariadenia [návrh COM(2016) 52] o opatreniach na zaistenie bezpečnosti dodávok plynu a o zrušení nariadenia (EÚ) č. 994/2010, ako aj s plánmi pripravenosti na riziká podľa nariadenia [návrh COM(2016) 862] o pripravenosti na riziká v sektore elektrickej energie a o zrušení smernice 2005/89/ES.

[5] V súlade s nariadením Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 347/2013 zo 17. apríla 2013 o usmerneniach pre transeurópsku energetickú infraštruktúru, ktorým sa zrušuje rozhodnutie č. 1364/2006/ES a menia a dopĺňajú nariadenia (ES) č. 713/2009, (ES) č. 714/2009 a (ES) č. 715/2009 (Ú. v. EÚ L 115, 25.4.2013, s. 39).

konkurencieschopnosti maloobchodnej časti energetického sektora

2.4.4. Energetická chudoba

i) Národné zámery v oblasti energetickej chudoby a harmonogram dosahovania zámerov

2.5. Rozmer: výskum, inovácia a konkurencieschopnosť

i) Národné zámery a ciele financovania verejného a súkromného výskumu a inovácie v oblasti energetickej únie, prípadne vrátane harmonogramu dosahovania zámerov, pri zohľadnení priorít stratégie energetickej únie a Európskeho strategického plánu pre energetické technológie

ii) Prípadne národné zámery zahŕňajúce dlhodobé ciele (do roku 2050) zavedenia nízkouhlíkových technológií vrátane dekarbonizácie priemyselných odvetví náročných na energiu a uhlík a prípadne súvisiacej infraštruktúry na prepravu a ukladanie uhlíka

iii) Národné zámery týkajúce sa konkurencieschopnosti

3. POLITIKY A OPATRENIA

3.1. Rozmer: dekarbonizácia

3.1.1. Emisie skleníkových plynov a odstraňovanie pomocou záchytov (v pláne na obdobie od 2021 do 2030, cieľ rámca do roku 2030)

i) Politiky a opatrenia na dosiahnutie cieľa stanoveného v nariadení [ ] [ESR], ako sa uvádza v bode 2.1.1, a politiky a opatrenia na dosiahnutie súladu s nariadením [ ] [LULUCF] vzťahujúce sa na všetky kľúčové sektory produkujúce emisie a sektory, v ktorých sa má zintenzívniť odstraňovanie pomocou záchytov, v záujme dlhodobej vízie a cieľa stať sa v časovom horizonte 50 rokov nízkouhlíkovým hospodárstvom a dosiahnuť rovnovážny stav medzi emisiami a odstraňovaním pomocou záchytov v súlade s Parížskou dohodou

ii) Regionálna spolupráca v tejto oblasti

iii) Bez toho, aby bola ovplyvnená uplatniteľnosť pravidiel štátnej pomoci, prípadné finančné opatrenia vrátane podpory zo zdrojov EÚ a využitia fondov EÚ v tejto oblasti na vnútroštátnej úrovni

3.1.2. Energia z obnoviteľných zdrojov (cieľ rámca do roku 2030)

i) Politiky a opatrenia na dosiahnutie národného príspevku k záväznému cieľu na úrovni EÚ do roku 2030 týkajúcemu sa energie z obnoviteľných zdrojov a trajektórií uvedených v bode 2.1.2 vrátane opatrení v konkrétnych sektoroch a pri konkrétnych technológiách[6]

ii) Konkrétne opatrenia na regionálnu spoluprácu, ako aj odhadovaná nadprodukcia energie z obnoviteľných zdrojov, ktorú možno previesť do iných členských štátov s cieľom dosiahnuť národný príspevok a trajektórie uvedené v bode 2.1.2

iii) Konkrétne opatrenia na poskytovanie finančnej podpory vrátane podpory zo zdrojov EÚ a využívania fondov EÚ na podporu výroby a využívania energie z obnoviteľných zdrojov v sektoroch elektrickej energie, vykurovania a chladenia a dopravy

[6] Členské štáty pri plánovaní týchto opatrení zohľadnia skončenie životnosti existujúcich zariadení a potenciál prestavby (repowering).

iv) Konkrétne opatrenia na zavedenie jednotného kontaktného miesta, zefektívnenie administratívnych postupov, zabezpečenie informácií a odbornej prípravy a posilnenie postavenia výrobcov, ktorí sú zároveň spotrebiteľmi energie z obnoviteľných zdrojov a energetických komunít

v) Posúdenie potreby vybudovať nové infraštruktúry na diaľkové vykurovanie a chladenie využívajúce obnoviteľné zdroje energie

vi) Osobitné opatrenia zamerané na podporu využívania energie z biomasy, najmä z nových zdrojov biomasy, s ohľadom na:

– dostupnosť biomasy: potenciál domácich zdrojov a dovoz z tretích krajín

– iné spôsoby využívania biomasy v iných sektoroch (sektory súvisiace s poľnohospodárstvom a lesníctvom), ako aj opatrenia v záujme udržateľnosti produkcie a využívania biomasy

3.1.3. Iné prvky tohto rozmeru

i) Vnútroštátne politiky a opatrenia týkajúce sa sektora v rámci ETS a prípadne posúdenie aspektu doplnkovosti a vplyvov na EU ETS

ii) Stratégie, plány a opatrenia v záujme adaptácie na zmenu klímy

iii) Prípadne politiky a opatrenia na dosiahnutie iných národných cieľov

iv) Politiky a opatrenia na dosiahnutie nízkoemisnej mobility (vrátane elektrifikácie dopravy)

3.2. Rozmer: energetická efektívnosť (cieľ rámca do roku 2030)

Plánované politiky, opatrenia a programy na dosiahnutie orientačného národného cieľa energetickej efektívnosti do roku 2030, ako aj iných zámerov uvedených v bode 2.2 vrátane plánovaných opatrení a nástrojov (aj finančnej povahy) na podporu energetickej hospodárnosti budov, predovšetkým vzhľadom na:

i) povinné schémy energetickej efektívnosti a alternatívne opatrenia podľa článku 7 smernice 2012/27/EÚ [zmenenej návrhom COM(2016)761] (vypracujú sa podľa prílohy II)

ii) dlhodobú stratégiu obnovy vnútroštátneho fondu bytových a komerčných budov (súkromných aj verejných) [7] vrátane politík a opatrení na stimulovanie nákladovo efektívnych hĺbkových a postupných hĺbkových obnov

iii) opis politík a opatrení na podporu energetických služieb vo verejnom sektore a opatrení na odstránenie regulačných prekážok a prekážok inej povahy, ktoré bránia zavádzaniu zmlúv o energetickej efektívnosti a iných modelov služieb v oblasti energetickej efektívnosti[8]

iv) iné plánované politiky, opatrenia a programy na dosiahnutie orientačného národného cieľa energetickej efektívnosti do roku 2030, ako aj iných zámerov uvedených v bode 2.2 (napríklad opatrenia na podporu príkladnej úlohy, ktorú majú zohrávať verejné budovy, a energetickej efektívnosti verejného obstarávania, opatrenia na podporu energetických auditov a systémov energetického manažérstva[9], opatrenia na informovanie spotrebiteľov a

[7] V súlade s článkom 2a smernice 2010/31/EÚ [zmenenej návrhom COM(2016)765].
[8] V súlade s článkom 18 smernice 2012/27/EÚ.
[9] V súlade s článkom 8 smernice 2012/27/EÚ.

	opatrenia odbornej prípravy[10], ako aj iné opatrenia na podporu energetickej efektívnosti[11])
v)	opis opatrení na rozvinutie opatrení na využitie potenciálu energetickej efektívnosti plynárenskej a elektrizačnej infraštruktúry[12]
vi)	prípadnú regionálnu spoluprácu v tejto oblasti
vii)	finančné opatrenia vrátane podpory zo zdrojov EÚ a využitia fondov EÚ v tejto oblasti na vnútroštátnej úrovni
3.3. Rozmer: energetická bezpečnosť[13]	
i)	Politiky a opatrenia na dosiahnutie zámerov vytýčených v bode 2.3[14]
ii)	Regionálna spolupráca v tejto oblasti
iii)	Prípadné finančné opatrenia vrátane podpory zo zdrojov EÚ a využitia fondov EÚ v tejto oblasti na vnútroštátnej úrovni
3.4. Rozmer: vnútorný trh s energiou[15]	
3.4.1. Elektrická infraštruktúra	
i)	Politiky a opatrenia na dosiahnutie vytýčeného cieľa prepojenosti uvedeného v bode 2.4.1
ii)	Regionálna spolupráca v tejto oblasti[16]
iii)	Prípadné finančné opatrenia vrátane podpory zo zdrojov EÚ a využitia fondov EÚ v tejto oblasti na vnútroštátnej úrovni
3.4.2. Infraštruktúra prenosu energie	
i)	Politiky a opatrenia na dosiahnutie kľúčových zámerov pri infraštruktúre uvedených v bode 2.4.2 vrátane prípadných konkrétnych opatrení na umožnenie realizácie projektov spoločného záujmu a iných kľúčových infraštruktúrnych projektov
ii)	Regionálna spolupráca v tejto oblasti[17]
iii)	Prípadné finančné opatrenia vrátane podpory zo zdrojov EÚ a využitia fondov EÚ v tejto oblasti na vnútroštátnej úrovni
3.4.3. Integrácia trhov	
i)	Politiky a opatrenia na dosiahnutie zámerov vytýčených v bode 2.4.3
ii)	Opatrenia na zvýšenie pružnosti energetického systému vzhľadom na výrobu z obnoviteľných zdrojov energie vrátane zavedenia prepájania vnútrodenných

10 V súlade s článkami 12 a 17 smernice 2012/27/EÚ.

11 V súlade s článkom 19 smernice 2012/27/EÚ.

12 V súlade s článkom 15 ods. 2 smernice 2012/27/EÚ.

13 Politiky a opatrenia musia odrážať zásadu prvoradosti energetickej efektívnosti.

14 Musí sa zabezpečiť súlad s preventívnymi akčnými plánmi a núdzovými plánmi podľa nariadenia [návrh COM(2016) 52] o opatreniach na zaistenie bezpečnosti dodávok plynu a o zrušení nariadenia (EÚ) č. 994/2010, ako aj s plánmi pripravenosti na riziká podľa nariadenia [návrh COM(2016) 862] o pripravenosti na riziká v sektore elektrickej energie a o zrušení smernice 2005/89/ES.

15 Politiky a opatrenia musia odrážať zásadu prvoradosti energetickej efektívnosti.

16 Iné než regionálne zoskupenia projektov spoločného záujmu vytvorené podľa nariadenia (EÚ) č. 347/2013.

17 Iné než regionálne zoskupenia projektov spoločného záujmu vytvorené podľa nariadenia (EÚ) č. 347/2013.

	trhov a cezhraničných vyrovnávacích trhov
iii)	Opatrenia na zabezpečenie prioritného prístupu a využívania elektrickej energie z obnoviteľných zdrojov alebo vysoko účinnej kombinovanej výroby a zabránenie zníženiu výroby alebo zmena nasadenia zdrojov (tzv. redispatch) tejto elektrickej energie[18]
iv)	Politiky a opatrenia na ochranu spotrebiteľov, predovšetkým zraniteľných spotrebiteľov a spotrebiteľov trpiacich energetickou chudobou, a na zlepšenie konkurencieschopnosti a zintenzívnenie schopnosti súťažiť na maloobchodnom trhu s energiou
v)	Opis opatrení na umožnenie a rozvoj reakcie na dopyt vrátane opatrení zameraných na tarify na podporu dynamickej cenotvorby[19]
3.4.4. Energetická chudoba	
i)	Politiky a opatrenia na dosiahnutie zámerov vytýčených v bode 2.4.4
3.5. Rozmer: výskum, inovácia a konkurencieschopnosť	
i)	Politiky a opatrenia vrátane politík a opatrení na dosiahnutie zámerov vytýčených v bode 2.5
ii)	Spolupráca s inými členskými štátmi v tejto oblasti vrátane informácií, ako sa do vnútroštátneho kontextu premietajú zámery a politiky Európskeho strategického plánu pre energetické technológie (plánu SET)
iii)	Prípadné finančné opatrenia vrátane podpory zo zdrojov EÚ a využitia fondov EÚ v tejto oblasti na vnútroštátnej úrovni

[18] V súlade s [prepracovaným znením smernice 2009/72/ES podľa návrhu COM(2016) 864 a prepracovaným znením nariadenia (ES) č. 714/2009 podľa návrhu COM(2016) 861].

[19] V súlade s článkom 15 ods. 8 smernice 2012/27/EÚ.

ODDIEL B: ANALYTICKÝ ZÁKLAD[20]

4. AKTUÁLNA SITUÁCIA A PROGNÓZY VYCHÁDZAJÚCE Z EXISTUJÚCICH POLITÍK A OPATRENÍ[21,22]

4.1. Prognózy trendu hlavných vonkajších faktorov ovplyvňujúcich vývoj energetického systému a emisií skleníkových plynov

i) Makroekonomické predpovede (HDP a nárast obyvateľstva)

ii) Zmeny v jednotlivých sektoroch, pri ktorých sa očakáva vplyv na energetický systém a emisie skleníkových plynov

iii) Celosvetové trendy v oblasti energie, medzinárodné ceny fosílnych palív, cena uhlíka v ETS

iv) Vývoj cien technológií

4.2. Rozmer: dekarbonizácia

4.2.1. Emisie skleníkových plynov a odstraňovanie pomocou záchytov

i) Trendy pri súčasných emisiách skleníkových plynov a odstraňovaní pomocou záchytov v ETS, nariadení o spoločnom úsilí a sektoroch LULUCF a rôznych sektoroch energetiky

ii) Prognózy vývinu v jednotlivých sektoroch vzhľadom na existujúce politiky a opatrenia na úrovni členských štátov a na úrovni EÚ aspoň do roku 2040 (vrátane prognóz na rok 2030)

4.2.2. Energia z obnoviteľných zdrojov

i) Aktuálny podiel energie z obnoviteľných zdrojov na hrubej konečnej energetickej spotrebe a v rôznych sektoroch (vykurovanie a chladenie, elektrina a doprava), ako aj za jednotlivé technológie v každom z týchto sektorov

ii) Prognózy vývoja vzhľadom na existujúce politiky a opatrenia aspoň do roku 2040 (vrátane prognóz na rok 2030)

4.3. Rozmer: energetická bezpečnosť

i) Aktuálna spotreba primárnej a koncovej energie v hospodárstve za jednotlivé sektory (vrátane priemyslu, bytového sektora, služieb a dopravy)

ii) Aktuálny potenciál uplatňovania vysoko účinne kombinovanej výroby a efektívneho diaľkového vykurovania a chladenia[23]

---

20 Podrobný zoznam parametrov a premenných, ktoré treba nahlásiť v oddiele B plánu, sa uvádza v časti 2.

21 Aktuálna situácia je situácia v deň predloženia národného plánu (alebo v posledný dostupný dátum). Existujúce politiky a opatrenia zahŕňajú vykonávané a prijaté politiky a opatrenia. Prijaté politiky a opatrenia sú politiky a opatrenia, pre ktoré bolo prijaté oficiálne vládne rozhodnutie ku dňu predloženia národného plánu a existuje jasný záväzok vykonávať ich. Vykonávané politiky a opatrenia sú politiky a opatrenia, pre ktoré platí jedna alebo viac týchto skutočností ku dňu predloženia národného plánu: vnútroštátne právne predpisy sú v platnosti, bola uzavretá jedna alebo viac dobrovoľných dohôd, boli pridelené finančné zdroje a zmobilizované ľudské zdroje.

22 Výber vonkajších faktorov môže byť založený na referenčnom scenári EÚ na rok 2016 alebo ďalších následných politických scenároch tých istých premenných. Navyše konkrétne výsledky v jednotlivých členských štátoch vyplývajúce z referenčného scenára EÚ na rok 2016, ako aj výsledky následných politických scenárov môžu predstavovať aj užitočný zdroj informácií pri zostavovaní vnútroštátnych prognóz vychádzajúcich z existujúcich politík a opatrení a vypracúvaní posúdení vplyvu.

23 V súlade s článkom 14 ods. 1 smernice 2012/27/EÚ.

iii)	Prognózy, v ktorých sa zohľadňujú existujúce politiky, opatrenia a programy zamerané na energetickú efektívnosť opísané v bode 1.2 ii), vzhľadom na spotrebu primárnej a koncovej energie v každom sektore aspoň do roku 2040 (vrátane prognóz na rok 2030)[24]
iv)	Nákladovo optimálne úrovne minimálnych požiadaviek na energetickú hospodárnosť vyplývajúce z vnútroštátnych výpočtov podľa článku 5 smernice 2010/31/EÚ
4.4. Rozmer: energetická bezpečnosť	
i)	Aktuálny energetický mix, domáce zdroje energie, závislosť od dovozu vrátane relevantných rizík
ii)	Prognózy vývoja vzhľadom na existujúce politiky a opatrenia aspoň do roku 2040 (vrátane prognóz na rok 2030)
4.5. Rozmer: vnútorný trh s energiou	
4.5.1. Prepojenosť elektrických sietí	
i)	Aktuálna úroveň prepojenosti a hlavné prepojovacie vedenia[25]
ii)	Prognózy požiadaviek rozšírenia prepojovacích vedení aspoň do roku 2040 (vrátane prognóz na rok 2030)[26]
4.5.2. Infraštruktúra prenosu energie	
i)	Kľúčové charakteristiky existujúcej infraštruktúry prenosu elektrickej energie a prepravy plynu[27]
ii)	Prognózy požiadaviek rozšírenia siete aspoň do roku 2040 (vrátane prognóz na rok 2030)[28]
4.5.3. Trhy s elektrickou energiou a plynom, ceny energie	
i)	Aktuálna situácia na trhoch s elektrinou a plynom vrátane cien energie
ii)	Prognózy vývoja vzhľadom na existujúce politiky a opatrenia aspoň do roku 2040 (vrátane prognóz na rok 2030)
4.6. Rozmer: výskum, inovácia a konkurencieschopnosť	
i)	Aktuálna situácia sektora nízkouhlíkových technológií a jeho postavenia na celosvetovom trhu
ii)	Aktuálna úroveň výdavkov na verejný a súkromný výskum a inováciu v oblasti nízkouhlíkových technológií, aktuálny počet patentov a aktuálny počet výskumných pracovníkov
iii)	Aktuálna úroveň nákladov na energiu vrátane medzinárodného kontextu
iv)	Prognózy vývoja bodov i) až iii) vzhľadom na existujúce politiky a opatrenia aspoň do roku 2040 (vrátane prognóz na rok 2030)

[24] Táto referenčná prognóza vývoja za nezmenených okolností je východiskovým údajom pre cieľ spotreby primárnej a koncovej energie v roku 2030 opísaný v bode 2.3 a prevodné koeficienty

[25] S odkazom na prehľad existujúcej prenosovej infraštruktúry prevádzkovateľov prenosových sústav (PPS).

[26] S odkazom na národné plány rozvoja siete a regionálne investičné plány PPS.

[27] S odkazom na prehľad existujúcej prenosovej infraštruktúry PPS.

[28] S odkazom na národné plány rozvoja siete a regionálne investičné plány PPS.

5. POSÚDENIE VPLYVU PLÁNOVANÝCH POLITÍK A OPATRENÍ[29]
5.1. **Účinky plánovaných politík a opatrení opísaných v oddiele 3 na energetický systém a emisie skleníkových plynov** a odstraňovanie pomocou záchytov vrátane porovnania s prognózami vychádzajúcimi z existujúcich politík a opatrení (podľa opisu v oddiele 4). i) Prognózy vývoja energetického systému a emisií skleníkových plynov a odstraňovania pomocou záchytov, ako aj emisií látok znečisťujúcich ovzdušie v súlade so smernicou [podľa návrhu COM/2013/0920] [30] v rámci plánovaných politík a opatrení aspoň na desať rokov po období, na ktoré sa plán vzťahuje (aj na posledný rok obdobia, na ktoré sa plán vzťahuje) vrátane relevantných politík a opatrení EÚ. ii) Posúdenie interakcie medzi politikami (medzi existujúcimi a plánovanými politikami a opatreniami v rámci určitého rozmeru politiky a medzi existujúcimi a plánovanými politikami a opatreniami rôznych rozmerov) aspoň do posledného roku obdobia, na ktoré sa plán vzťahuje
5.2. Makroekonomický, environmentálny, sociálny účinok a účinok na zručnosti (z hľadiska nákladov a prínosu, ako aj nákladovej efektívnosti), ktoré majú plánované politiky a opatrenia opísané v oddiele 3 aspoň do posledného roku obdobia, na ktoré sa plán vzťahuje vrátane porovnania s prognózami vychádzajúcimi z existujúcich politík a opatrení
5.3. Účinky plánovaných politík a opatrení opísaných v oddiele 3 na ostatné členské štáty a regionálnu spoluprácu aspoň do posledného roku obdobia, na ktoré sa plán vzťahuje vrátane porovnania s prognózami vychádzajúcimi z existujúcich politík a opatrení i) Účinky na energetický systém v susedných a iných členských štátoch v regióne v maximálnej možnej miere ii) Účinky na ceny energie, sieťové odvetvia a integráciu trhov s energiou iii) Účinky na regionálnu spoluprácu

Časť 2

Zoznam parametrov a premenných, ktoré treba nahlásiť v oddiele B národného plánu[31] [32] [33] [34]

[29] Plánované politiky a opatrenia sú prerokúvané možnosti s reálnou pravdepodobnosťou, že budú prijaté a vykonávané po dni predloženia národného plánu. Výsledné prognózy podľa oddielu 5.1 bodu i) preto musia zahŕňať nielen vykonávané a prijaté politiky a opatrenia (prognózy vzhľadom na existujúce politiky a opatrenia), ale aj plánované politiky a opatrenia.

[30] Smernica [podľa návrhu COM/2013/0920] o znížení národných emisií určitých látok znečisťujúcich ovzdušie, ktorou sa mení smernica 2003/35/ES a zrušuje smernica 2001/81/ES.

[31] V pláne na obdobie 2021 až 2030: Za každý parameter/premennú na zozname je potrebné v oddieloch 4 aj 5 nahlásiť trendy v období 2005 – 2040 (prípadne 2005 – 2050) vrátane údaja za rok 2030 v päťročných intervaloch. Uvedie sa parameter založený na vonkajších predpokladoch oproti výstupu modelovania.

[32] Nahlásené údaje a prognózy v čo najväčšej možnej miere musia vychádzať z údajov Eurostatu a byť s týmito údajmi a metódami nahlasovania európskych štatistík v zodpovedajúcich sektorových právnych predpisoch konzistentné, keďže európske štatistiky sú hlavným zdrojom štatistických údajov používaných na podávanie správ a monitorovanie v súlade s nariadením (ES) č. 223/2009 o európskej štatistike.

[33] Poznámka: všetky prognózy musia vychádzať z konštantných cien (východiskovým údajom sú ceny v roku 2016).

V oddiele B „Analytický základ“ národného plánu treba uviesť tieto parametre, premenné, energetické bilancie a ukazovatele:

1. Všeobecné parametre a premenné

1. Obyvateľstvo [v miliónoch]
2. HDP [v miliónoch EUR]
3. Sektorová hrubá pridaná hodnota (vrátane hlavných priemyselných sektorov, stavebníctva, služieb a poľnohospodárstva) [v miliónoch EUR]
4. Počet domácností [v tisícoch]
5. Veľkosť domácnosti [počet obyvateľov/domácnosť]
6. Disponibilný príjem domácností [v EUR]
7. Počet osobokilometrov: všetky spôsoby dopravy, t. j. rozdelené medzi cestnú (podľa možnosti oddelene za automobily a autobusy), železničnú, leteckú a domácu lodnú (ak je relevantná) [v miliónoch osobokilometrov]
8. Počet tonokilometrov v nákladnej doprave: všetky spôsoby dopravy okrem medzinárodnej námornej, t. j. rozdelené medzi cestnú, železničnú, leteckú a domácu lodnú (vnútrozemské vodné cesty a vnútroštátna námorná doprava) [v miliónoch tonokilometrov]
9. Medzinárodné dovozné ceny ropy, plynu a uhlia [EUR/GJ alebo EUR/toe] – v súlade s odporúčaniami Komisie
10. Cena uhlíka v EU ETS [EUR/emisná kvóta] – v súlade s odporúčaniami Komisie
11. Predpoklady výmenných kurzov EUR a (prípadne) USD [EUR/mena a USD/mena]
12. Počet vykurovacích stupňodní (Heating Degree Days, HDD)
13. Počet chladiacich stupňodní (Cooling Degree Days, CDD)
14. Predpoklady nákladov na technológie použité pri zostavovaní modelov hlavných relevantných technológií

2. Energetické bilancie a ukazovatele

2.1. Dodávka energie

1. Domáca produkcia jednotlivých druhov paliva (všetky energetické produkty: uhlie, ropa, zemný plyn, jadrová energia, energia z obnoviteľných zdrojov) [ktoe]
2. Čistý dovoz jednotlivých druhov paliva (vrátane elektriny a rozdelený na čistý dovoz z EÚ a čistý dovoz z krajín mimo nej) [ktoe]
3. Závislosť od dovozu z tretích krajín [%]
4. Hlavné zdroje dovozu (krajiny) hlavných nosičov energie (vrátane plynu a elektriny)
5. Hrubá domáca spotreba energie z jednotlivých zdrojov (vrátane tuhého paliva, všetkých energetických produktov: uhlie, ropa a ropné produkty, zemný plyn,

[34] Komisia poskytne odporúčania vzhľadom na kľúčové parametre na účely prognóz, minimálne vzhľadom na dovozné ceny ropy, plynu a uhlia, ako aj na ceny uhlíka v EU ETS.

jadrová energia, elektrina, získané teplo, energia z obnoviteľných zdrojov, odpad) [ktoe]

2.2. Elektrina a teplo

1. Hrubá výroba elektriny [GWhe]
2. Hrubá výroba elektriny rozdelená podľa paliva (všetky energetické produkty) [GWh]
3. Podiel kombinovanej výroby tepla a elektriny na celkovej výrobe elektriny a tepla [percentuálny podiel]
4. Kapacita výroby elektriny podľa jednotlivých zdrojov vrátane vyradení a nových investícií (MW)
5. Výroba tepla v tepelných elektrárňach
6. Výroba tepla zo zariadení kombinovanej výroby elektriny a tepla vrátane odpadového tepla v priemysle
7. Kapacity cezhraničného prepojenia na prepravu plynu a prenos elektriny [vymedzenie pri elektrine v súlade s výsledkami prebiehajúcich rozhovorov na základe cieľa dosiahnuť 15 % prepojenosť] a ich plánované miery využitia

2.3. Sektor transformácie

1. Vstupy paliva na výrobu tepelnej energie (vrátane tuhého paliva, ropy, zemného plynu) [ktoe]
2. Vstup paliva na iné procesy premeny [ktoe]

2.4. Spotreba energie

1. Spotreba primárnej a koncovej energie [ktoe]
2. Konečná spotreba energie v jednotlivých sektoroch [vrátane priemyslu, dopravy (ak sú dostupné údaje, oddelene za osobnú a nákladnú), domácností, služieb, poľnohospodárstva] [ktoe]
3. Konečná spotreba energie podľa paliva (všetky energetické produkty) [ktoe]
4. Konečná neenergetická spotreba [ktoe]
5. Primárna energetická náročnosť hospodárstva spolu (spotreba primárnej energie na HDP [toe/EUR])
6. Konečná energetická náročnosť jednotlivých sektorov [vrátane priemyslu, bytového sektora, služieb, osobnej dopravy (ak sú dostupné údaje, oddelene za osobnú a nákladnú) a nákladnej dopravy]

2.5. Ceny

1. Ceny elektrickej energie podľa typu sektora, ktorý ju využíva (bytový sektor, priemysel, služby)
2. Vnútroštátne maloobchodné ceny paliva (vrátane daní, rozčlenené podľa zdrojov a sektorov) (EUR/ktoe)

2.6. Investície

Investičné náklady súvisiace s energetikou v porovnaní s HDP (a v porovnaní s hrubou pridanou hodnotou pre priemysel)

2.7. Energia z obnoviteľných zdrojov

1. Hrubá konečná spotreba energie z obnoviteľných zdrojov a podiel energie z obnoviteľných zdrojov na hrubej konečnej spotrebe energie, v jednotlivých sektoroch (elektrina, vykurovanie a chladenie, doprava) a podľa technológie

2. Výroba elektriny a tepla z energie z obnoviteľných zdrojov v budovách (podľa vymedzenia pojmu v článku 2 ods. 1 smernice 2010/31/EÚ); zahŕňa rozčlenené údaje o vyrobenej a spotrebovanej energii, ako aj energii dodanej do siete zo slnečných fotovoltických systémov, z tepelných solárnych systémov, biomasy, tepelných čerpadiel, geotermálnych systémov a všetkých iných decentralizovaných systémov s obnoviteľnými zdrojmi energie)

3. Prípadné iné národné trajektórie vrátane dlhodobých a sektorových (podiel biopalív na báze potravín a vyspelých biopalív, podiel energie z obnoviteľných zdrojov na diaľkovom vykurovaní, ako aj energia z obnoviteľných zdrojov ktorú produkujú mestá a energetické komunity, ako sa vymedzuje v článku 22 [prepracovaného znenia smernice 2009/28/ES podľa návrhu COM(2016) 767])

3. Ukazovatele týkajúce sa emisií skleníkových plynov a odstraňovania pomocou záchytov

1. Emisie skleníkových plynov rozčlenené podľa sektorov politiky (ETS, nariadenie o spoločnom úsilí a LULUCF)

2. Emisie skleníkových plynov rozčlenené podľa sektorov IPCC a druhu plynu (v relevantných prípadoch osobitne za ETS a ESD) [tCO_2eq]

3. Uhlíková náročnosť hospodárstva spolu [tCO_2eq/HDP]

4. Ukazovatele súvisiace s emisiami CO_2

   a) Uhlíková náročnosť výroby elektriny a pary [tCO_2eq/MWh]

   b) Uhlíková náročnosť konečnej spotreby energie jednotlivých sektorov (vrátane priemyslu, bytového sektora, služieb, osobnej dopravy, nákladnej dopravy) [tCO_2eq/toe]

5. Ukazovatele nesúvisiace s emisiami CO_2

   a) Hospodárske zvieratá: mliekové plemená hovädzieho dobytka (1 000 kusov), iné ako mliekové plemená hovädzieho dobytka (1 000 kusov), ovce (1 000 kusov), ošípané (1 000 kusov), hydina (1 000 kusov)

   b) Prísun dusíka z aplikácie umelých hnojív (kt dusíka)

   c) Prísun dusíka z aplikácie hnoja (kt dusíka)

   d) Viazaný dusík vďaka plodinám viažucim dusík (kt dusíka)

   e) Dusík v zvyškoch plodín vrátených na pôdu (kt dusíka)

   f) Plocha obrábaných organických pôd (hektáre)

   g) Tvorba komunálneho tuhého odpadu

   h) Komunálny tuhý odpad určený na skládky

   i) Podiel spätného získania CH_4 z celkovej tvorby CH_4 na skládkach (%)

PRÍLOHA II

OZNÁMENIE OPATRENÍ A METODÍK ČLENSKÝCH ŠTÁTOV NA VYKONÁVANIE ČLÁNKU 7 SMERNICE 2012/27/EÚ [V ZNENÍ ZMIEN PODĽA NÁVRHU COM(2016)761]

Členské štáty podľa prílohy V bodu 4 smernice 2012/27/EÚ Komisii oznamujú podrobnosti o svojej navrhovanej metodike na fungovanie povinných schém energetickej efektívnosti, ako aj svoje alternatívne opatrenia uvedené v článkoch 7a a 7b a článku 20 ods. 6 predmetnej smernice.

1. Výpočet miery úspor energie, ktoré treba dosiahnuť za celé obdobie od 1. januára 2021 do 31. decembra 2030, s údajmi o tom, ako sa zohľadňujú tieto prvky:

   a) ročné množstvo energie, ktoré koncovým odberateľom predali všetci distribútori energie alebo všetky maloobchodné energetické spoločnosti a ktoré sa stanoví ako priemer za tri roky (2016, 2017, 2018) pred 1. januárom 2019 [v ktoe];

   b) objem predaja energie využitej v doprave vylúčený z výpočtu [v ktoe];

   c) množstvo energie vyrobenej na vlastnú spotrebu vylúčené z výpočtu [v ktoe];

   d) zdroje použité pri výpočte údajov o predaji energie vrátane odôvodnenia, prečo sa použili alternatívne štatistické zdroje, a prípadných rozdielov medzi výslednými množstvami (ak sa použili iné zdroje než Eurostat);

   e) kumulatívny objem úspor energie, ktorý sa má dosiahnuť za celé obdobie od 1. januára 2021 do 31. decembra 2030 (pred uplatnením výnimiek podľa odseku 2) [v ktoe];

   f) uplatňovanie výnimiek b), c), d) a e) uvedených v článku 7 ods. 2 a 3 smernice 2012/27/EÚ:

      i) objem predaja energie využitej v priemyselných činnostiach [v ktoe] uvedených v prílohe I k smernici 2003/87/ES vylúčený z výpočtu v súlade s písmenom b),

      ii) úspory energie [v ktoe] dosiahnuté v sektoroch premeny, prenosu a distribúcie energie v súlade s písmenom c),

      iii) úspory energie [v ktoe] vyplývajúce z individuálnych činností vykonaných po 31. decembri 2008, ktorých vplyv pretrváva aj v roku 2020 a po ňom a v súlade s písmenom d)

      iv) množstvo energie vyrobenej na budovách alebo v nich na vlastnú spotrebu ako výsledok politických opatrení na podporu inštalovania nových technológií súvisiacich s energiou z obnoviteľných zdrojov v súlade s písmenom e) [v ktoe]:

   g) celková kumulatívna úspora energie (po uplatnení výnimiek podľa odseku 2) [v ktoe].

2. Politické opatrenia zamerané na dosiahnutie úspor vyžadovaných v článku 7 ods. 1 smernice 2012/27/EÚ:

2.1. Povinné schémy energetickej efektívnosti uvedené v článku 7a smernice 2012/27/EÚ:

   a) opis povinnej schémy energetickej efektívnosti;

b) očakávaný celkový kumulatívny a ročný objem úspor a trvanie obdobia (období) povinnosti;

c) povinné subjekty a ich zodpovednosť;

d) cieľové odvetvia;

e) oprávnené činnosti plánované v rámci opatrenia;

f) údaje o uplatňovaní ustanovení podľa článku 7 ods. 7 smernice 2012/27/EÚ:

i) konkrétne činnosti, podiel úspor, ktoré sa majú dosiahnuť v domácnostiach trpiacich energetickou chudobou a v zariadeniach sociálneho bývania v súlade s písmenom a)

ii) úspory, ktoré dosiahli poskytovatelia energetických služieb alebo iné tretie strany v súlade s písmenom b);

iii) započítavanie k predchádzajúcim resp. nasledujúcim rokom (tzv. banking a borrowing) v súlade s písmenom c);

g) informácie o obchodovaní s úsporami energie (ak sú relevantné).

2.2. Alternatívne opatrenia uvedené v článku 7b a článku 20 ods. 6 smernice 2012/27/EÚ (okrem zdaňovania):

a) druh politického opatrenia;

b) stručný opis politického opatrenia vrátane hlavných čŕt každého oznámeného politického opatrenia;

c) očakávaný celkový kumulatívny a ročný objem úspor za každé opatrenie a/alebo objem úspor energie vo vzťahu k akémukoľvek prechodnému obdobiu;

d) vykonávajúce, zúčastňujúce sa, poverené subjekty a ich zodpovednosť za vykonávanie politického opatrenia (politických opatrení);

e) cieľové odvetvia;

f) oprávnené činnosti plánované v rámci opatrenia;

g) konkrétne politické opatrenia alebo individuálne činnosti zamerané na energetickú chudobu.

2.3. Informácie o daňových opatreniach:

a) stručný opis daňového opatrenia;

b) trvanie daňového opatrenia;

c) očakávaný kumulatívny a ročný objem úspor za každé opatrenie;

d) cieľové odvetvia;

e) doplnkový charakter úspor energie znázornený v opise koncepcie výpočtu úspor vrátane cenovej pružnosti použitých v súlade s prílohou V bodom 4.

3. Metodika výpočtu pri opatreniach oznámených podľa článkov 7a, 7b a článku 20 ods. 6 smernice 2012/27/EÚ (okrem daňových opatrení):

a) použité metódy merania uvedené v prílohe V bode 1 smernice 2012/27/EÚ:

b) metóda vyjadrenia úspor energie (úspory primárnej alebo koncovej energie)

c) životnosť individuálnych činností a koncepcia zohľadnenia životnosti úspor;

d) stručný opis metodiky výpočtu vrátane spôsobu, akým sa zabezpečuje doplnkový charakter a miera podstatnosti úspor;

e) informácie o riešení možného prekrývania opatrení a individuálnych činností s cieľom predísť dvojitému započítaniu úspor energie;

f) klimatické odchýlky a použitá koncepcia (ak sú relevantné).

4. Monitorovanie a overovanie

a) stručný opis systému monitorovania a overovania a postupu overovania;

b) vykonávajúci orgán verejnej moci a jeho hlavné oblasti zodpovednosti vzhľadom na systém monitorovania a overovania v súvislosti s povinnou schémou energetickej efektívnosti a/alebo alternatívnymi opatreniami;

c) nezávislosť monitorovania a overovania od povinných subjektov a zúčastňujúcich sa poverených subjektov;

d) štatisticky významný podiel opatrení na zlepšenie energetickej efektívnosti a podiel a kritériá použité na vymedzenie a výber reprezentatívnej vzorky;

e) povinnosť zodpovedných subjektov podávať správy (úspory, ktoré dosiahol každý povinný subjekt alebo každá podkategória povinných subjektov, a celkové úspory vyplývajúce z danej schémy).

f) uverejnenie údajov o úsporách energie dosiahnutých v rámci povinnej schémy energetickej efektívnosti a alternatívnych opatrení (každoročne);

g) informácie o sankciách uplatnených v prípade nedodržania predpisov;

h) informácie o opatreniach plánovaných v prípade, že pokrok nie je uspokojivý.

PRÍLOHA III

ÚDAJE O INVENTÚRACH GHG

Časť 1

Údaje, ktoré je potrebné uviesť v správach podľa článku 23 ods. 2:

a) svoje antropogénne emisie skleníkových plynov uvedených v časti 2 tejto prílohy a antropogénne emisie skleníkových plynov uvedených v článku 2 ods. 1 nariadenia [ ] [ESR] za rok X-2;

b) údaje o svojich antropogénnych emisiách oxidu uhoľnatého (CO), oxidu siričitého (SO_2), oxidov dusíka (NOx) a prchavých organických zlúčenín, ktoré sú v súlade s už nahlásenými údajmi podľa článku 7 smernice 2001/81/ES za rok X-2;

c) svoje antropogénne emisie skleníkových plynov podľa jednotlivých zdrojov a odstraňovanie pomocou záchytov CO_2 v sektore LULUCF za rok X-2 v súlade s metodikami špecifikovanými v časti 3 tejto prílohy. Tieto údaje sú relevantné aj pre správu o súlade podľa článku 12 nariadenia [ ] [LULUCF];

d) akékoľvek zmeny údajov uvedených v písmenách a) až c) za roky medzi príslušným základným rokom alebo obdobím a rokom X-3 s uvedením dôvodov týchto zmien;

e) informácie o ukazovateľoch uvedených v časti 4 tejto prílohy za rok X-2;

f) súhrnné informácie o uzavretých prevodoch podľa článku 5 nariadenia [ ] [ESR] a článku 11 nariadenia [ ] [LULUCF] za rok X-1;

g) informácie o krokoch prijatých na zlepšenie odhadov inventúry, najmä v oblastiach inventúry, ktoré boli na základe odborných preskúmaní predmetom úprav alebo odporúčaní;

h) za rok X-2 skutočné alebo odhadované prideľovanie overených emisií nahlásených prevádzkovateľmi zariadení podľa smernice 2003/87/ES ku kategóriám zdrojov národnej inventúry skleníkových plynov a pomer týchto overených emisií k celkovým nahláseným emisiám skleníkových plynov v týchto kategóriách zdrojov;

i) výsledky kontrol konzistentnosti emisií nahlásených v inventúrach skleníkových plynov za rok X-2 s overenými emisiami nahlásenými podľa smernice 2003/87/ES;

j) výsledky kontrol konzistentnosti údajov použitých na odhad emisií pri príprave inventúr skleníkových plynov za rok X-2:

   i) s údajmi použitými pri príprave inventúr látok znečisťujúcich ovzdušie podľa smernice 2001/81/ES;

   ii) s údajmi nahlásenými podľa článku 19 ods. 1 nariadenia (EÚ) č. 517/2014 a prílohy VII k nemu;

   iii) s údajmi z oblasti energetiky nahlásenými podľa článku 4 nariadenia (ES) č. 1099/2008 a prílohy B k nemu;

k) opis zmien svojho národného inventarizačného systému;

l) opis zmien národného registra;

m) informácie o svojom pláne zabezpečenia kvality a kontroly kvality, všeobecné posúdenie neurčitostí, všeobecné posúdenie úplnosti a akékoľvek ďalšie prvky národnej inventarizačnej správy skleníkových plynov potrebné na vypracovanie inventarizačnej správy o skleníkových plynoch v Únii;

n) informácie o zámere členského štátu využiť flexibilitu v článku 5 ods. 4 a 5 nariadenia [ ] [ESR].

Členský štát môže požiadať o výnimku z písmena c) a použiť inú metodiku, než sa špecifikuje v časti 3 tejto prílohy, ak by požadované zlepšenie metodiky nebolo možné dosiahnuť včas tak, aby sa toto zlepšenie zohľadnilo v inventúrach skleníkových plynov za obdobie rokov 2021 až 2030, alebo ak by náklady na zlepšenie metodiky boli neprimerane vysoké v porovnaní s prínosmi uplatňovania tejto metodiky na zlepšenie započítavania emisií a odstraňovania pomocou záchytov z dôvodu malého významu emisií a záchytov v prípade dotknutých úložísk uhlíka. Členské štáty, ktoré si želajú využiť výnimku, musia do 31. decembra 2020 predložiť Komisii odôvodnenú žiadosť, pričom uvedú lehotu, dokedy je možné zrealizovať zlepšenie metodiky, a/alebo navrhnúť alternatívnu metodiku, a posúdenie potenciálnych vplyvov na presnosť započítavania. Komisia môže požiadať o predloženie dodatočných informácií v primeranej lehote, ktorú stanoví. Ak Komisia považuje žiadosť za odôvodnenú, výnimku udelí. V prípade zamietnutia žiadosti uvedie dôvody svojho rozhodnutia.

Časť 2

Skleníkové plyny, ktoré majú byť predmetom správy:

Oxid uhličitý (CO_2)

Metán (CH_4)

Oxid dusný (N_2O)

Fluorid sírový (SF_6)

Fluorid dusitý (NF_3)

Fluórované uhľovodíky (HFC):

— HFC-23 CHF_3

— HFC-32 CH_2F_2

— HFC-41 CH_3F

— HFC-125 CHF_2CF_3

— HFC-134 CHF_2CHF_2

— HFC-134a CH_2FCF_3

— HFC-143 CH_2FCHF_2

— HFC-143a CH_3CF_3

— HFC-152 CH_2FCH_2F

— HFC-152a CH_3CHF_2

— HFC-161 CH_3CH_2F

— HFC-227ea CF_3CHFCF_3

— HFC-236cb $CF_3CF_2CH_2F$

— HFC-236ea $CF_3CHFCHF_2$

— HFC-236fa $CF_3CH_2CF_3$

— HFC-245fa $CHF_2CH_2CF_3$

— HFC-245ca $CH_2FCF_2CHF_2$

— HFC-365mfc $CH_3CF_2CH_2CF_3$

— HFC-43-10mee $CF_3CHFCHFCF_2CF_3$ alebo ($C_5H_2F_{10}$)

Plnofluórované uhľovodíky (PFC):

— PFC-14, perfluórmetán, CF_4

— PFC-116, perfluóretán, C_2F_6

— PFC-218, oktafluórpropán, C_3F_8

— PFC-318, oktafluórcyklobután, c-C_4F_8

— hexafluórcyklopropán c-C_3F_6

— PFC-3-1-10, dekafluórbután, C_4F_{10}

— PFC-4-1-12, dodekafluórpentán, C_5F_{12}

— PFC-5-1-14, tetradekafluórhexán, C_6F_{14}

— PFC-9-1-18, $C_{10}F_{18}$

Časť 3 – Metodiky monitorovania a podávania správ v sektore LULUCF

Geolokalizované údaje o konverzii využívania pôdy na identifikáciu a sledovanie kategórií využívania pôdy a konverzií medzi kategóriami využívania pôdy.

Metodika úrovne 1 s použitím globálne kalibrovaných štandardných emisných faktorov a hodnôt parametrov podľa usmernení IPCC pre národné inventúry skleníkových plynov z roku 2006.

Pri emisiách a odstraňovaní pomocou záchytov v prípade úložiska uhlíka, ktoré predstavuje aspoň 25 až 30 % emisií alebo odstraňovania pomocou záchytov v kategórii zdroja alebo zachytávania, ktorá je uprednostnená v rámci vnútroštátneho inventarizačného systému daného členského štátu preto, lebo jeho odhad má významný vplyv na celkovú inventúru skleníkových plynov z hľadiska absolútnej úrovne emisií a odstraňovania pomocou záchytov, vývoja emisií a odstraňovania pomocou záchytov alebo neurčitosti v emisiách a odstraňovaní pomocou záchytov v kategóriách využívania pôdy, aspoň metodika úrovne 2 s použitím vnútroštátne stanovených emisných faktorov a hodnôt parametrov kalibrovaných s ohľadom na vnútroštátne okolnosti v súlade s usmerneniami IPCC pre národné inventúry skleníkových plynov z roku 2006.

Členské štáty sa vyzývajú, aby používali metodiku úrovne 3 s použitím neparametrického modelovania kalibrovaného s ohľadom na vnútroštátne okolnosti, opisujúcu fyzikálnu interakciu biofyzikálneho systému v súlade s usmerneniami IPCC pre národné inventúry skleníkových plynov z roku 2006.

Časť 4 – ukazovatele inventúry

Názov ukazovateľa	Ukazovateľ
TRANSFORMÁCIA B0	Špecifické emisie CO_2 z verejných elektrární a z elektrární na vlastnú spotrebu, t/TJ
	Emisie CO_2 z verejných tepelných elektrární a tepelných elektrární na vlastnú spotrebu, kt vydelené všetkými produktmi – produkcia verejných elektrární a tepelných elektrární na vlastnú spotrebu, PJ
TRANSFORMÁCIA E0	Špecifické emisie CO_2 zo zariadení na vlastnú spotrebu, t/TJ
	Emisie CO_2 z tepelných elektrární na vlastnú spotrebu, kt vydelené všetkými produktmi – produkcia tepelných elektrární na vlastnú spotrebu, PJ
PRIEMYSEL A1.1	Celková intenzita CO_2 – železiarsky a oceliarsky priemysel, t/milión EUR
	Celkové emisie CO_2 zo železiarskeho a oceliarskeho priemyslu, kt vydelené hrubou pridanou

Názov ukazovateľa	Ukazovateľ
	hodnotou – železiarsky a oceliarsky priemysel
PRIEMYSEL A1.2	Intenzita CO_2 týkajúca sa energetiky – chemický priemysel, t/milión EUR
	Emisie CO_2 chemického priemyslu súvisiace s energetikou, kt vydelené hrubou pridanou hodnotou – chemický priemysel
PRIEMYSEL A1.3	Intenzita CO_2 týkajúca sa energetiky – sklársky, keramický priemysel a priemysel stavebných materiálov, t/milión EUR
	Emisie CO_2 sklárskeho a keramického priemyslu a priemyslu stavebných materiálov súvisiace s energetikou, kt vydelené hrubou pridanou hodnotou – sklársky a keramický priemysel a priemysel stavebných materiálov
PRIEMYSEL A1.4	Intenzita CO_2 týkajúca sa energetiky – potravinársky, nápojový a tabakový priemysel, t/milión EUR
	Emisie CO_2 potravinárskeho, nápojového a tabakového priemyslu súvisiace s energetikou, kt vydelené hrubou pridanou hodnotou – potravinársky, nápojový a tabakový priemysel, v mil. EUR (EC95)
PRIEMYSEL A1.5	Intenzita CO_2 týkajúca sa energetiky – papierenský a tlačiarenský priemysel, t/milión EUR
	Emisie CO_2 papierenského a tlačiarenského priemyslu, kt - hrubá pridaná hodnota – papierenský a tlačiarenský priemysel, milión EUR (EC95)
DOMÁCNOSTI A0	Špecifické emisie CO_2 z domácností z vykurovania priestorov, t/m^2
	Emisie CO_2 z domácností z vykurovania priestorov vydelené plochou trvalo obývaných bytových jednotiek, milión m^2
SLUŽBY B0	Špecifické emisie CO_2 z vykurovania priestorov obchodného a inštitucionálneho sektora, kg/m^2
	Emisie CO_2 z vykurovania priestorov obchodného a inštitucionálneho sektora, kt vydelené plochou budov služieb, milión m^2
DOPRAVA B0	Špecifické emisie CO_2 z nafty z osobných vozidiel, g/100 km
DOPRAVA B0	Špecifické emisie CO_2 z benzínu z osobných vozidiel, g/100 km

PRÍLOHA IV

INFORMÁCIE O POLITIKÁCH A OPATRENIACH V OBLASTI EMISIÍ SKLENÍKOVÝCH PLYNOV

Informácie, ktoré je potrebné uviesť v správach podľa článku 16:

a) opis svojho národného systému nahlasovania politík a opatrení a nahlasovania prognóz antropogénnych emisií skleníkových plynov zo zdrojov a odstraňovania pomocou záchytov podľa článku 32 ods. 1, alebo v prípade, že bol už tento opis poskytnutý, informácie o akýchkoľvek zmenách tohto systému;

b) aktualizácie, ktoré sa týkajú dlhodobých stratégií znižovania emisií členských štátov uvedených v článku 14 a pokroku dosiahnutého pri vykonávaní týchto stratégií;

c) informácie o vnútroštátnych politikách a opatreniach alebo o súboroch opatrení a o vykonávaní politík a opatrení Únie alebo súborov opatrení, ktorými sa obmedzujú alebo znižujú emisie skleníkových plynov zo zdrojov alebo zlepšuje ich odstraňovanie pomocou záchytov, rozčlenené podľa sektorov a usporiadané podľa plynov alebo skupín plynov (HFC a PFC) uvedených v časti 2 prílohy III. Tieto informácie odkazujú na uplatniteľné a relevantné vnútroštátne politiky alebo politiky Únie a obsahujú:

   i) zámer politiky alebo opatrenia a krátky opis politiky alebo opatrenia;

   ii) typ politického nástroja;

   iii) stav vykonávania politiky alebo opatrenia alebo súboru opatrení;

   iv) ukazovatele použité na monitorovanie a hodnotenie pokroku v čase;

   v) kvantitatívne odhady účinkov na emisie skleníkových plynov zo zdrojov a odstraňovanie pomocou záchytov skleníkových plynov, rozčlenené na:

      – výsledky predbežného posúdenia účinkov jednotlivých politík a opatrení alebo ich súborov zameraných na zmiernenie zmeny klímy. Uvedú sa odhady na obdobie štyroch po sebe idúcich budúcich rokov končiacich číslom 0 alebo 5, ktoré bezprostredne nasledujú po roku nahlasovania,

pričom sa rozlišuje medzi emisiami skleníkových plynov, na ktoré sa vzťahuje smernica 2003/87/ES, a tými, na ktoré sa vzťahuje nariadenie [ ] [ESR] a nariadenie[ ] [LULUCF];

– prípadne dostupné výsledky následného hodnotenia účinkov jednotlivých politík a opatrení alebo ich súborov zameraných na zmiernenie zmeny klímy, pričom sa rozlišuje medzi emisiami skleníkových plynov, na ktoré sa vzťahuje smernica 2003/87/ES, nariadenie [ ] [ESR] a nariadenie[ ] [LULUCF];

vi) iodhady predpokladaných nákladov a prínosov politík a opatrení, ako aj odhady realizovaných nákladov a prínosov politík a opatrení;

vii) jvšetky odkazy na posúdenie nákladov a účinkov vnútroštátnych politík a opatrení, na informácie o vykonávaní politík a opatrení Únie, ktorými sa obmedzujú alebo znižujú emisie skleníkových plynov zo zdrojov alebo zlepšuje ich odstraňovanie pomocou záchytov, a na východiskové technické správy;

viii) kposúdenie prínosu politiky alebo opatrenia k dosahovaniu dlhodobej stratégie znižovania emisií uvedenej v článku 14;

d) informácie o plánovaných dodatočných vnútroštátnych politikách a opatreniach v záujme prísnejšieho obmedzenia emisií skleníkových plynov na rámec ich záväzku vyplývajúceho z nariadenia [ ] [ESR] a nariadenia [ ] [LULUCF];

e) informácie o súvislostiach medzi rozličnými politikami a opatreniami nahlásenými podľa písmena c) a o spôsobe, akým tieto politiky a opatrenia predstavujú prínos k rozličným scenárom prognóz.

PRÍLOHA V

INFORMÁCIE O PROGNÓZACH V OBLASTI EMISIÍ SKLENÍKOVÝCH PLYNOV

Informácie, ktoré je potrebné uviesť v správach podľa článku 16:

a) prognózy bez opatrení, ak sú k dispozícii, prognózy s opatreniami a prognózy s dodatočnými opatreniami;

b) celkové prognózy emisií skleníkových plynov a oddelene odhady prognóz emisií skleníkových plynov za jednotlivé zdroje emisií, na ktoré sa vzťahuje smernica 2003/87/ES a nariadenie [ ] [ESR] a prognózy emisií zo zdrojov a odstraňovanie pomocou záchytov podľa nariadenia [ ] [LULUCF];

c) vplyv politík a opatrení určených podľa článku 16 ods. 1 písm. a). Ak takéto politiky a opatrenia nie sú zahrnuté, mala by sa táto skutočnosť jasne uviesť a vysvetliť;

d) výsledky analýzy citlivosti vykonanej na účely prognóz a informácie o použitých modeloch a parametroch;

e) všetky relevantné odkazy na posúdenie a technické správy, z ktorých vychádzajú prognózy uvedené v článku 16 ods. 4.

PRÍLOHA VI

INFORMÁCIE O VNÚTROŠTÁTNYCH ADAPTAČNÝCH OPATRENIACH, FINANČNEJ A TECHNOLOGICKEJ PODPORE POSKYTOVANEJ ROZVOJOVÝM KRAJINÁM A O PRÍJMOCH Z AUKCIÍ

Časť 1

Podávanie správ o adaptácii

Informácie, ktoré je potrebné uviesť v správach podľa článku 17 ods. 1:

a) hlavné zámery a inštitucionálny rámec na adaptáciu;

b) prognózy zmeny klímy vrátane extrémov počasia, vplyvu zmeny klímy, posúdenia zraniteľnosti voči zmene klímy a rizík, ktoré zmena klímy predstavuje, a kľúčových nebezpečenstiev zmeny klímy;

c) schopnosť adaptácie;

d) plány a stratégie adaptácie;

e) inštitucionálne usporiadania vrátane vertikálneho a horizontálneho riadenia a koordinácie, systémov monitorovania a hodnotenia;

f) pokrok dosiahnutý pri vykonávaní vrátane osvedčených postupov a zmien v riadení.

Časť 2

Podávanie správ o podpore rozvojových krajín

Informácie, ktoré je potrebné uviesť v správach podľa článku 17 ods. 2 písm. a):

a) informácie o finančnej podpore vyčlenenej a poskytnutej rozvojovým krajinám na rok X-1 vrátane:

   i) kvantitatívnych informácií o verejných a zmobilizovaných finančných zdrojoch v členských štátoch. Informácie o finančných tokoch musia vychádzať z tzv. Rio markerov pre podporu súvisiacu so zmierňovaním zmeny klímy a podporu súvisiacu s adaptáciou na zmenu klímy a iných systémov sledovania, ktoré zaviedol Výbor OECD pre rozvojovú pomoc;

   ii) kvalitatívnych metodologických informácií objasňujúcich metódu použitú na výpočet kvantitatívnych informácií vrátane vysvetlenia metodiky na kvantifikáciu údajov a prípadných ďalších relevantných informácií o vymedzení a metodikách použitých na určenie údajov predovšetkým na účely nahlásených informácií o zmobilizovaných finančných tokoch;

   iii) dostupných informácií o činnostiach členských štátov v súvislosti s projektmi transferu technológií a projektmi budovania kapacít v prospech rozvojových krajín podľa dohovoru UNFCCC financovanými z verejných zdrojov vrátane informácií o tom, či sa prenesená technológia alebo projekt budovania kapacít využili na zmierňovanie účinkov alebo adaptáciu na zmenu klímy, prijímajúcej krajiny, sumy poskytnutej podpory a typu prenesenej technológie alebo projektu budovania kapacít;

b) informácií za rok X a nasledujúce roky o plánovanom poskytovaní pomoci vrátane informácií o plánovaných činnostiach členských štátov v súvislosti s projektmi transferu technológií alebo projektmi budovania kapacít v prospech rozvojových krajín podľa dohovoru UNFCCC financovanými z verejných zdrojov a o technológiách, ktoré sa majú preniesť, a projektoch budovania kapacít vrátane informácií o tom, či prenesená technológia alebo projekt budovania kapacít je určený na zmierňovanie účinkov alebo adaptáciu na zmenu klímy, prijímajúcej krajiny, sumy poskytnutej podpory a typu technológie alebo projektu budovania kapacít.

Časť 3

Nahlasovanie príjmov z aukcií

Informácie, ktoré je potrebné uviesť v správach podľa článku 17 ods. 2 písm. b):

a) informácie o použití príjmov počas roka X-1, ktoré členský štát získal z aukcie kvót podľa článku 10 ods. 1 smernice 2003/87/ES, vrátane informácií o takýchto príjmoch, ktoré sa využili na jeden alebo viacero účelov špecifikovaných v článku 10 ods. 3 uvedenej smernice, alebo o ekvivalente týchto príjmov vo finančnej hodnote a o opatreniach vykonaných na základe uvedeného článku;

b) informácie o použití všetkých príjmov (na základe rozhodnutia členského štátu), ktoré členský štát získal z aukcie kvót v leteckej doprave podľa článku 3d ods. 1 alebo 2 smernice 2003/87/ES; tieto informácie sa poskytujú v súlade s článkom 3d ods. 4 uvedenej smernice;

Príjmy z aukcie, ktoré neboli vyplatené v čase, keď členský štát podáva Komisii správu podľa článku 17 ods. 2 písm. b), sa vyčíslia a nahlásia v správach za nasledujúce roky.

PRÍLOHA VII

DODATOČNÉ POVINNOSTI PRI PODÁVANÍ SPRÁV

Časť 1

Dodatočné povinnosti pri podávaní správ o energii z obnoviteľných zdrojov

Informácie, ktoré je potrebné uviesť podľa článku 18 písm. b) bodu 6, pokiaľ sa neuvádza inak:

a) fungovanie systému potvrdení o pôvode elektriny, plynu a vykurovania a chladenia z energie z obnoviteľných zdrojov, miera vydávania a rušenia potvrdení o pôvode a vyplývajúca ročná vnútroštátna spotreba energie z obnoviteľných zdrojov, ako aj opatrenia prijaté na zabezpečenie spoľahlivosti systému a jeho ochrany proti podvodom;

b) súhrnné informácie z vnútroštátnych databáz uvedené v článku 25 ods. 4 [prepracovaného znenia smernice 2009/28/ES podľa návrhu COM(2016) 767] o biopalivách, bioplyne vyrábanom zo surovín uvedených v prílohe IX k [prepracovanému zneniu smernice 2009/28/ES podľa návrhu COM(2016) 767], pohonných hmotách z obnoviteľných zdrojov nebiologického pôvodu, fosílnych palivách získaných z odpadu a elektrine, ktorú dodávatelia palív uviedli na trh, vrátane informácií o druhu paliva, jeho obsahu energie a prípadne jeho výsledkov v oblasti úspor skleníkových plynov; ak vnútroštátne databázy neobsahujú skutočné hodnoty, členské štáty môžu použiť typické hodnoty alebo prípade štandardné hodnoty uvedené v časti A a B prílohy V k [prepracovanému zneniu smernice 2009/28/ES podľa návrhu COM(2016) 767];

c) vývoj v oblasti dostupnosti, pôvodu a využitia zdrojov biomasy na energetické účely;

d) zmeny cien komodít a využitia pôdy v členskom štáte, ktoré sú spojené s intenzívnejším využívaním biomasy a iných foriem energie z obnoviteľných zdrojov;

e) odhadovaná nadprodukcia energie z obnoviteľných zdrojov, ktorá by sa mohla previesť iným členským štátom, aby tak mohli dosiahnuť súlad s článkom 3 ods. 7 [prepracovaného znenia smernice 2009/28/ES podľa návrhu COM(2016) 767] a národné príspevky a trajektórie uvedené v článku 5 písm. a) bode 2 uvedenej smernice;

f) odhadovaný dopyt po energii z obnoviteľných zdrojov, ktorý je potrebné uspokojiť inak než domácou produkciou do roku 2030 vrátane dovezených surovín na výrobu biomasy;

g) vývoj a podiel biopalív vyrobených zo surovín uvedených v prílohe IX k [prepracovanému zneniu smernice 2009/28/ES podľa návrhu COM(2016) 767] vrátane posúdenia zdrojov so zameraním na aspekty udržateľnosti týkajúce sa účinku nahradenia potravinových a krmivových produktov výrobou biopalív, a to s náležitým ohľadom na zásady hierarchie odpadového hospodárstva stanovené v smernici 2008/98/ES a zásadu kaskádového využívania biomasy, pričom sa prihliada na regionálne a miestne hospodárske a technologické podmienky, zachovanie potrebnej zásoby uhlíka v pôde a kvalitu pôdy a ekosystémov;

h) odhadovaný vplyv výroby alebo využívania biopalív, biokvapalín a paliva z biomasy na biodiverzitu, vodné zdroje, dostupnosť a kvalitu vody, kvalitu pôd a ovzdušia v členskom štáte;

i) riziká alebo zistené prípady podvodu v spracovateľskom reťazci biopalív, biokvapalín a palív z biomasy;

j) informácie o tom, ako sa odhadoval podiel biologicky rozložiteľného odpadu v odpade použitom na výrobu energie, a aké kroky sa podnikli na zlepšenie a overenie týchto odhadov;

k) výroba elektriny a tepla z energie z obnoviteľných zdrojov v budovách (podľa vymedzenia pojmu v článku 2 ods. 1 smernice 2010/31/EÚ). Tieto údaje musia zahŕňať rozčlenené údaje o vyrobenej a spotrebovanej energii, ako aj energii dodanej do siete zo slnečných fotovoltických systémov, z tepelných solárnych systémov, biomasy, tepelných čerpadiel, geotermálnych systémov a všetkých iných decentralizovaných systémov s obnoviteľnými zdrojmi energie;

l) prípadne podiel biopalív na báze potravín a vyspelých biopalív, podiel energie z obnoviteľných zdrojov v diaľkovom vykurovaní, ako aj energia z obnoviteľných zdrojov, ktorú produkujú mestá, energetické komunity, ako sa vymedzuje v článku 22 [prepracovaného znenia smernice 2009/28/ES podľa návrhu COM(2016) 767];

m) primárne dodávky tuhej biomasy (v 1 000 m^3 s výnimkou bodu 1 písm. b) bodu iii) v tonách)

1. lesná biomasa využívaná na výrobu energie (domáca výroba, dovoz a vývoz)

a) primárna biomasa z lesov využívaná priamo na výrobu energie

i) konáre a vrcholce stromov (nahlasovanie je dobrovoľné)

ii) pne (nahlasovanie je dobrovoľné)

iii) guľatina (rozdelená na priemyselnú guľatinu a palivové drevo)

b) vedľajšie produkty drevospracujúceho priemyslu využívané priamo na energiu

i) kôra (nahlasovanie je dobrovoľné)

ii) odrezky, piliny a iné častice z dreva

iii) čierny výluh a surový talový olej

c) recyklované drevo využívané priamo na výrobu energie

d) spracované palivo z dreva, získané zo surovín iných než uvedených v bodoch 1a), 1b) alebo 1c):

drevné uhlie

drevené pelety a drevené brikety

2. poľnohospodárska biomasa využívaná na výrobu energie (domáca výroba, dovoz a vývoz)

a) energetické plodiny na výrobu elektriny alebo tepla (vrátane výmladkovej plantáže rýchlo rastúcich drevín)

b) zvyšky poľnohospodárskych plodín na výrobu elektriny alebo tepla

3. biomasa z organického odpadu využívaná na výrobu energie (domáca výroba, dovoz a vývoz)

a) organická časť priemyselného odpadu

b) organická časť komunálneho odpadu

c) odpadové kaly

n) konečná spotreba energie z tuhej biomasy (množstvo tuhej biomasy použitej na výrobu energie v týchto sektoroch):

1. energetický sektor

a) elektrina

b) kombinovaná výroba tepla a elektriny

c) teplo

2. priemyselný sektor interne (spotrebovaná a samovyrobená elektrina, KVET a teplo)

3. priama konečná spotreba bytových budov

4. iné

Časť 2

Dodatočné povinnosti pri podávaní správ o energetickej efektívnosti

Ďalšie informácie o energetickej efektívnosti, ktoré je potrebné uviesť podľa článku 19 písm. c):

a) hlavné legislatívne a nelegislatívne politiky, opatrenia, finančné opatrenia a programy vykonané v roku X-2 a X-1 (pričom X je rokom predloženia správy) na dosiahnutie zámerov vytýčených v článku 4 písm. b) v prospech podpory trhov s energetickými službami, zlepšenia energetickej hospodárnosti budov, opatrení na využívanie potenciálu energetickej efektívnosti plynárenskej a elektrickej infraštruktúry a vykurovania a chladenia, zlepšenia informácií a kvalifikácie a iných opatrení na podporu energetickej efektívnosti;

b) úspory energie dosiahnuté prostredníctvom článku 7 smernice 2012/27/EÚ [zmenenej návrhom COM(2016) 761] v rokoch X-2 a X-3;

c) pokrok v každom sektore a dôvody, prečo spotreba energie zostala na rovnakej úrovni alebo narástla v rokoch X-3 a X-2 v sektoroch konečnej spotreby energie;

d) celková podlahová plocha budov s celkovou úžitkovou plochou nad 250 m² vo vlastníctve a v užívaní ústrednej štátnej správy členských štátov, ktorá k 1. januáru roku X-2 a X-1 nedosahovala požiadavky na energetickú hospodárnosť uvedené v článku 5 ods. 1 smernice 2012/27/EÚ;

e) celková podlahová plocha vykurovaných a/alebo chladených budov vo vlastníctve a v užívaní ústrednej štátnej správy členských štátov, ktorá bola obnovená v roku X-3 a X-2 v zmysle článku 5 ods. 1 smernice 2012/27/EÚ, alebo objem úspor energie v oprávnených budovách vo vlastníctve a v užívaní ústredných orgánov štátnej správy v zmysle článku 5 ods. 6 smernice 2012/27/EÚ;

f) počet energetických auditov vykonaných v roku X-3 a X-2. Okrem toho aj celkový počet veľkých spoločností na ich území, na ktoré možno uplatniť článok 8 ods. 4 smernice 2012/27/EÚ, a počet energetických auditov vykonaných v predmetných spoločnostiach v roku X-3 a X-2;

g) uplatnený vnútroštátny faktor primárnej energie pre elektrinu;

h) počet a podlahová plocha nových a obnovených budov s takmer nulovou spotrebou energie v roku X-2 a X-1 podľa vymedzenia v článku 9 smernice 2010/31/EÚ;

i) internetový odkaz na webovú lokalitu s prístupom k zoznamu alebo rozhraniu poskytovateľov energetických služieb uvedených v článku 18 ods. 1 písm. c) smernice 2012/27/EÚ.

PRÍLOHA VIII

SPRÁVA ÚNIE O UDRŽATEĽNOSTI BIOENERGIE

Správa EÚ o udržateľnosti bioenergie, ktorej predmetom je energia z biomasy a ktorú má Komisia prijať každé dva roky spolu so správou o stave energetickej únie podľa článku 29 ods. 2 písm. d), musí obsahovať aspoň tieto informácie:

a) relatívne environmentálne výhody a náklady rôznych biopalív, biokvapalín a palív z biomasy, účinky dovozných politík Únie na ne, hľadiská spojené s bezpečnosťou dodávok a spôsoby dosiahnutia vyváženého prístupu medzi domácou výrobou a dovozom;

b) vplyv výroby a využívania biomasy na udržateľnosť v Únii a tretích krajinách vrátane vplyvu na biodiverzitu;

c) údaje a analýzu súčasnej a predpovedanej udržateľnej dostupnosti biomasy a dopytu po nej vrátane vplyvu zvýšeného dopytu po biomase na sektory využívajúce biomasu;

d) technologický vývoj, dostupnosť a udržateľnosť biopalív vyrobených zo surovín uvedených v prílohe IX k [prepracovanému zneniu smernice 2009/28/ES podľa návrhu COM(2016) 767] vrátane posúdenia účinku nahradenia potravinových a krmivových produktov výrobou biopalív, a to s náležitým ohľadom na zásady hierarchie odpadového hospodárstva stanovené v smernici 2008/98/ES a zásadu kaskádového využívania biomasy, pričom sa prihliada na regionálne a miestne hospodárske a technologické podmienky, zachovanie potrebnej zásoby uhlíka v pôde a kvalitu pôdy a ekosystémov;

e) informácie o dostupných výsledkoch vedeckého výskumu o nepriamej zmene využívania pôdy vo vzťahu k všetkým výrobným postupom a ich analýza spolu s posúdením toho, či je možné znížiť mieru neistoty identifikovanú v analýze, ktorá slúži ako podklad pre odhad emisií vyplývajúcich z nepriamej zmeny využívania

pôdy, pričom sa môže zohľadniť prípadný vplyv politík Únie, ako napríklad politika v oblasti životného prostredia, klímy a poľnohospodárstva a

f) vzhľadom na tretie krajiny i členské štáty, ktoré sú významným zdrojom biopalív, biokvapalín a palív z biomasy spotrebúvaných v Únii, informácie o vnútroštátnych opatreniach prijatých s cieľom spĺňať kritériá udržateľnosti a kritériá úspor skleníkových plynov stanovené v článku 26 ods. 2 až 7 [prepracovaného znenia smernice 2009/28/ES podľa návrhu COM(2016) 767] v záujme ochrany pôdy, vody a ovzdušia.

Komisia pri nahlasovaní úspor emisií skleníkových plynov vyplývajúcich z používania biomasy používa množstvo, ktoré nahlásili členské štáty v súlade s prílohou IX časťou 1 písm. b) vrátane predbežných stredných hodnôt odhadovaných emisií vyplývajúcich z nepriamej zmeny využívania pôdy a súvisiace rozpätie odvodené od analýzy citlivosti, ako sa uvádza v prílohe VIII k [prepracovanému zneniu smernice 2009/28/ES podľa návrhu COM(2016) 767]. Komisia zverejní údaje o predbežných stredných hodnotách odhadovaných emisií vyplývajúcich z nepriamej zmeny využívania pôdy a súvisiace rozpätie odvodené od analýzy citlivosti. Ďalej posúdi, či a ako by sa odhad priamych úspor emisií zmenil, ak by sa zohľadnili vedľajšie produkty pomocou substitučného prístupu.

PRÍLOHA IX

DOBROVOĽNÉ SCHÉMY, VZHĽADOM NA KTORÉ KOMISIA PRIJALA ROZHODNUTIE PODĽA ČLÁNKU 27 ODS. 4 [PREPRACOVANÉHO ZNENIA SMERNICE 2009/28/ES PODĽA NÁVRHU COM(2016) 767]

Správa o dobrovoľných schémach, vzhľadom na ktoré Komisia prijala rozhodnutie podľa článku 27 ods. 4 [prepracovaného znenia smernice 2009/28/ES podľa návrhu COM(2016) 767], ktorú má Komisia prijať každé dva roky spolu so správou o stave energetickej únie podľa článku 29 ods. 2 písm. e), musí obsahovať aspoň tieto údaje:

a) nezávislosť, spôsob a frekvencia auditov, a to vo vzťahu k tomu, čo je stanovené v súvislosti s týmito aspektmi v dokumentácii dotknutej schémy v čase jej schválenia Komisiou, ako aj vo vzťahu k najlepším postupom v odvetví;

b) dostupnosť metód odhaľovania a riešenia nedodržiavania pravidiel s osobitným dôrazom na riešenie situácií alebo podozrení v súvislosti s vážnym pochybením na strane členov schémy a skúsenosti a transparentnosť v rámci uplatňovania týchto metód;

c) transparentnosť najmä v súvislosti s dostupnosťou schémy, dostupnosťou prekladov do príslušných jazykov krajín a regiónov, z ktorých pochádzajú východiskové suroviny, dostupnosťou zoznamu certifikovaných subjektov a príslušných osvedčení a dostupnosťou audítorských správ;

d) zapojenie zainteresovaných strán, najmä pokiaľ ide o konzultácie s pôvodnými a miestnymi komunitami pred prijatím rozhodnutia, počas prípravy a revízie schémy, ako aj počas auditov, a reakcie na ich príspevky;

e) celková spoľahlivosť schémy najmä z hľadiska pravidiel v oblasti akreditácie, kvalifikácie a nezávislosti audítorov a relevantných orgánov schémy;

f) trhová aktualizácia schémy, množstvo certifikovaných surovín a biopalív podľa krajiny pôvodu a druhu, počet účastníkov;

g) jednoduchosť a účinnosť uplatňovania programu na sledovanie dôkazov o dodržiavaní kritérií udržateľnosti, ktoré sú členovia podľa schémy povinní spĺňať,

pričom tento program má slúžiť na predchádzanie podvodom so zreteľom najmä na odhaľovanie a riešenie podozrení z podvodu a iných nezrovnalostí a nadväzujúce činnosti, ako aj prípadne počet odhalených prípadov podvodu alebo nezrovnalostí;

h) možnosti pre subjekty, ktorým sa má povoliť uznávať a monitorovať certifikačné orgány;

i) kritériá uznávania alebo akreditácie certifikačných orgánov;

j) pravidlá vykonávania monitorovania certifikačných orgánov;

k) spôsoby uľahčenia alebo zlepšenia podpory najlepších postupov.

PRÍLOHA X

NÁRODNÉ INVENTARIZAČNÉ SYSTÉMY

Informácie uvedené v článku 30 zahŕňajú:

a) údaje a metódy nahlasované za činnosti a zariadenia podľa smernice 2003/87/ES na účely vypracovania národných inventúr skleníkových plynov s cieľom zabezpečiť konzistentnosť emisií skleníkových plynov nahlásených v rámci systému Únie na obchodovanie s emisiami a v rámci národných inventúr skleníkových plynov;

b) údaje zhromaždené prostredníctvom systémov nahlasovania fluórovaných plynov v rôznych sektoroch vytvorených podľa článku 20 nariadenia (EÚ) č. 517/2014 na účely vypracovania národných inventúr skleníkových plynov;

c) emisie, podkladové údaje a metodiky, ktoré nahlásili zariadenia podľa nariadenia (ES) č. 166/2006 na účely vypracovania národných inventúr skleníkových plynov;

d) údaje nahlásené podľa nariadenia (ES) č. 1099/2008;

e) údaje zhromaždené prostredníctvom geografického sledovania pôdnych plôch v rámci existujúcich programov a prieskumov Únie a členských štátov vrátane prieskumu o využívaní pôdy a krajinnej pokrývky (Land Use Cover Area Frame Survey – LUCAS) a európskeho programu pozorovania Zeme Copernicus.

PRÍLOHA XI

TABUĽKA ZHODY

Nariadenie (EÚ) č. 525/2013	**Toto nariadenie**
článok 1	článok 1 ods. 1
článok 2	—
Článok 3	—
článok 4	článok 14
článok 5	článok 30 ods. 1, článok 30 ods. 2, článok 30 ods. 6, PRÍLOHA X
článok 6	článok 30 ods. 3, článok 30 ods. 6
článok 7	článok 23 ods. 2, článok 23 ods. 3, článok 23 ods. 5, článok 23 ods. 6, príloha III
článok 8	článok 23 ods. 1 písm. a), článok 23 ods. 1 posledný pododsek článok 23 ods. 6

článok 9	článok 30 ods. 4, článok 30 ods. 5
článok 10	článok 33
článok 11	—
článok 12	článok 32
článok 13	článok 16 ods. 1 písm. a), článok 16 ods. 3, článok 16 ods. 4, príloha IV
článok 14	článok 16 ods. 1 písm. b), článok 16 ods. 2, článok 16 ods. 3, článok 16 ods. 4, príloha V
článok 15	článok 17 ods. 1, príloha VI časť 1
článok 16	článok 17 ods. 2 písm. a), príloha VI časť 2
článok 17	článok 17 ods. 2 písm. b), článok 17 ods. 3, článok 17 ods. 4, príloha VI časť 3
článok 18	článok 15 ods. 2 písm. e) článok 15 ods. 2 druhý pododsek
článok 19	—
článok 20	—
článok 21	článok 25 ods. 1 písm. c); článok 25 ods. 4, článok 25 ods. 7
článok 22	—
článok 23	článok 34 ods. 1 písm. d), článok 34 ods. 1 písm. e), článok 34 ods. 1 písm. f), článok 34 ods. 1 písm. g), článok 34 ods. 1 písm. h)
článok 24	článok 35
článok 25	—
článok 26	článok 37
článok 27	—
článok 28	článok 50
článok 29	—