

LIETUVOS RESPUBLIKOS VYRIAUSYBĖS KANCELIARIJA
EKONOMIKOS PAŽANGOS DEPARTAMENTO EKONOMIKOS SKYRIUS

DĖL LIETUVOS RESPUBLIKOS VYRIAUSYBĖS NUTARIMO „DĖL ENERGIJOS
IŠTEKLIŲ IR ENERGIJOS EFEKTYVAUS VARTOJIMO STEBĖSENOS TVARKOS
PATVIRTINIMO“ PROJEKTO (Nr. 15-940-1-N(2); TAIS Nr. 15-719(4))
PAŽYMA

2016-03-18 Nr. NV-868

Vilnius

1. Projekto teikėjas – Energetikos ministerija

2. Projekto esmė –

Nutarimo projekto tikslas – patvirtinti Informacijos, susijusios su energijos vartojimo efektyvumu, teikimo tvarkos aprašą. Aprašas *nustato energijos vartojimo efektyvumo veiksmų planų, įvairių ataskaitų ir kitos informacijos rengimo ir teikimo Europos Komisijai bei informacijos, kurios reikia vykdyti energijos išteklių ir energijos vartojimo efektyvumo stebėseną, parengti energijos vartojimo efektyvumo veiksmų planus, įvairias ataskaitas ar dokumentus, rinkimo, sisteminimo ir teikimo Energetikos ministerijai tvarką.*

Netenka galios Vyriausybės 2008 07 09 nutarimas Nr. 692 „Dėl Efektyvaus energijos išteklių ir energijos vartojimo stebėsenos taisyklių patvirtinimo“, o jo nuostatos, susijusios su stebėseną, perkliamos į teikiamo Nutarimo projektą.

Nutarimo projektu perkeliamą 2012 10 25 Europos Parlamento ir Tarybos direktyvos 2012/27/ES *dėl energijos vartojimo efektyvumo*, kuria iš dalies keičiamos direktyvos 2009/125/EB ir 2010/30/ES bei kuria panaikinamos direktyvos 2004/8/EB ir 2006/32/EB 4, 7, 14, 24 straipsnių ir IV, VIII, IX, XIV priedų nuostatos.

3. Derinimas –

Nutarimo projektas buvo pateiktas derinti Vidaus reikalų ministerijai, Žemės ūkio ministerijai, Finansų ministerijai, Susisiekimo ministerijai, Švietimo ir mokslo ministerijai, Ūkio ministerijai, Aplinkos ministerijai, Socialinės apsaugos ir darbo ministerijai, Sveikatos apsaugos ministerijai, Europos teisės departamentui prie Teisingumo ministerijos, Teisingumo ministerijai, Lietuvos statistikos departamentui ir šių institucijų gautos pastabos ir pasiūlymai buvo įvertintos. Užsienio reikalų ministerija, Krašto apsaugos ministerija, Kultūros ministerija ir Lietuvos energetikos institutas pastabų nepateikė.

Nutarimo projektas svarstytas 2015-12-22 Ministerijų atstovų pasitarime, kurio metu pasiūlyta atsižvelgti į Aplinkos ministerijos ir LRVK Teisės departamento pastabas. Šiame projekte į pastabas atsižvelgta.

4. Dalykinio vertinimo išvada –

Teikiamas projektas iš esmės atitinka Vyriausybės darbo reglamento reikalavimus.

Patarėja

Lina Žongolavičiūtė

Lina Žongolavičiūtė, tel. 870663853, el. p. lina.zongolaviciute@lr.v.lt



LIETUVOS RESPUBLIKOS ENERGETIKOS MINISTERIJA

Biudžetinė įstaiga, Gedimino pr. 38, LT-01104 Vilnius, tel. (8 706) 64 715,
faks.(8 706) 64 820, el. p. info@enmin.lt, <http://www.enmin.lt>
Duomenys kaupiami ir saugomi Juridinių asmenų registre, kodas 302308327

Lietuvos Respublikos Vyriausybei

2016-03-09 Nr. (19.1-19)3-532

DĖL NUTARIMO PROJEKTO TEIKIMO

Lietuvos Respublikos energetikos ministerija, atsižvelgdama į Ministerijų atstovų pasitarimo 2015 m. gruodžio 22 d. protokolo Nr. 51 7 klausimo sprendimą, pakartotinai teikia Lietuvos Respublikos Vyriausybės nutarimo „Dėl Energijos išteklių ir energijos efektyvaus vartojimo stebėsenos tvarkos patvirtinimo“ projektą.

Projekto pavadinimas ir turinys buvo pataisytas atsižvelgiant į Lietuvos Respublikos aplinkos ministerijos pastabas, pateiktas pasitarimo metu ir Lietuvos Respublikos Vyriausybės kanceliarijos Teisės departamento 2015 m. gruodžio 9 d. išvadą Nr. NV-3935.

PRIDEDAMA:

1. Lietuvos Respublikos Vyriausybės nutarimo „Dėl Energijos išteklių ir energijos efektyvaus vartojimo stebėsenos tvarkos patvirtinimo“ projektas, 10 lapų.
2. Direktyvos 2012/27/ES dėl energijos vartojimo efektyvumo ir nutarimo projekto atitikties lentelė, 21 lapas.

Energetikos ministras

Rokas Masiulis

LIETUVOS RESPUBLIKOS VYRIAUSYBĖ

NUTARIMAS

**DĖL ENERGIJOS IŠTEKLIŲ IR ENERGIJOS EFEKTYVAUS VARTOJIMO
STEBĖSENOS TVARKOS PATVIRTINIMO**

2016 m.

d. Nr.

Vilnius

Vadovaudamasi Lietuvos Respublikos energetikos įstatymo 5 straipsnio 2 dalies 10 punktu ir įgyvendindama 2012 m. spalio 25 d. Europos Parlamento ir Tarybos direktyvos 2012/27/ES dėl energijos vartojimo efektyvumo, kuria iš dalies keičiamos direktyvos 2009/125/EB ir 2010/30/ES bei kuria panaikinamos direktyvos 2004/8/EB ir 2006/32/EB (OL 2012 L 315, p. 1), nuostatas, Lietuvos Respublikos Vyriausybė n u t a r i a :

1. Patvirtinti Energijos išteklių ir energijos efektyvaus vartojimo stebėsenos tvarkos aprašą (pridedama).

2. Pavesti Lietuvos Respublikos energetikos ministerijai:

2.1. teikti Europos Komisijai energijos vartojimo efektyvumo didinimo veiksmų planus;

2.2. teikti Europos Komisijai ataskaitas apie pažangą įgyvendinant nacionalinius energijos vartojimo efektyvumo tikslus;

2.3. kaupti ir teikti Europos Komisijai duomenis, susijusius su kogeneracija;

2.4. teikti Europos Komisijai didelio naudingumo kogeneracijos plėtros galimybių vertinimo, įskaitant kaštų ir naudos analizę, ataskaitą;

2.5. teikti Europos Komisijai ilgalaikį pastatų nacionalinio fondo atnaujinimo planą.

3. Pavesti valstybės įmonei Energetikos agentūrai teikti Lietuvos Respublikos energetikos ministerijai energijos vartojimo efektyvumo didinimo veiksmų plano projektą ir ataskaitos apie pažangą įgyvendinant nacionalinius energijos vartojimo efektyvumo tikslus projektą.

4. Pripažinti netekusiu galios Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2008 m. liepos 9 d. nutarimą Nr. 692 „Dėl Efektyvaus energijos išteklių ir energijos vartojimo stebėsenos taisyklių patvirtinimo“ su visais pakeitimais ir papildymais.

Ministras Pirmininkas

Energetikos ministras

Energetikos ministras
Rokas Masiulis
Rokas Masiulis

Energetikos ministerijos
Teisės skyriaus vyriausioji specialistė

Renata Adomaitytė
Renata Adomaitytė
2016-03-31

ENERGIJOS IŠTEKLIŲ IR ENERGIJOS EFEKTYVAUS VARTOJIMO STEBĖSENOS TVARKOS APRAŠAS

I SKYRIUS BENDROSIOS NUOSTATOS

1. Energijos išteklių ir energijos efektyvaus vartojimo stebėsenos tvarkos aprašas (toliau – Aprašas) nustato duomenų, kurių reikia vykdyti energijos išteklių ir energijos efektyvaus vartojimo stebėseną, rengti planus ir ataskaitas Europos Komisijai pagal 2012 m. spalio 25 d. Europos Parlamento ir Tarybos direktyvos 2012/27/ES dėl energijos vartojimo efektyvumo, kuria iš dalies keičiamos direktyvos 2009/125/EB ir 2010/30/ES bei kuria panaikinamos direktyvos 2004/8/EB ir 2006/32/EB (OL 2012 L 315, p. 1), nuostatas, rinkimo, sisteminimo ir teikimo Lietuvos Respublikos energetikos ministerijai (toliau – Energetikos ministerija), tvarką.

2. Apraše vartojamos sąvokos suprantamos taip, kaip jos apibrėžtos Lietuvos Respublikos energetikos įstatyme, Lietuvos Respublikos šilumos ūkio įstatyme, Lietuvos Respublikos teritorijų planavimo įstatyme, Lietuvos Respublikos statybos įstatyme, Lietuvos Respublikos transporto veiklos pagrindų įstatyme, Lietuvos Respublikos finansų įstaigų įstatyme ir Lietuvos Respublikos investicijų įstatyme.

II SKYRIUS ENERGIJOS IŠTEKLIŲ IR ENERGIJOS VARTOJIMO EFEKTYVUMO STEBĖSENA

Valstybės institucijų įgyvendinamos energijos vartojimo efektyvumo didinimo politikos priemonės

3. Energijos išteklių ir energijos efektyvaus vartojimo stebėseną (toliau – stebėseną) apima pastatuose, įrenginiuose, technologiniuose procesuose ir transporto priemonėse (toliau – objektai) įdiegtų energijos vartojimo efektyvumo didinimo priemonių (toliau – Efektyvumo priemonės), vertinimą, rezultatų apibendrinimą ir prognozavimą.

4. Stebėsenos rezultatai naudojami rengti ataskaitą apie pažangą įgyvendinant nacionalinius energijos vartojimo efektyvumo tikslus, kurti energijos vartojimo efektyvumo didinimo politikos priemones (toliau – Efektyvumo politikos priemonė).

5. Asmenys, gaunantys finansinę paramą iš valstybės institucijų įgyvendinti Efektyvumo politikos priemones ir neturintys susitarimų su Energetikos ministerija ar įsipareigojimų dėl energijos taupymo, iki kitų kalendorinių metų (X^a+2) vasario 1 dienos Efektyvumo politikos priemones įgyvendinančiai valstybės institucijai apie įgyvendinamas Efektyvumo priemones teikia šiuos duomenis:

5.1. finansinę paramą gaunančio asmens pavadinimas, adresas, telefono numeris, elektroninio pašto adresas;

5.2. Efektyvumo politikos priemonės įgyvendinančiosios valstybės institucijos pavadinimas;

5.3. Efektyvumo politikos priemonės pavadinimas;

5.4. objektas ir jo vieta;

5.5. Efektyvumo priemonės įdiegimo metai ir jos gyvavimo laikotarpis;

5.6. Efektyvumo priemonės aprašymas;

5.7. sutaupytos elektros, šilumos energijos ar energijos išteklių kiekis per metus;

^a Einamieji metai, kada buvo įgyvendintos Efektyvumo priemonės

5.8. sutaupyta elektros, šilumos energijos ar energijos išteklių kiekis per priemonės gyvavimo laikotarpį.

6. Iki tų pačių, Aprašo 5 punkte nurodytų, kalendorinių metų kovo 1 dienos Efektyvumo politikos priemonės įgyvendinančioji valstybės institucija teikia Energetikos ministerijai Efektyvumo politikos priemonių įgyvendinimo ataskaitą.

Informacija apie sutaupyta energiją ir Ilgalaikis pastatų nacionalinio fondo atnaujinimo planas

7. Kasmet iki birželio 30 dienos Energetikos ministerija savo interneto svetainėje paskelbia informaciją apie sutaupyta energijos kiekį už praėjusius metus.

8. Elektros, šilumos ar dujų energijos tiekėjai, kurie turi susitarimus su Energetikos ministerija ar įsipareigojimus dėl energijos taupymo, iki einamųjų metų sausio 31 dienos teikia Energetikos ministerijai šią informaciją už praėjusius paskutinius kalendorinius metus (išsaugant pateiktos informacijos konfidencialumą): turimų elektros, šilumos ar dujų energijos galutinių vartotojų skaičių, geografinę buvimo vietą pagal savivaldybes, pasiskirstymą pagal pramonės, statybos, žemės ūkio, kitų ekonominės veiklos rūšių ir namų ūkių sektorius, galutinių vartotojų suvartotą energijos kiekį, MWh, ir sutaupyta energijos kiekį, MWh, pagal sektorius.

9. Kas trejus metus rengiamas Ilgalaikis pastatų nacionalinio fondo atnaujinimo planas, kuriame teikiama tokia informacija:

9.1. Lietuvos Respublikos gyvenamųjų ir negyvenamųjų pastatų apžvalga pagal plotą, naudojimo paskirtį, buvimo vietą, nuosavybės ir turto valdymo teisę;

9.2. pastatų atnaujinimo būdai, atsižvelgiant į pastato tipą ir klimato zoną;

9.3. Efektyvumo politikos priemonės, skirtos skatinti ekonomiškai efektyvų pastatų atnaujinimą;

9.4. ateities prognozės, kuriomis galėtų vadovautis asmenys, statybos sektoriaus subjektai ir finansų įstaigos, priimdami investicinius sprendimus;

9.5. įrodymais pagrįstas numatomo sutaupyti energijos kiekio ir ekonominės naudos apskaičiavimas.

Informacija apie kogeneraciją

10. Kasmet iki balandžio 30 dienos Europos Komisijai pateikiami šie statistiniai metiniai su kogeneracija susiję duomenys už praėjusius metus:

10.1. didelio ir mažo naudingumo kogeneracijos būdu pagaminto elektros energijos kiekio ir šilumos kiekio santykis su atitinkamai bendru pagamintu šilumos kiekiu ir elektros kiekiu;

10.2. šilumos ir elektros gamybos kogeneracijos instaliuota galia ir kogeneracijai vartotas kuras;

10.3. centralizuoto šilumos ir vėsumos gamybos įrenginių instaliuotos galios ir patiekto šilumos bei vėsumos kiekio santykis su atitinkamai bendra šalyje šilumos ir vėsumos gamybos įrenginių instaliuota galia ir patiektu šilumos bei vėsumos kiekiu;

10.4. naudojant kogeneraciją sutaupyta pirminės energijos kiekis, tne.

11. Kas penkerius metus, Europos Komisijos prašymu atnaujinamas ir teikiamas Europos Komisijai didelio naudingumo kogeneracijos plėtros galimybių vertinimas Lietuvos Respublikos mastu (toliau – Kogeneracijos vertinimas), kuriame teikiama už vertinamąjį laikotarpį ši informacija:

11.1. šildymo ir vėsinimo paklausos pagal gyvenamąjį, komercinį, pramonės, žemės ūkio ir kitus sektorius bei geografinę vietą apibūdinimas;

11.2. prognozės, kaip šildymo ir vėsinimo paklausa skirtinguose sektoriuose keisis per ateinančius 10 metų, įvertinant šildymo ir vėsinimo paklausos kitimą pastatuose ir skirtinguose pramonės sektoriuose;

11.3. Lietuvos Respublikos teritorijos žemėlapis, kuriame, saugant konfidencialią komercinę informaciją, būtų nurodyta:

11.3.1. šildymo ir vėsinimo poreikio vietos bei teritorijos, kurių užstatymo tankis – 0,3 ir daugiau, ir pramoninės zonos, kuriose per metus bendrai suvartojama daugiau kaip 20 GWh šilumos ir vėsumos;

11.3.2. esamos ir planuojamos aprūpinimo šiluma ir vėsoma sistemos;

11.3.3. galimi šilumos ir vėsumos punktai, įskaitant elektros gamybos įrenginius, per metus iš viso pagaminančius daugiau kaip 20 GWh elektros; atliekų deginimo įmones; esamus ir planuojamus kogeneracijos įrenginius, kuriuose naudojamos šios technologijos: kombinuotojo ciklo dujų turbina su šilumos išgavimu, priešslėginė garo turbina, garų išgavimo kondensacinė turbina, dujų turbina su šilumos išgavimu, vidaus degimo variklis, mikroturbina, Stirlingo variklis, kuro elementai, garo variklis, organinis Rankino ciklas, kitos technologijos ar jų deriniai, atitinkantys kogeneracijos sąvoką, ir šilumos tiekimo įrenginius.

11.4. šildymo ir vėsinimo paklausa, kuri galėtų būti patenkinta taikant didelio naudingumo kogeneraciją (įskaitant gyvenamųjų namų labai mažos galios kogeneraciją) ir centralizuotą šilumos bei vėsumos tiekimą;

11.5. didelio naudingumo kogeneracijos papildomas potencialas, įskaitant potencialą, susidarantį atnaujinus esamus ir pastačius naujos kartos elektrines bei pramonės įrenginius ar kitokius įrenginius, kurių technologinio proceso, t. y. tam tikrai produkcijai gaminti reikalinguose įrenginiuose nuosekliai atliekamų gamybos procesų visumoje (toliau – technologinis procesas), metu išsiskiria šiluma, kuri nepanaudojama tame procese (toliau – liekamoji šiluma);

11.6. aprūpinimo šiluma ir vėsoma sistemų energijos vartojimo efektyvumo potencialas, atsižvelgiant į efektyvų šildymą ar vėsinimą ir efektyvų individualų šildymą ar vėsinimą;

11.7. priemonės, kurių gali būti imtasi iki 2020 metų ir iki 2030 metų siekiant išnaudoti didelio naudingumo kogeneracijos papildomą potencialą, kad būtų patenkinta šildymo ir vėsinimo paklausa. Taip pat aprašomos siūlomos priemonės, kurios prisidėtų prie:

11.7.1. kogeneracijos dalies didinimo gaminant šilumą, vėsumą ir elektrą;

11.7.2. efektyvių centralizuotų aprūpinimo šiluma ir vėsoma sistemų, pritaikytų panaudoti šilumą ir (ar) vėsumą bei liekamąją šilumą iš plėtojamų didelio naudingumo kogeneracijos įrenginių, kitų įrenginių ir atsinaujinančiuosius energijos išteklius naudojančių įrenginių, plėtros;

11.7.3. skatinimo, kad nauji šiluminių elektrinių įrenginiai ir pramonės įrenginiai, kuriuose susidaro liekamoji šiluma, būtų įrengiami tose vietose, kur bus panaudojamas maksimalus turimos liekamosios šilumos kiekis, kad būtų patenkinta esama arba prognozuojama šildymo ir vėsinimo paklausa;

11.7.4. skatinimo, kad naujos gyvenamosios zonos arba nauji pramonės objektai, kurie gamybos procesuose naudoja šilumą, būtų įrengiami tose vietovėse, kuriose esama liekamoji šiluma gali būti panaudota tenkinti jų šildymo ir vėsinimo paklausą. Tai gali apimti pasiūlymus, kurie skatintų kelių atskirų įrenginių sutelkimą vienoje vietovėje siekiant užtikrinti optimalią šildymo bei vėsinimo pasiūlos ir paklausos atitiktį;

11.7.5. skatinimo, kad šiluminių elektrinių įrenginiai, pramonės objektai, kuriuose susidaro liekamoji šiluma, atliekų deginimo įrenginiai ar kiti energijos gamybos iš atliekų įrenginiai būtų prijungiami prie centralizuoto aprūpinimo šiluma ir vėsoma sistemos;

11.7.6. skatinimo, kad gyvenamosios zonos ir pramonės objektai, kurie gamybos procesuose naudoja šilumą, būtų prijungiami prie centralizuoto aprūpinimo šiluma ir vėsoma sistemos;

11.8. didelio naudingumo kogeneracijos dalis Lietuvos Respublikoje ir potencialas;

11.9. prognozė, kokį pirminės energijos kiekį, ktne, ketinama sutaupyti;

11.10. valstybės paramos šildymo ir vėsinimo priemonių įvertinimas (jei tokios priemonės numatytos), pateikiant metinį biudžetą ir nurodant galimos paramos elementą.

12. Kogeneracijos vertinimo tikslais turi būti atliekama kaštų ir naudos analizė (Aprašo 1 priedo 1 ir 2 punktai).

13. Aprašo 1 priedo 3 punkto reikalavimai taikomi, kai Lietuvos Respublikos fiziniai arba juridiniai asmenys, taip pat subjektai, įsteigti pagal užsienio valstybės teisę ir (ar) neturintys juridinio asmens statuso:

13.1. planuoja įrengti naują šiluminės elektrinės įrenginį, kurio bendra šiluminė galia didesnė nei 20 MW, kad būtų įvertinti įrenginio kaštai ir nauda užtikrinant, kad jis veiktų kaip didelio naudingumo kogeneracijos įrenginys;

13.2. iš esmės atnauja esamą šiluminės elektrinės įrenginį, kurio bendra šiluminė galia yra didesnė nei 20 MW, kad būtų įvertinti jo pertvarkymo į didelio naudingumo kogeneracijos įrenginį kaštai ir nauda;

13.3. planuoja arba iš esmės atnauja pramonės įrenginį, kuriame susidaro tinkamos temperatūros liekamoji šiluma ir kurio bendra šiluminė galia yra didesnė nei 20 MW, kad būtų įvertintos liekamosios šilumos naudojimo ekonomiškai pagrįstai paklausai tenkinti, įskaitant kogeneracijos taikymą, ir tų įrenginių prijungimo prie centralizuoto aprūpinimo šiluma ir vėsuma sistemos kaštai ir nauda;

13.4. planuoja naują centralizuoto aprūpinimo šiluma ir vėsuma sistemą arba esamoje aprūpinimo šiluma ir vėsuma sistemoje planuoja naują energijos gamybos įrenginį, kurio bendra šiluminė galia yra didesnė nei 20 MW, arba iš esmės atnauja esamą įrenginį, kad būtų įvertinti liekamosios šilumos iš netoliese esančių pramonės įrenginių panaudojimo kaštai ir nauda.

Ataskaita apie pažangą įgyvendinant nacionalinius energijos vartojimo efektyvumo tikslus

14. Kasmet iki balandžio 30 dienos Europos Komisijai pateikiama ataskaita apie pažangą įgyvendinant nacionalinius energijos vartojimo efektyvumo tikslus (toliau – Pažangos ataskaita) už praėjusius metus, kurioje teikiama tokia informacija:

14.1. Lietuvos Respublikos energijos vartojimo efektyvumo tikslas ir papildomi tikslai, susiję su statistiniais rodikliais, arba jų deriniai;

14.2. Priešpaskutinių metų (X^b-2 metai) Lietuvos Respublikos statistinė informacija:

14.2.1. suvartotas pirminės energijos kiekis, ktne;

14.2.2. suvartotas galutinės energijos kiekis, ktne;

14.2.3. suvartotas galutinės energijos kiekis, pagal pramonės, transporto (atsižvelgiant į turimus duomenis išskiriamas keleivinis ir krovininis transportas), namų ūkių, paslaugų sektorius, ktne;

14.2.4. bendrosios pridėtinės vertės dydis pagal pramonės ir paslaugų sektorius, mln. Eur;

14.2.5. namų ūkių disponuojamųjų pajamų dydis, mln. Eur;

14.2.6. bendrojo vidaus produkto vertė, mln. Eur;

14.2.7. šiluminėse ir kogeneracinėse elektrinėse pagaminti elektros ir šilumos kiekiai, MWh;

14.2.8. kogeneracinėse elektrinėse pagaminto šilumos kiekio ir pramonės įmonėse susidariusios liekamosios šilumos kiekio suma, MWh;

14.2.9. sunaudoto kuro kiekis šilumai gaminti, ktne;

14.2.10. keleivio kilometrų skaičius, pkm, jei turima duomenų;

14.2.11. tonkilometrų skaičius, tkm, jei turima duomenų;

14.2.12. mišriojo vežimo kilometrų skaičius, pkm + tkm, jei turima duomenų;

14.2.13. vidutinis metinis gyventojų skaičius.

14.3. pramonės, transporto, namų ūkių, paslaugų sektorių, kuriuose energijos vartojimas yra stabilus arba didėja, analizė (suvartotos energijos kiekio pokyčiai, proc., galutinės energijos kiekio suvartojimo pokytis, ktne, suvartojamo kuro pagal skirtingas rūšis kiekis, ktne, pokyčių priežastys);

14.4. naujausia informacija apie svarbiausias praėjusiais metais įgyvendintas Efektyvumo politikos priemonės, padedančias siekti Lietuvos Respublikos 2020 metų energijos vartojimo efektyvumo tikslų (priemonės trumpas aprašymas ir pasiekti rezultatai);

^b - einamieji metai

14.5. valstybei nuosavybės teise priklausančių šildomų ir (arba) vėsinamų valstybės institucijų ir įstaigų – valstybinio administravimo subjektų naudojamų (toliau – valstybės institucija) pastatų, kurių bendrasis naudingas patalpų plotas yra lygus ar didesnis nei 500 m², o nuo 2015 m. liepos 1 d. – 250 m², patalpų suminis bendrasis plotas, kuris Pažangos ataskaitos teikimo metų sausio 1 dieną neatitiko minimalių energinio naudingumo reikalavimų pagal Lietuvos Respublikos statybos įstatymo nuostatas;

14.6. valstybės institucijų pastatų patalpų bendrasis plotas, kuris praėjusiais metais buvo atnaujintas, tūkst. m²;

14.7. energijos kiekis, sutaupyta pagal elektros, šilumos ar dujų energijos tiekėjų susitarimus ar išpareigojimus dėl energijos taupymo, tne.

Energijos vartojimo efektyvumo didinimo veiksmų planas

15. Kas trejus metus iki balandžio 30 dienos Europos Komisijai pateikiamas atnaujintas Energijos vartojimo efektyvumo didinimo veiksmų planas (toliau – Efektyvumo planas), kuriame teikiama tokia informacija:

15.1. Lietuvos Respublikos orientacinis energijos vartojimo efektyvumo tikslas, grindžiamas galutinės energijos suvartojimu ir sutaupyta galutinės energijos kiekiu. Tikslas turi būti išreikštas absoliučiu pirminės energijos suvartojimo ir galutinės energijos suvartojimo 2020 metų lygiu ir turi būti paaiškinta, kaip jis buvo apskaičiuotas;

15.2. Lietuvos Respublikos energijos taupymo tikslas;

15.3. kiti esami energijos vartojimo efektyvumo tikslai, taikomi visam ūkiui ar konkretiems sektoriams;

15.4. patvirtintų arba planuojamų patvirtinti Efektyvumo politikos priemonių, kurių vienas iš rezultatų yra galutinės energijos kiekio taupymas ūkio sektoriuose, aprašymas. Kiekvienos Efektyvumo politikos priemonės (ar jų derinio) sutaupyta galutinės energijos kiekis ir kiek numatoma sutaupyti iki 2020 metų. Jei turima duomenų, turėtų būti pateikta informacija apie kitą Efektyvumo politikos priemonės poveikį (pavyzdžiui, šiltnamio efektą sukeliančių dujų kiekio sumažinimą, pagerėjusią oro kokybę, sukurtas darbo vietas ir kt.) ir Efektyvumo politikos priemonės įgyvendinimo biudžetą. Jeigu kiekvienos Efektyvumo politikos priemonės sutaupyta energijos kiekio duomenų neturima, nurodomas dėl Efektyvumo politikos priemonių (ar jų derinio) sumažėjęs sektoriaus lygmeniu energijos suvartojimas;

15.5. pirmame ir antrame Efektyvumo planuose nurodomi rezultatai, susiję su Aprašo 15.2 papunktyje nustatytu Lietuvos Respublikos energijos taupymo tikslo įgyvendinimu;

15.6. taikomos matavimo ir (arba) apskaičiavimo metodikos, naudotos sutaupyta energijos kiekiui apskaičiuoti, aprašymas;

15.7. valstybės institucijų, įmonių ir įstaigų, parengusių energijos vartojimo efektyvumo didinimo programas, sąrašas;

15.8. priemonių, taikomų elektros, šilumos ar dujų energijos tiekėjams dėl energijos taupymo, aprašymas;

15.9. kuro degimo šilumos vertės, pasirinktos pagal Aprašo 2 priedą;

15.10. per praėjusį trejų metų laikotarpį: bendras atliktų energijos vartojimo auditų skaičius, didelėse įmonėse atliktų energijos vartojimo auditų skaičius ir didelių įmonių skaičius Lietuvoje, taip pat didelių įmonių, kurios atliko energijos vartojimo auditus pagal savanoriškus susitarimus, skaičius;

15.11. pažanga, susijusi su didelio naudingumo kogeneracijos plėtra, pasiekta įgyvendinant Nacionalinės šilumos ūkio plėtros 2014–2021 metų programos, patvirtintos Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2015 m. kovo 18 d. nutarimu Nr. 284 „Dėl Nacionalinės šilumos ūkio plėtros 2014–2021 metų programos patvirtinimo“, tikslą;

15.12. dujų ir elektros energijos infrastruktūros energijos vartojimo efektyvumo potencialo, susijusio su perdavimu, skirstymu, apkrovos valdymu ir tarpusavio sąveika, taip pat prijungimu prie energijos gamybos įrenginių ir prieigos galimybėmis labai mažos galios energijos generatorių

atveju, įvertinimo studijos (pateikiamos kaip Efektyvumo plano priedai). Įvertinamos priemonės, skirtos didinti tinklo infrastruktūros energijos vartojimo ekonominį efektyvumą, ir jų įgyvendinimo grafikas bei investicijos (ši informacija teikiama kas 10 metų, pirmą kartą ją pateikiant 2025 metais);

- 15.13. priemonės, kurių imtasi užtikrinti ir plėtoti energijos poreikio valdymą;
 - 15.14. Efektyvumo politikos priemonės, skirtos pašalinti reguliavimo ir su reguliavimu nesusijusias energijos vartojimo efektyvumo kliūtis;
 - 15.15. energijos vartojimo audito ir energijos naudojimo sistemos aprašymas;
 - 15.16. atnaujinta numatomo bendro pirminės energijos suvartojimo 2020 metų prognozė;
 - 15.17. numatomas suvartoti pirminės energijos kiekis pramonės, transporto, namų ūkių, paslaugų sektoriuose.
16. Ilgalaikis pastatų nacionalinio fondo atnaujinimo planas pateikiamas kaip Efektyvumo plano priedas.

III SKYRIUS BAIGIAMOSIOS NUOSTATOS

17. Energetikos ministerijai informaciją, kurios reikia energijos vartojimo efektyvumo didinimo veiksmų planams, įvairioms ataskaitoms ir kitai su energijos vartojimo efektyvumu susijusiai informacijai parengti, pagal kompetenciją teikia:

17.1. Lietuvos Respublikos žemės ūkio ministerija, Lietuvos Respublikos ūkio ministerija, Lietuvos Respublikos susisiekimo ministerija, Lietuvos Respublikos švietimo ir mokslo ministerija, Lietuvos Respublikos finansų ministerija, Lietuvos Respublikos krašto apsaugos ministerija, Lietuvos Respublikos kultūros ministerija, Lietuvos Respublikos socialinės apsaugos ir darbo ministerija, Lietuvos Respublikos sveikatos apsaugos ministerija, Lietuvos Respublikos užsienio reikalų ministerija, Lietuvos Respublikos vidaus reikalų ministerija – pagal Aprašo 6 punktą, 14.4, 15.4 ir 15.14 papunkčius;

17.2. Lietuvos Respublikos aplinkos ministerija – pagal Aprašo 6 ir 9 punktus, 14.4, 15.4 ir 15.14 papunkčius;

17.3. Lietuvos statistikos departamentas – pagal Aprašo 10 punktą ir 14.2 papunktį;

17.4. Elektros, šilumos ar dujų energijos tiekėjai, turintys susitarimus ar įsipareigojimus dėl energijos taupymo – pagal Aprašo 5 ir 8 punktus, 14.7 ir 15.8 papunkčius;

17.5. Valstybės įmonė Energetikos agentūra – pagal Aprašo 14 ir 15 punktus.

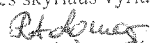
18. Energetikos ministerijai informacija teikiama elektroniniu paštu arba duomenų laikmenoje (.docx ir .pdf formatais).

19. Energetikos ministerija turi teisę ne vėliau kaip per 1 mėnesį nuo gautos informacijos dienos raštu paprašyti patikslinti pateiktą informaciją ir (ar) pateikti papildomą informaciją, kiekvienu konkrečiu atveju nurodydama, kokios patikslintos ir (ar) papildomos informacijos reikia ir per kiek laiko ją reikia pateikti Energetikos ministerijai.

Energetikos ministras


Rokas Masiulis

Energetikos ministerijos
Teisės skyriaus vyriausioji specialistė


Renata Adomaitytė
2016-05-07

8

BENDRIEJI KAŠTŲ IR NAUDOS ANALIZĖS REIKALAVIMAI

1. Kaštų ir naudos analizė apima Energijos išteklių ir energijos efektyvaus vartojimo stebėsenos tvarkos aprašo (toliau – Aprašas) 12 ir 13 punktuose nurodytų veiklų (toliau – projektas) įvertinimą arba projektų grupės platesnio masto vietos, regioninį arba nacionalinį įvertinimą, siekiant nustatyti ekonomiškai efektyviausią ir naudingiausią šildymo ar vėsinimo galimybę konkrečioje geografinėje teritorijoje. Atliekamą kaštų ir naudos analizę sudaro ekonominė analizė, apimanti socialinius, ekonominius ir aplinkosaugos veiksnius.

2. Kaštų ir naudos analizėje atsižvelgiama į:

2.1. sistemos ribų ir geografinių ribų nustatymą. Atitinkamos kaštų ir naudos analizės taikymo sritimi nustatoma atitinkama energetikos sistema. Geografinės ribos apima apibrėžtą geografinę teritoriją, pavyzdžiui, tam tikrą regioną arba didmiesčio zoną, kad nebūtų pasirenkami sprendimai atsižvelgiant į kiekvieną konkretų projektą;

2.2. integruotą požiūrį į paklausą ir tiekimo galimybes. Kaštų ir naudos analizėje, naudojantis turimais duomenimis, atsižvelgiama į visus atitinkamus sistemoje turimus tiekimo išteklius ir geografines ribas, įskaitant tam tikrai produkcijai gaminti reikalinguose įrenginiuose nuosekliai atliekamų gamybos procesų visumos metu išsiskiriančią ir nepanaudojamą tame procese šilumą, kuri gaunama elektros gamybos įrenginiuose ir pramonės įrenginiuose, ir atsinaujinančiųjų išteklių energiją, taip pat į šildymo ir vėsinimo paklausos ypatybes bei tendencijas;

2.3. bazinio lygio, kurio paskirtis būti atskaitos tašku, pagal kurį vertinami alternatyvūs scenarijai, nustatymą;

2.4. alternatyvių scenarijų nustatymą. Svarstomos visos tinkamos bazinio lygio alternatyvos. Scenarijai, kurių neįmanoma įgyvendinti dėl techninių priežasčių, finansinių priežasčių, valstybinio reguliavimo ar laiko apribojimų, gali būti atmesti ankstyvajame kaštų ir naudos analizės etape, jei tai pagrįsta atsižvelgiant į išnagrinėtus, akivaizdžius ir dokumentais pagrįstus motyvus. Kaip alternatyvūs scenarijai, palyginti su baziniu lygiu, kaštų ir naudos analizėje turėtų būti vertinamos tik didelio naudingumo kogeneracijos, efektyvaus šildymo ir vėsinimo – tai yra tokio šildymo ar vėsinimo, kuriam, palyginti su įprastiniais šildymo ar vėsinimo būdais, reikia mažesnio pirminės energijos kiekio viename šilumos ar vėsumos vienetui pateikti atitinkamoje sistemoje ekonomiškai efektyviu būdu, kuris įvertinamas atliekant kaštų ir naudos analizę bei atsižvelgiant į energiją, kurios reikia energijai išgauti, transformuoti, transportuoti ir paskirstyti – arba efektyvaus individualaus šildymo ir vėsinimo – tai yra tokio individualaus šilumos ir vėsumos tiekimo, kuris, palyginti su efektyviu centralizuotu šilumos ir vėsumos tiekimu, išmatuojamai sumažina neatsinaujinančiųjų energijos išteklių pirminės energijos kiekį, kurio reikia vieno gautos energijos vieneto pateikti atitinkamoje sistemoje, arba kuriam reikia tokio pat neatsinaujinančiųjų energijos išteklių pirminės energijos kiekio, bet už mažesnę kainą, atsižvelgiant į energiją, kurios reikia išgauti, transformuoti, transportuoti ir paskirstyti – galimybės;

2.5. kaštus viršijančios naudos apskaičiavimo metodą:

2.5.1. įvertinami ir palyginami bendri ilgalaikiai kaštai ir nauda, susiję su šilumos ar vėsumos tiekimo galimybėmis;

2.5.2. vertinama taikant grynosios dabartinės vertės kriterijų;

2.5.3. pasirenkamas toks laikotarpis, kad būtų įtraukti visi atitinkami su scenarijais susiję kaštai ir nauda.

2.6. kainų apskaičiavimą ir prognozavimą bei kitas ekonominės analizės prielaidas:

2.6.1. kaštų ir naudos analizių tikslu pateikiamos prielaidos dėl pagrindinių kaštų ir gamybos veiksnių kainų ir diskonto normos;

2.6.2. diskonto norma, naudojama atliekant ekonominę analizę grynajai dabartinei vertei apskaičiuoti, pasirenkama pagal europines arba Lietuvos Respublikos gaires. Pasirenkant Lietuvos

Respublikos diskonto normą ekonominei analizei atlikti turėtų būti atsižvelgta į Europos centrinio banko pateiktus duomenis;

2.6.3. naudojamos Lietuvos Respublikos, Europos Sąjungos ar tarptautinės energijos kainos kitimo prognozės, prireikus galima atsižvelgti į Lietuvos Respublikos ir (arba) regionines ir (ar) vietas aplinkybes;

2.6.4. ekonominėje analizėje naudojamos kainos turėtų atitikti tikruosius socialinius ir ekonominius kaštus bei naudą ir, kiek įmanoma, turėtų apimti tokius išorės kaštus kaip poveikį aplinkai ir sveikatai, t. y. kai egzistuoja rinkos kaina arba kai ji jau reguliuojama Europos Sąjungos ar Lietuvos Respublikos lygiu;

2.7. ekonominėje analizėje atsižvelgiama į visą susijusį ekonominį poveikį. Galima įvertinti ir atsižvelgti į kaštus ir sutaupytą energijos kiekį dėl didesnio lankstumo energijos tiekimo sistemoje ir dėl geresnio elektros tinklų veikimo pagal analizuotus scenarijus, įskaitant kaštus, kurių išvengta, ir sutaupytų lėšų kiekį dėl sumažintų investicijų į infrastruktūrą. Atsižvelgiama bent į šiuos toliau išvardintus kaštus ir naudą:

2.7.1. gamybos vertė vartotojui (šiluma ir elektra), kiek įmanoma, išorės nauda, pavyzdžiui, nauda aplinkai ir sveikatai;

2.7.2. kapitalo kaštai, susiję su įrenginiais ir įranga, kapitalo kaštai, susiję su susietais energetikos tinklais, kintami ir pastovūs veiklos kaštai, energijos kaštai, kiek įmanoma, kaštai, susiję su aplinka ir sveikata;

2.8. atliekamą jautrumo analizę, siekiant įvertinti projekto ar projektų grupės kaštus ir naudą pagal skirtingas energijos kainas, diskonto normas ir kitus kintamuosius, turinčius didelės įtakos apskaičiavimo rezultatams.

3. Kai planuojami projektai atitinka nors vieną Aprašo 13.1–13.4 papunktyje nustatytą sąlygą, papildomai kaštų ir naudos analizėje pateikiama informacija:

3.1. jei planuojamas tik elektros energijai skirtas įrenginys arba įrenginys be šilumos panaudojimo galimybės, palyginami planuojami įrenginiai arba planuojamas atnaujinimas ir lygiavertis įrenginys, kuriuo pagaminamas toks pats elektros energijos arba technologinės šilumos kiekis, tačiau panaudojantis liekamąją šilumą ir tiekiantis šilumą per didelio naudingumo kogeneracijos ir (arba) centralizuoto aprūpinimo šiluma sistemą;

3.2. atitinkamos geografinės vietovės įvertinime atsižvelgiama į planuojamą įrenginį ir į bet kokias tinkamas esamas arba potencialias šilumos poreikio vietas, kurioms gali būti tiekama iš jo, atsižvelgiant į racionalias galimybes (pavyzdžiui, techninį pagrįstumą ir atstumą);

3.3. sistemos ribos nustatomos taip, kad į jas patektų planuojamas įrenginys ir šilumos apkrovos, pavyzdžiui, pastatas(-ai) ir pramoninis procesas. Šios sistemos ribose abiem atvejais nustatoma ir palyginama bendra šilumos ir elektros energijos tiekimo kaina;

3.4. į šilumos apkrovas įeina esamos šilumos apkrovos, pavyzdžiui, pramoniniai įrenginiai ar esama centralizuoto aprūpinimo šiluma sistema, o urbanizuotose vietovėse – ir šilumos apkrovos bei sąnaudos, kurios atsirastų, jei pastatų grupei ar miesto daliai būtų įrengta nauja centralizuoto aprūpinimo šiluma sistema ir (arba) jie būtų prie jos prijungti;

3.5. kaštų ir naudos analizė grindžiama planuojamo įrenginio ir lyginamojo(-ųjų) įrenginio(-ių) aprašymu, kuriame nurodoma atitinkamai elektrinė ir šiluminė galia, kuro tipas, planuojama naudojimo paskirtis ir planuojamų veikimo valandų per metus skaičius, vieta ir elektros energijos ir šilumos energijos poreikis;

3.6. palyginimo tikslais atsižvelgiama į šiluminės energijos paklausą ir į tai, kokių tipų šildymą ir vėsinimą naudoja netoli esančios šilumos poreikio vietos. Taip pat palyginami su infrastruktūra susiję planuojamo ir lyginamojo įrenginio kaštai;

3.7. ekonominė analizė, apimanti finansinę analizę, kurioje atspindėtos faktinės pinigų srauto operacijos, susijusios su investavimu į atskirus įrenginius ir jų eksploatavimu;

3.8. nurodoma, ar projekto nauda viršija kaštus, tai yra ar projekto diskontuotos naudos ekonominėje ir finansinėje analizėje suma viršija diskontuotų kaštų sumą (kaštus viršijanti nauda).

Energijos išteklių ir energijos efektyvaus
vartojimo stebėsenos tvarkos aprašo
2 priedas

REKOMENDUOJAMI KURO ŠILUMINGUMO PERSKAIČIAVIMO KOEFICIENTAI^a

Kuro rūšis	Apatinė kuro degimo šiluma		
	kJ	kgne	kWh
1 kg kokso	28500	0,676	7,917
1 kg akmens anglių	17200–30700	0,411–0,733	4,778–8,528
1 kg rusvųjų anglių briketų	20000	0,478	5,556
1 kg juodojo lignito	10500–21000	0,251–0,502	2,917–5,833
1 kg rusvųjų anglių	5600–10500	0,134–0,251	1,556–2,917
1 kg skalūnų alyvos	8000–9000	0,191–0,215	2,222–2,500
1 kg durpių	7800–13800	0,186–0,330	2,167–3,833
1 kg durpių briketų	16000–16800	0,382–0,401	4,444–4,667
1 kg sunkiojo dyzelinio kuro (mazuto)	40000	0,955	11,111
1 kg dyzelinio krosnių kuro	42300	1,010	11,750
1 kg automobilinio benzino (benzino)	44000	1,051	12,222
1 kg parafino	40000	0,955	11,111
1 kg suskystintų naftos dujų	46000	1,099	12,778
1 kg gamtinių dujų (93 proc. metano)	47200	1,126	13,10
1 kg suskystintų gamtinių dujų	45190	1,079	12,553
1 kg malkų (25 proc. drėgnumo)	13800	0,330	3,833
1 kg pjuvenų granulių / medienos briketų	16800	0,401	4,667
1 kg atliekų	7400–10700	0,177–0,256	2,056–2,972
1 MJ gautos šilumos	1000	0,024	0,278
1 kWh elektros	3600	0,086	1 ^b

^a galima naudoti Lietuvos statistikos departamento skirtingoms kuro rūšims taikomus šilumingumo (kaloringumo) ekvivalentus.

^b taikytina, jei sutaupyta energijos kiekis apskaičiuojamas kaip pirminė energija, taikant metodą „iš apačios į viršų“, pagrįstą galutinės energijos suvartojimu. Sutaupyta elektros energijos kiekį, išreikštą kWh, apskaičiuoti taikomas koeficientas 2,5. Metodas „iš apačios į viršų“ yra aprašytas Lietuvos Respublikos energetikos ministro patvirtintose Valstybės mastu sutaupyto energijos kiekio skaičiavimo taisyklėse.

Energetikos ministras

Rokas Masiulis
Rokas Masiulis

Energetikos ministerijos
Teisės skyriaus vyriausioji specialistė

Renata Adomaitytė
Renata Adomaitytė
2016-03-07

12

2012 M. SPALIO 25 D. EUROPOS PARLAMENTO IR TARYBOS DIREKTYVOS 2012/27/ES DĖL ENERGIJOS VARTOJIMO EFEKTYVUMO, KURIA IŠ DALIES KEIČIAMOS DIREKTYVOS 2009/125/EB IR 2010/30/ES BEI KURIA PANAIKINAMOS DIREKTYVOS 2004/8/EB IR 2006/32/EB, IR LIETUVOS RESPUBLIKOS VYRIAUSYBĖS NUTARIMO „DĖL ENERGIJOS IŠTEKLIŲ IR ENERGIJOS EFEKTYVAUS VARTOJIMO STEBĖSENOS TVARKOS PATVIRTINIMO“ PROJEKTO ATITIKTIES LENTELĖ

2012 m. spalio 25 d. Europos Parlamento ir Tarybos direktyva 2012/27/ES dėl energijos vartojimo efektyvumo, kuria iš dalies keičiamos direktyvos 2009/125/EB ir 2010/30/ES bei kuria panaikinamos direktyvos 2004/8/EB ir 2006/32/EB	Lietuvos Respublikos Vyriausybės nutarimo „Dėl energijos išteklių ir energijos efektyvaus vartojimo stebėsenos tvarkos patvirtinimo“ projektas (toliau – Nutarimo projektas); Energijos išteklių ir energijos efektyvaus vartojimo stebėsenos tvarkos aprašo projektas (toliau – Aprašo projektas)	Direktyvos perkėlimo (įgyvendinimo) lygis (visiškas, dalinis)
<p>II SKYRIUS ENERGIJOS VARTOJIMO EFEKTYVUMAS 4 straipsnis Pastatų renovavimas Valstybės narės nustato ilgalaikę strategiją, skirtą investicijų telkimui gyvenamųjų ir komercinės paskirties, tiek viešos, tiek privačios paskirties, pastatų nacionalinio fondo renovacijos srityje. Šią strategiją sudaro:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) nacionalinio pastatų fondo apžvalga, atitinkamais atvejais grindžiama statistine atranka; b) ekonomiškai efektyvių renovavimo būdų, atsižvelgiant į pastato tipą ir klimato zoną, nustatymas; c) politika ir priemonės, skirtos skatinti ekonomiškai efektyvią esminę pastatų renovaciją, be kita ko, keliais etapais vykdomą esminę renovaciją; d) ateities perspektyva, kuria galėtų vadovautis atskiri asmenys, statybos pramonės subjektai ir finansų institucijos, priimdami investicinius sprendimus; e) įrodymais pagrįstas numatomo sutaupyti energijos kiekio ir platesnio masto naudos apskaičiavimas. <p><...> Pirmoji strategijos redakcija skelbiama ne vėliau kaip 2014 m.</p>	<p>Nutarimo projektas <...> 2. Pavesti Lietuvos Respublikos energetikos ministerijai: <...> 2.5. teikti Europos Komisijai Ilgalaikį pastatų nacionalinio fondo atnaujinimo planą; <...></p> <p>Aprašo projektas <...> 9. Kas trejus metus rengiamas Ilgalaikis pastatų nacionalinio fondo atnaujinimo planas, kuriame teikiama tokia informacija: 9.1. Lietuvos Respublikos gyvenamųjų ir negyvenamųjų pastatų apžvalga pagal plotą, naudojimo paskirtį, buvimo vietą, nuosavybės ir turto valdymo teisę; 9.2. pastatų atnaujinimo būdai, atsižvelgiant į pastato tipą ir klimato zoną; 9.3. Efektyvumo politikos priemonės, skirtos skatinti ekonomiškai efektyvų pastatų atnaujinimą; 9.4. ateities prognozės, kuriomis galėtų vadovautis asmenys, statybos sektoriaus subjektai ir finansų įstaigos, priimdami investicinius sprendimus;</p>	<p>Visiškas</p>

<p>balandžio 30 d. ir po to atnaujinama kas trejus metus bei pateikiama Komisijai kaip Nacionalinių energijos vartojimo efektyvumo veiksmų planų dalis.</p> <p><...></p>	<p>9.5. įrodymais pagrįstas numatomo sutaupyti energijos kiekio ir ekonominės naudos apskaičiavimas.<...></p> <p><...></p> <p>15. Kas trejus metus iki balandžio 30 dienos Europos Komisijai pateikiamas atnaujintas Energijos vartojimo efektyvumo didinimo veiksmų planas (toliau – Efektyvumo planas), kuriame teikiama tokia informacija:</p> <p><...></p> <p>16. Ilgalaikis pastatų nacionalinio fondo atnaujinimo planas pateikiamas kaip Efektyvumo plano priedas.</p> <p><...></p>	
<p>7 straipsnis</p> <p>Energijos vartojimo efektyvumo įpareigojimų sistemos</p> <p><...></p> <p>8. Valstybės narės kartą per metus skelbia įgyvendinant sistemą kiekvienos įpareigosios šalies arba kiekvienos įpareigotųjų šalių pakategorės sutaupytos energijos kiekį ir bendrą kiekį.</p> <p>Valstybės narės užtikrina, kad įpareigosios šalys pateikus prašymą pateiktų:</p> <p>a) bendrą statistinę informaciją apie jų galutinius vartotojus (nurodant reikšmingus anksčiau pateiktos informacijos pokyčius) ir</p> <p>b) aktualią informaciją apie galutinių vartotojų energijos suvartojimą, įskaitant, jei taikytina, apkrovos charakteristikas, vartotojų pasiskirstymą pagal segmentus ir geografinę vartotojų buvimo vietą, kartu išsaugant privačios ar komerciniu požiūriu neskelbtinos informacijos vientisumą ir konfidencialumą pagal taikytiną Sąjungos teisę.</p> <p>Toks prašymas pateikiamas ne dažniau nei kartą per metus.</p> <p><...></p>	<p>Aprašo projektas</p> <p><...></p> <p>7. Kasmet iki birželio 30 dienos Energetikos ministerija savo interneto svetainėje paskelbia informaciją apie sutaupytos energijos kiekį už praėjusius metus.</p> <p>8. Elektros, šilumos ar dujų energijos tiekėjai, kurie turi susitarimus su Energetikos ministerija ar įsipareigojimus dėl energijos taupymo, iki einamųjų metų sausio 31 dienos teikia Energetikos ministerijai šią informaciją už praėjusius paskutinius kalendorinius metus (išsaugant pateiktos informacijos konfidencialumą): turimų elektros, šilumos ar dujų energijos galutinių vartotojų skaičių, geografinę buvimo vietą pagal savivaldybes, pasiskirstymą pagal pramonės, statybos, žemės ūkio, kitų ekonominės veiklos rūšių ir namų ūkių sektorius, galutinių vartotojų suvartotą energijos kiekį, MWh, ir sutaupytą energijos kiekį, MWh, pagal sektorius.</p> <p><...></p>	<p>Visiškas</p>
<p>III SKYRIUS</p> <p>ENERGIJOS TIEKIMO EFEKTYVUMAS</p>	<p>Aprašo projektas</p> <p><...></p>	<p>Visiškas</p>

<p>14 straipsnis Šildymo ir vėsinimo efektyvumo skatinimas 1. Valstybės narės ne vėliau kaip 2015 m. gruodžio 31 d. atlieka ir pateikia Komisijai išsamų didelio naudingumo kogeneracijos ir efektyvaus centralizuoto šilumos ir vėsumos tiekimo taikymo galimybių vertinimą, ir jame pateikia VIII priede nustatytą informaciją. Jei jos jau yra atlikusios lygiavertį vertinimą, jos apie tai praneša Komisijai. <...> <...> Komisijos prašymu, vertinimas atnaujinamas ir pateikiamas Komisijai kas penkerius metus. Komisija tokį prašymą pateikia likus bent metams iki termino pabaigos. <...></p>	<p>11. Kas penkerius metus, Europos Komisijos prašymu atnaujinamas ir teikiamas Europos Komisijai didelio naudingumo kogeneracijos plėtros galimybių vertinimas Lietuvos Respublikos mastu (toliau – Kogeneracijos vertinimas), kuriame teikiama už vertinamąjį laikotarpį ši informacija: <...></p>	
<p><...> 3. 1 dalyje nurodyto vertinimo tikslais valstybės narės atlieka jų teritoriją apimančią kaštų ir naudos analizę, kuri grindžiama klimato sąlygomis, ekonominiu pagrįstumu ir techniniu tinkamumu, remiantis IX priedo 1 dalimi. Pagal kaštų ir naudos analizę turi būti galima sudaryti palankesnes sąlygas nustatyti tausiausiai išteklius naudojančius ir ekonomiškai veiksmingiausius sprendimus šildymo ir vėsinimo poreikiams patenkinti. Ta kaštų ir naudos analizė gali būti įtraukta į aplinkos vertinimą pagal 2001 m. birželio 27 d. Europos Parlamento ir Tarybos direktyvą 2001/42/EB dėl tam tikrų planų ir programų pasekmių aplinkai vertinimo (1). <...></p>	<p>Aprašo projektas <...> 12. Kogeneracijos vertinimo tikslais turi būti atliekama kaštų ir naudos analizė (Aprašo 1 priedo 1 ir 2 punktai). <...></p>	<p>Visiškas</p>
<p><...> 5. Valstybės narės užtikrina, kad kaštų ir naudos analizė pagal IX priedo 2 dalį būtų atlikta, kai po 2014 m. birželio 5 d.: a) planuojama įrengti naują šiluminį elektros energijos gamybos</p>	<p>Aprašo projektas <...> 13. Aprašo 1 priedo 3 punkto reikalavimai taikomi, kai Lietuvos Respublikos fiziniai arba juridiniai asmenys, taip pat subjektai,</p>	<p>Visiškas</p>

<p>įrenginį, kurio bendra šiluminė galia didesnė nei 20 MW, kad būtų įvertintos įrenginio kaštai ir nauda užtikrinant, kad jis veiktų kaip didelio naudingumo kogeneracijos įrenginys;</p> <p>b) iš esmės atnaujinamas esamas šiluminis elektros energijos gamybos įrenginys, kurio bendra šiluminė galia yra didesnė nei 20 MW, kad būtų įvertintos jo pertvarkymo į didelio naudingumo kogeneracijos įrenginį kaštai ir nauda;</p> <p>c) planuojamas arba iš esmės atnaujinamas pramonės įrenginys, kuriame susidaro tinkamos temperatūros atliekinė šiluma ir kurio bendra šiluminė galia yra didesnė nei 20 MW, kad būtų įvertintos atliekinės šilumos naudojimo ekonomiškai pagrįstai paklausai tenkinti, be kita ko, taikant kogeneraciją, ir tų įrenginių prijungimo prie centralizuoto šilumos ir vėsumos tiekimo tinklo kaštai ir nauda;</p> <p>d) planuojamas naujas centralizuoto šilumos ir vėsumos tiekimo tinklas arba esamame šilumos ar vėsumos tiekimo tinkle planuojamas naujas energijos gamybos įrenginys, kurio bendra šiluminė galia yra didesnė nei 20 MW, arba turi būti iš esmės atnaujinamas toks esamas įrenginys, kad būtų įvertintos atliekinės šilumos iš netoliese esančių pramonės įrenginių panaudojimo kaštai ir nauda.</p> <p><...></p>	<p>įsteigti pagal užsienio valstybės teisę ir (ar) neturintys juridinio asmens statuso:</p> <p>13.1. planuoja įrengti naują šiluminės elektrinės įrenginį, kurio bendra šiluminė galia didesnė nei 20 MW, kad būtų įvertinti įrenginio kaštai ir nauda užtikrinant, kad jis veiktų kaip didelio naudingumo kogeneracijos įrenginys;</p> <p>13.2. iš esmės atnaujinama esamą šiluminės elektrinės įrenginį, kurio bendra šiluminė galia yra didesnė nei 20 MW, kad būtų įvertinti jo pertvarkymo į didelio naudingumo kogeneracijos įrenginį kaštai ir nauda;</p> <p>13.3. planuoja arba iš esmės atnaujinama pramonės įrenginį, kuriame susidaro tinkamos temperatūros liekamoji šiluma ir kurio bendra šiluminė galia yra didesnė nei 20 MW, kad būtų įvertintos liekamosios šilumos naudojimo ekonomiškai pagrįstai paklausai tenkinti, įskaitant kogeneracijos taikymą, ir tų įrenginių prijungimo prie centralizuoto aprūpinimo šiluma ir vėsoma sistemos kaštai ir nauda;</p> <p>13.4. planuoja naują centralizuoto aprūpinimo šiluma ir vėsoma sistemą arba esamoje aprūpinimo šiluma ir vėsoma sistemoje planuoja naują energijos gamybos įrenginį, kurio bendra šiluminė galia yra didesnė nei 20 MW, arba iš esmės atnaujinama esamą įrenginį, kad būtų įvertinti liekamosios šilumos iš netoliese esančių pramonės įrenginių panaudojimo kaštai ir nauda.</p> <p><...></p>	
<p>V SKYRIUS</p> <p>BAIGIAMOSIOS NUOSTATOS</p> <p><...></p> <p>24 straipsnis</p> <p>Peržiūra ir įgyvendinimo stebėseną</p> <p>1. Nuo 2013 m. ne vėliau kaip kiekvienų metų balandžio 30 d. valstybės narės XIV priedo 1 dalyje nustatyta tvarka pateikia</p>	<p>Nutarimo projektas</p> <p><...></p> <p>2. Pavesti Lietuvos Respublikos energetikos ministerijai:</p> <p><...></p> <p>2.2. teikti Europos Komisijai ataskaitas apie pažangą įgyvendinant nacionalinius energijos vartojimo efektyvumo tikslus;</p> <p><...></p>	<p>Visiškas</p>

<p>ataskaitas apie pažangą, padarytą įgyvendinant nacionalinius energijos vartojimo efektyvumo tikslus. Ataskaitos gali būti pateikiamos kartu su 2010 m. liepos 13 d. Tarybos rekomendacijoje 2010/410/ES dėl bendrų valstybių narių ir Sąjungos ekonominės politikos gairių (1) nurodytomis nacionalinėmis reformų programomis.</p>	<p>Aprašo projektas <...> 14. Kasmet iki balandžio 30 dienos Europos Komisijai pateikiama ataskaita apie pažangą įgyvendinant nacionalinius energijos vartojimo efektyvumo tikslus (toliau – Pažangos ataskaita) už praėjusius metus, kurioje teikiama tokia informacija: <...></p>	
<p>2. Ne vėliau kaip 2014 m. balandžio 30 d., o vėliau – kas trejus metus valstybės narės pateikia nacionalinius energijos vartojimo efektyvumo veiksmų planus. Nacionaliniuose energijos vartojimo efektyvumo veiksmų planuose nurodomos reikšmingos energijos vartojimo efektyvumo didinimo priemonės ir numatomos sutaupyti ir (arba) sutaupytos energijos kiekis, įskaitant energijos tiekimo, perdavimo ir skirstymo, taip pat energijos galutinio vartojimo priemones, kad būtų pasiekti 3 straipsnio 1 dalyje nurodyti nacionaliniai energijos vartojimo efektyvumo tikslai. Kartu su nacionaliniais energijos vartojimo efektyvumo veiksmų planais pateikiamos atnaujintos numatomo bendro pirminės energijos suvartojimo 2020 m. prognozės, taip pat XIV priedo 1 dalyje nurodytuose sektoriuose numatomas suvartoti pirminės energijos kiekis.</p> <p>Komisija ne vėliau kaip 2012 m. gruodžio 31 d. pateikia rekomenduojamą nacionalinių energijos vartojimo efektyvumo veiksmų planų formą. Ta forma priimama laikantis 26 straipsnio 2 dalyje nurodytos patariamąsios procedūros. Nacionaliniuose energijos vartojimo efektyvumo veiksmų planuose bet kuriuo atveju pateikiama XIV priede nurodyta informacija. <...></p>	<p>Nutarimo projektas <...> 2. Pavesti Lietuvos Respublikos energetikos ministerijai: 2.1. teikti Europos Komisijai energijos vartojimo efektyvumo didinimo veiksmų planus; <...></p> <p>Aprašo projektas <...> 15. Kas trejus metus iki balandžio 30 dienos Europos Komisijai pateikiamas atnaujintas Energijos vartojimo efektyvumo didinimo veiksmų planas (toliau – Efektyvumo planas), kuriame teikiama tokia informacija: 15.1. Lietuvos Respublikos orientacinis energijos vartojimo efektyvumo tikslas, grindžiamas galutinės energijos suvartojimu ir sutaupytu galutinės energijos kiekiu. Tikslas turi būti išreikštas absoliučiu pirminės energijos suvartojimo ir galutinės energijos suvartojimo 2020 metų lygiu ir turi būti paaiškinta, kaip jis buvo apskaičiuotas; 15.2. Lietuvos Respublikos energijos taupymo tikslas; 15.3. kiti esami energijos vartojimo efektyvumo tikslai, taikomi visam ūkiui ar konkrečioms sektoriams; 15.4. patvirtintų arba planuojamų patvirtinti Efektyvumo politikos priemonių, kurių vienas iš rezultatų yra galutinės energijos kiekio</p>	<p>Visiškas</p>

taupymas ūkio sektoriuose, aprašymas. Kiekvienos Efektyvumo politikos priemonės (ar jų derinio) sutaupyta galutinės energijos kiekis ir kiek numatoma sutaupyti iki 2020 metų. Jei turima duomenų, turėtų būti pateikta informacija apie kitą Efektyvumo politikos priemonės poveikį (pavyzdžiui, šiltnamio efektą sukeliančių dujų kiekio sumažinimą, pagerėjusią oro kokybę, sukurtas darbo vietas ir kt.) ir Efektyvumo politikos priemonės įgyvendinimo biudžetą. Jeigu kiekvienos Efektyvumo politikos priemonės sutaupyta energijos kiekio duomenų neturima, nurodomas dėl Efektyvumo politikos priemonių (ar jų derinio) sumažėjęs sektoriaus lygmeniu energijos suvartojimas;

15.5. pirmame ir antrame Efektyvumo planuose nurodomi rezultatai, susiję su Aprašo 15.2 papunktyje nustatytu Lietuvos Respublikos energijos taupymo tikslo įgyvendinimu.

15.6. taikomos matavimo ir (arba) apskaičiavimo metodikos, naudotos sutaupyta energijos kiekiui apskaičiuoti, aprašymas;

15.7. valstybės institucijų, įmonių ir įstaigų, parengusių energijos vartojimo efektyvumo didinimo programas, sąrašas;

15.8. priemonių, taikomų elektros, šilumos ar dujų energijos tiekėjams dėl energijos taupymo, aprašymas;

15.9. kuro degimo šilumos vertės, pasirinktos pagal Aprašo 2 priedą;

15.10. per praėjusį trejų metų laikotarpį: bendras atliktų energijos vartojimo auditų skaičius, didelėse įmonėse atliktų energijos vartojimo auditų skaičius ir didelių įmonių skaičius Lietuvoje, taip pat didelių įmonių, kurios atliko energijos vartojimo auditus pagal savanoriškus susitarimus, skaičius;

15.11. pažanga, susijusi su didelio naudingumo kogeneracijos plėtra, pasiekta įgyvendinant Nacionalinės šilumos ūkio plėtros 2014–2021 metų programos, patvirtintos Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2015 m. kovo 18 d. nutarimu Nr. 284 „Dėl Nacionalinės šilumos ūkio plėtros 2014–2021 metų programos

	<p>patvirtinimo“, tikslą;</p> <p>15.12. dujų ir elektros energijos infrastruktūros energijos vartojimo efektyvumo potencialo, susijusio su perdavimu, skirstymu, apkrovos valdymu ir tarpusavio sąveika, taip pat prijungimu prie energijos gamybos įrenginių ir prieigos galimybėmis labai mažos galios energijos generatorių atveju, įvertinimo studijos (pateikiamos kaip Efektyvumo plano priedai). Įvertinamos priemonės, skirtos didinti tinklo infrastruktūros energijos vartojimo ekonominį efektyvumą, ir jų įgyvendinimo grafikas bei investicijos (ši informacija teikiama kas 10 metų, pirmą kartą ją pateikiant 2025 metais);</p> <p>15.13. priemonės, kurių imtasi užtikrinti ir plėtoti energijos poreikio valdymą;</p> <p>15.14. Efektyvumo politikos priemonės, skirtos pašalinti reguliavimo ir su reguliavimu nesusijusias energijos vartojimo efektyvumo kliūtis;</p> <p>15.15. energijos vartojimo audito ir energijos naudojimo sistemos aprašymas;</p> <p>15.16. atnaujinta numatomo bendro pirminės energijos suvartojimo 2020 metų prognozė;</p> <p>15.17. numatomas suvartoti pirminės energijos kiekis pramonės, transporto, namų ūkių, paslaugų sektoriuose.</p> <p>16. Ilgalaikis pastatų nacionalinio fondo atnaujinimo planas pateikiamas kaip Efektyvumo plano priedas.</p> <p><...></p>	
<p><...></p> <p>6. Valstybės narės anksčiau nei kiekvienų metų balandžio 30 d., taikydamos I priede pateiktą metodiką, pateikia nacionalinės didelio ir mažo naudingumo kogeneracijos būdu pagamintos elektros energijos ir šilumos statistinius duomenis, susijusius su bendra šilumos ir elektros gamyba. Jos taip pat teikia kogeneracijos būdu pagamintos šilumos ir elektros pajėgumų ir</p>	<p>Nutarimo projektas</p> <p><...></p> <p>2. Pavesti Lietuvos Respublikos energetikos ministerijai:</p> <p><...></p> <p>2.3. kaupti ir teikti Europos Komisijai duomenis, susijusius su kogeneracija;</p> <p><...></p>	<p>Visiškas</p>

<p>kogeneracijai skirto kuro, centralizuoto šilumos ir vėsumos tiekimo energijos gamybos ir pajėgumų metinius statistinius duomenis, susijusius su bendrais šilumos ir elektros pajėgumais. Taikydamos II priede pateiktą metodiką, valstybės narės teikia statistinius duomenis apie pirminę energiją, sutaupytą taikant kogeneraciją.</p> <p><...></p>	<p>Aprašo projektas</p> <p><...></p> <p>10. Kasmet iki balandžio 30 dienos Europos Komisijai pateikiami šie statistiniai metiniai su kogeneracija susiję duomenys už praėjusius metus:</p> <p>10.1. didelio ir mažo naudingumo kogeneracijos būdu pagaminto elektros energijos kiekio ir šilumos kiekio santykis su atitinkamai bendru pagamintu šilumos kiekiu ir elektros kiekiu;</p> <p>10.2. šilumos ir elektros gamybos kogeneracijos instaliuota galia ir kogeneracijai vartotas kuras;</p> <p>10.3. centralizuoto šilumos ir vėsumos gamybos įrenginių instaliuotos galios ir patiektos šilumos bei vėsumos kiekio santykis su atitinkamai bendra šalyje šilumos ir vėsumos gamybos įrenginių instaliuota galia ir patiektu šilumos bei vėsumos kiekiu;</p> <p>10.4. naudojant kogeneraciją sutaupytas pirminės energijos kiekis, tne.</p> <p><...></p>	
<p>IV PRIEDAS</p> <p>GALUTINIAM VARTOJIMUI PASIRINKTO KURO ENERGETINĖ VERTĖ (PERSKAIČIAVIMO LENTELĖ)</p> <p>Lentelė</p> <p><...></p>	<p>Aprašo projekto 2 priedas</p> <p>Lentelė „Rekomenduojami kuro šilumingumo perskaičiavimo koeficientai“</p>	
<p>VIII PRIEDAS</p> <p>Šildymo ir vėsinimo efektyvumo potencialas</p> <p>1. 14 straipsnio 1 dalyje nurodytuose išsamiuose nacionaliniuose šildymo ir vėsinimo potencialo vertinimuose pateikiama:</p> <p>a) šildymo ir vėsinimo paklausos apibūdinimas;</p> <p>b) prognozės, kaip paklausa keisis per ateinančius 10 metų, visų pirma atsižvelgiant į paklausos raidą pastatuose ir įvairiuose pramonės sektoriuose;</p> <p>c) nacionalinės teritorijos žemėlapis, kuriame, saugant neskelbtiną</p>	<p>Aprašo projektas</p> <p><...></p> <p>11. Kas penkerius metus, Europos Komisijos prašymu atnaujinamas ir teikiamas Europos Komisijai didelio naudingumo kogeneracijos plėtros galimybių vertinimas Lietuvos Respublikos mastu (toliau – Kogeneracijos vertinimas), kuriame teikiama už vertinamąjį laikotarpį ši informacija:</p> <p>11.1. šildymo ir vėsinimo paklausos pagal gyvenamąjį, komercinį, pramonės, žemės ūkio ir kitus sektorius bei geografinę vietą</p>	<p>Visiškas</p>

<p>komercinę informaciją, būtų nurodyta:</p> <p>i) šildymo ir vėsinimo poreikio vietos, įskaitant:</p> <ul style="list-style-type: none"> — savivaldas ir miestų aglomeracijas, kurių užstatymo santykis – bent 0,3, ir — pramonines zonas, kuriose per metus bendrai suvartojama daugiau kaip 20 GWh šilumos ir vėsumos energijos; <p>ii) esama ir planuojama centralizuoto šilumos ir vėsumos tiekimo infrastruktūra;</p> <p>iii) galimi šilumos ir vėsumos tiekimo punktai, įskaitant:</p> <ul style="list-style-type: none"> — elektros energijos gamybos įrenginius, per metus iš viso pagaminančius daugiau kaip 20 GWh elektros energijos, ir — atliekų deginimo įmones, — esamus ir planuojamus kogeneracijos įrenginius, kuriuose naudojamos I priedo II dalyje nurodytos technologijos, ir centralizuoto šilumos tiekimo įrenginius; <p>d) nustatyta šildymo ir vėsinimo paklausa, kuri galėtų būti patenkinta taikant didelio naudingumo kogeneraciją (įskaitant gyvenamųjų namų labai mažos galios kogeneraciją), taip pat centralizuotą šilumos bei vėsumos tiekimą;</p> <p>e) nustatytos papildomos didelio naudingumo kogeneracijos potencialas, įskaitant kogeneraciją atnaujinus esamus ir pastačius naujos kartos bei pramonės įrenginius ar kitokius atliekinę šilumą gaminančius įrenginius;</p> <p>f) nustatytos centralizuoto šilumos bei vėsumos tiekimo infrastruktūros efektyvaus energijos vartojimo potencialas;</p> <p>g) strategijos, politika ir priemonės, kurių gali būti imtasi iki 2020 m. ir iki 2030 m. siekiant išnaudoti e punkte nurodytas galimybes, kad būtų patenkinta d punkte nurodyta paklausa, įskaitant, atitinkamais atvejais, pasiūlymus:</p> <p>i) didinti kogeneracijos dalį gaminant šilumą, vėsumą ir elektros energiją;</p> <p>ii) plėtoti efektyvaus centralizuoto šilumos ir vėsumos tiekimo</p>	<p>apibūdinimas;</p> <p>11.2. prognozės, kaip šildymo ir vėsinimo paklausa skirtinguose sektoriuose keisis per ateinančius 10 metų, įvertinant šildymo ir vėsinimo paklausos kitimą pastatuose ir skirtinguose pramonės sektoriuose;</p> <p>11.3. Lietuvos Respublikos teritorijos žemėlapis, kuriame, saugant konfidencialią komercinę informaciją, būtų nurodyta:</p> <p>11.3.1. šildymo ir vėsinimo poreikio vietos bei teritorijos, kurių užstatymo tankis – 0,3 ir daugiau, ir pramoninės zonos, kuriose per metus bendrai suvartojama daugiau kaip 20 GWh šilumos ir vėsumos;</p> <p>11.3.2. esamos ir planuojamos aprūpinimo šiluma ir vėsuma sistemos;</p> <p>11.3.3. galimi šilumos ir vėsumos punktai, įskaitant elektros gamybos įrenginius, per metus iš viso pagaminančius daugiau kaip 20 GWh elektros; atliekų deginimo įmones; esamus ir planuojamus kogeneracijos įrenginius, kuriuose naudojamos šios technologijos: kombinuotojo ciklo dujų turbina su šilumos išgavimu, prieššlėginė garo turbina, garų išgavimo kondensacinė turbina, dujų turbina su šilumos išgavimu, vidaus degimo variklis, mikroturbina, Stirlingo variklis, kuro elementai, garo variklis, organinis Rankino ciklas, kitos technologijos ar jų deriniai, atitinkantys kogeneracijos sąvoką, ir šilumos tiekimo įrenginius.</p> <p>11.4. šildymo ir vėsinimo paklausa, kuri galėtų būti patenkinta taikant didelio naudingumo kogeneraciją (įskaitant gyvenamųjų namų labai mažos galios kogeneraciją) ir centralizuotą šilumos bei vėsumos tiekimą;</p> <p>11.5. didelio naudingumo kogeneracijos papildomas potencialas, įskaitant potencialą, susidarantį atnaujinus esamus ir pastačius naujos kartos elektrines bei pramonės įrenginius ar kitokius įrenginius, kurių technologinio proceso, t. y. tam tikrai produkcijai gaminti reikalinguose įrenginiuose nuosekliai atliekamų gamybos</p>	
---	--	--

<p>infrastruktūrą, kad būtų prisitaikyta prie didelio naudingumo kogeneracijos plėtojimo ir šilumos bei vėsumos energijos, pagamintos naudojant atliekinę šilumą ir atsinaujinančiuosius energijos išteklius, naudojimo;</p> <p>iii) skatinti, kad nauji šiluminiai elektros energijos gamybos įrenginiai ir pramonės įrenginiai, kuriuose susidaro atliekinės šilumos, būtų įrengiami tose vietose, kur bus panaudojamas maksimalus turimos atliekinės šilumos kiekis, kad būtų patenkinta esama arba prognozuojama šildymo ir vėsinimo paklausa;</p> <p>iv) skatinti, kad naujos gyvenamosios zonos arba nauji pramonės objektai, kurie gamybos procesuose naudoja šilumą, būtų įrengiami tose vietose, kuriose turima atliekinė šiluma, kaip nurodyta išsamiaame vertinime, gali būti naudojama tenkinant jų šildymo ir vėsinimo paklausą. Tai galėtų apimti pasiūlymus, kuriais remiamas kelių atskirų įrenginių sutelkimas toje pačioje vietoje siekiant užtikrinti optimalią šildymo ir vėsinimo pasiūlos ir paklausos atitiktį;</p> <p>v) skatinti, kad šiluminiai elektros energijos gamybos įrenginiai, pramonės objektai, kuriuose susidaro atliekinės šilumos, atliekų deginimo įmonės ar kiti energijos gamybos iš atliekų įrenginiai būtų prijungiami prie vietinio centralizuoto šilumos ar vėsumos tiekimo tinklo;</p> <p>vi) skatinti, kad gyvenamosios zonos ir pramonės objektai, kurie gamybos procesuose naudoja šilumą, būtų prijungiami prie vietos centralizuoto šilumos ar vėsumos tiekimo tinklo;</p> <p>h) didelio naudingumo kogeneracijos dalis ir nustatytas potencialas, taip pat pagal Direktyvą 2004/8/EB padaryta pažanga;</p> <p>i) prognozė, kiek pirminės energijos ketinama sutaupyti;</p> <p>j) valstybės paramos šildymui ir vėsinimui priemonių įvertinimas (jei tokios priemonės numatytos), pateikiant metinį biudžetą ir nurodant galimos paramos elementą. Tai nereiškia, kad nereikia pateikti su valstybės pagalbos vertinimu susijusio atskiro</p>	<p>procesų visumoje (toliau – technologinis procesas), metu išsiskiria šiluma, kuri nepanaudojama tame procese (toliau – liekamoji šiluma);</p> <p>11.6. aprūpinimo šiluma ir vėsuma sistemų energijos vartojimo efektyvumo potencialas, atsižvelgiant į efektyvų šildymą ar vėsinimą ir efektyvų individualų šildymą ar vėsinimą;</p> <p>11.7. priemonės, kurių gali būti imtasi iki 2020 metų ir iki 2030 metų siekiant išnaudoti didelio naudingumo kogeneracijos papildomą potencialą, kad būtų patenkinta šildymo ir vėsinimo paklausa. Taip pat aprašomos siūlomos priemonės, kurios prisidėtų prie:</p> <p>11.7.1. kogeneracijos dalies didinimo gaminant šilumą, vėsumą ir elektrą;</p> <p>11.7.2. efektyvių centralizuotų aprūpinimo šiluma ir vėsuma sistemų, pritaikytų panaudoti šilumą ir (ar) vėsumą bei liekamąją šilumą iš plėtojamų didelio naudingumo kogeneracijos įrenginių, kitų įrenginių ir atsinaujinančiuosius energijos išteklius naudojančių įrenginių, plėtros;</p> <p>11.7.3. skatinimo, kad nauji šiluminių elektrinių įrenginiai ir pramonės įrenginiai, kuriuose susidaro liekamoji šiluma, būtų įrengiami tose vietose, kur bus panaudojamas maksimalus turimos liekamosios šilumos kiekis, kad būtų patenkinta esama arba prognozuojama šildymo ir vėsinimo paklausa;</p> <p>11.7.4. skatinimo, kad naujos gyvenamosios zonos arba nauji pramonės objektai, kurie gamybos procesuose naudoja šilumą, būtų įrengiami tose vietovėse, kuriose esama liekamoji šiluma gali būti panaudota tenkinti jų šildymo ir vėsinimo paklausą. Tai gali apimti pasiūlymus, kurie skatintų kelių atskirų įrenginių sutelkimą vienoje vietovėje siekiant užtikrinti optimalią šildymo bei vėsinimo pasiūlos ir paklausos atitiktį;</p> <p>11.7.5. skatinimo, kad šiluminių elektrinių įrenginiai, pramonės objektai, kuriuose susidaro liekamoji šiluma, atliekų deginimo</p>	
---	---	--

<p>pranešimo apie viešosios paramos sistemas. <...></p>	<p>įrenginiai ar kiti energijos gamybos iš atliekų įrenginiai būtų prijungiami prie centralizuoto aprūpinimo šiluma ir vėsuma sistemos; 11.7.6. skatinimo, kad gyvenamosios zonos ir pramonės objektai, kurie gamybos procesuose naudoja šilumą, būtų prijungiami prie centralizuoto aprūpinimo šiluma ir vėsuma sistemos; 11.8. didelio naudingumo kogeneracijos dalis Lietuvos Respublikoje ir potencialas; 11.9. prognozė, kokį pirminės energijos kiekį, ktne, ketinama sutaupyti; 11.10. valstybės paramos šildymo ir vėsinimo priemonių įvertinimas (jei tokios priemonės numatytos), pateikiant metinį biudžetą ir nurodant galimos paramos elementą. <...></p>	
<p>IX PRIEDAS KAŠTŲ IR NAUDOS ANALIZĖ 1 dalis <i>Bendrieji kaštų ir naudos analizės principai</i> Kalbant apie priemones, skirtas šildymo ir vėsinimo efektyvumui skatinti, kaip nurodyta 14 straipsnio 3 dalyje, kaštų ir naudos analizės rengimo tikslas – suteikti pagrindą sprendimui dėl tinkamų ribotų išteklių prioritetų bendruomenės lygiu nustatymo. Kaštų ir naudos analizė gali apimti projekto įvertinimą arba projektų grupės platesnio masto vietos, regioninį arba nacionalinį įvertinimą, siekiant šildymo planavimo tikslu nustatyti ekonomiškai efektyviausią ir naudingiausią šildymo ar vėsinimo galimybę konkrečioje geografinėje teritorijoje. 14 straipsnio 3 dalies tikslais atliekamą kaštų ir naudos analizę sudaro ekonominė analizė, apimanti socialinius bei ekonominius ir aplinkosaugos veiksnus. Kaštų ir naudos analizę sudaro šie veiksmas ir joje atsižvelgiama į šiuos veiksnus:</p>	<p>Aprašo projekto 1 priedas „BENDRIEJI KAŠTŲ IR NAUDOS ANALIZĖS REIKALAVIMAI“ 1. Kaštų ir naudos analizė apima Energijos išteklių ir energijos efektyvaus vartojimo stebėsenos tvarkos aprašo (toliau – Aprašas) 12 ir 13 punktuose nurodytų veiklų (toliau – projektas) įvertinimą arba projektų grupės platesnio masto vietos, regioninį arba nacionalinį įvertinimą, siekiant nustatyti ekonomiškai efektyviausią ir naudingiausią šildymo ar vėsinimo galimybę konkrečioje geografinėje teritorijoje. Atliekamą kaštų ir naudos analizę sudaro ekonominė analizė, apimanti socialinius, ekonominius ir aplinkosaugos veiksnus. 2. Kaštų ir naudos analizėje atsižvelgiama į: 2.1. sistemos ribų ir geografinių ribų nustatymą. Atitinkamos kaštų ir naudos analizės taikymo sritimi nustatoma atitinkama energetikos sistema. Geografinės ribos apima apibrėžtą geografinę teritoriją, pavyzdžiui, tam tikrą regioną arba didmiesčio zoną, kad nebūtų pasirenkami sprendimai atsižvelgiant į kiekvieną konkretų projektą; 2.2. integruotą požiūrį į paklausą ir tiekimo galimybes. Kaštų ir</p>	<p>Visiškas</p>

<p>a) Sistemos ribų ir geografinių ribų nustatymas Atitinkamos kaštų ir naudos analizės taikymo sritimi nustatoma atitinkama energetikos sistema. Geografinės ribos apima tinkamą gerai apibrėžtą geografinę teritoriją, pavyzdžiui, tam tikrą regioną arba didmiesčio zoną, kad nebūtų pasirenkami suboptimizuoti sprendimai atsižvelgiant į kiekvieną konkretų projektą.</p> <p>b) Integruotas požiūris į paklausą ir tiekimo galimybes Kaštų ir naudos analizėje, naudojantis turimais duomenimis, atsižvelgiama į visus atitinkamus sistemoje turimus tiekimo išteklius ir geografinės ribas, įskaitant atliekinę šilumą, kuri susidaro elektros energijos gamybos įrenginiuose ir pramonės įrenginiuose, ir atsinaujinančiųjų išteklių energiją, taip pat į šildymo ir vėsinimo paklausos ypatybes bei tendencijas.</p> <p>c) Bazinio lygio nustatymas Bazinio lygio paskirtis – būti atskaitos tašku, pagal kurį vertinami alternatyvūs scenarijai.</p> <p>d) Alternatyvių scenarijų nustatymas Svarstomos visos tinkamos bazinio lygio alternatyvos. Scenarijai, kurių neįmanoma įgyvendinti dėl techninių priežasčių, finansinių priežasčių, nacionalinio reguliavimo ar laiko apribojimų, gali būti atmesti ankstyvajame kaštų ir naudos analizės etape, jei tai pagrįsta atsižvelgiant į atidžiai išnagrinėtus, akivaizdžius ir dokumentais pagrįstus motyvus. Kaip alternatyvūs scenarijai, palyginti su baziniu lygiu, kaštų ir naudos analizėje turėtų būti vertinamos tik didelio naudingumo kogeneracijos, efektyvaus centralizuoto šilumos ir vėsumos tiekimo arba efektyvaus individualaus šilumos ir vėsumos tiekimo galimybės.</p> <p>e) Kaštus viršijančios naudos apskaičiavimo metodas i) Įvertinami ir palyginami bendri ilgalaikiai kaštai ir nauda, susiję su šilumos ar vėsumos tiekimo galimybėmis. ii) Vertinama taikant grynosios dabartinės vertės kriterijų.</p>	<p>naudos analizėje, naudojantis turimais duomenimis, atsižvelgiama į visus atitinkamus sistemoje turimus tiekimo išteklius ir geografinės ribas, įskaitant tam tikrai produkcijai gaminti reikalinguose įrenginiuose nuosekliai atliekamų gamybos procesų visumos metu išsiskiriančią ir nepanaudojamą tame procese šilumą, kuri gaunama elektros gamybos įrenginiuose ir pramonės įrenginiuose, ir atsinaujinančiųjų išteklių energiją, taip pat į šildymo ir vėsinimo paklausos ypatybes bei tendencijas;</p> <p>2.3. bazinio lygio, kurio paskirtis būti atskaitos tašku, pagal kurį vertinami alternatyvūs scenarijai, nustatymą;</p> <p>2.4. alternatyvių scenarijų nustatymą. Svarstomos visos tinkamos bazinio lygio alternatyvos. Scenarijai, kurių neįmanoma įgyvendinti dėl techninių priežasčių, finansinių priežasčių, valstybinio reguliavimo ar laiko apribojimų, gali būti atmesti ankstyvajame kaštų ir naudos analizės etape, jei tai pagrįsta atsižvelgiant į išnagrinėtus, akivaizdžius ir dokumentais pagrįstus motyvus. Kaip alternatyvūs scenarijai, palyginti su baziniu lygiu, kaštų ir naudos analizėje turėtų būti vertinamos tik didelio naudingumo kogeneracijos, efektyvaus šildymo ir vėsinimo – tai yra tokio šildymo ar vėsinimo, kuriam, palyginti su įprastiniais šildymo ar vėsinimo būdais, reikia mažesnės pirminės energijos kiekio vienam šilumos ar vėsumos vienetui pateikti atitinkamoje sistemoje ekonomiškai efektyviu būdu, kuris įvertinamas atliekant kaštų ir naudos analizę bei atsižvelgiant į energiją, kurios reikia energijai išgauti, transformuoti, transportuoti ir paskirstyti – arba efektyvaus individualaus šildymo ir vėsinimo – tai yra tokio individualaus šilumos ir vėsumos tiekimo, kuris, palyginti su efektyviu centralizuotu šilumos ir vėsumos tiekimu, išmatuojamai sumažina neatsinaujinančiųjų energijos išteklių pirminės energijos kiekį, kurio reikia vieno gautos energijos vieneto pateikti atitinkamoje sistemoje, arba kuriam reikia tokio pat neatsinaujinančiųjų energijos išteklių pirminės energijos kiekio, bet už mažesnę kainą,</p>	
---	---	--

<p>iii) Pasirenkamas toks laikotarpis, kad būtų įtraukti visi atitinkami su scenarijais susiję kaštai ir nauda. Pavyzdžiui, dujomis kūrenamai jėgainei tinkamas laikotarpis galėtų būti 25 metai, centralizuoto šilumos tiekimo sistemos atveju – 30 metų, o šildymo įrangai, pavyzdžiui, katilams – 20 metų.</p> <p>f) Kainų apskaičiavimas bei prognozavimas ir kitos ekonominės analizės prielaidos</p> <p>i) Kaštų ir naudos analizių tikslu valstybės narės pateikia prielaidas dėl pagrindinių kaštų ir gamybos veiksnių kainų ir diskonto normos.</p> <p>ii) Diskonto norma, naudojama atliekant ekonominę analizę grynajai dabartinei vertei apskaičiuoti, pasirenkama pagal europines arba nacionalines gaires (1).</p> <p>iii) Valstybės narės naudoja nacionalines, europines ar tarptautines energijos kainos kitimo prognozes, prireikus atsižvelgdamos į savo nacionalines ir (arba) regionines / vietos aplinkybes.</p> <p>iv) Ekonominėje analizėje naudojamos kainos turėtų atitikti tikruosius socialinius ir ekonominius kaštus bei naudą ir, kiek įmanoma, turėtų apimti tokius išorės kaštus kaip poveikį aplinkai ir sveikatai, t. y. kai egzistuoja rinkos kaina arba kai ji jau reguliuojama europiniu ar nacionaliniu lygiu.</p> <p>g) Ekonominė analizė. Poveikio aprašas</p> <p>Ekonominėje analizėje atsižvelgiama į visą susijusį ekonominį poveikį.</p> <p>Valstybės narės gali priimdamos sprendimus įvertinti ir atsižvelgti į kaštus ir sutaupytą energijos kiekį dėl didesnio lankstumo energijos tiekimo sistemoje ir dėl geresnio elektros tinklų veikimo pagal analizuotus scenarijus, įskaitant kaštus, kurių išvengta, ir sutaupytų lėšų kiekį dėl sumažintų investicijų į infrastruktūrą.</p> <p>Atsižvelgiama bent į šiuos kaštus ir naudą:</p> <p>i) Nauda</p> <p>— Gamybos vertė vartotojui (šiluma ir elektros energija)</p>	<p>atsižvelgiant į energiją, kurios reikia išgauti, transformuoti, transportuoti ir paskirstyti – galimybės;</p> <p>2.5. kaštus viršijančios naudos apskaičiavimo metodą:</p> <p>2.5.1. įvertinami ir palyginami bendri ilgalaikiai kaštai ir nauda, susiję su šilumos ar vėsumos tiekimo galimybėmis;</p> <p>2.5.2. vertinama taikant grynosios dabartinės vertės kriterijų;</p> <p>2.5.3. pasirenkamas toks laikotarpis, kad būtų įtraukti visi atitinkami su scenarijais susiję kaštai ir nauda.</p> <p>2.6. kainų apskaičiavimą ir prognozavimą bei kitas ekonominės analizės prielaidas:</p> <p>2.6.1. kaštų ir naudos analizių tikslu pateikiamos prielaidos dėl pagrindinių kaštų ir gamybos veiksnių kainų ir diskonto normos;</p> <p>2.6.2. diskonto norma, naudojama atliekant ekonominę analizę grynajai dabartinei vertei apskaičiuoti, pasirenkama pagal europines arba Lietuvos Respublikos gaires. Pasirenkant Lietuvos Respublikos diskonto normą ekonominei analizei atlikti turėtų būti atsižvelgta į Europos centrinio banko pateiktus duomenis;</p> <p>2.6.3. naudojamos Lietuvos Respublikos, Europos Sąjungos ar tarptautinės energijos kainos kitimo prognozės, prireikus galima atsižvelgti į Lietuvos Respublikos ir (arba) regionines ir (ar) vietos aplinkybes;</p> <p>2.6.4. ekonominėje analizėje naudojamos kainos turėtų atitikti tikruosius socialinius ir ekonominius kaštus bei naudą ir, kiek įmanoma, turėtų apimti tokius išorės kaštus kaip poveikį aplinkai ir sveikatai, t. y. kai egzistuoja rinkos kaina arba kai ji jau reguliuojama Europos Sąjungos ar Lietuvos Respublikos lygiu;</p> <p>2.7. ekonominėje analizėje atsižvelgiama į visą susijusį ekonominį poveikį. Galima įvertinti ir atsižvelgti į kaštus ir sutaupytą energijos kiekį dėl didesnio lankstumo energijos tiekimo sistemoje ir dėl geresnio elektros tinklų veikimo pagal analizuotus scenarijus, įskaitant kaštus, kurių išvengta, ir sutaupytų lėšų kiekį dėl sumažintų investicijų į infrastruktūrą. Atsižvelgiama bent į šiuos</p>	
--	--	--

— Kiek įmanoma, išorės nauda, pavyzdžiui, nauda aplinkai ir sveikatai.

ii) Kaštai

- Kapitalo kaštai, susiję su įrenginiais ir įranga
- Kapitalo kaštai, susiję su susietais energetikos tinklais
- Kintami ir pastovūs veiklos kaštai
- Energijos kaštai
- Kiek įmanoma, kaštai, susiję su aplinka ir sveikata

h) Jautrumo analizė:

Įtraukiama jautrumo analizė, siekiant įvertinti projekto ar projektų grupės kaštus ir naudą pagal skirtingas energijos kainas, diskonto normas ir kitus kintamuosius, turinčius didelės įtakos apskaičiavimo rezultatams.

Valstybės narės paskiria kompetentingas valdžios institucijas, kurios bus atsakingos už kaštų ir naudos analizių pagal 14 straipsnį atlikimą. Valstybės narės gali pareikalauti, kad ekonominę ir finansinę analizę atliktų kompetentingos vietos, regioninės ir nacionalinės valdžios institucijos arba atskirų įrenginių operatoriai. Jos pateikia išsamią metodiką ir prielaidas pagal šį priedą, taip pat nustato bei paskelbia ekonominei analizei skirtas procedūras.

2 dalis

Principai įgyvendinant 14 straipsnio 5 ir 7 dalis

Kaštų ir naudos analizėje nurodoma informacija įgyvendinant 14 straipsnio 5 ir 7 dalių priemones:

Jei planuojamas tik elektros energijai skirtas įrenginys arba įrenginys be šilumos panaudojimo galimybės, palyginami planuojami įrenginiai arba planuojamas atnaujinimas ir lygiavertis įrenginys, kuriuo pagaminamas toks pats elektros energijos arba technologinės šilumos kiekis, tačiau panaudojantis atliekinę šilumą ir tiekiantis šilumą per didelio naudingumo kogeneracijos

toliau išvardintus kaštus ir naudą:

2.7.1. gamybos vertė vartotojui (šiluma ir elektra), kiek įmanoma, išorės nauda, pavyzdžiui, nauda aplinkai ir sveikatai;

2.7.2. kapitalo kaštai, susiję su įrenginiais ir įranga, kapitalo kaštai, susiję su susietais energetikos tinklais, kintami ir pastovūs veiklos kaštai, energijos kaštai, kiek įmanoma, kaštai, susiję su aplinka ir sveikata;

2.8. atliekamą jautrumo analizę, siekiant įvertinti projekto ar projektų grupės kaštus ir naudą pagal skirtingas energijos kainas, diskonto normas ir kitus kintamuosius, turinčius didelės įtakos apskaičiavimo rezultatams.

<...>

Nutarimo projektas

<...>

2. Pavesti Lietuvos Respublikos energetikos ministerijai:

2.4. teikti Europos Komisijai didelio naudingumo kogeneracijos plėtros galimybių vertinimo, įskaitant kaštų ir naudos analizę, ataskaitą;

<...>

Aprašo projekto 1 priedas

<...>

3. Kai planuojami projektai atitinka nors vieną Aprašo 13.1–13.4 papunktyje nustatytą sąlygą, papildomai kaštų ir naudos analizėje pateikiama informacija:

3.1. jei planuojamas tik elektros energijai skirtas įrenginys arba įrenginys be šilumos panaudojimo galimybės, palyginami planuojami įrenginiai arba planuojamas atnaujinimas ir lygiavertis įrenginys, kuriuo pagaminamas toks pats elektros energijos arba

ir (arba) centralizuoto šilumos ir vėsumos tiekimo tinklus.

Atitinkamos geografinės vietovės įvertinime atsižvelgiama į planuojamą įrenginį ir bet kokias tinkamas esamas arba potencialias šilumos poreikio vietas, kurioms gali būti tiekama iš jo, atsižvelgiant į racionalias galimybes (pavyzdžiui, techninį pagrįstumą ir atstumą).

Sistemos ribos nustatomos taip, kad į jas patektų planuojamas įrenginys ir šilumos apkrovos, pavyzdžiui, pastatas (-ai) ir pramoninis procesas. Šios sistemos ribose abiem atvejais nustatoma ir palyginama bendra šilumos ir elektros energijos tiekimo kaina.

Į šilumos apkrovas įeina esamos šilumos apkrovos, pavyzdžiui, pramoniniai įrenginiai ar esama centralizuoto šilumos tiekimo sistema, o urbanizuotose vietovėse – ir šilumos apkrovos bei sąnaudos, kurios atsirastų, jei pastatų grupei ar miesto daliai būtų įrengta nauja centralizuota šilumos tiekimo sistema ir (arba) jie būtų prie jos prijungti.

Kaštų ir naudos analizė grindžiama planuojamo įrenginio ir lyginamojo (-ųjų) įrenginio (-ių) aprašymu, kuriame nurodoma atitinkamai elektrinė ir šiluminė galia, kuro tipas, planuojama naudojimo paskirtis ir planuojamų veikimo valandų per metus skaičius, vieta ir elektros energijos ir šilumos energijos poreikis.

Palyginimo tikslais atsižvelgiama į šiluminės energijos paklausą ir į tai, kokių tipų šildymą ir vėsinimą naudoja netoli esančios šilumos poreikio vietos. Be kita ko, palyginami su infrastruktūra susiję planuojamo ir lyginamojo įrenginio kaštai.

14 straipsnio 5 dalies tikslais atliekamas kaštų ir naudos analizės sudaro ekonominė analizė, apimanti finansinę analizę, kurioje atspindėtos faktinės pinigų srauto operacijos, susijusios su investavimu į atskirus įrenginius ir jų eksploatavimu.

Projektai, kurių nauda viršija kaštus, yra tie projektai, kurių diskontuotos naudos ekonominėje ir finansinėje analizėje suma

technologinės šilumos kiekis, tačiau panaudojantis liekamąją šilumą ir tiekiantis šilumą per didelio naudingumo kogeneracijos ir (arba) centralizuoto aprūpinimo šiluma sistemą;

3.2. atitinkamos geografinės vietovės įvertinime atsižvelgiama į planuojamą įrenginį ir į bet kokias tinkamas esamas arba potencialias šilumos poreikio vietas, kurioms gali būti tiekama iš jo, atsižvelgiant į racionalias galimybes (pavyzdžiui, techninį pagrįstumą ir atstumą);

3.3. sistemos ribos nustatomos taip, kad į jas patektų planuojamas įrenginys ir šilumos apkrovos, pavyzdžiui, pastatas(-ai) ir pramoninis procesas. Šios sistemos ribose abiem atvejais nustatoma ir palyginama bendra šilumos ir elektros energijos tiekimo kaina;

3.4. į šilumos apkrovas įeina esamos šilumos apkrovos, pavyzdžiui, pramoniniai įrenginiai ar esama centralizuoto aprūpinimo šiluma sistema, o urbanizuotose vietovėse – ir šilumos apkrovos bei sąnaudos, kurios atsirastų, jei pastatų grupei ar miesto daliai būtų įrengta nauja centralizuoto aprūpinimo šiluma sistema ir (arba) jie būtų prie jos prijungti;

3.5. kaštų ir naudos analizė grindžiama planuojamo įrenginio ir lyginamojo(-ųjų) įrenginio(-ių) aprašymu, kuriame nurodoma atitinkamai elektrinė ir šiluminė galia, kuro tipas, planuojama naudojimo paskirtis ir planuojamų veikimo valandų per metus skaičius, vieta ir elektros energijos ir šilumos energijos poreikis;

3.6. palyginimo tikslais atsižvelgiama į šiluminės energijos paklausą ir į tai, kokių tipų šildymą ir vėsinimą naudoja netoli esančios šilumos poreikio vietos. Taip pat palyginami su infrastruktūra susiję planuojamo ir lyginamojo įrenginio kaštai;

3.7. ekonominė analizė, apimanti finansinę analizę, kurioje atspindėtos faktinės pinigų srauto operacijos, susijusios su investavimu į atskirus įrenginius ir jų eksploatavimu;

3.8. nurodoma, ar projekto nauda viršija kaštus, t. y. ar projekto diskontuotos naudos ekonominėje ir finansinėje analizėje suma

<p>viršija diskontuotų kaštų sumą (kaštus viršijanti nauda). Valstybės narės nustato metodikos, prielaidų ir laikotarpio ekonominei analizei atlikti pagrindinius principus. Valstybės narės gali reikalauti, kad už šiluminių elektros energijos gamybos įrenginių eksploatavimą atsakingos bendrovės, pramonės įmonės, centralizuoto šilumos ir vėsumos tiekimo tinklai ar kitos šalys, kurioms įtakos turi apibrėžtos sistemos ribos ir geografinės ribos, pateiktų duomenis, kad jie būtų naudojami įvertinant atskiro įrenginio kaštus ir naudą.</p>	<p>viršija diskontuotų kaštų sumą (kaštus viršijanti nauda). <...></p>	
<p>XIV PRIEDAS BENDROJI ATASKAITŲ TEIKIMO SISTEMA 1 dalis <i>Bendroji metinių ataskaitų sistema</i> 24 straipsnio 1 dalyje nurodytos metinės ataskaitos suteikia pagrindą stebėti pažangą siekiant nacionalinių 2020 m. tikslų. Valstybės narės užtikrina, kad į ataskaitas būtų įtraukta bent tokia būtiniausia informacija: a) prieš praėjusius metus buvusių metų (X (1)-2 metai) rodiklių sąmata: i) pirminės energijos suvartojimas; ii) bendras galutinės energijos suvartojimas; iii) galutinės energijos suvartojimas pagal sektorių: — pramonė, — transportas (išskirti keleivinį ir krovininį transportą, jei turima duomenų), — namų ūkiai, — paslaugos; iv) bendroji pridėtinė vertė pagal sektorių: — pramonė, — paslaugos;</p>	<p>Aprašo projektas <...> 14. Kasmet iki balandžio 30 dienos Europos Komisijai pateikiama ataskaita apie pažangą įgyvendinant nacionalinius energijos vartojimo efektyvumo tikslus (toliau – Pažangos ataskaita) už praėjusius metus, kurioje teikiama tokia informacija: 14.1. Lietuvos Respublikos energijos vartojimo efektyvumo tikslas ir papildomi tikslai, susiję su statistiniais rodikliais, arba jų deriniai; 14.2. Priešpaskutinių metų (X^a-2 metai) Lietuvos Respublikos statistinė informacija: 14.2.1. suvartotas pirminės energijos kiekis, ktne; 14.2.2. suvartotas galutinės energijos kiekis, ktne; 14.2.3. suvartotas galutinės energijos kiekis, pagal pramonės, transporto (atsižvelgiant į turimus duomenis išskiriamas keleivinis ir krovininis transportas), namų ūkių, paslaugų sektorius, ktne; 14.2.4. bendrosios pridėtinės vertės dydis pagal pramonės ir paslaugų sektorius, mln. Eur; 14.2.5. namų ūkių disponuojamųjų pajamų dydis, mln. Eur; 14.2.6. bendrojo vidaus produkto vertė, mln. Eur; 14.2.7. šiluminėse ir kogeneracinėse elektrinėse pagaminti elektros</p>	<p>Visiškias</p>

^a - einamieji metai

<p>v) namų ūkių disponuojamosios pajamos;</p> <p>vi) bendrasis vidaus produktas (BVP);</p> <p>vii) elektros energija, pagaminta šiluminėse elektrinėse;</p> <p>viii) kogeneracijos būdu pagaminta elektros energija;</p> <p>ix) šiluma, pagaminta šiluminėse elektrinėse;</p> <p>x) kogeneracinėse elektrinėse pagaminta šiluma, įskaitant pramonės įmonių atliekinę šilumą;</p> <p>xi) šiluminės energijos gamybos kuro sąnaudos;</p> <p>xii) keleivio kilometrų skaičius (pkm), jei turima duomenų;</p> <p>xiii) tonkilometrų skaičius (tkm), jei turima duomenų;</p> <p>xiv) mišriojo vežimo kilometrų skaičius (pkm + tkm), jei nėra duomenų pagal xii ir xiii punktus;</p> <p>xv) gyventojų skaičius.</p> <p>Sektorių, kuriuose energijos vartojimas yra stabilus arba didėja, atžvilgiu valstybės narės ištiria šio reiškinio priežastis ir kartu su vertinimais pateikia skaičiavimus.</p> <p>Antroje ir paskesnėse ataskaitose taip pat pateikiama b–e punktuose nurodyta informacija:</p> <p>b) naujausia informacija apie svarbiausias praėjusiais metais įgyvendintas teisėkūros ir ne teisėkūros priemonės, padedančias siekti bendrų nacionalinių 2020 m. energijos vartojimo efektyvumo tikslų;</p> <p>c) valstybių narių centrinės valdžios subjektams priklausančių ir jų naudojamų pastatų, kurių bendras naudingasis patalpų plotas viršija 500 m², o nuo 2015 m. liepos 9 d. – 250 m², patalpų bendras plotas, kuris ataskaitos teikimo metų sausio 1 d. neatitiko 5 straipsnio 1 dalyje nurodytų energinio naudingumo reikalavimų;</p> <p>d) 5 straipsnio 1 dalyje nurodytas valstybės narės centrinės valdžios subjektams priklausančių ir jų naudojamų šildomų ir (arba) vėsinamų pastatų patalpų bendras plotas, kuris praėjusiais metais buvo renovuotas, arba reikalavimus atitinkančiuose jų centrinės valdžios subjektams priklausančiuose ir jų</p>	<p>ir šilumos kiekiai, MWh;</p> <p>14.2.8. kogeneracinėse elektrinėse pagaminto šilumos kiekio ir pramonės įmonėse susidariusios liekamosios šilumos kiekio suma, MWh;</p> <p>14.2.9. sunaudoto kuro kiekis šilumai gaminti, ktne;</p> <p>14.2.10. keleivio kilometrų skaičius, pkm, jei turima duomenų;</p> <p>14.2.11. tonkilometrų skaičius, tkm, jei turima duomenų;</p> <p>14.2.12. mišriojo vežimo kilometrų skaičius, pkm + tkm, jei turima duomenų;</p> <p>14.2.13. vidutinis metinis gyventojų skaičius.</p> <p>14.3. pramonės, transporto, namų ūkių, paslaugų sektorių, kuriuose energijos vartojimas yra stabilus arba didėja, analizė (suvartotos energijos kiekio pokyčiai, proc., galutinės energijos kiekio suvartojimo pokytis, ktne, suvartojamo kuro pagal skirtingas rūšis kiekis, ktne, pokyčių priežastys);</p> <p>14.4. naujausia informacija apie svarbiausias praėjusiais metais įgyvendintas Efektyvumo politikos priemones, padedančias siekti Lietuvos Respublikos 2020 metų energijos vartojimo efektyvumo tikslų (priemonės trumpas aprašymas ir pasiekti rezultatai);</p> <p>14.5. valstybei nuosavybės teise priklausančių šildomų ir (arba) vėsinamų valstybės institucijų ir įstaigų – valstybinio administravimo subjektų naudojamų (toliau – valstybės institucija) pastatų, kurių bendrasis naudingas patalpų plotas yra lygus ar didesnis nei 500 m², o nuo 2015 m. liepos 1 d. – 250 m², patalpų suminis bendrasis plotas, kuris Pažangos ataskaitos teikimo metų sausio 1 dieną neatitiko minimalių energinio naudingumo reikalavimų pagal Lietuvos Respublikos statybos įstatymo nuostatas;</p> <p>14.6. valstybės institucijų pastatų patalpų bendrasis plotas, kuris praėjusiais metais buvo atnaujintas, tūkst. m²;</p> <p>14.7. energijos kiekis, sutaupyta pagal elektros, šilumos ar dujų energijos tiekėjų susitarimus ar įsipareigojimus dėl energijos</p>	
---	--	--

<p>naudojamuose pastatuose sutaupyta energijos kiekis, kaip nurodyta 5 straipsnio 6 dalyje;</p> <p>e) energija, sutaupyta taikant 7 straipsnio 1 dalyje nurodytas nacionalines energijos vartojimo efektyvumo įpareigojimų sistemas ar alternatyvias priemones, priimtas taikant 7 straipsnio 9 dalį.</p> <p>Į pirmąją ataskaitą taip pat įtraukiamas 3 straipsnio 1 dalyje nurodytas nacionalinis tikslas.</p> <p>Į 24 straipsnio 1 dalyje nurodytas metines ataskaitas taip pat gali būti įtraukiami papildomi nacionaliniai tikslai. Jie visų pirma gali būti susiję su statistiniais rodikliais, nurodytais šios dalies a punkte, arba jų deriniais, pavyzdžiui, pirminės ar galutinės energijos intensyvumas arba energijos intensyvumas pagal sektorius.</p>	<p>taupymo, tne. <...></p>	
<p>2 dalis</p> <p>Bendroji nacionalinių energijos vartojimo efektyvumo veiksmų planų sistema</p> <p>24 straipsnio 2 dalyje nurodyti nacionaliniai energijos vartojimo efektyvumo veiksmų planai sudaro nacionalinių energijos vartojimo efektyvumo strategijų kūrimo pagrindą.</p> <p>Nacionaliniai energijos vartojimo efektyvumo veiksmų planai apima reikšmingas energijos vartojimo efektyvumo didinimo priemones ir numatomą sutaupyti arba sutaupyta energiją, be kita ko, energijos tiekimo, perdavimo ir skirstymo bei galutinio energijos vartojimo srityse. Valstybės narės užtikrina, kad į nacionalinius energijos vartojimo efektyvumo veiksmų planus būtų įtraukta bent tokia būtiniausia informacija:</p> <p>1. Tikslai ir strategijos</p> <p>— orientacinis nacionalinis 2020 m. energijos vartojimo efektyvumo tikslas, kaip reikalaujama 3 straipsnio 1 dalyje,</p> <p>— Direktyvos 2006/32/EB 4 straipsnio 1 dalyje nurodytas nacionalinis orientacinis energijos taupymo tikslas,</p>	<p>Aprašo projektas <...></p> <p>15. Kas trejus metus iki balandžio 30 dienos Europos Komisijai pateikiamas atnaujintas Energijos vartojimo efektyvumo didinimo veiksmų planas (toliau – Efektyvumo planas), kuriame teikiama tokia informacija:</p> <p>15.1. Lietuvos Respublikos orientacinis energijos vartojimo efektyvumo tikslas, grindžiamas galutinės energijos suvartojimu ir sutaupyta galutinės energijos kiekiu. Tikslas turi būti išreikštas absoliučiu pirminės energijos suvartojimo ir galutinės energijos suvartojimo 2020 metų lygiu ir turi būti paaiškinta, kaip jis buvo apskaičiuotas;</p> <p>15.2. Lietuvos Respublikos energijos taupymo tikslas;</p> <p>15.3. kiti esami energijos vartojimo efektyvumo tikslai, taikomi visam ūkiui ar konkrečioms sektoriams;</p> <p>15.4. patvirtintų arba planuojamų patvirtinti Efektyvumo politikos priemonių, kurių vienas iš rezultatų yra galutinės energijos kiekio taupymas ūkio sektoriuose, aprašymas. Kiekvienos Efektyvumo</p>	<p>Visiškas</p>

— kiti esami energijos vartojimo efektyvumo tikslai, taikomi visam ūkiui ar konkretiems sektoriams.

2. Priemonės ir energijos taupymas

Nacionaliniuose energijos vartojimo efektyvumo veiksmų planuose pateikiama informacija apie priemones, kurios patvirtintos arba kurias planuojama patvirtinti svarbiausioms šios direktyvos nuostatomis įgyvendinti, ir apie su šiomis priemonėmis susijusią sutaupytą energiją.

a) Pirminės energijos taupymas

Nacionaliniuose energijos vartojimo efektyvumo veiksmų planuose išvardijamos reikšmingos priemonės ir veiksmai, kurių imtasi pirminei energijai taupyti visuose ūkio sektoriuose. Kiekvienos priemonės ar priemonių / veiksmų rinkinio atveju nurodoma, kiek numatoma sutaupyti iki 2020 m. ir kiek sutaupyta iki ataskaitos pateikimo dienos.

Jei turima duomenų, turėtų būti pateikta informacija apie kitokių priemonių poveikį / naudą (šiltnamio efektą sukeliančių dujų kiekio sumažinimas, pagerėjusi oro kokybė, sukurtos darbo vietos ir kt.), taip pat įgyvendinimo biudžetas.

b) Galutinės energijos taupymas

Pirmajame ir antrajame nacionaliniuose energijos vartojimo efektyvumo planuose nurodomi rezultatai, susiję su Direktyvos 2006/32/EB 4 straipsnio 1 ir 2 dalyse nustatytu galutinės energijos taupymo tikslo įgyvendinimu. Jeigu kiekvienos priemonės atveju sutaupyto kiekio apskaičiavimų / prognozių duomenų neturima, nurodomas dėl priemonių (ar jų derinio) sumažėjęs sektoriaus lygmeniu energijos suvartojimas.

Pirmajame ir antrajame nacionaliniuose energijos vartojimo efektyvumo planuose taip pat nurodoma matavimo ir (arba) apskaičiavimo metodika, naudota sutaupyti energijai apskaičiuoti. Jeigu taikoma „rekomenduotoji metodika“ (1), tai nacionaliniame energijos vartojimo efektyvumo veiksmų plane

politikos priemonės (ar jų derinio) sutaupytos galutinės energijos kiekis ir kiek numatoma sutaupyti iki 2020 metų. Jei turima duomenų, turėtų būti pateikta informacija apie kitą Efektyvumo politikos priemonės poveikį (pavyzdžiui, šiltnamio efektą sukeliančių dujų kiekio sumažinimą, pagerėjusią oro kokybę, sukurtas darbo vietas ir kt.) ir Efektyvumo politikos priemonės įgyvendinimo biudžetą. Jeigu kiekvienos Efektyvumo politikos priemonės sutaupytos energijos kiekio duomenų neturima, nurodomas dėl Efektyvumo politikos priemonių (ar jų derinio) sumažėjęs sektoriaus lygmeniu energijos suvartojimas;

15.5. pirmame ir antrame Efektyvumo planuose nurodomi rezultatai, susiję su Aprašo 15.2 papunktyje nustatytu Lietuvos Respublikos energijos taupymo tikslo įgyvendinimu.

15.6. taikomos matavimo ir (arba) apskaičiavimo metodikos, naudotos sutaupytos energijos kiekiui apskaičiuoti, aprašymas;

15.7. valstybės institucijų, įmonių ir įstaigų, parengusių energijos vartojimo efektyvumo didinimo programas, sąrašas;

15.8. priemonių, taikomų elektros, šilumos ar dujų energijos tiekėjams dėl energijos taupymo, aprašymas;

15.9. kuro degimo šilumos vertės, pasirinktos pagal Aprašo 2 priedą;

15.10. per praėjusį trejų metų laikotarpį: bendras atliktų energijos vartojimo auditų skaičius, didelėse įmonėse atliktų energijos vartojimo auditų skaičius ir didelių įmonių skaičius Lietuvoje, taip pat didelių įmonių, kurios atliko energijos vartojimo auditus pagal savanoriškus susitarimus, skaičius;

15.11. pažanga, susijusi su didelio naudingumo kogeneracijos plėtra, pasiekta įgyvendinant Nacionalinės šilumos ūkio plėtros 2014–2021 metų programos, patvirtintos Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2015 m. kovo 18 d. nutarimu Nr. 284 „Dėl Nacionalinės šilumos ūkio plėtros 2014–2021 metų programos patvirtinimo“, tikslą;

<p>turėtų būti nurodoma.</p> <p>3. Konkreči informacija, susijusi su šia direktyva</p> <p>3.1. Viešosios organizacijos (5 straipsnis)</p> <p>Į nacionalinius energijos vartojimo efektyvumo planus įtraukiamas viešųjų organizacijų, pagal 5 straipsnio 7 dalį parengusių energijos vartojimo efektyvumo planą, sąrašas.</p> <p>3.2. Energijos vartojimo efektyvumo įpareigojimai (7 straipsnis)</p> <p>Į nacionalinius energijos vartojimo efektyvumo planus įtraukiami pagal IV priedą pasirinkti nacionaliniai koeficientai.</p> <p>Pirmajame nacionaliniame energijos vartojimo efektyvumo plane pateikiamas trumpas 7 straipsnio 1 dalyje nurodytos nacionalinės sistemos arba taikant 7 straipsnio 9 dalį patvirtintų alternatyvių priemonių aprašymas.</p> <p>3.3. Energijos vartojimo auditas ir energijos naudojimo vadybos sistemos (8 straipsnis)</p> <p>Nacionaliniuose energijos vartojimo efektyvumo planuose nurodoma:</p> <p>a) per praėjusį laikotarpį atliktų energijos vartojimo auditų skaičius;</p> <p>b) per praėjusį laikotarpį didelėse įmonėse atliktų energijos vartojimo auditų skaičius;</p> <p>c) didelių įmonių skaičius valstybės narės teritorijoje, nurodant tų įmonių, kurioms taikoma 8 straipsnio 5 dalis, skaičių.</p> <p>3.4. Šildymo ir vėsinimo efektyvumo skatinimas (14 straipsnis)</p> <p>Nacionaliniuose energijos vartojimo efektyvumo planuose pateikiamas pažangos, pasiektos įgyvendinant 14 straipsnio 1 dalyje nurodytą išsamų vertinimą, įvertinimas.</p> <p>3.5. Energijos perdavimas ir skirstymas (15 straipsnis)</p> <p>Pirmajame nacionaliniame energijos vartojimo efektyvumo plane ir vėliau kas 10 metų pateiktinose ataskaitose pateikiamas atliktas vertinimas, nustatytos priemonės ir investicijos, kad būtų panaudotas 15 straipsnio 2 dalyje nurodytos dujų ir elektros</p>	<p>15.12. dujų ir elektros energijos infrastruktūros energijos vartojimo efektyvumo potencialo, susijusio su perdavimu, skirstymu, apkrovos valdymu ir tarpusavio sąveika, taip pat prijungimu prie energijos gamybos įrenginių ir prieigos galimybėmis labai mažos galios energijos generatorių atveju, įvertinimo studijos (pateikiamos kaip Efektyvumo plano priedai). Įvertinamos priemonės, skirtos didinti tinklo infrastruktūros energijos vartojimo ekonominį efektyvumą, ir jų įgyvendinimo grafikas bei investicijos (ši informacija teikiama kas 10 metų, pirmą kartą ją pateikiant 2025 metais);</p> <p>15.13. priemonės, kurių imtasi užtikrinti ir plėtoti energijos poreikio valdymą;</p> <p>15.14. Efektyvumo politikos priemonės, skirtos pašalinti reguliavimo ir su reguliavimu nesusijusias energijos vartojimo efektyvumo kliūtis;</p> <p>15.15. energijos vartojimo audito ir energijos naudojimo sistemos aprašymas;</p> <p>15.16. atnaujinta numatomo bendro pirminės energijos suvartojimo 2020 metų prognozė;</p> <p>15.17. numatomas suvartoti pirminės energijos kiekis pramonės, transporto, namų ūkių, paslaugų sektoriuose.</p> <p>16. Ilgalaikis pastatų nacionalinio fondo atnaujinimo planas pateikiamas kaip Efektyvumo plano priedas.</p>	
--	---	--

<p>infrastruktūros energijos vartojimo efektyvumo potencialas.</p> <p>3.6. Valstybės narės kartu su nacionaliniu energijos vartojimo efektyvumo planu pateikia ataskaitą dėl priemonių, kurių imtasi 15 straipsnyje nurodytam poreikio valdymui užtikrinti ir plėtoti.</p> <p>3.7. Kvalifikavimo, akreditavimo ir sertifikavimo sistemos (16 straipsnis)</p> <p>Nacionaliniuose energijos vartojimo efektyvumo planuose pateikiama informacija apie esamas energetinių paslaugų teikėjams, energijos vartojimo auditui ir energijos vartojimo efektyvumo didinimo priemonėms skirtas nacionalines kvalifikavimo, akreditavimo ir sertifikavimo sistemas arba lygiavertes kvalifikavimo sistemas.</p> <p>3.8. Energetinės paslaugos (18 straipsnis)</p> <p>Nacionaliniuose energijos vartojimo efektyvumo planuose pateikiama interneto nuoroda į interneto svetainę, kurioje galima rasti 18 straipsnio 1 dalies c punkte nurodytą energetinių paslaugų teikėjų sąrašą ar sąsają.</p> <p>3.9. Kitos energijos vartojimo efektyvumo skatinimo priemonės (19 straipsnis)</p> <p>Pirmajame nacionaliniame energijos vartojimo efektyvumo plane pateikiamas 19 straipsnio 1 dalyje nurodytų priemonių sąrašas.</p>		
--	--	--

Energetikos ministerijos
Teisės skyriaus vyriausioji specialistė

Renata Adomaitytė
Renata Adomaitytė
2016-03-07

Energetikos ministras
Rokas Masiulis
Rokas Masiulis



LIETUVOS RESPUBLIKOS TEISINGUMO MINISTERIJA

Biudžetinė įstaiga, Gedimino pr. 30, LT-01104 Vilnius,
tel. (8 5) 266 2984, faks. (8 5) 262 5940, el. p. rastine@tm.lt,
atsisk. sąskaita LT267044060000269484 AB SEB bankas, banko kodas 70440.
Duomenys kaupiami ir saugomi Juridinių asmenų registre, kodas 188604955

Lietuvos Respublikos energetikos ministerijai

2015-05-26 Nr. (1.6.)LT-688

I 2015-05-14 Nr. (19.2-19)3-1422

DĖL IŠVADOS VYRIAUSYBĖS NUTARIMO „DĖL INFORMACIJOS, SUSIJUSIOS SU ENERGIJOS VARTOJIMO EFEKTYVUMU, TEIKIMO TVARKOS APRAŠO PATVIRTINIMO“ PROJEKTUI

Lietuvos Respublikos teisingumo ministerija, pagal kompetenciją išnagrinėjusi derinti pateiktą Lietuvos Respublikos Vyriausybės nutarimo „Dėl Informacijos, susijusios su energijos vartojimo efektyvumu, teikimo tvarkos aprašo patvirtinimo“ projektą, teikia šias pastabas:

Dėl Projekto numatomo teisinio reguliavimo priemonių ir galimų pasekmių:

1. Vyriausybės nutarimo projekto 5 p. rekomenduojama savivaldybėms dalyvauti energijos išteklių ir energijos vartojimo efektyvumo stebėsenoje, tačiau nėra aišku, kokiais būdais/formomis/kokia apimtimi toks dalyvavimas galėtų būti įgyvendintas. Siūlytina tikslinti minėtas nuostatas bei pildyti Projekto lydimąją medžiagą, atskleidžiant savivaldybių dalyvavimo įgyvendinant Informacijos, susijusios su energijos vartojimo efektyvumu, teikimo tvarkos aprašo projektą (toliau – Aprašo projektas), esminius aspektus.

2. Iš Aprašo projekto 4.2 p. nuostatų, kurios perrašytos iš 2012 m. spalio 25 d. Europos Parlamento ir Tarybos direktyvos 2012/27/ES (toliau – Direktyva) 7 str. 8 d. 2 p., nėra aišku, kokia informacija (koku laikotarpiu sukaupta informacija) būtų laikoma aktualia, neaiškus formuluotės „neskelbtinos informacijos vientisumas“ turinys. Kaip ydingos atsisakytina Aprašo projekto 4.2 p. vartojamos formuluotės „jei taikytina“, kadangi nacionalinėje teisėje turėtų būti aiškiai atskleisti teisinių reikalavimų taikymo aspektai. Panaši pastaba taikytina ir dėl Aprašo projekto 5.1 – 5.5 p. (ypač dėl Aprašo projekto 5.3, 5.4 p.) nuostatų (pavyzdžiui, vartojamos tokios formuluotės, kaip „politika ir priemonės“, „atskiri asmenys“). Svarstyтина, ar vietoj Aprašo projekto 5.4 p. vartojamos formuluotės „finansų institucijos“ neturėtų būti vartojama formuluotė „finansų įstaigos“ (žr. Finansų įstaigų įstatymą), neaiškus ir minėtame papunktyje vartojamos formuluotės „statybos pramonės subjektai“ bei Aprašo projekto 13.7 p. vartojamos formuluotės „viešosios organizacijos“ turinys.



euras.lt



36

3. Nėra aišku, kokiomis konkrečiais Direktyvos nuostatomis vadovaujantis įtvirtinamos Aprašo projekto 13.14, 13.17 – 13.19 p. nuostatos (t. y. kad energijos vartojimo efektyvumo veiksmų plane turėtų būti tokios nuostatos). Siūlytina šiuos aspektus atskleisti Projekto lydimuoju medžiagoje.

4. Aprašo projekto 2 priedo išnašų nuostatomis „galima taikyti kitą medienos energetinės vertės dydį“, „galima taikyti ir kitokį pagrįstą koeficientą“ trūksta teisinio apibrėžtumo ir aiškumo (t. y. neįvardinta, kokie kiti dydžiai/koeficientai galėtų būti taikomi). Be to, pagal Direktyvos IV priedo išnašų nuostatas valstybės gali taikyti kitokį nei 2,5 koeficientą, jeigu jos gali jį pagrįsti. Nėra aišku, kaip ši Direktyvos nuostata yra įgyvendinta (ar toks pagrindimas buvo atliekamas).

5. Atsižvelgiant į tai, kad siūloma pripažinti netekusiu galios Vyriausybės 2008 m. liepos 9 d. nutarimą Nr. 692 „Dėl Efektyvaus energijos išteklių ir energijos vartojimo stebėsenos taisyklių“, dalį jo nuostatų perkeltiant į Aprašo projektą bei iš dalies keičiant energijos išteklių ir energijos vartojimo efektyvumo stebėsenos teisinį reguliavimą, siūlytina įvertinti pereinamojo pobūdžio nuostatų (pvz., dėl tam tikrų procedūrų, pradėtų, pagal siūlomą pripažinti netekusiu galios Vyriausybės nutarimą, tačiau neužbaigtų) įtvirtinimo poreikį.

Dėl Projekto teisės technikos:

1. Atsižvelgiant į Aprašo projekto III skyriaus nuostatas, siūlytina Vyriausybės nutarimo preambulėje kaip papildomą teisinį pagrindą nurodyti Energetikos įstatymo 5 str. 2 d. 10 p.

2. Siūlytina pildyti atitikties lentelę, joje nurodant taip pat ir tai, kokiomis Europos Sąjungos teisės aktų nuostatomis vadovaujantis, siūloma įtvirtinti Vyriausybės nutarimo projekto 2.1 – 2.3, 2.6 p. nuostatas (atitinkamus pavedimus Energetikos ministerijai). Pažymėtina, kad atitikties lentelė užpildyta nepilnai (pavyzdžiui, nurodant Aprašo projekto 13.1 – 13.19 p. nuostatas, atitinkančias Direktyvos nuostatas, nėra pateikiamos atitinkamos Direktyvos XIV priedo nuostatos, kurias siekiama įgyvendinti Aprašo projektu).

3. Manome, kad Aprašo projektą reikėtų papildyti jame vartojamomis sąvokomis (pavyzdžiui, Vyriausybės nutarimo projekto 4 p. bei Aprašo projekto 4 p. vartojama formuluotė „energijos vartojimo efektyvumo įsipareigojimų sistemos įpareigosios šalys“). Pastebėtina, kad Aprašo projekto 2 p. nurodytuose teisės aktuose ši sąvoka nėra apibrėžta. Ši pastaba taikytina ir dėl poreikio apibrėžti (pateikti atitinkamą sąvoką) ir kitas Aprašo projekto bazines formuluotes (pavyzdžiui, Aprašo projekto 4.1 p. vartojamą formuluotę „galutiniai vartotojai“, 5.1 p. – „pastatų nacionalinis fondas“ (t. y. įvardijant, kokie pastatai patektų į šį fondą), 6.3 p. – „pirminė energija“, 7.3.3 p. vartojamą sąvoką „kogeneracija“, 8 p. vartojamą formuluotę „regioniniai arba vietos planai ir strategijos“, 12.2.2 p. – „galutinė energija“, 17 p. – „įgyvendinančioji institucija“, 1 priede – „projektai“).

4. Siūlytina tikslinti Aprašo projekto 11 p. nuostatas, kadangi nėra įvardinama, kokiuose teisės aktuose nustatytų reikalavimų turėtų būti laikomasi rengiant atitinkamus dokumentus. Aprašo projekto 4.1 p. formuluotė „reikšmingi sutaupytos energijos pokyčiai“ yra vertinamojo pobūdžio, neaiškūs pokyčių priskyrimo reikšmingiems kriterijai.

5. Siūlytina įvertinti ir Aprašo projekto II skyriuje vartojamos formuluotės „Energijos vartojimo efektyvumo ataskaitos“ apibrėžimo (atitinkamos sąvokos pateikimo) poreikį, kadangi iš Aprašo projekto 1 p. nuostatų, nėra aišku, kokias konkrečias ataskaitas siekiama įvardinti šia formuluote (suvienodintinos taip pat ir Aprašo projekto 1 bei 23 p. nuostatos). Atsižvelgiant į Investicijų įstatyme vartojamą sąvoką „investicijų projektas“, siūlytina atitinkamai tikslinti Aprašo

projekto 11 p. formuluotę „investiciniai projektai“. Be to, Aprašo projekto 2 p. kaip ydingos, reikėtų atsisakyti formuluotės „bei kituose teisės aktuose“ arba tokie teisės aktai įvardintini.

6. Manome, kad Aprašo projekto II ir III skyrių nuostatos turėtų būti susietos/suderintos su Aprašo projekto 1 p. nuostatomis (apibrėžiamu Aprašo projekto teisinio reguliavimo dalyku). Vyriausybės nutarimo projekto 2.1 ir 2.2 p. nuostatos tikslintinos (atsisakytina žodžių „rengti ir“), kadangi rengti atitinkamus dokumentus pavedama Energetikos agentūrai (žr. Vyriausybės nutarimo projekto 3 p.).

7. Aprašo projekto 13.5 p. formuluotė tikslintina, atsižvelgiant į Aprašo projekto 13.2 p. nuostatas (t. y. teikiant nuorodą į 13.2 p. turėtų būti vartojama tiksli formuluotė „Lietuvos energijos taupymo tikslas“).

8. Atsižvelgiant į tai, kad sutrumpinimai „(toliau – apsupties rodikliai)“ ir „(toliau – savitieji rodikliai)“ teikiami tik Aprašo projekto 3 priedo 1.1 ir 1.2 p., pirmą kartą minint šiuos rodiklius Aprašo projekto 14 p. nurodytinas jų pilnas pavadinimas.

9. Atsižvelgiant į Aprašo projekto 16 p. nuostatas, nėra aišku, kokius „tuos pačius kalendorinius metus“ siekiama įvardinti Aprašo projekto 17 p. Manome, kad Aprašo projekto 23.1 – 23.5 p. galėtų būti atsisakoma nuorodų į Aprašo projekto 24 – 26 p. Aprašo projekto 23.4 p. neteiktina nuoroda į Aprašo projekto 11 p., kadangi šiame punkte reglamentuojamas ne duomenų teikimas, o nustatomas reikalavimas dėl atitinkamų dokumentų turinio.

Teisingumo ministras



Juozas Bernatoniš

**LIETUVOS RESPUBLIKOS VYRIAUSYBĖS KANCELIARIJA
TEISĖS DEPARTAMENTAS**

IŠVADA

**DĖL LIETUVOS RESPUBLIKOS VYRIAUSYBĖS NUTARIMO „DĖL ENERGIJOS
IŠTEKLIŲ IR ENERGIJOS EFEKTYVAUS VARTOJIMO STEBĖSENOS TVARKOS
PATVIRTINIMO“ PROJEKTO (Nr. 15-940-1-N(2); TAIS Nr. 15-719(4))**

2016-03-10 Nr.NV-783

Vilnius

Įvertinę patikslinto, atsižvelgiant į ministerijų atstovų (viceministrų, kanclerių) 2015 m. gruodžio 22 d. pasitarime pateiktas pastabas ir pasiūlymus, Lietuvos Respublikos Vyriausybės nutarimo „Dėl Energijos išteklių ir energijos efektyvaus vartojimo stebėsenos tvarkos patvirtinimo“ projekto atitiktį įstatymams, Vyriausybės nutarimams bei teisės technikos reikalavimams, pažymime, kad pastabų ir pasiūlymų neturime.

Teisės departamento direktorius

Rimvydas Pilibaitis

Siūlau įtraukti į Vyriausybės posėdžio (pasitarimo) darbotvarkės projektą

R. Masiulis
2016-03-23

Dėl Vyriausybės nutarimo "Dėl Energijos išteklių ir energijos efektyvaus vartojimo stebėsenos tvarkos patvirtinimo" (Nr. 15-940-1-N)(2) (15-719(4))

Pranešėjas: energetikos ministras R. Masiulis

Dalyvauja: Energetikos ministerijos Šilumos ūkio ir energijos efektyvumo skyriaus vyr. specialistė Ona Beinoravičiūtė

Klausimo kuratorius: V.Pavardė, parašas

Posėdžių rengimo skyriaus
patarėja
G. Dovydenienė

<p>Apsvarstyta ministerijų atstovų pasitarime</p> <p><u>2015-12-22</u> (data)</p>	<p>Ministerijų atstovų pasitarimo protokolo išrašas</p> <p>1. Patvirtinti EM atnaujinti ir AM ir T2 pas- telės. 2. Patvirtinti projekto namų ir gyvenamųjų pavardės B. Dovydenienė. 2015-12-22 (1)</p>
<p>Informacija apie projekto svarstymą Vyriausybės pasitarime ar/ir Vyriausybės posėdyje</p>	<p>Papildoma informacija</p>