

**DIREKTYVOS (ES) 2023/1791 IR NACIONALINIŲ TEISĖS AKTŲ (LIETUVOS RESPUBLIKOS VYRIAUSYBĖS NUTARIMO „DĖL LIETUVOS RESPUBLIKOS VYRIAUSYBĖS 2016 M. KOVO 30 D. NUTARIMO NR. 332 „DĖL ENERGIJOS IŠTEKLIŲ IR ENERGIJOS EFEKTYVAUS VARTOJIMO STEBĖSENOS TVARKOS APRAŠO PATVIRTINIMO“ PAKEITIMO PROJEKTO BEI LIETUVOS RESPUBLIKOS ENERGIJOS VARTOJIMO EFEKTYVUMO DIDINIMO ĮSTATYMO NR. XII-2702 (AKTUALI REDAKCIJA NUO 2025-10-01))**  
**ATITIKTIES LENTELĖ**

<p><b>2023 m. rugsėjo 13 d. Europos Parlamento ir Tarybos direktyva (ES) 2023/1791 dėl energijos vartojimo efektyvumo, kuria iš dalies keičiamas Reglamentas (ES) 2023/955 (nauja redakcija)</b></p>	<p><b>1. Lietuvos Respublikos Vyriausybės nutarimo „Dėl Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2016 m. kovo 30 d. nutarimo Nr. 332 „Dėl Energijos išteklių ir energijos efektyvaus vartojimo stebėsenos tvarkos aprašo patvirtinimo“ pakeitimo“ projektas (toliau – Aprašo projektas).</b></p> <p><b>2. Lietuvos Respublikos energijos vartojimo efektyvumo didinimo įstatymas Nr. XII-2702 (toliau – Įstatymas) (aktuali redakcija nuo 2025-10-01)</b></p>	<p><b>Direktyvos perkėlimo (įgyvendinimo) lygis (visiškas, dalinis)</b></p>
<p><i>2 straipsnis</i></p>		
<p><b>Terminų apibrėžtys</b></p>		
<p>47) efektyvus šildymas ir vėsinimas – šildymo ir vėsinimo galimybė, kuri, palyginti su įprastinės veiklos padėtį atspindinčiu bazinio lygio scenarijumi, išmatuojamai sumažina pirminės energijos kiekį, kurio reikia vieno gautos energijos vieneto tiekimui, atsižvelgiant į atitinkamas sistemos ribas, ekonomiškai efektyviu būdu, kuris įvertinamas atliekant šioje direktyvoje nurodytą kaštų ir naudos analizę, atsižvelgiant į energiją, kurios reikia išgavimui, transformavimui, transportavimui ir paskirstymui;</p>	<p><b>Aprašo projektas</b>          &lt;...&gt;  <b>2. Apraše vartojamos sąvokos:</b>  <b>Efektyvus šildymas ir (ar) vėsinimas – šildymas ir (ar) vėsinimas, kuriam, palyginti su įprastiniais šildymo ir (ar) vėsinimo būdais, reikia mažesnio pirminės energijos kiekio vienam šilumos ar vėsumos vienetui patiekti atitinkamoje sistemoje ekonomiškai efektyviu būdu, kuris įvertinamas atliekant kaštų ir naudos analizę bei atsižvelgiant į energiją, kurios reikia energijai išgauti, transformuoti, transportuoti ir paskirstyti.</b></p>	<p><b>Visiškas</b></p>
<p>48) efektyvus individualus šildymas ir vėsinimas – individualaus šilumos ir vėsumos tiekimo galimybė, kuri, palyginti su efektyviu centralizuotu šilumos ir vėsumos tiekimu, išmatuojamai sumažina neatsinaujinančiųjų</p>	<p><b>Aprašo projektas</b>          &lt;...&gt;  <b>2. Apraše vartojamos sąvokos:</b>  <b>Efektyvus individualus šildymas ir (ar) vėsinimas – individualus šilumos ir (ar) vėsumos tiekimas, kuris, palyginti su efektyviu centralizuotu šilumos ir (ar) vėsumos tiekimu,</b></p>	<p><b>Visiškas</b></p>

<p>energijos išteklių pirminės energijos kiekį, kurio reikia vieno gautos energijos vieneto tiekimui, atsižvelgiant į atitinkamą sistemos ribą, arba kuriai reikia tokio pat neatsinaujinančių energijos išteklių pirminės energijos kiekio, bet už mažesnę kainą, atsižvelgiant į energiją, kurios reikia išgavimui, transformavimui, transportavimui ir paskirstymui;</p>	<p>sumažina neatsinaujinančių energijos išteklių pirminės energijos kiekį, kurio reikia vienam gautos energijos vienetui patiekti atitinkamoje sistemoje, arba kuriam reikia tokio pat neatsinaujinančių energijos išteklių pirminės energijos kiekio, bet už mažesnę kainą, atsižvelgiant į energiją, kurios reikia energijai išgauti, transformuoti, transportuoti ir paskirstyti.</p>	
<p>25 straipsnis</p>		
<p><b>Šildymo ir vėsinimo vertinimas ir planavimas</b></p>		
<p>1. Kiekviena valstybė narė, įgyvendindama savo integruotą nacionalinį energetikos ir klimato srities veiksmų planą ir jo atnaujintas redakcijas pagal Reglamentą (ES) 2018/1999, pateikia Komisijai išsamų šildymo ir vėsinimo vertinimą. Tame išsamiaame vertinime pateikiama šios direktyvos X priede išdėstyta informacija ir kartu pateikiamas vertinimas, atliktas pagal Direktyvos (ES) 2018/2001 15 straipsnio 7 dalį.</p>	<p><b>Įstatymas</b>  <b>14 straipsnis. Šildymo ir vėsinimo vertinimas ir planavimas.</b>  1. Pagal Reglamento (ES) 2018/1999 3 ir 14 straipsnius teikdama Europos Komisijai nacionalinį energetikos ir klimato srities veiksmų planą ar jo atnaujinimus, Energetikos ministerija rengia ir Europos Komisijai pateikia išsamų nacionalinį šildymo ir vėsinimo potencialo vertinimą, kurio tikslas yra identifikuoti ir vėliau panaudoti šildymo ir vėsinimo potencialą planavimo tikslams ir jiems įgyvendinti.  <b>Aprašo projektas</b>  &lt;...&gt;  <b>14. Energetikos ministerija, teikdama Europos Komisijai Nacionalinį energetikos ir klimato srities veiksmų planą ar jo pakeitimą Reglamento (ES) 2018/1999 3 straipsnio 1 dalyje ar 14 straipsnio 2 dalyje nustatytais terminais, kartu su juo pateikia išsamų nacionalinį šildymo ir vėsinimo potencialo vertinimą.</b></p>	<p><b>Visiškas</b></p>
<p>3. 1 dalyje nurodyto išsamaus vertinimo tikslais valstybės narės atlieka jų teritoriją apimančią kaštų ir naudos analizę, kuri grindžiama klimato sąlygomis, ekonominiu pagrįstumu ir techniniu tinkamumu. Pagal kaštų ir naudos analizę turi būti galima sudaryti palankesnes sąlygas nustatyti tausiausius išteklius naudojančius ir ekonomiškai veiksmingiausius sprendimus šildymo ir vėsinimo poreikiams patenkinti, atsižvelgiant į principą „svarbiausia – energijos</p>	<p><b>Įstatymas</b>  <b>14 straipsnis. Šildymo ir vėsinimo vertinimas ir planavimas.</b>  &lt;...&gt;  2. Šio straipsnio 1 dalyje nurodyto išsamaus nacionalinio šildymo ir vėsinimo potencialo vertinimo sudedamoji dalis yra Vyriausybės nustatyta tvarka parengta nacionalinio šildymo ir vėsinimo potencialo kaštų ir naudos analizė, kuri grindžiama Lietuvos Respublikos teritorijos klimato sąlygomis, ekonominio pagrįstumo principu ir techniniu tinkamumu (vertinami technologiškai įgyvendinami, atitinkamai sistemai techniškai pritaikyti sprendimai). Nacionalinio šildymo ir vėsinimo potencialo kaštų ir naudos analizė turi nustatyti taupiausius išteklius naudojančius ir ekonomiškai pagrįstus sprendimus šildymo ir vėsinimo poreikiams</p>	<p><b>Visiškas</b></p>

<p>vartojimo efektyvumas“. Ta kaštų ir naudos analizė gali būti įtraukta į aplinkos vertinimą pagal Europos Parlamento ir Tarybos direktyvą 2001/42/EB.</p> <p>Valstybės narės paskiria kompetentingas institucijas, atsakingas už kaštų ir naudos analizių atlikimą, pateikia išsamias metodikas ir prielaidas pagal XI priedą ir nustato bei viešai paskelbia ekonominės analizės procedūras.</p>	<p>patenkinti, atsižvelgiant į šio įstatymo 3 straipsnio 1 dalies 4 punkte nurodytą principą. Nacionalinio šildymo ir vėsinimo potencialo kaštų ir naudos analizė taip pat gali būti įtraukta į aplinkos vertinimą.</p> <p><b>Aprašo projektas</b></p> <p>&lt;...&gt;</p> <p><b>14. Energetikos ministerija, teikdama Europos Komisijai Nacionalinį energetikos ir klimato srities veiksmų planą ar jo pakeitimą Reglamento (ES) 2018/1999 3 straipsnio 1 dalyje ar 14 straipsnio 2 dalyje nustatytais terminais, kartu su juo pateikia išsamų nacionalinį šildymo ir vėsinimo potencialo vertinimą.</b></p> <p><b>15. Išsamus nacionalinis šildymo ir vėsinimo potencialo vertinimas apima Aprašo 1 ir 2 prieduose nurodytos informacijos teikimo Europos Komisijai ir Lietuvos teritoriją apimančios kaštų ir naudos analizės, grindžiamos principais, numatytais Energijos vartojimo efektyvumo didinimo įstatymo 14 straipsnio 2 dalyje, atlikimo reikalavimus, siekiant identifikuoti ir, imantis atitinkamų politikos priemonių, panaudoti taupiausiai energijos išteklius naudojančius ir ekonomiškai veiksmingiausius technologinius sprendimus vartotojų šilumos ir vėsumos poreikiams patenkinti.</b></p>	
<p>5. Valstybės narės priima politiką ir priemones, kuriomis užtikrinama, kad pagal šio straipsnio 1 dalį atlikus išsamius vertinimus, nustatytas potencialas būtų išnaudotas. Į tą politiką ir priemones įtraukiami bent X priede nustatyti elementai. Kiekviena valstybė narė praneša apie tą politiką ir priemones atnaujinama savo integruotą nacionalinį energetikos ir klimato srities veiksmų planą, pateikiamą pagal Reglamento (ES) 2018/1999 14 straipsnio 2 dalį, teikdama savo paskesnę integruotą nacionalinį energetikos ir klimato srities veiksmų planą, apie kurį pranešama pagal to reglamento 3 ir 7–12 straipsnius, ir atitinkamas nacionalines energetikos ir klimato srities pažangos ataskaitas, teikiamas pagal tą reglamentą.</p>	<p><b>Įstatymas</b></p> <p><b>14 straipsnis. Šildymo ir vėsinimo vertinimas ir planavimas</b></p> <p>1. Pagal reglamento (ES) 2018/1999 3 ir 14 straipsnius teikiant Europos Komisijai nacionalinį energetikos ir klimato srities veiksmų planą ar jo atnaujinimus, Energetikos ministerija rengia ir Europos Komisijai pateikia išsamų šildymo ir vėsinimo potencialo vertinimą, kurio tikslas yra identifikuoti ir vėliau panaudoti šildymo ir vėsinimo potencialą planavimo tikslams ir jų įgyvendinimui.</p> <p><b>Aprašo projektas</b></p> <p>&lt;...&gt;</p> <p><b>10. Europos Komisijai Ataskaita teikiama pagal 2018 m. gruodžio 11 d. Europos Parlamento ir Tarybos reglamente (ES) 2018/1999 dėl energetikos sąjungos ir klimato politikos veiksmų valdymo, kuriuo iš dalies keičiami Europos Parlamento ir Tarybos reglamentai (EB) Nr. 663/2009 ir (EB) Nr. 715/2009, Europos Parlamento ir Tarybos direktyvos 94/22/EB, 98/70/EB, 2009/31/EB, 2009/73/EB, 2010/31/ES, 2012/27/ES ir 2013/30/ES, Tarybos direktyvos 2009/119/EB ir (ES) 2015/652 ir panaikinamas Europos Parlamento ir Tarybos reglamentas (ES) Nr. 525/2013 su visais pakeitimais 17 straipsnio 1 dalyje nustatytus terminus bei 2022 m. lapkričio 15 d. Komisijos įgyvendinimo reglamento (ES) 2022/2299 kuriuo nustatomos Europos Parlamento ir Tarybos reglamento (ES) 2018/1999 taikymo taisyklės, susijusios su integruotų nacionalinių</b></p>	<p>Visiškas</p>

	<p>energetikos ir klimato srities pažangos ataskaitų struktūra, formatu, technine informacija ir rengimo tvarka, 3 ir 14 straipsniuose nustatytą tvarką.</p> <p>&lt;...&gt;</p> <p><b>14. Energetikos ministerija, teikdama Europos Komisijai Nacionalinį energetikos ir klimato srities veiksmų planą ar jo pakeitimą Reglamento (ES) 2018/1999 3 straipsnio 1 dalyje ar 14 straipsnio 2 dalyje nustatytais terminais, kartu su juo pateikia išsamų nacionalinį šildymo ir vėsinimo potencialo vertinimą.</b></p> <p><b>15. Išsamus nacionalinis šildymo ir vėsinimo potencialo vertinimas apima Aprašo 1 ir 2 prieduose nurodytos informacijos teikimo Europos Komisijai ir Lietuvos teritoriją apimančios kaštų ir naudos analizės, grindžiamos principais, numatytais Energijos vartojimo efektyvumo didinimo įstatymo 14 straipsnio 2 dalyje, atlikimo reikalavimus, siekiant identifikuoti ir, imantis atitinkamų politikos priemonių, panaudoti taupiausiai energijos išteklius naudojančius ir ekonomiškai veiksmingiausius technologinius sprendimus vartotojų šilumos ir vėsumos poreikiams patenkinti.</b></p>	
<i>26 straipsnis</i>		
<b>Šilumos ir vėsumos tiekimas</b>		
<p>7. Siekdamos įvertinti, ar įmanoma toliau ekonomiškai didinti šilumos ir vėsumos tiekimo efektyvumą, valstybės narės užtikrina, kad įrenginio lygmeniu kaštų ir naudos analizė pagal XI priedą būtų atlikta, kai planuojama statyti naujus arba iš esmės atnaujinti šiuos įrenginius:</p>	<p><b>Įstatymas</b></p> <p><b>15 straipsnis. Įrenginių ar duomenų centro kaštų ir naudos analizė</b></p> <p>1. Asmuo, kuriam nuosavybės teise priklauso arba priklausys šilumos ir (arba) elektros energijos gamybos (išskyrus didelio naudingumo kogeneracijos), pramoninės gamybos technologiniuose procesuose, paslaugoms teikti naudojamas įrenginys, duomenų centras (toliau kartu – objektas) arba šių objektų statytojas privalo atlikti kaštų ir naudos analizę pagal Vyriausybės nustatytą tvarką šiam planuojamam įrengti naujam objektui ar planuojamam atnaujinti objektui, kurio atnaujinimo išlaidos viršija 50 procentų investicijų, reikalingų naujam tos pačios galios objektui įrengti:</p> <p>&lt;...&gt;</p> <p>6. Asmuo, prieš pateikdamas prašymą jam išduoti statybą leidžiantį dokumentą, atliktą objekto kaštų ir naudos analizę privalo pateikti energetikos ministro įgaliotai institucijai ar įstaigai ir gauti pritarimą dėl jos atitikties Vyriausybės nustatyta tvarka. Energetikos ministro įgaliota institucija ar įstaiga pritaria asmens atliktai objekto kaštų ir naudos analizei, jeigu ji parengta pagal Vyriausybės nustatytos tvarkos apraše nurodytus reikalavimus ir šioje analizėje nurodyta, kad sukuriama nauda viršija objekto kaštus. Energetikos ministro įgaliota institucija ar įstaiga nepitaria asmens atliktai objekto kaštų ir naudos analizei, jeigu ji parengta nesilaikant Vyriausybės nustatytos tvarkos apraše nurodytų reikalavimų ir (ar) šioje analizėje nurodyta, kad objekto kaštai viršija objekto sukuriamą naudą.</p>	<b>Visiškas</b>

	<p><b>Aprašo projektas</b> &lt;...&gt;</p> <p><b>16.</b> Siekiant įvertinti, ar įmanoma toliau ekonomiškai didinti šilumos ir vėsumos tiekimo efektyvumą, Energijos vartojimo efektyvumo didinimo įstatymo 15 straipsnio 1 dalyje nurodyti asmenys privalo atlikti kaštų ir naudos analizę Energijos vartojimo efektyvumo didinimo įstatymo 15 straipsnio 1 dalyje nurodytiems objektams, kai juos planuojama įrengti naujus ar planuojamam atnaujinti objektui, kurio atnaujinimo išlaidos viršija 50 proc. investicijų, reikalingų naujam tos pačios galios objektui įrengti pagal Aprašo 2 priede nustatytą tvarką.</p> <p><b>17.</b> Energijos vartojimo efektyvumo didinimo įstatymo 15 straipsnio 1 dalyje nurodyti asmenys atliktą kaštų ir naudos analizę teikia energetikos ministro įgaliotai institucijai ar įstaigai, kuri per 30 kalendorinių dienų nuo jos gavimo įvertina jos atitiktį Energijos vartojimo efektyvumo didinimo įstatymo 15 straipsnio 6 dalies ir šio Aprašo nuostatoms ir pateikia išvadą pritarti arba nepritarti atliktai kaštų ir naudos analizei, arba teikia motyvuotą reikalavimą kaštų ir naudos analizę pataisyti ar papildyti. Energetikos ministro įgaliota institucija ar įstaiga, gavusi pataisytą ar papildytą kaštų ir naudos analizę, dar kartą įvertina jos atitiktį Energijos vartojimo efektyvumo didinimo įstatymo 15 straipsnio 6 dalies ir šio Aprašo nuostatoms ir pateikia išvadą pritarti arba nepritarti atliktai kaštų ir naudos analizei ne vėliau kaip per 20 kalendorinių dienų nuo jos pakartotinio pateikimo.</p>	
30 straipsnis		
<b>Nacionalinis energijos vartojimo efektyvumo fondas, finansavimas ir techninė parama</b>		
<p>17. Valstybės narės ne vėliau kaip 2025 m. kovo 15 d., o vėliau – kas dvejus metus, savo integruotose nacionalinėse energetikos ir klimato srities pažangos ataskaitose, teikiamose pagal Reglamento (ES) 2018/1999 17 straipsnį, pagal jo 21 straipsnį pateikia Komisijai šiuos duomenis:</p> <p>a) viešųjų investicijų į energijos vartojimo efektyvumą apimtį ir vidutinį svertinį koeficientą, pasiektą naudojant viešąjį finansavimą, kuriuo remiamos energijos vartojimo efektyvumo priemonės;</p>	<p><b>Aprašo projektas</b> &lt;...&gt;</p> <p><b>11.</b> Kartu su Ataskaita Europos Komisijai pateikiami ir šie duomenys:</p> <p><b>11.1.</b> viešųjų investicijų į energijos vartojimo efektyvumą apimtis ir vidutinis svertinis koeficientas, pasiektas naudojant viešąjį finansavimą, kuriuo remiamos energijos vartojimo efektyvumo priemonės;</p> <p><b>11.2.</b> skolinimo produktų, pavyzdžiui, žaliosios hipotekos paskolų ir užtikrintų ar neužtikrintų žaliųjų paskolų, energijos vartojimo efektyvumui didinti apimtis, nurodyta pagal skirtingus produktus;</p> <p><b>11.3.</b> kai aktualu, taikomos nacionalinės finansavimo programos, kuriomis siekiama padidinti energijos vartojimo efektyvumo ir geriausios praktikos pavyzdžių panaudojimą, ir novatoriškas energijos vartojimo efektyvumo finansavimo schemas.</p>	Visiškas

b) skolinimo produktų energijos vartojimo efektyvumui didinti apimtį, nurodytą pagal skirtingus produktus;		
c) kai aktualu, taikomas nacionalines finansavimo programas, kuriomis siekiama padidinti energijos vartojimo efektyvumo ir geriausios praktikos pavyzdžių panaudojimą, ir novatoriškas energijos vartojimo efektyvumo finansavimo schemas.		
Kad būtų lengviau parengti šios dalies pirmoje pastraipoje nurodytą ataskaitą, Komisija toje pastraipoje nustatytus reikalavimus įtraukia į bendrą šabloną, nustatytą pagal Reglamento (ES) 2018/1999 17 straipsnio 4 dalį priimtuose įgyvendinimo aktuose.		
18. 17 dalies b punkte nurodytos pareigos įvykdymo tikslu ir nedarant poveikio papildomoms nacionalinėms priemonėms, valstybės narės atsižvelgia į esamas finansų įstaigoms taikomas informacijos atskleidimo pareigas, įskaitant:	<p><b>Aprašo projektas</b> &lt;...&gt;</p> <p><b>12. Aprašo 11.2 papunktyje nurodytą informaciją finansų įstaigos energetikos ministro įgaliotai institucijai ar įstaigai teikia, atsižvelgdamos į finansų įstaigoms taikomas informacijos atskleidimo reikalavimus, įskaitant:</b></p> <p><b>12.1. kredito įstaigoms taikomas informacijos atskleidimo taisyklės pagal 2021 m. liepos 6 d. Komisijos deleguotąjį reglamentą (ES) 2021/2178 kuriuo Europos Parlamento ir Tarybos reglamentas (ES) 2020/852 papildomas nustatant įmonių, kurioms taikomas Direktyvos 2013/34/ES 19a arba 29a straipsnis, atskleistinos informacijos apie aplinkos atžvilgiu tvarią veiklą turinį bei pateikimą ir nustatant metodiką, taikytiną vykdant tą informacijos atskleidimo prievolę, su visais pakeitimais;</b></p> <p><b>12.2. kredito įstaigoms taikomas aplinkos, socialinės, valdymo rizikos atskleidimo reikalavimus pagal 2013 m. birželio 26 d. Europos Parlamento ir Tarybos reglamento (ES) Nr. 575/2013 dėl prudencinių reikalavimų kredito įstaigoms ir investicinėms įmonėms ir kuriuo iš dalies keičiamas Reglamentas (ES) Nr. 648/2012 449a straipsnį, su visais pakeitimais.</b></p> <p><b>13. Papildomą ar pakoreguotą informaciją, susijusią su Ataskaita, energetikos ministro įgaliota institucija ar įstaiga, teikia Europos Komisijai, suderinusi ją su Energetikos ministerija.</b></p>	Visiškas
a) kredito įstaigoms taikomas informacijos atskleidimo taisyklės pagal Komisijos deleguotąjį reglamentą (ES) 2021/2178 ;		
b) kredito įstaigoms taikomas ASV rizikos atskleidimo reikalavimus pagal Europos Parlamento ir Tarybos reglamento (ES) Nr. 575/2013 449a straipsnį.		
Siekiant palengvinti duomenų apie skolinimo produktų energijos vartojimo efektyvumui didinti apimtį rinkimą ir agregavimą 17 dalies b punkte nurodytos pareigos įvykdymo tikslu, Komisija ne vėliau kaip 2024 m. kovo 15 d. valstybėms narėms pateikia gaires dėl prieigos prie duomenų apie skolinimo produktų energijos vartojimo efektyvumui didinti apimtį,		

jų rinkimo ir agregavimo nacionaliniu lygmeniu tvarkos.		
<b>X PRIEDAS</b>		
<b>ŠILDYMO IR VĖSINIMO EFEKTYVUMO POTENCIALAS</b>		
25 straipsnio 1 dalyje nurodytame išsamiaame nacionalinio šildymo ir vėsinimo potencialo vertinime turi būti pateikiami toliau nurodyti elementai ir jis turi būti jais grindžiamas.	<p><b>Aprašo projektas</b> &lt;...&gt;</p> <p><b>Energijos išteklių ir energijos efektyvaus vartojimo stebėsenos, informacijos apie energijos vartojimo efektyvumo didinimo politikos priemonės Europos Komisijai teikimo, nacionalinio šildymo ir vėsinimo potencialo bei objektų kaštų ir naudos analizių parengimo tvarkos aprašo 1 priedas</b></p> <p><b>IŠSAMIAUS NACIONALINIO ŠILDYMO IR VĖSINIMO POTENCIALO VERTINIMO PARENGIMO TVARKA</b></p> <p><b>I SKYRIUS</b> <b>BENDROSIOS NUOSTATOS</b></p> <p><b>1. Pagal Lietuvos Respublikos energijos vartojimo efektyvumo didinimo įstatymo 14 straipsnio 1 dalį rengiant išsamų nacionalinį šildymo ir vėsinimo potencialo vertinimą, turi būti išanalizuoti Energijos išteklių ir energijos efektyvaus vartojimo stebėsenos, informacijos apie energijos vartojimo efektyvumo didinimo politikos priemonės Europos Komisijai teikimo, nacionalinio šildymo ir vėsinimo potencialo bei objektų kaštų ir naudos analizių parengimo tvarkos aprašo (toliau – Aprašas) šiame priede ir 2 priedo 2–8 punktuose nurodyti elementai.</b></p>	Visiškas
I dalis	<b>II SKYRIUS</b>	
<b>ŠILDYMO IR VĖSINIMO APŽVALA</b>	<b>ŠILUMOS IR VĖSUMOS APŽVALGA, RENGiant NACIONALINĮ ŠILDYMO IR VĖSINIMO POTENCIALO VERTINIMĄ</b>	Visiškas
1. Šildymo ir vėsinimo paklausa, išreikšta įvertintos naudingos energijos kiekiu ir kiekybiškai įvertinu galutinės energijos vartojimu (GWh per metus), pagal sektorių:	<p>&lt;...&gt;</p> <p><b>2. Šilumos ir vėsumos paklausa, išreikšta įvertintos naudingos energijos kiekiu (energijos kiekis, reikalingas galutinių vartotojų šilumos ir vėsumos poreikiams patenkinti) ir</b></p>	

<p>a) būsto; b) paslaugų; c) pramonės; d) bet kuris kitas sektorius, kuriame suvartojamas kiekis sudaro daugiau kaip 5 % visos nacionalinės naudingojo šildymo ir vėsinimo paklauskos.</p> <p>2. Dabartinio tiekiamos šilumos ir vėsumos kiekio nustatymas arba, a) papunkčio i dalies atveju, nustatymas ar apskaičiavimas:</p> <p>a) pagal technologiją (GWh per metus), jei įmanoma, 1 punkte nurodytuose sektoriuose, atskiriant energiją, gaunamą iš iškastinio kuro ir iš atsinaujinančiųjų išteklių:</p> <p>i) vietinis tiekimas gyvenamosiose ir paslaugų teikimo vietose:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>— iš tik šilumai gaminti skirtų katilų;</li> <li>— iš didelio naudingumo šilumos ir elektros energijos kogeneracijos įrenginių;</li> <li>— šilumos siurblių;</li> <li>— naudojant kitas vietoje taikomas technologijas ir iš kitų vietoje naudojamų šaltinių;</li> </ul> <p>ii) vietinis tiekimas ne paslaugų teikimo ir ne gyvenamosiose vietose:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>— iš tik šilumai gaminti skirtų katilų;</li> <li>— iš didelio naudingumo šilumos ir elektros energijos kogeneracijos įrenginių;</li> <li>— šilumos siurblių;</li> <li>— naudojant kitas vietoje taikomas technologijas ir iš kitų vietoje naudojamų šaltinių;</li> </ul> <p>iii) nevietinis tiekimas:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>— iš didelio naudingumo šilumos ir elektros energijos kogeneracijos įrenginių;</li> <li>— naudojant atliekinę šilumą;</li> </ul>	<p>kiekybiškai įvertintu galutinės energijos suvartojimu (GWh per metus, naudojant naujausius duomenis), pagal sektorių:</p> <p>2.1. namų ūkių; 2.2. paslaugų; 2.3. pramonės; 2.4. bet kuris kitas sektorius, kuriame suvartojamas energijos kiekis sudaro daugiau kaip 5 % visos nacionalinės naudingosios šilumos ir vėsumos paklauskos.</p> <p>3. Dabartinio tiekiamos šilumos ir vėsumos kiekio nustatymas arba, 3.1.1 papunkčio atveju, nustatymas ar apskaičiavimas:</p> <p>3.1. pagal technologiją (GWh per metus, naudojant naujausius duomenis), jei įmanoma, 2.1–2.4 papunkčiuose nurodytuose sektoriuose, atskiriant energiją, gaunamą iš iškastinio kuro ir iš atsinaujinančiųjų energijos išteklių:</p> <p>3.1.1. vietinis tiekimas gyvenamosiose ir paslaugų teikimo vietose:</p> <p>3.1.1.1. iš tik šilumai gaminti skirtų katilų; 3.1.1.2. iš didelio naudingumo šilumos ir elektros energijos kogeneracijos įrenginių; 3.1.1.3. šilumos siurblių; 3.1.1.4. naudojant kitas vietoje taikomas technologijas ir iš kitų vietoje naudojamų šaltinių;</p> <p>3.1.2. vietinis tiekimas ne paslaugų teikimo ir ne gyvenamosiose vietose:</p> <p>3.1.2.1. iš tik šilumai gaminti skirtų katilų; 3.1.2.2. iš didelio naudingumo šilumos ir elektros energijos kogeneracijos įrenginių; 3.1.2.3. šilumos siurblių; 3.1.2.4. naudojant kitas vietoje taikomas technologijas ir iš kitų vietoje naudojamų šaltinių;</p> <p>3.1.3. nevietinis tiekimas:</p> <p>3.1.3.1. iš didelio naudingumo šilumos ir elektros energijos kogeneracijos įrenginių; 3.1.3.2. naudojant atliekinę šilumą; 3.1.3.3. naudojant kitas ne vietoje taikomas technologijas ir iš kitų ne vietoje naudojamų šaltinių;</p> <p>3.2. iš įrenginių, kuriuose susidaro atliekinė šiluma ar vėsoma, ir jų šilumos ar vėsumos tiekimo potencialo nustatymas (GWh per metus):</p> <p>3.2.1. šiluminių jėgainių, iš kurių gali būti tiekama arba kurios gali būti modifikuotos taip, kad iš jų galėtų būti tiekama atliekinė šiluma, ir kurių bendra šiluminė galia yra didesnė nei 50 MW;</p> <p>3.2.2. šilumos ir elektros energijos kogeneracijos įrenginių, įskaitant kuriuose naudojamos tokios kogeneracijos technologijos kaip kombinuotojo ciklo dujų turbina su šilumos panaudojimu, priešslėginė garų turbina, kondensacinė garų išgavimo turbina,</p>	
---	--	--

<p>— naudojant kitas ne vietoje taikomas technologijas ir iš kitų ne vietoje naudojamų šaltinių;</p> <p>b) iš įrenginių, kuriuose susidaro atliekinė šiluma ar vėsuma, ir jų šilumos ar vėsumos tiekimo potencialo nustatymas (GWh per metus):</p> <p>i) šiluminių jėgainių, iš kurių gali būti tiekama arba kurios gali būti modifikuotos taip, kad iš jų galėtų būti tiekama atliekinė šiluma, ir kurių bendra šiluminė galia yra didesnė nei 50 MW;</p> <p>ii) šilumos ir elektros energijos kogeneracijos įrenginių, kuriuose naudojamos II priedo II dalyje nurodytos technologijos ir kurių bendra šiluminė galia yra didesnė nei 20 MW;</p> <p>iii) atliekų deginimo įrenginių;</p> <p>iv) atsinaujinančiųjų išteklių energijos įrenginių, kurių bendra šiluminė galia yra didesnė nei 20 MW ir kuriuose šiluma ar vėsuma gaminama naudojant atsinaujinančiųjų išteklių energiją, išskyrus i ir ii dalyse nurodytus įrenginius;</p> <p>v) pramonės įrenginių, kurių bendra šiluminė galia yra didesnė nei 20 MW ir iš kurių gali būti tiekama atliekinė šiluma;</p> <p>c) iš atsinaujinančiųjų išteklių ir iš atliekinės šilumos ar vėsumos gautos energijos dalis, apie kurią pranešta, galutinės energijos kiekyje, suvartotame per paskutinius 5 metus centralizuoto šilumos ir vėsumos tiekimo sektoriuje, vadovaujantis Direktyva (ES) 2018/2001.</p> <p>3. Suvestiniai duomenys apie esamų centralizuoto šilumos ir vėsumos tiekimo tinklų kogeneracijos įrenginius penkiuose galios intervaluose, apimantys:</p> <p>a) pirminės energijos suvartojimą;</p>	<p>dujų turbina su šilumos panaudojimu, vidaus degimo variklis, mikroturbinos, stirlingo varikliai, kuro elementai, garo varikliai, organiniai Rankino ciklai, kito tipo technologijos ar jų deriniai, apimantys kogeneraciją ir kurių bendra šiluminė galia yra didesnė nei 20 MW;</p> <p>3.2.3. atliekų deginimo įrenginių;</p> <p>3.2.4. atsinaujinančių energijos išteklių įrenginių, kurių bendra šiluminė galia yra didesnė nei 20 MW ir kuriuose šiluma ar vėsuma gaminama naudojant atsinaujinančių išteklių energiją, išskyrus 3.2.1 ir 3.2.2 papunkčiuose nurodytus įrenginius;</p> <p>3.2.5. pramonės įrenginių, kurių bendra šiluminė galia yra didesnė nei 20 MW ir iš kurių gali būti tiekama atliekinė šiluma;</p> <p>3.3. iš atsinaujinančių energijos išteklių ir iš atliekinės šilumos ar vėsumos gautos energijos dalis, apie kurią pranešta, galutinės energijos kiekyje, suvartotame per paskutinius 5 metus centralizuoto šilumos ir vėsumos tiekimo sektoriuje, vadovaujantis Atsinaujinančių energijos išteklių dalies, palyginti su bendruoju galutiniu energijos suvartojimu, apskaičiavimo metodika, patvirtinta Lietuvos Respublikos energetikos ministro 2017 m. birželio 28 d. įsakymu Nr. 1-170 „Dėl Atsinaujinančių energijos išteklių dalies, palyginti su bendruoju galutiniu energijos suvartojimu, apskaičiavimo metodikos patvirtinimo“.</p> <p>4. Suvestiniai duomenys apie esamų centralizuoto šilumos ir vėsumos tiekimo tinklų kogeneracijos įrenginius penkiuose galios intervaluose, apimantys:</p> <p>4.1. pirminės energijos suvartojimą;</p> <p>4.2. bendrą naudingumą;</p> <p>4.3. sutaupyto pirminės energijos kiekį;</p> <p>4.4. išmetamo CO<sub>2</sub> faktorius.</p> <p>5. Suvestiniai duomenys apie esamus centralizuoto šilumos ir vėsumos tiekimo tinklus, kuriems tiekimas vykdomas iš kogeneracijos, penkiuose galios intervaluose, apimantys:</p> <p>5.1. bendrą pirminės energijos suvartojimą;</p> <p>5.2. kogeneracijos įrenginių pirminės energijos suvartojimą;</p> <p>5.3. kogeneracijos dalį centralizuotai tiekiant šilumą ir vėsumą;</p> <p>5.4. centralizuoto šilumos tiekimo sistemos nuostolius;</p> <p>5.5. prijungtų vartotojų tankį;</p> <p>5.6. sistemų dalis pagal skirtingas veikimo temperatūros grupes.</p> <p>6. Visos Lietuvos Respublikos teritorijos skaitmeninis žemėlapis, kuriame, saugant neskelbtiną komercinę informaciją, nurodyta:</p> <p>6.1. atlikus 2 punkte nurodytą analizę, nustatytos šilumos ir vėsumos paklausos teritorijos: Lietuvos Respublikos teritorijos administracinių vienetų (apskričių ir (ar) savivaldybių) arba šių vienetų teritorijos dalys (toliau – Administracinis vienetas ar jo</p>
--	--

<p>b) bendrą naudingumą;</p> <p>c) sutaupyto pirminės energijos kiekį;</p> <p>d) išmetamo CO<sub>2</sub> faktorius.</p> <p>4. Suvestiniai duomenys apie esamus centralizuoto šilumos ir vėsumos tiekimo tinklus, kuriems tiekimas vykdomas iš kogeneracijos, penkiuose galios intervaluose, apimantys:</p> <p>a) bendrą pirminės energijos suvartojimą;</p> <p>b) kogeneracijos įrenginių pirminės energijos suvartojimą;</p> <p>c) kogeneracijos dalį centralizuotai tiekiant šilumą ir vėsumą;</p> <p>e) centralizuoto vėsumos tiekimo sistemos nuostolius;</p> <p>f) prijungtų vartotojų tankį;</p> <p>g) sistemų dalis pagal skirtingas veikimo temperatūros grupes.</p> <p>5. Visos nacionalinės teritorijos žemėlapis, kuriame, saugant neskelbtiną komercinę informaciją, nurodyta:</p> <p>a) atlikus 1 punkte nurodytą analizę nustatyti šildymo ir vėsinimo paklausos rajonai; savivaldybių ir aglomeracijų zonos, kuriuose suvartojama daug energijos, turi būti pažymėtos pagal nuoseklius kriterijus;</p> <p>b) pagal 2 punkto b papunktį nustatyti esami šilumos ir vėsumos tiekimo punktai ir centralizuoto šilumos tiekimo įrenginiai;</p> <p>c) 2 punkto b papunktyje nurodyto tipo planuojami šilumos ir vėsumos tiekimo punktai ir nustatytos naujos centralizuoto šilumos ir vėsumos tiekimo teritorijos.</p> <p>6. Šildymo ir vėsinimo paklausos (GWh) pokyčių prognozė ateinantiems 30 metų, visų pirma atsižvelgiant į ateinančių 10 metų prognozes, paklausos pastatų ir įvairiuose</p>	<p>teritorijos dalis), kuriose suvartojama daug energijos, turi būti pažymėtos pagal nuoseklius kriterijus;</p> <p><b>6.2. pagal 3.2 papunktį nustatyti esami šilumos ir vėsumos tiekimo punktai ir centralizuoto šilumos tiekimo įrenginiai;</b></p> <p><b>6.3. pagal 3.2 papunktyje nurodyto tipo planuojami šilumos ir vėsumos tiekimo punktai ir nustatytos naujos centralizuoto šilumos ir vėsumos tiekimo teritorijos.</b></p> <p><b>7. Šildymo ir vėsinimo paklausos kiekio (GWh) pokyčių prognozė rengiama ateinantiems 30 metų, visų pirma atsižvelgiant į ateinančių 10 metų prognozes, paklausos pastatų ir įvairiuose pramonės sektoriuose pokyčius ir su paklausos valdymu susijusios politikos bei Lietuvos ilgalaikę renovacijos strategiją įgyvendinančio, Lietuvos Respublikos aplinkos ministro 2022 m. spalio 19 d. įsakymu Nr. D1-336 „Dėl Ilgalaikės pastatų renovacijos strategijos įgyvendinimo plano patvirtinimo“ patvirtinto Ilgalaikės pastatų renovacijos strategijos įgyvendinimo plano, poveikį.</b></p>	
--	--	--

pramonės sektoriuose pokyčius ir su paklausos valdymu susijusios politikos bei strategijų, kaip antai pagal Europos Parlamento ir Tarybos direktyvą (ES) 2018/844 įgyvendinamų ilgalaikių pastatų renovacijos strategijų, poveikį.		
II dalis	III SKYRIUS	
TIKSLAI, STRATEGIJOS IR POLITIKOS PRIEMONĖS	TIKSLAI, STRATEGIJOS IR POLITIKOS PRIEMONĖS	
7. Planuojamas valstybės narės dalyvavimas įgyvendinant su penkiais energetikos sąjungos aspektais susijusius savo nacionalinius tikslus bei uždavinius ir užtikrinant savo įnašą, kaip nustatyta Reglamento (ES) 2018/1999 3 straipsnio 2 dalies b punkte, efektyvaus šildymo ir vėsinimo srityje, visų pirma tikslus, uždavinius ir įnašą, susijusius su to reglamento 4 straipsnio b punkto 1–4 papunkčiais ir 15 straipsnio 4 dalies b punktu, nurodant, kuris iš tų elementų yra papildomas, palyginti su integruotu nacionaliniu energetikos ir klimato sričių veiksmų planu, pateikiamu pagal to reglamento 3 ir 7–12 straipsnius.	<...> 8. Planuojamas Lietuvos dalyvavimas įgyvendinant su penkiais energetikos sąjungos aspektais susijusius savo nacionalinius tikslus bei uždavinius ir užtikrinant savo įnašą, kaip nustatyta 2018 m. gruodžio 11 d. Europos Parlamento ir Tarybos reglamente (ES) 2018/1999 dėl energetikos sąjungos ir klimato politikos veiksmų valdymo, kuriuo iš dalies keičiami Europos Parlamento ir Tarybos reglamentai (EB) Nr. 663/2009 ir (EB) Nr. 715/2009, Europos Parlamento ir Tarybos direktyvos 94/22/EB, 98/70/EB, 2009/31/EB, 2009/73/EB, 2010/31/ES, 2012/27/ES ir 2013/30/ES, Tarybos direktyvos 2009/119/EB ir (ES) 2015/652 ir panaikinamas Europos Parlamento ir Tarybos reglamentas (ES) Nr. 525/2013 su visais pakeitimais 3 straipsnio 2 dalies b punkte, efektyvaus šildymo ir vėsinimo srityje, visų pirma tikslus, uždavinius ir įnašą, susijusius su to reglamento 4 straipsnio b punkto 1–4 papunkčiais ir 15 straipsnio 4 dalies b punktu, nurodant, kuris iš tų elementų yra papildomas, palyginti su Nacionaliniu energetikos ir klimato srities veiksmų planu, pateikiamu pagal Reglamentą (ES) 2018/1999.	
8. Bendra esamos politikos ir priemonių, apibūdintų naujausioje ataskaitoje, pateiktoje pagal Reglamento (ES) 2018/1999 3, 20 bei 21 straipsnius ir 27 straipsnio a punktą, apžvalga.	9. Bendra esamos politikos ir priemonių, apibūdintų naujausioje ataskaitoje, pateiktoje pagal Reglamento (ES) 2018/1999 3, 20 bei 21 straipsnius ir 27 straipsnio a punktą, apžvalga.	
III dalis	IV SKYRIUS	
ŠILDYMO IR VĖSINIMO EFEKTYVUMO EKONOMINIO POTENCIALO ANALIZĖ	ŠILUMOS IR VĖSUMOS EFEKTYVUMO EKONOMINIO POTENCIALO ANALIZĖ, RENGIANČI NACIONALINĮ ŠILDYMO IR VĖSINIMO POTENCIALO VERTINIMĄ	
9. Įvairių šildymo ir vėsinimo technologijų ekonominio potencialo analizė turi apimti visą nacionalinę teritoriją ir turi būti atliekama remiantis 25 straipsnio 3 dalyje nurodyta kaštų	<...> 10. Ekonominio potencialo analizė turi apimti visą Lietuvos Respublikos teritoriją ir turi būti atliekama remiantis šiame priede nurodyta kaštų ir naudos analize. Joje turi būti nurodyti kiti galimi efektyvesnių ir labiau atsinaujinančiais energijos ištekliais	

<p>ir naudos analize; joje turi būti nurodyti kiti galimi efektyvesnių ir labiau atsinaujinančiais ištekliais grindžiamų šildymo ir vėsinimo technologijų naudojimo scenarijai, kai taikoma, atskiriant energiją, gaunamą iš iškastinio kuro ir iš atsinaujinančiųjų išteklių.</p> <p>Turėtų būti aptariamoms šioms technologijoms:</p> <p>a) pramonės įrenginių atliekinės šilumos ir vėsumos;</p> <p>b) atliekų deginimo;</p> <p>c) didelio naudingumo kogeneracijos;</p> <p>d) atsinaujinančiųjų išteklių energijos, pvz., geoterminės, saulės šilumos ir biomasės, išskyrus didelio naudingumo kogeneracijai naudojamas technologijas;</p> <p>e) šilumos siurblių;</p> <p>f) turimų centralizuoto tiekimo sistemų šilumos ir vėsumos nuostolių mažinimo;</p> <p>g) centralizuoto šilumos ir vėsumos tiekimo.</p> <p>10. Ekonominio potencialo analizė, be kita ko, turi sudaryti šie veiksmai ir joje turi būti atsižvelgiama į šiuos veiksniai:</p> <p>a) veiksniai:</p> <p>i) įgyvendinant 25 straipsnio 3 dalį atliekama kaštų ir naudos analizė turi apimti ekonominę analizę, kurioje atsižvelgiama į socialinius, ekonominius ir aplinkosauginius veiksniai, ir finansinę analizę, kuria siekiama įvertinti projektus iš investuotojų perspektyvos, atliekant ekonominę ir finansinę analizes kaip vertinimo kriterijus naudojant grynąją dabartinę vertę;</p> <p>ii) atskaitos tašku turėtų būti bazinis scenarijus, kuriame atsižvelgiama į rengiant šį išsamų vertinimą galiojančią politiką ir kuris turi būti</p>	<p>grindžiamų šilumos ir vėsumos technologijų naudojimo scenarijai, kurie taikomi atskiriant energiją, gaunamą iš iškastinio kuro ir iš atsinaujinančių energijos išteklių.</p> <p><b>11. Ekonominio potencialo analizėje turėtų būti pateikiamas per metus galimas pagaminti energijos kiekis (GWh) naudojant kiekvieną analizuojamą technologiją. Be to, turėtų būti atsižvelgiama į energijos sistemos apribojimus ir vidaus sąsajas. Atliekant analizę gali būti naudojami modeliai, grindžiami technologijų ar sistemų veikimo prielaidomis.</b></p> <p><b>12. Ekonominio potencialo analizėje turėtų būti aptariamoms šioms technologijoms:</b></p> <p><b>12.1. pramonės įrenginių atliekinės šilumos ir vėsumos;</b></p> <p><b>12.2. atliekų deginimo;</b></p> <p><b>12.3. didelio naudingumo kogeneracijos;</b></p> <p><b>12.4. atsinaujinančių išteklių energijos, pvz., geoterminės, saulės šilumos ir biomasės, išskyrus didelio naudingumo kogeneracijai naudojamas technologijas;</b></p> <p><b>12.5. šilumos siurblių;</b></p> <p><b>12.6. centralizuoto šilumos ir vėsumos tiekimo.</b></p> <p><b>13. Ekonominio potencialo analizę turi sudaryti ir joje turi būti aptariamais šie elementai:</b></p> <p><b>13.1. veiksniai:</b></p> <p><b>13.1.1. Pagal Energijos vartojimo efektyvumo didinimo įstatymo 14 straipsnio 2 dalį atliekama kaštų ir naudos analizė turi apimti ekonominę analizę, kurioje atsižvelgiama į socialinius, ekonominius ir aplinkosauginius veiksniai, ir finansinę analizę, kuria siekiama įvertinti projektus iš investuotojų perspektyvos, atliekant ekonominę ir finansinę analizes, kaip vertinimo kriterijus naudojant grynąją dabartinę vertę;</b></p> <p><b>13.1.2. atskaitos tašku turi būti bazinis scenarijus. Pagal bazinį scenarijų turi būti atsižvelgiama į politiką, galiojančią rengiant išsamų nacionalinį šildymo ir vėsinimo potencialo vertinimą ir kuris turi būti susietas su surinktais duomenimis pagal Aprašo šio priedo II ir III skyrius.</b></p> <p><b>13.1.3. kituose galimuose scenarijuose turi būti atsižvelgiama į Nacionaliniame energetikos ir klimato srities veiksmų plane nustatytus energijos vartojimo efektyvumo ir atsinaujinančiosios energijos tikslus. Scenarijai, kurių neįmanoma įgyvendinti dėl techninių ar finansinių priežasčių arba nacionalinio reguliavimo, gali būti atmesti ankstyvajame kaštų ir naudos analizės etape, jei tai pagrindžiama tiksliais, aiškiais ir tinkamais dokumentais pagrįstais motyvais. Atliekant scenarijų vertinimą ir priimant sprendimus, turėtų būti atsižvelgiama į kaštus ir sutaupyto energijos kiekį dėl lankstesnio energijos tiekimo ir dėl geresnio elektros tinklų veikimo pagal analizuotus scenarijus, įskaitant kaštus, kurių išvengta, ir sutaupytų lėšų kiekį dėl mažesnių investicijų į infrastruktūrą. Aptariant kiekvieną scenarijų turi būti pateikiami ir su baziniu scenarijumi palyginami šie elementai:</b></p>	
--	---	--

<p>susietas su duomenimis, surinktais pagal šio priedo I dalį ir II dalies 6 punktą;</p> <p>iii) kituose galimuose scenarijuose turi būti atsižvelgiama į Reglamente (ES) 2018/1999 nustatytus energijos vartojimo efektyvumo ir atsinaujinančiosios energijos tikslus, o aptariant kiekvieną scenarijų turi būti pateikiami ir su baziniu scenarijumi palyginami šie elementai:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>— ekonominis nagrinėjamų technologijų potencialas, taikant grynosios dabartinės vertės kriterijų;</li> <li>— išmetamo šiltnamio efektą sukeliančių dujų kiekio sumažinimas;</li> <li>— sutaupytos pirminės energijos kiekis (GWh per metus);</li> <li>— poveikis atsinaujinančiųjų išteklių energijos daliai nacionaliniame energijos rūšių derinyje.</li> </ul> <p>Scenarijai, kurių neįmanoma įgyvendinti dėl techninių ar finansinių priežasčių arba nacionalinio reguliavimo, gali būti atmesti ankstyvajame kaštų ir naudos analizės etape, jei tai pagrindžiama tiksliais, aiškiais ir tinkamais dokumentais pagrįstais motyvais.</p> <p>Atliekant vertinimą ir priimant sprendimus turėtų būti atsižvelgiama į kaštus ir sutaupytos energijos kiekį dėl lankstesnio energijos tiekimo ir dėl geresnio elektros tinklų veikimo pagal analizuotus scenarijus, įskaitant kaštus, kurių išvengta, ir sutaupytų lėšų kiekį dėl mažesnių investicijų į infrastruktūrą;</p> <p>b) kaštai ir nauda:</p> <p>a papunktyje nurodyti kaštai ir nauda turi apimti bent šiuos kaštus ir nauda:</p> <p>i) kaštai:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>— kapitalo kaštai, susiję su įrenginiais ir įranga;</li> <li>— kapitalo kaštai, susiję su susietais energetikos tinklais;</li> </ul>	<p><b>13.1.3.1. ekonominis nagrinėjamų technologijų potencialas, taikant grynosios dabartinės vertės kriterijų;</b></p> <p><b>13.1.3.2. išmetamo šiltnamio efektą sukeliančių dujų kiekio sumažinimas;</b></p> <p><b>13.1.3.3. sutaupytos pirminės energijos kiekis (GWh per metus);</b></p> <p><b>13.1.3.4. poveikis atsinaujinančiųjų išteklių energijos daliai nacionaliniame energijos rūšių derinyje;</b></p> <p><b>13.2. kaštai ir nauda:</b></p> <p><b>13.2.1. kaštai:</b></p> <p><b>13.2.1.1. kapitalo kaštai, susiję su įrenginiais ir įranga;</b></p> <p><b>13.2.1.2. kapitalo kaštai, susiję su susietais energetikos tinklais;</b></p> <p><b>13.2.1.3. kintami ir pastovūs veiklos kaštai;</b></p> <p><b>13.2.1.4. energijos kaštai;</b></p> <p><b>13.2.1.5. kiek įmanoma, kaštai, susiję su aplinka, sveikata ir sauga;</b></p> <p><b>13.2.1.6. kiek įmanoma, kaštai, susiję su darbo rinka, energetinis saugumas ir konkurencingumas;</b></p> <p><b>13.2.2. nauda:</b></p> <p><b>13.2.2.1. gamybos vertė vartotojui (šiluma, vėsuma ir elektros energija);</b></p> <p><b>13.2.2.2. kiek įmanoma, išorės nauda, pavyzdžiui, nauda aplinkai, nauda mažinant išmetamą šiltnamio efektą sukeliančių dujų kiekį ir nauda sveikatai bei saugai;</b></p> <p><b>13.2.2.3. kiek įmanoma, poveikis darbo rinkai, energetinis saugumas ir konkurencingumas;</b></p> <p><b>13.3. svarbių scenarijų palyginimas su baziniu scenarijumi. Visi svarbūs scenarijai turi būti išnagrinėti, atsižvelgiant į bazinį scenarijų ir, taip pat, turi būti išnagrinėtas efektyvaus šildymo ir vėsinimo, įskaitant individualų efektyvų šildymą ir vėsinimą, vaidmuo. Kaštų ir naudos analizė gali apimti projekto įvertinimą arba projektų grupės platesnio masto vietos, regioninį arba nacionalinį įvertinimą, siekiant planavimo tikslu konkrečiame Lietuvos Respublikos teritorijos administraciniame vienetė (apskirtyse ir (ar) savivaldybėse) ar šių vienetų smulkesnėse teritorijų dalyse nustatyti ekonomiškai efektyviausią ir naudingiausią (palyginti su baziniu scenarijumi) šilumos ar vėsumos sprendimą;</b></p> <p><b>13.4. ribos ir integruotas požiūris:</b></p> <p><b>13.4.1. geografinės ribos turi žymėti tinkamą gerai apibrėžtą Administracinį vienetą ar jo teritorijos dalį;</b></p> <p><b>13.4.2. kaštų ir naudos analizėje turi būti atsižvelgiama į visus Administraciniame vienetė ar jo teritorijos dalyje esamus atitinkamus centralizuoto ar necentralizuoto tiekimo išteklius, įskaitant pagal šio priedo 12 punkte aptartas technologijas, ir į šilumos ir vėsumos paklausos pokyčius ir charakteristikas;</b></p>	
---	--	--

<p>— kintami ir pastovūs veiklos kaštai;  — energijos kaštai;  — kiek įmanoma, kaštai, susiję su aplinka, sveikata ir sauga;  — kiek įmanoma, kaštai, susiję su darbo rinka, energetinis saugumas ir konkurencingumas;  ii) nauda:  ii) nauda:  — gamybos vertė vartotojui (šildymas, vėsinimas ir elektros energija);  — kiek įmanoma, išorės nauda, pavyzdžiui, nauda aplinkai, nauda mažinant išmetamą šiltnamio efektą sukeliančių dujų kiekį ir nauda sveikatai bei saugai;  — kiek įmanoma, poveikis darbo rinkai, energetinis saugumas ir konkurencingumas;  c) svarbių scenarijų palyginimas su baziniu scenarijumi:  c) svarbių scenarijų palyginimas su baziniu scenarijumi:  visi svarbūs scenarijai turi būti išnagrinėti atsižvelgiant į bazinį scenarijų ir, be kita ko, turi būti išnagrinėtas efektyvus individualaus šildymo ir vėsinimo vaidmuo. Kaštų ir naudos analizė gali apimti projekto įvertinimą arba projektų grupės platesnio masto vietos, regioninį arba nacionalinį įvertinimą, siekiant planavimo tikslu konkrečioje geografinėje teritorijoje nustatyti ekonomiškai efektyviausią ir naudingiausią (palyginti su baziniu scenarijumi) šildymo ar vėsinimo sprendimą;  d) ribos ir integruotas požiūris:  i) geografinės ribos turi žymėti tinkamą gerai apibrėžtą geografinę teritoriją;  ii) kaštų ir naudos analizėje turi būti atsižvelgiama į visus sistemoje ir geografinėmis ribomis apibrėžtoje teritorijoje turimus</p>	<p><b>13.5. prielaidos:</b>  <b>13.5.1. atliekamoje kaštų ir naudos analizėje turi būti pateiktos prielaidos dėl pagrindinių sąnaudų ir gamybos veiksnių kainų ir diskonto normų;</b>  <b>13.5.2. diskonto norma, naudojama atliekant ekonominę analizę grynajai dabartinei vertei apskaičiuoti, turi būti pasirenkama pagal Europos Sąjungos arba nacionalines gaires;</b>  <b>13.5.3. turi būti naudojamos nacionalinės, Europos Sąjungos ar tarptautinės energijos kainų kitimo prognozės, prireikus atsižvelgiant į nacionalines, regionines ir (arba) vietos aplinkybes;</b>  <b>13.5.4. ekonominėje analizėje naudojamos kainos turi atitikti socialinius bei ekonominius kaštus ir naudą. Kiek įmanoma, t. y., kai egzistuoja rinkos kaina arba kai ji jau reguliuojama europiniu ar nacionaliniu lygmeniu, turėtų būti įtraukiami išorės kaštai, pvz., poveikio aplinkai ir sveikatai;</b>  <b>13.6. turi būti įtraukta jautrumo analizė, kurios tikslas – įvertinti projekto ar projektų grupės kaštus ir naudą ir kuri turi būti grindžiama tokiais didelę įtaką apskaičiavimo rezultatams turinčiais kintamaisiais, kaip skirtingos energijos kainos, paklausos lygiai, diskonto normos ir kt.</b></p>	
--	---	--

<p>atitinkamus centralizuoto ar necentralizuoto tiekimo išteklius, įskaitant pagal šio priedo III dalies 9 punktą aptartas technologijas, ir į šildymo ir vėsinimo paklausos pokyčius ir charakteristikas;</p> <p>e) prielaidos:</p> <p>i) atlikdamos kaštų ir naudos analizes valstybės narės turi pateikti prielaidas dėl pagrindinių sąnaudų ir gamybos veiksmų kainų ir diskonto normos;</p> <p>ii) diskonto norma, naudojama atliekant ekonominę analizę grynajai dabartinei vertei apskaičiuoti, turi būti pasirenkama pagal europines arba nacionalines gaires;</p> <p>iii) valstybės narės turi naudoti nacionalines, europines ar tarptautines energijos kainų kitimo prognozes, prireikus atsižvelgdamos į savo nacionalines, regionines ir (arba) vietos aplinkybes;</p> <p>iv) ekonominėje analizėje naudojamos kainos turi atitikti socialinius bei ekonominius kaštus ir naudą. Kiek įmanoma, t. y. kai egzistuoja rinkos kaina arba kai ji jau reguliuojama europiniu ar nacionaliniu lygmeniu, turėtų būti įtraukiami išorės kaštai, pvz., poveikio aplinkai ir sveikatai;</p> <p>f) jautrumo analizė: turi būti įtraukta jautrumo analizė, kurios tikslas – įvertinti projekto ar projektų grupės kaštus ir naudą ir kuri turi būti grindžiama tokiais didelę įtaką apskaičiavimo rezultatams turinčiais kintamaisiais, kaip skirtingos energijos kainos, paklausos lygiai, diskonto normos ir kt.</p>		
IV dalis	<b>IV SKYRIUS</b>	
GALIMOS NAUJOS STRATEGIJOS IR POLITIKOS PRIEMONĖS	<b>GALIMOS NAUJOS STRATEGIJOS IR POLITIKOS PRIEMONĖS</b>	

<p>11. Naujų teisėkūros ir ne teisėkūros procedūra priimamų politikos priemonių <sup>(9)</sup> apžvalga siekiant suprasti pagal 9 ir 10 punktus nustatytą ekonominį potencialą, kartu numatant su šiomis priemonėmis susijusius elementus:</p> <p>a) išmetamo šiltnamio efektą sukeliančių dujų kiekio sumažinimas;</p> <p>b) sutaupytos pirminės energijos kiekis (GWh per metus);</p> <p>c) poveikis didelio naudingumo kogeneracijos daliai;</p> <p>d) poveikis atsinaujinančiųjų išteklių energijos daliai nacionaliniame energijos rūšių derinyje ir šildymo bei vėsinimo sektoriuje;</p> <p>e) ryšys su nacionalinėmis finansinėmis programomis ir sutaupytais valstybės biudžeto ir rinkos dalyvių lėšomis;</p> <p>f) įvertintos valstybės paramos priemonės (jei tokių numatyta), joms skiriamas metinis biudžetas ir galimos pagalbos elementas.</p>	<p>&lt;...&gt;</p> <p><b>14. Naujų politikos priemonių apžvalga (į šią apžvalgą turi būti įtrauktos teisėkūros, finansavimo, savanoriškos, mokslinių tyrimų skatinimo ir kitos aktualios politikos priemonės, kurios gali būti priimtos laikotarpiu, kurį apima išsamus nacionalinis šildymo ir vėsinimo potencialo vertinimas), siekiant pagrįsti Aprašo šio priedo IV skyriuje nustatytą ekonominį potencialą, turi apimti su šiomis politikos priemonėmis susijusius elementus:</b></p> <p><b>14.1. išmetamo šiltnamio efektą sukeliančių dujų kiekio sumažinimas;</b></p> <p><b>14.2. sutaupytos pirminės energijos kiekis (GWh per metus);</b></p> <p><b>14.3. poveikis didelio naudingumo kogeneracijos daliai;</b></p> <p><b>14.4. poveikis atsinaujinančiųjų išteklių energijos daliai nacionaliniame energijos rūšių derinyje ir šilumos bei vėsumos sektoriuje;</b></p> <p><b>14.5. ryšys su nacionalinėmis finansinėmis programomis ir sutaupytais valstybės biudžeto ir rinkos dalyvių lėšomis;</b></p> <p><b>14.6. įvertintos valstybės paramos priemonės (jei tokių numatyta), joms skiriamas metinis biudžetas ir galimos valstybės pagalbos elementas.</b></p>	
<p><i>XI PRIEDAS</i></p>		
<p><b>KAŠTŲ IR NAUDOS ANALIZĖS</b></p>		
<p>Kaštų ir naudos analizėse nurodoma informacija įgyvendinant 25 straipsnio 3 dalyje ir 26 straipsnio 7 dalyje nurodytas 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</p>	<p><b>Aprašo projektas</b></p> <p>&lt;...&gt;</p> <p><b>Energijos išteklių ir energijos efektyvaus vartojimo stebėsenos, informacijos apie energijos vartojimo efektyvumo didinimo politikos priemonės Europos Komisijai teikimo, nacionalinio šildymo ir vėsinimo potencialo bei objektų kaštų ir naudos analizių parengimo tvarkos aprašo 2 priedas</b></p> <p style="text-align: center;"><b>KAŠTŲ IR NAUDOS ANALIZIŲ PARENGIMO TVARKA</b></p> <p><b>1. Pagal Lietuvos Respublikos energijos vartojimo efektyvumo didinimo įstatymo 14 straipsnio 2 dalį ir 15 straipsnio 1 dalį atliekamose kaštų ir naudos analizėse (toliau – kaštų ir naudos analizė) atitinkamai pateikiama Energijos išteklių ir energijos efektyvaus vartojimo stebėsenos, informacijos apie energijos vartojimo efektyvumo didinimo</b></p>	<p><b>Visiškas</b></p>

<p>arba (ir) centralizuoto šilumos ir vėsumos tiekimo tinklus.</p> <p>Atitinkamos geografinės vietovės įvertinime atsižvelgiama į planuojamą įrenginį ir bet kokias tinkamas esamas arba potencialias šilumos arba vėsumos poreikio vietas, kurioms gali būti tiekama iš jo, atsižvelgiant į racionalias galimybes, pavyzdžiui, techninį pagrįstumą ir atstumą.</p> <p>Sistemos ribos nustatomos taip, kad į jas patektų planuojamas įrenginys ir šilumos ir vėsumos apkrovos, pavyzdžiui, pastatas (-ai) ir pramoninis procesas. Šios sistemos ribose abiem atvejais nustatoma ir palyginama bendra šilumos ir elektros energijos tiekimo kaina.</p> <p>Šilumos arba vėsumos apkrovos apima esamas šilumos arba vėsumos apkrovas, pavyzdžiui, pramoninius įrenginius ar esamą centralizuoto šilumos arba vėsumos tiekimo sistemą, o urbanizuotose vietovėse – ir šilumos arba vėsumos apkrovas bei sąnaudas, kurios atsirastų, jei pastatų grupei ar miesto daliai būtų įrengta nauja centralizuota šilumos arba vėsumos tiekimo sistema arba (ir) jie būtų prie jos prijungti.</p> <p>Kaštų ir naudos analizės grindžiamos 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.</p> <p>Vertinant atliekinės šilumos panaudojimą atsižvelgiama į šiuolaikines technologijas. Vertinant atsižvelgiama į tiesioginį atliekinės šilumos panaudojimą ir (arba) jos nešiklio</p>	<p>politikos priemonės Europos Komisijai teikimo, nacionalinio šildymo ir vėsinimo potencialo bei objektų kaštų ir naudos analizių parengimo tvarkos aprašo (toliau – Aprašas) šio priedo 2–8 punktuose nurodyta informacija.</p> <p><b>2. Jeigu 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 arba (ir) centralizuoto šilumos ir vėsumos tiekimo tinklus.</b></p> <p><b>3. Atitinkamos Administracinio vieneto ar jo teritorijos dalies įvertinime atsižvelgiama į planuojamą įrenginį ir bet kokias tinkamas esamas arba potencialias šilumos arba vėsumos poreikio vietas, kurioms gali būti tiekama energija iš planuojamo įrenginio, atsižvelgiant į racionalias galimybes, pavyzdžiui, techninį pagrįstumą ir atstumą.</b></p> <p><b>4. Sistemos ribos nustatomos taip, kad į jas patektų planuojamas įrenginys ir šilumos bei vėsumos apkrovos, pavyzdžiui, pastatas (-ai) ir pramoninis procesas. Šios sistemos ribose nustatoma ir palyginama bendra šilumos ir elektros energijos tiekimo kaina.</b></p> <p><b>5. Šilumos arba vėsumos apkrovos turėtų apimti esamas šilumos arba vėsumos apkrovas, pavyzdžiui, pramoninius įrenginius ar esamą centralizuoto šilumos arba vėsumos tiekimo sistemą, o urbanizuotose vietovėse – ir šilumos arba vėsumos apkrovas bei sąnaudas, kurios atsirastų, jei pastatų grupei ar miesto daliai būtų įrengta nauja centralizuota šilumos arba vėsumos tiekimo sistema arba (ir) jie būtų prie jos prijungti.</b></p> <p><b>6. Kaštų ir naudos analizės grindžiamos 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.</b></p> <p><b>7. Vertinant atliekinės šilumos panaudojimą, atsižvelgiama į šiuolaikines technologijas, taip pat atsižvelgiama į tiesioginį atliekinės šilumos panaudojimą ir (arba) jos nešiklio temperatūros didinimą. Kai atliekinė šiluma panaudojama vietoje, įvertinamas šilumokaičių, šilumos siurblių ir šilumos vertimo elektros energija technologijų naudojimas. Kai atliekinė šiluma panaudojama ne vietoje, kaip potencialios poreikio vietos įvertinami pramonės įrenginiai, žemės ūkio veiklos objektai ir centralizuoto šilumos tiekimo tinklai.</b></p> <p><b>8. Palyginimo tikslais atsižvelgiama į šilumos energijos paklausą ir į tai, kokių tipų šilumą ir vėsumą naudoja netoli esančios šilumos ar vėsumos poreikio vietos. Taip pat palyginami su infrastruktūra susiję planuojamo ir lyginamojo įrenginio kaštai.</b></p> <p><b>9. Kaštų ir naudos analizės sudaro ekonominė analizė, apimanti finansinę analizę, kurioje atspindėtos faktinės pinigų srauto operacijos, susijusios su investavimu į atskirus</b></p>	
---	---	--

<p>temperatūros didinimą. Kai atliekinė šiluma panaudojama vietoje, įvertinamas bent šilumokaičių, šilumos siurblių ir šilumos vertimo elektros energija technologijų naudojimas. Kai atliekinė šiluma panaudojama ne vietoje, kaip potencialios poreikio vietos įvertinami bent pramonės įrenginiai, žemės ūkio veiklos objektai ir centralizuoto šilumos tiekimo tinklai.</p> <p>Palyginimo tikslais atsižvelgiama į šilumos energijos paklausą ir į tai, kokių tipų šildymą ir vėsinimą naudoja netoli esančios šilumos ar vėsumos poreikio vietos. Be kita ko, palyginami su infrastruktūra susiję planuojamo ir lyginamojo įrenginio kaštai.</p> <p>26 straipsnio 7 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.</p> <p>Projektai, kurių nauda viršija kaštus, yra tie projektai, kurių diskontuotos naudos ekonominėje ir finansinėje analizėje suma viršija diskontuotų kaštų sumą (kaštus viršijanti nauda).</p> <p>Valstybės narės nustato metodikos, prielaidų ir laikotarpio ekonominei analizei atlikti pagrindinius principus.</p> <p>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>įrenginius ir jų eksploatavimu. Projektai, kurių nauda viršija kaštus, laikomi tie projektai, kurių diskontuotos naudos ekonominėje ir finansinėje analizėje suma viršija diskontuotų kaštų sumą (kaštus viršijanti nauda).</p> <p><b>10. Atliekant Energijos vartojimo efektyvumo didinimo įstatymo 15 straipsnio 1 dalyje nurodytą įrenginio lygmens kaštų ir naudos analizę, taikomas šio priedo 11 punkte nurodytas penkių etapų metodas.</b></p> <p><b>11. Penkių etapų metodas įrenginio lygmens kaštų ir naudos analizei atlikti apima šiuos etapus ir jų turinį:</b></p> <p><b>11.1. pirmajame etape apibrėžiama ir nustatoma kaštų ir naudos analizės taikymo sritis, nustatomas ir apibūdinamas projekto tikslas. Siekiant tiksliai apibrėžti kaštų ir naudos analizės taikymo sritį, atsižvelgiama į du pagrindinius elementus:</b></p> <p><b>11.1.1. sąsajos tarp įrenginio šilumos ar vėsumos energijos pasiūlos ir šilumos ar vėsumos energijos paklausos nustatymą. Visais atvejais, atliekant kaštų ir naudos analizę, projekto ekonominis efektyvumas priklausys nuo reikalingo šilumos ar vėsumos energijos kiekio ir atstumo, kurį reikės tiekti šilumą ar vėsumą;</b></p> <p><b>11.1.2. sistemos ribų aprašymą. Kaštų ir naudos analizė turi apimti pagrindinį įrenginį ir jo galimas modifikacijas ir sąsają su šilumos ar vėsumos paklausa;</b></p> <p><b>11.2. antrajame etape išanalizuojama turima ir potenciali atliekinė šiluma. Atliekinė šiluma kaštų ir naudos analizei turi dvejopą poveikį. Pirma, įrenginyje atgaunama arba transformuojama atliekinė šiluma yra energetikos produktas, todėl iš jos gaunamos pajamos. Antra, atliekinė šiluma lems būtinos šilumos panaudojimo įrangos konstrukciją ir dydį, o nuo to priklausys investicinės sąnaudos. Tai, ar atliekinė šiluma vartojama vietoje, ar už jos ribų, taip pat turės įtakos projekto naudai ir išlaidoms. Atliekinę šilumą panaudojant vietoje, sutaupoma energijos ir dėl to gali sumažėti įrenginio veiklos sąnaudos, o ją panaudojant už vietos ribų, gaunama papildomų pajamų iš papildomo produkto (atliekinės šilumos) pardavimo rinkai. Atliekinės šilumos potencialas skiriasi priklausomai nuo įrenginių tipo, o šios atliekinės šilumos nustatymo metodika taip pat gali skirtis;</b></p> <p><b>11.3. trečiajame etape surenkami duomenys, kurie yra svarbūs atliekant kaštų ir naudos analizę. Atitinkamų Administracinių vienetų ar jo teritorijos dalių suinteresuotieji subjektai, kuriems įtakos turi kaštų ir naudos analizės taikymo sritis, pateikia duomenis, kurie naudojami įvertinant atskiro įrenginio kaštus ir naudą. Taip pat atsižvelgiama į šilumos ar vėsumos paklausos ir pasiūlos prognozes ir tendencijas, esamas ir numatomas politikos priemonės, kurios gali turėti įtakos investicijos gyvybingumui, jos gyvavimo laikotarpiu ar kitus aktualius duomenis, kurie jau egzistuoja pagal Aprašo 1 priedą atliktame išsamiaame nacionalinio šildymo ir vėsinimo potencialo vertinime;</b></p>	
--	--	--

11.4. ketvirtajame etape apibrėžiamas bazinis scenarijus ir prielaidos. Bazinis scenarijus – tai scenarijus, kuris bus lyginamas su planuojamu nauju arba atnaujintu įrenginiu. Bazinis scenarijus gali būti nustatytas apskaičiuojant šilumos kainą potencialiems atliekinės šilumos, kuri bus panaudota planuojamame įrenginyje, gavėjams. Pagal jį apskaičiuojama, kiek sutaupoma lėšų (sumažinamas perkamo kuro kiekis tam pačiam šilumos ar vėsumos kiekiui) ir kiek sumažinamas išmetamas šiltnamio efektą sukeliančių dujų kiekis (sumažinamas išmetamųjų teršalų kiekis, esant nustatytai anglies dioksido kainai);

11.5. penktajame etape atliekama kaštų ir naudos analizė. Nustatomi ir apibrėžiami parametrai ir prielaidos, kurie turės įtakos projekto finansiniam įgyvendinamumui, įgyvendinimui iš investuotojo perspektyvos, taip pat išorinei socialinei naudai, kurią gali įtakoti investicija. Turėtų būti atsižvelgiama į trijų pagrindinių kategorijų parametrus: projekto kaštus, projekto naudą ir techninius bei ekonominius parametrus:

11.5.1. projekto kaštai pagrįste turi apimti kapitalo sąnaudas (CAPEX) ir veiklos sąnaudas (OPEX). Kapitalo sąnaudos – tai išlaidos, patirtos perkant ilgalaikį turtą arba didinant esamo turto vertę. Tai gali būti, pavyzdžiui, įranga, žemės sąnaudos, pagalbinė įranga, jungtys, plėtros ir finansavimo išlaidos ir kt. Veiklos sąnaudos – tai kasdienės išlaidos, pavyzdžiui, eksploatavimo ir priežiūros išlaidos, draudimas, projekto valdymas, turto mokesčiai, apyvartiniai taršos leidimai ir kt.;

11.5.2. projekto naudos turi apimti finansinę naudą ir kitą išorinę socialinę ekonominę naudą. Finansinė nauda – teigiami pinigų srautai, atsirandantys vykdant projekto veiklą (pvz., pardavimai, sutaupyta energija, išmetamo anglies dioksido kiekio sumažinimas, finansinės paskatos: subsidijos, mokesčių lengvatos ir kt.). Nauda grindžiama sutaupytu energijos kiekiu ir išmetamo anglies dioksido kiekio sumažėjimu. Kita išorinė socialinė ir ekonominė nauda – suprantama kaip nauda, kuri yra labai svarbi visuomenei ir todėl turėtų būti įtraukta į kaštų ir naudos analizę;

11.5.3. techniniai ir ekonominiai parametrai turi apimti projekto įgyvendinimo laikotarpį, statybos laikotarpį (pasirengimo laiką), veikimo laikotarpį, finansinę ir ekonominę diskonto normą (kuria atsižvelgiama į infliacijos, kapitalo sąnaudų, alternatyviųjų sąnaudų apmokestinimo ir kitų išmokų poveikį), energijos kainų augimą.

12. Projekto kaštai ir nauda – tai parametrai, pagal kuriuos energetikos ministro įgaliota institucija ar įstaiga nustato, ar projektas yra ekonomiškai pagrįstas, lyginant bendrą naudą (kuri yra ne tik finansinė nauda ir pajamos, bet apima platesnę aplinkosauginę, socialinę ir ekonominę naudą) ir bendrus kaštus (kurie taip pat apima ne tik finansinius statybos ir veiklos kaštus, bet ir socialinius, aplinkosauginius ir platesnio masto ekonominius kaštus).

	<b>13. Kaštų ir naudos analizėje turi būti atsižvelgiama į šiame Apraše nurodytą parametrų spektrą bei Energijos vartojimo efektyvumo didinimo įstatymo 15 straipsnio 4 dalyje nurodytas sąlygas.</b>	
--	---	--