

PATVIRTINTA
Lietuvos Respublikos energetikos ministro
2016 m. sausio 20 d.
įsakymu Nr. 1-12



**LIETUVOS RESPUBLIKOS ENERGETIKOS MINISTERIJOS
2016–2018 METŲ STRATEGINIS VEIKLOS PLANAS**

Lietuvos Respublikos energetikos ministerija 31.900.2763

2016
Vilnius

I. MISIJA IR STRATEGINIAI POKYČIAI

MISIJA

Užtikrinti energijos vartotojų interesus energetikos ministrui pavestose valdymo srityse (energetinis saugumas; branduolinė energetika; iškastiniai energijos išteklių, atsinaujinantys energijos išteklių, elektra ir šiluma, energijos vartojimo efektyvumas)¹.

VEIKLOS PRIORITETAI*

- 1 prioritetas. Strateginių tarpvalstybinių energetinių projektų įgyvendinimas.*
- 2 prioritetas. Energijos vartojimo efektyvumo didinimas, renovuojant viešosios paskirties pastatus ir daugiabučius gyvenamuosius namus.*
- 3 prioritetas. Šilumos ūkio pertvarka Vilniuje ir Kaune, siekiant sumažinti šilumos kainas vartotojams.*
- 4 Prioritetas. Sklandus Ignalinos atominės elektrinės uždarymo procesas, efektyvus lėšų panaudojimas.*

* 2015 m. spalio 14 d. Lietuvos Respublikos Vyriausybės nutarimas Nr. 1087 „Dėl Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2016 metų veiklos prioritetų“

1 prioritetas. Strateginių tarpvalstybinių energetinių projektų įgyvendinimas.

- Siekti, kad būtų atlikta Baltijos šalių elektros energetinės sistemos susijungimo sinchroniniam darbui su ENTSO-E kontinentinės Europos elektros tinklais studija (2016 metų III ketvirtis);
- Užtikrinti, kad siekiant iki 2020 metų strategiškai ir ekonomiškai efektyviausiai padidinti elektros perdavimo jungties „LitPol Link 1“ galią iki 1000 MW, būtų atliktas vertinimas ir gauti pasiūlymai dėl galimų „LitPol Link 1“ galios padidinimo būdų ir sąlygų (2016 metų IV ketvirtis);²
- Pradėti Lietuvos ir Lenkijos dujų jungties statybas (2016 metų III ketvirtis).

Pagrindiniai rodikliai (svarbiausi rezultatai)	Siektina 2016 metų reikšmė
Laiku baigti strateginio Lietuvos ir Lenkijos dujų jungties projekto statybos parengiamieji darbai iki statybos leidimo Lietuvos teritorijoje, procentais	100
Herfindahl-Hirschman ³ indeksas Lietuvos gamtinių dujų rinkoje	7 500

2 prioritetas. Energijos vartojimo efektyvumo didinimas, renovuojant viešosios paskirties pastatus ir daugiabučius gyvenamuosius namus.

¹ Energetikos ministrui valdymo sritys pavestos Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2010 m. kovo 24 d. nutarimu Nr. 330 „Dėl ministrams pavedamų valdymo sričių“.

² Atliekant vertinimą turi būti atsižvelgiama į jau vykdomą vidinių elektros perdavimo tinklų išvystymą padidėsiančiam abipusiam pralaidumui išnaudoti, Lietuvos elektros energetikos sistemos integracijos į Europos elektros energetikos sistemas projekto įgyvendinimo eigą, įvertinant elektros perdavimo jungties „LitPol Link 2“ planuojamą išvystymą ir elektros rinkos bei elektros rinkos dalyvių poreikius.

³ Herfindahl-Hirschman indeksas (HHI) parodo energijos importo šaltinių koncentracijos laipsnį, lyginant su visu energijos importu. Šis indeksas gali būti apskaičiuojamas skirtingoms energijos rūšims (elektrai, dujomis ir pan.).

- Vykdyti gatvių apšvietimo modernizavimo projektus miestuose (2016 metų III-IV ketvirtis);
- Vykdyti energijos vartojimo efektyvumo didinimo projektus pastatuose įtrauktuose į 2015 metais patvirtintą tinkamų atnaujinti pastatų sąrašą⁴ (2016 metų I-IV ketvirtis).

Pagrindiniai rodikliai (svarbiausi rezultatai)	Siektina 2016 metų reikšmė
Sutaupyta galutinės energijos kiekis centrinės valdžios viešuosiuose pastatuose, GWh	10

3 prioritetas. Šilumos ūkio pertvarka Vilniuje ir Kaune, siekiant sumažinti šilumos kainas vartotojams.

- Koordinuoti Vilniaus ir Kauno miesto kogeneracinių elektrinių projektų įgyvendinimą: parengti reikiamus dokumentus, susijusius su projektų finansavimu (2016 metų IV ketvirtis);

4 prioritetas. Sklandus Ignalinos atominės elektrinės uždarymo procesas, efektyvus lėšų panaudojimas.

- Užtikrinti, kad būtų įgyvendinti valstybės įmonės Ignalinos atominės elektrinės (toliau – Ignalinos AE) organizacinės struktūros pakeitimai (2 etapas) (2016 metų IV ketvirtis);
- Užtikrinti, kad būtų atlikta Ignalinos AE infrastruktūros (įrangos bazės) galimybių naudoti ją branduolinės energetikos ir kitoms veiklos rūšims analizė (2016 metų III ketvirtis);
- Užtikrinti, kad būtų atlikta ne mažiau kaip dviejų Ignalinos AE vykdomų veiklų „Daryti arba pirkti“ analizė ir pagal gautus rezultatus atlikti atitinkamus veiksmus (2016 metų IV ketvirtis);
- Siekiant užtikrinti Ignalinos AE įgyvendinamų projektų vykdymo kontrolę, patvirtinti metinį įmonės strategijos įgyvendinimo priemonių planą ir nustatyti metinius projektų įgyvendinimo rodiklius (2016 metų I ketvirtis).

Pagrindiniai rodikliai (svarbiausi rezultatai)	Siektina 2016 metų reikšmė
Panaudota Ignalinos AE eksploatavimo nutraukimo lėšų dalis skaičiuojant nuo bendros planuojamos Ignalinos AE eksploatavimo nutraukimo vertės (neatsižvelgiant į infliaciją ir nenumatytas aplinkybes), procentais	40,3
Pasiekti Ignalinos AE vykdomų projektų įgyvendinimo rodikliai, procentais	100

⁴ Pagal patvirtintą Lietuvos Respublikos energetikos ministro 2015 m. balandžio 29 d. įsakymą Nr. 1-111 „Dėl atrinktu valstybei nuosavybės teise priklausančių šildomų ir (arba) vėsinamų valstybės institucijų ir įstaigų – valstybinio administravimo subjektų naudojamų pastatų tinkamų atnaujinimui 2015 metams sąrašo patvirtinimo“.

PAGRINDINĖS TEISĖKŪROS INICIATYVOS

2016 metais Lietuvos Respublikos energetikos ministerija parengs Lietuvos Respublikos elektros energetikos įstatymo įgyvendinamuosius teisės aktų projektus, kurie užtikrins Lietuvos elektros gamintojams ir vartotojams galimybę prekiauti išvestinėmis finansinėmis priemonėmis NASDAQ OMX.

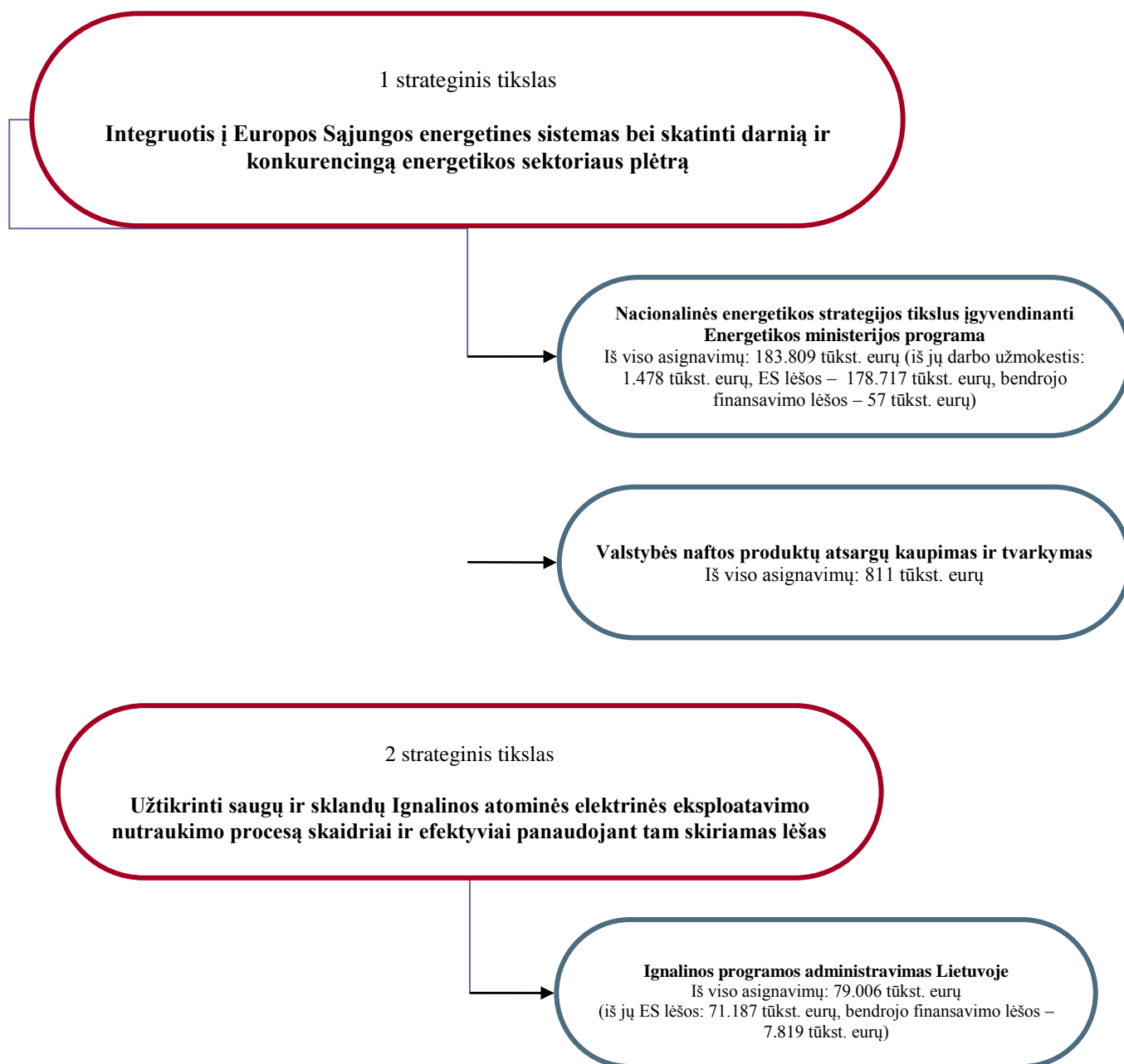
VEIKLOS EFEKTYVUMO DIDINIMO KRYPTYS

2016 metais, įgyvendinant vartotojų saugos srities ūkio subjektų veiklos priežiūrą atliekančių institucijų veiklos pertvarkymą, numatoma įsteigti daugiasektorinį reguliuotoją⁵. Planuojama, kad daugiasektorinio reguliuotojo steigimas būtų vykdomas Valstybinės kainų ir energetikos komisijos (toliau – VKEKK), Ryšių reguliavimo tarnybos (toliau – RRT) ir Valstybinės energetikos inspekcijos prie Energetikos ministerijos (toliau – VEI) jungimo būdu.

⁵ Lietuvos Respublikos Vyriausybės Strateginio komiteto 2014 m. rugsėjo 22 d. (protokolo Nr. 10) posėdžio metu priimtas sprendimas įsteigti daugiasektorinį reguliuotoją. 2014 m. lapkričio 27 d. Lietuvos Respublikos susisiekimo ministro ir Lietuvos Respublikos energetikos ministro įsakymu Nr. 3-459/1-287 „Dėl darbo grupės sudarymo“ sudaryta darbo grupė, kuri parengė daugiasektorinio reguliuotojo įsteigimo įgyvendinimo priemonių planą, kuris patvirtintas Lietuvos Respublikos susisiekimo ministro ir Lietuvos Respublikos energetikos ministro 2014 m. gruodžio 17 d. įsakymu Nr. 3-515/1-320 „Dėl daugiasektorinio reguliuotojo įsteigimo įgyvendinimo priemonių plano patvirtinimo“.

STRATEGINIAI TIKSLAI IR PROGRAMOS

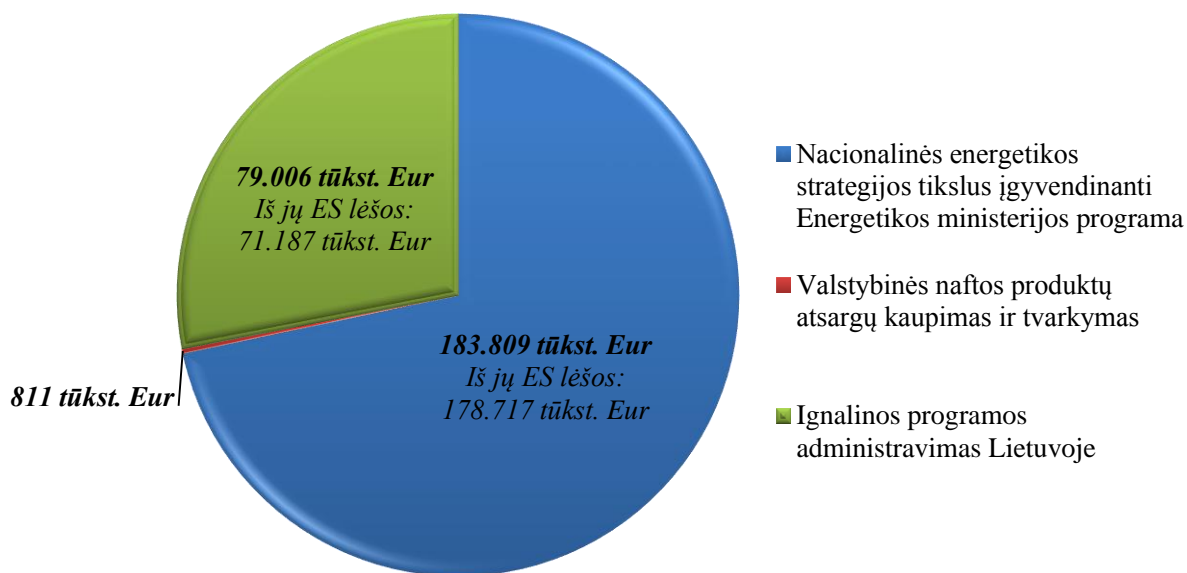
Energetikos ministerijos veikla siekiama dviejų strateginių tikslų (strateginių tikslų ir juos įgyvendinančių programų ryšiai pavaizduoti žemiau esančiose schemose).



2016 metais šių trijų Energetikos ministerijos programų finansavimui skiriama 263.626 tūkst. eurų, iš jų:

- 183.809 tūkst. eurų – Nacionalinės energetikos strategijos tikslus įgyvendinančiai Energetikos ministerijos programai (iš jų 178.717 tūkst. eurų – Europos Sąjungos lėšos ir 57 tūkst. eurų – bendrojo finansavimo lėšos);
- 811 tūkst. eurų – Valstybės naftos produktų atsargų kaupimui ir tvarkymui;
- 79.006 tūkst. eurų – Ignalinos programos administravimui Lietuvoje (iš jų 71.187 tūkst. eurų – Europos Sąjungos lėšos, 7.819 tūkst. eurų – bendrojo finansavimo lėšos).

2016 metų asignavimų pasiskirstymas pagal programas



Iš viso 2016 m.: 263.626 tūkst. Eur

Iš jų ES lėšos: 249.904 tūkst. Eur

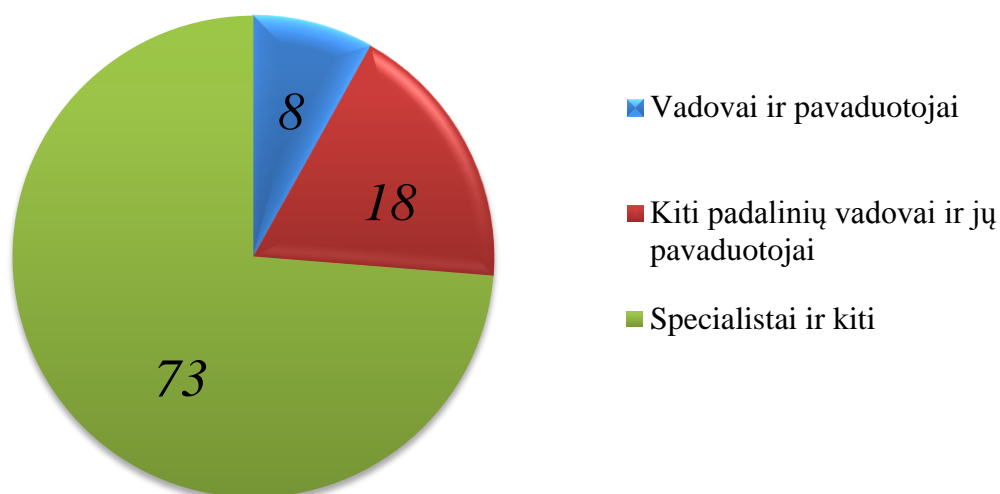
Valstybės finansavimo lėšos: 13.722 tūkst. Eur.

ŽMOGIŠKIEJI IŠTEKLIAI

2015 metais Energetikos ministerijai patvirtintas didžiausias leistinas darbuotojų skaičius (neįskaitant ministro) sudaro 88 pareigybes. 2016 metais Energetikos ministerija numato didinti etatų skaičių, kuris (neįskaitant ministro) turėtų siekti 98 pareigybes.

	2015	2016	2017	2018
Pareigybių skaičius (įskaitant ministrą), vienetais	89	98	98	98
Išlaidos darbo užmokesčiui, tūkst. eurų	1 384	1 478	1 531	1 524

2016 metų pareigybių skaičiaus ir išlaidų darbo užmokesčiui pasiskirstymas pagal pareigybių grupes



Energetikos ministerijos administracijos struktūros pagrindą sudaro energetikos ministro, viceministrų, Ministerijos kanclerio pareigybės ir jiems pavaldūs bendrųjų ir specialiųjų veiklos sričių skyriai, taip pat ministro patarėjų ir padėjėjo pareigybės bei ministerijos tarnautojai (įskaitant specialiuosius atašė).

1 lentelė. 2016–2018 metų programų asignavimai ir valdymo išlaidos

(tūkst. Eur)

Eil. Nr.	Programos pavadinimas	2016 metų asignavimai				2017 metų asignavimai				2018 metų asignavimai			
		iš viso	iš jų			iš viso	iš jų			iš viso	iš jų		
			išlaidoms		turtui įsigyti		išlaidoms		turtui įsigyti		išlaidoms		turtui įsigyti
			iš viso	iš jų darbo užmokes čiu			iš viso	iš jų darbo užmokes čiu			iš viso	iš jų darbo užmokes čiu	
1.	Nacionalinės energetikos strategijos tikslus įgyvendinanti Energetikos ministerijos programa	183.809	183.761	1.478	48	194.806	194.756	1.531	50	227.629	227.579	1.524	50
	iš jų valdymo išlaidos	4.435	4.387	1.478	48	6.352	6.302	1.531	50	6.348	6.298	1.524	50
2.	Valstybės naftos produktų atsargų kaupimas ir tvarkymas	811	811	0	0	811	811	71	0	811	811	71	0
	iš jų valdymo išlaidos	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Ignalinos programos administravimas Lietuvoje	79.006	79.006	0	0	80.249	80.249	0	0	78.172	78.172	0	0
	iš jų valdymo išlaidos	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Iš viso asignavimų programoms:		263.626	263.578	1.478	48	275.866	275.816	1.531	50	306.612	306.562	1.524	50
iš jų valdymo išlaidos		4.435	4.387	1.478	48	6.352	6.302	1.531	50	6.348	6.298	1.524	50
Valdymo išlaidų dalis, procentais		2	2	100	100	2	2	100	100	2	2	100	100

II. STRATEGINIŲ TIKSLŲ IR PROGRAMŲ ĮGYVENDINIMAS

VEIKLOS KONTEKSTAS

Būdama Europos Sąjungos nare, Lietuva siekia tolesnės ir gilesnės šalies energetikos sektoriaus integracijos į bendrąją ES energetikos rinką ir ES energetines sistemas. Tai itin svarbu atsižvelgiant į nepastovią geopolitinę situaciją regione bei padėtį Lietuvos energetikos ūkyje, kuris vis dar yra didele dalimi priklausomas nuo Rytų kaimynių – struktūriškai Lietuvos energetinė sistema susieta su Rusijos ir Baltarusijos elektros ir dujų tinklais, o didelė dalis Lietuvos energetinių poreikių yra patenkinama energijos išteklių importu iš Rusijos.

Sprendžiant šiuos sudėtingus klausimus bei siekiant pagerinti esamą šalies energetinę padėtį (didinti energetinį saugumą ir konkurenciją tarp energijos išteklių tiekėjų) įgyvendinami valstybei prioritetiniai bei strateginę reikšmę visam Baltijos regionui turintys energetikos infrastruktūros projektai – mažinantys energetinę priklausomybę, sudarantys sąlygas gerinti valstybės energetinį, ekonominį bei politinį saugumą.

Vykdomų projektų dėka, 2014 ir 2015 metus Lietuvos energetikos sektoriuje galima apibūdinti kaip esminių pokyčių metus. 2014 m. rudenį įgyvendintas suskystintų gamtinių dujų (SGD) terminalo Klaipėdoje projektas. Turėdama SGD terminalą Lietuva tampa pajėgi savarankiškai apsirūpinti gamtinėmis dujomis, dalyvauti tarptautinėse dujų rinkose bei dujomis aprūpinti regiono partnerius. 2015 metų gruodžio mėnesį užbaigta elektros jungčių su Lenkija („LitPol Link“) ir Švedija („NordBalt“) statyba, o jų eksploatavimas numatomas nuo 2016 metų pradžios. „LitPol Link“ projektas itin svarbus integruojantis į ES energetikos rinką ir kontinentinės Europos elektros energetikos tinklų sinchroninę zoną⁶, o „NordBalt“ – sudarys sąlygas bendrai funkcionuoti Baltijos ir Šiaurės šalių elektros energijos rinkai bei taps pigesnės elektros alternatyva tiekimui iš Rytų kaimynių. Taip pat, įgyvendinami kiti Lietuvos energetinį savarankiškumą stiprinsiantys projektai – 2015 m. rudenį pasiektas galutinis susitarimas tarp Europos Komisijos, Baltijos šalių ir Lenkijos dėl Lietuvos-Lenkijos dujotiekio projekto finansavimo, kuris leis integruoti izoliuotas Baltijos šalių dujų rinkas į bendrą ES dujų rinką bei diversifikuoti dujų tiekimo šaltinius ir maršrutus.

Skatinant Lietuvos energetikos sektoriaus skaidrumą ir konkurencingumą įgyvendinta Lietuvos gamtinių dujų ir elektros energetikos sektoriaus pertvarka pagal Europos Sąjungos Trečiojo energetikos paketo nuostatas. Toliau vertinamos būtinos sąlygos naujos branduolinės elektrinės statyboms Visagine. Rengiamos ir vykdomos priemonės, užtikrinančios darnią atsinaujinančių energijos išteklių naudojimo plėtrą.

Išskirtinis dėmesys skiriamas energijos vartojimo efektyvumo didinimui, šilumos ūkio pertvarkai ir šiuos prioritetus įgyvendinančioms programoms, kurios sudarys sąlygas pagerinti energetinę situaciją šalies viduje, skatinti energetinio ūkio atnaujinimą, siekti nustatyti patikimus, kokybiškus, mažiausių sąnaudų reikalaujančius šilumos gamybos ir tiekimo būdus, taip sukuriant tiesioginę naudą Lietuvos vartotojams.

Toliau vykdomi Ignalinos atominės elektrinės uždarymo darbai, kurių spartinimui, siekiant užtikrinti sklandų bei efektyvų lėšų panaudojimą, numatoma tęsti dar 2014 metais pradėtus VĮ Ignalinos atominės elektrinės organizacinės struktūros pakeitimus.

Keldama aukštus siekius tiek energetikoje tiek kitose ūkio srityse, tarptautiniu mastu Lietuva vis dažniau įvardinama kaip drąsi, iššūkių nebijanti šalis, siekianti veiksmingų permainų bei gebanti įgyvendinti užsibrėžtus tikslus. 2016 metai turėtų tapti kertiniais siektinų rezultatų įgyvendinime, o taip pat, numatant naujas strategines energetikos sektoriaus plėtros kryptis, kurios paaiškės 2015–2016 metais atnaujinus Nacionalinę energetikos strategiją (NES).

⁶ 2014 m. paskelbtoje Europos energetinio saugumo strategijoje ir Europos Sąjungos Komisijos komunikate dėl 10 procentų ES sujungiamumo tikslo („Siekiant elektros energijos tinklų jungiamųjų linijų pralaidumo 10 procentų tikslinio rodiklio“) Baltijos šalių elektros sistemų sinchronizacija su kontinentinės Europos elektros tinklais įvardinta kaip kritiškai svarbus projektas, siekiant užbaigti Baltijos šalių elektros rinkos izoliaciją.

Strateginių energetikos projektų įgyvendinimas

Tarpvalstybinių elektros jungčių su Švedija („NordBalt“) ir Lenkija („LitPol Link“) projektai.

2015 metų gruodžio mėnesį, panaudojant Europos Sąjungos fondų suteiktą finansinę paramą (ekonomikos gaivinimo programos (RECOVERY), Europos Sąjungos paramos transeuropinių energetikos tinklų srities (TEN-E), Europos infrastruktūros tinklų priemonės (CEF)), sėkmingai įgyvendinti elektros jungčių su Lenkija („LitPol Link“) ir Švedija („NordBalt“) projektai. „LitPol Link“ elektros jungtis – tai 500 MW galios aukštos įtampos elektros linija, besitęsianti 163 kilometrus nuo Lenkijos miesto Elko (112 kilometrų Lenkijos teritorijoje) iki Alytaus miesto, Lietuvoje (51 kilometrų dalis Lietuvoje). „NordBalt“ elektros jungties ilgis apie 450 kilometrų, galia – 700 MW. „NordBalt“ jungtį sudaro aukštos įtampos nuolatinės srovės povandeninis ir požeminis kabeliai bei keitiklių stotys Lietuvoje ir Švedijoje.

Strateginių elektros energetikos projektų įgyvendinimas – elektros jungčių užbaigimas, tai ypatingas įvykis Lietuvos energetikoje. „LitPol Link“ pirmą kartą sujungė Baltijos valstybių ir Vakarų Europos elektros infrastruktūras. „LitPol Link“ projekto įgyvendinimas yra labai svarbus indėlis kuriant Europos Sąjungos energijos vidaus rinką, kuris leis Baltijos šalių elektros energijos rinką sujungti su kontinentinės Europos rinka. Be to, elektros jungtis su Lenkija yra būtina prielaida integruotis į Europos elektros energetinę sistemą ir vienas iš pagrindinių elementų, siekiant sinchronizuoti šalies elektros energijos perdavimo sistemą su kontinentinės Europos elektros tinklais.

„NordBalt“ – tai alternatyvus elektros importo ir eksporto kanalas, padėsiantis išvengti priklausymo nuo elektros tiekėjo Rytuose. „NordBalt“ elektros jungtis užtikrins elektros energijos tiekimo patikimumą, sistemos darbo stabilumą bei elektros energijos tiekimo šaltinių diversifikavimą tiek Lietuvos, tiek Baltijos regiono mastu. Elektros jungtis su Švedija yra būtina sąlyga sukurti bendrą Baltijos valstybių ir Skandinavijos elektros rinką. Lietuva galės visapusiškai išnaudoti bendros „Nord Pool Spot“ elektros rinkos teikiamas galimybes. Ekspertų skaičiavimais, „NordBalt“ elektros jungtis taip pat sąlygos pigesnę elektros energijos tiekimą Lietuvos vartotojams.

2016 metais bus atliktas vertinimas dėl elektros perdavimo jungties „LitPol Link“ galimo išplėtimo iki 1000 MW galios būdų, būtinų sąlygų ir terminų, kurioje bus atsižvelgta į faktinę elektros energijos rinkos situaciją Baltijos jūros regione nuo 2016 metų (pradėjus veikti „LitPol Link“ ir „NordBalt“ jungtims) ir sinchronizacijos projekto įgyvendinimo eigą bei techninius ir kitus kriterijus.

Suskystintų gamtinių dujų (SGD) terminalas.

2014 metais įgyvendintas valstybei prioritetas suskystintų gamtinių dujų (toliau – SGD) terminalo projektas – spalio 27 d. į Klaipėdos jūrų uostą, atvykęs iš Pietų Korėjoje esančios „Hyundai Heavy Industries Co., Ltd“ laivų statyklos, įplaukė laivas-saugykla „Independence“, o tu pačių metų gruodžio 3 d. oficialiai atidarytas SGD terminalas, kuriame priimamos ir saugojamos suskystintos gamtinės dujos, jos dujinamos ir tiekiamos į magistralinio dujotiekio tinklą.

2015 m. sausio 1 d. SGD terminalas pradėjo komercinę veiklą, sudarant sąlygas Lietuvai bei kaimyninėms valstybėms apsirūpinti gamtinėmis dujomis per terminalą, taip pat, suteikdamas galimybes dujų rinkos dalyviams naudotis SGD perkrovos ir išdujinimo paslaugomis. Taip pat numatoma tolimesnė projekto plėtra, kurios tikslas – efektyviau pasinaudoti SGD terminalo suteikiamomis galimybėmis ir išvystyti inovatyvius SGD panaudojimo verslus įvairiomis kryptimis, ne tik kaip dujų perdavimo alternatyvą tiekiant jas į dujų sistemas, bet ir išnaudojant SGD sausumoje (pramonėje, transporte), bei jūroje (kuras laivams, bunkeravimas). 2017 metais AB „Klaipėdos nafta“ numato užbaigti statyti dujų perpylimo stotį sausumoje.

Aktyvus ES bendro intereso projektų įgyvendinimas, integruojantis į ES energetikos rinką ir kontinentinės Europos elektros energetikos tinklų sinchroninę zoną.

Siekiant paspartinti Europos Sąjungos vidaus rinkai sukurti būtinos energetikos infrastruktūros įgyvendinimą, 2013 metais sukurtas pirmasis ES bendro intereso projektų sąrašas į kurį įtraukti ir svarbiausi Lietuvos projektai – „LitPol Link“, Baltijos valstybių elektros sistemos ir rinkos integracija (sinchronizacijos projektas), Kruonio HAE 5-ojo bloko plėtros projektas, Lietuvos-Lenkijos dujų jungtis, Latvijos-Lietuvos dujų jungties pralaidumo padidinimas, Klaipėda-Kiemėnai magistralinio dujotiekio pralaidumo padidinimas.

2014 metais Europos Komisijai buvo pateiktos keturios šių įgyvendinamų strateginių energetikos projektų (išskyrus Kruonio HAE 5-ojo bloko plėtros projektą) paraiškos, gauti ES finansavimą iš Europos infrastruktūros tinklų priemonės fondo (sutr. EITP, angl. Connecting Europe Facility): Lietuvos–Lenkijos dujotiekio (sutr. GIPL) parengiamiesiems darbams iki statybos leidimo, GIPL statybų darbams, magistralinio dujotiekio Klaipėda–Kuršėnai antrosios linijos statyboms bei Baltijos šalių elektros sistemų ir didelio galingumo generavimo šaltinių sinchroninio prisijungimo su kontinentinės Europos tinklais galimybių studijai dėl techninių sąlygų ir investicijų poreikio identifikacijos. 2014 m. spalio 29 d. šioms paraiškoms Europos Komisijos siūlymu skirta 333,7 mln. eurų, daugiau nei pusė viso 2014 m. planuojamo paskirstyti EITP biudžeto, siekiančio 647 mln. eurų (2014-2020 metams fonde numatoma 5,85 mlrd. eurų.).

2015 m. balandžio mėn. Europos Komisijai buvo pateikta paraiška dėl strateginio energetikos projekto – „LitPol Link“ įgyvendinimo, siekiant gauti EITP finansinę paramą projekto įgyvendinimo darbams atlikti. 2015 m. liepos 14 d. Lietuvos ir Lenkijos elektros jungčiai „LitPol Link“ iš dalies finansuoti buvo skirta 27,4 mln. eurų EITP finansinė parama. „LitPol Link“ projektas įvertintas kaip tinkamiausias EITP lėšomis finansuoti šio kvietimo projektas. Lietuvai tenkanti „LitPol Link“ projekto kaštų dalis – 108 mln. eurų, kuri apima investicijas į elektros perdavimo liniją nuo Alytaus iki Lenkijos sienos ir srovės keitiklių stotį prie Alytaus, dalis šių Lietuvai tenkančių kaštų – 27,4 mln. eurų – negražintinai bus kompensuoti iš EITP finansinės paramos.

2015 metais Europos Komisija bendradarbiaudama su ES valstybėmis narėmis parengė ir lapkričio mėn. patvirtino antrąjį ES bendro intereso projektų sąrašą, į kurį įtraukti ir 7 svarbiausi Lietuvos energetikos projektai (5 elektros ir 2 dujų), tai – Kruonio HE pajėgumų didinimas, Kruonis-Alytus elektros jungties projektas, Kruonis-Visaginas elektros jungties projektas, vidinių elektros jungčių Lietuvoje stiprinimas, Baltijos šalių sinchronizacijos su kontinentinės Europos tinklais projektas, Latvijos-Lietuvos dujų jungties pajėgumų didinimo projektas bei Lenkijos-Lietuvos dujų jungties (GIPL) projektas.

Baltijos šalių sinchronizacijos su kontinentinės Europos tinklais (KET) projekto tikslas – integruoti Baltijos šalių energijos rinkas į vieningą Europos Sąjungos energijos rinką, užtikrinant, kad Baltijos šalių energetinės sistemos sinchroniškai dirbtų su kontinentinės Europos tinklais. Siekiant įgyvendinti šiuos tikslus, 2014 m. gruodžio 5 d. Baltijos šalių Ministrai Pirmininkai Baltijos Ministrų Tarybos (BMT) susitikime sutarė, kad Baltijos šalių sinchronizacija su kontinentinės Europos tinklais turi būti pasiekta iki 2025 m. per jungtis tarp Lietuvos ir Lenkijos, paskatinant tam reikalingus veiksmus.

2015 m. sausio 14 d. už energetiką atsakingi Baltijos šalių ministrai pasirašė Energijos tiekimo saugumo deklaraciją, kurioje susitarė spręsti pagrindinius klausimus, susijusius su tolesniais būtiniais politiniais, finansiniais ir su trečiosiomis šalimis susijusiais susitarimais, reikalingais sinchronizacijos projektui įgyvendinti. 2015 metų vasario 27 d. BMT Vyresniųjų energetikos pareigūnų komitete parengtas bendras Baltijos šalių politinių veiksmų planas dėl Sinchronizacijos projekto įgyvendinimo. Plane numatyti tikslai siekiant gauti Lenkijos politinį pritarimą Baltijos šalių sinchronizacijai per Lietuvos-Lenkijos jungtis, sukurti atitinkamą BEMIP (angl. *Baltic Energy Market Interconnection Plan*) formatą sinchronizacijos projekto klausimams spręsti, susitarti dėl sinchronizacijos kaštų pasidalinimo ir užsitikrinti kuo didesnę ES finansavimą projektui, sudaryti sąlygas kartu su Lenkija įgyvendinti formalias sinchroninio prisijungimo prie kontinentinės Europos tinklų procedūras, taip pat, atitinkamai aptarti Europos Komisijos EURUBY derybų mandato atnaujinimo sąlygas.

2015 m. birželio 8 dieną Baltijos energijos rinkos jungčių plano (BEMIP) valstybių (Lietuva, Latvija, Estija, Suomija, Švedija, Lenkija, Vokietija) atstovai ir Europos Komisijos komisaras klimatui ir energetikai M. A. Cañete pasirašė savitarpio supratimo memorandumą, kuriuo politiškai patvirtinti BEMIP reformos rezultatai. Svarbiausias Lietuvos laimėjimas – Baltijos valstybių elektros tinklų sinchronizavimo su kontinentiniais Europos tinklais iki 2025 m. projektas pripažintas viena iš BEMIP veiklos užduočių, tam numatant sukurti atskirą darbo grupę.

2015 metais Baltijos šalių perdavimo sistemų operatoriai atliko bendrą studiją „Didelės galios generuojančio šaltinio integravimo į Baltijos elektros energetikos sistemą dirbant sinchroniškai su

kontinentinės Europos tinklais techninių sąlygų ir kaštų identifikavimo tyrimas“ dėl naujos branduolinės elektrinės Lietuvoje reaktoriaus integravimo Baltijos šalims sinchroniškai veikiant su kontinentinės Europos tinklais.

2016 metais bus siekiama, kad būtų atlikta Baltijos šalių elektros energetinės sistemos susijungimo sinchroniniam darbui su ENTSO-E kontinentinės Europos elektros tinklais, studija.

Kruonio HAE 5-ojo hidroagregato statybos projekto tikslas – įrengti penktąjį 225 MW galios asinchroninį (kintamo greičio) agregatą, kuris bus efektyvesnis ir lankstesnis nei esami įrenginiai ir užtikrins būsimus elektros perdavimo sistemos ir rinkos poreikius. Kruonio HAE plėtros projekto rangos darbų pirkimą nuspręsta atidėti iki „NordBalt“ ir „LitPol Link“ jungčių darbo pradžios.

Lietuvos – Lenkijos dujų jungties (GIPL) projektas yra ypač svarbus trijų Baltijos valstybių (Lietuva, Latvija, Estija) integracijai į bendrą ES dujų rinką, siekiant diversifikuoti dujų tiekimo šaltinius, užtikrinant gamtinių dujų sistemos darbo saugumą ir patikimumą bei SGD terminalo panaudojimą regiono tikslams. 2014 m. Lietuvos – Lenkijos dujų jungties (GIPL) projekto įgyvendinimui pasiektas reikšmingas rezultatas siekiant gauti ES finansinę paramą statybos projekto darbams – 2014 m. spalio 29 d. Europos Komisijos energetikos komitetas priėmė sprendimą dėl 2014–ųjų metų Europos infrastruktūros tinklų priemonės (CEF) biudžeto finansinės paramos skyrimo, kuriuo GIPL projektui patvirtinta reikšminga CEF fondo parama. Projekto statybos darbams skirta 295,4 mln. eurų. Papildomai 10,6 mln. eurų skirta GIPL projekto parengiamiesiems darbams atlikti. 2015 m. pradėtas rengti GIPL specialusis planas Lietuvos Respublikos teritorijai bei pradėtas sutarčių dėl žemės servitutų su žemės sklypų savininkais sudarymo procesas.

2015 m. spalio 15 d. Baltijos šalys, Lenkija ir Europos Komisija pasirašė galutinį susitarimą dėl GIPL projekto statybos darbų finansavimo struktūros ir tolesnių projekto įgyvendinimo veiksmų, pagal kurį sutarta, kad 2014 m. lapkričio 21 d. Europos Komisijos sprendimu GIPL projekto statybu darbams skirta EITP finansinė parama (295,4 mln. eurų).

Magistralinio dujotiekio Klaipėda – Kiemėnai pajėgumų padidinimo projektas (magistralinio dujotiekio Klaipėda–Kuršėnai antrosios linijos statybos) įgyvendintas siekiant diversifikuoti dujų tiekimo šaltinius Baltijos šalyse, sudaryti sąlygas pilnai išnaudoti SGD terminalo Klaipėdoje pajėgumus, užtikrinti gamtinių dujų sistemos darbo saugumą ir patikimumą bei didinti dujų rinkos konkurencingumą. 2014 m. birželio mėn. patenkinta Lietuvos paraiška gauti paramą iš CEF. 2014 m. spalio 29 d. Europos Komisijos sprendimu, magistralinio dujotiekio Klaipėda–Kuršėnai antrosios linijos statyboms skirta 27,6 mln. eurų ES finansinės paramos. 2015 m. balandžio 24 d. projekto vykdytojas AB „Amber Grid“ ir Europos Sąjungos (ES) Inovacijų ir tinklų vykdomoji agentūra (INEA) pasirašė sutartį dėl ES finansinės paramos Klaipėda – Kuršėnai linijos statybai, taip suteikiant leidimą patvirtintos ES paramos įsisavinimui. 110 kilometrų ilgio, 800 mm skersmens dujotiekio statybų projektas užbaigtas 2015 m. spalio 2 d. (per 27 mėnesius nuo projektavimo darbų konkurso paskelbimo).

Siekiant įvertinti požeminės gamtinių dujų saugyklos Lietuvoje (Syderiuose) finansinį atsiperkamumą, 2014 m. buvo koordinuojamas tyrimų, susijusių su požeminės gamtinių dujų saugyklos įrengimu Syderiuose, vykdymas. AB „Lietuvos energijos gamyba“ atliko projekto kaštų ir naudos analizę. Tyrimų rezultatai patvirtino, kad Lietuvoje (Syderiuose) yra visos tinkamos sąlygos įrengti požeminę gamtinių dujų saugyklą. Preliminari tokio projekto bendra investicija siektų apie 313 mln. eurų. Šiuo tikslu pradėti vykdyti parengiamieji darbai, siekiant projektui pritraukti ES finansinę paramą ir užsitikrinti regioninį palaikymą projekto tęstinumui. Europos Komisijai atlikus ES bendro intereso projektų kandidatų vertinimo ir reitingavimo procedūras, 2015 m. rudenį Europos Komisijos sprendimu buvo nutarta projekto kandidatūrą išbraukti iš 2015-2017 m. laikotarpiui sudaromo 2-ojo ES bendro intereso projektų sąrašo, kaip nepasiekusio reikiamo brandos lygio ir neturinčio reikiamo kitos ES valstybės narės palaikymo. Reikšmingai pasikeitus aplinkybėms dėl kurių projektas nebuvo įtrauktas į 2-ąjį ES bendro intereso projektų sąrašą, projekto kandidatūra galės būti teikiama į 3-ąjį ES bendro intereso projektų sąrašą, sudaromą 2017-2019 m. laikotarpiui, bei tvirtinamą 2017 m.

Energijos vartojimo efektyvumo didinimas.

Vykdamas 2012 m. spalio 25 d. Europos Parlamento ir Tarybos direktyvos 2012/27/ES dėl energijos vartojimo efektyvumo (toliau – Direktyva) reikalavimus, 2015 m. vasario 18 d. Finansų ir Energetikos ministerijos, kartu su UAB Viešųjų investicijų plėtros agentūra pasirašė sutartį dėl Energijos efektyvumo fondo (ENEF) steigimo, kuris finansuos miesto gatvių modernizavimo projektus ir viešųjų pastatų atnaujinimą ir užtikrins, kad kiekvienais metais būtų atnaujinta bent po 3 procentus valstybės valdžios viešojo sektoriaus naudojamų pastatų ploto. ENEF dydis – 79,6 mln. eurų. Planuojama teikti paskolas viešojo sektoriaus pastatų atnaujinimui įskaitant ir atnaujinimą taikant ETPT modelį. ENEF taip pat suteiks garantijas gatvių apšvietimo modernizavimo projektams.

2015 m. rugsėjo 20 d. energetikos ministro įsakymu Nr.1-221 buvo patvirtinti ETPT modelio įgyvendinimo dokumentai, kurie padės paspartinti viešųjų pastatų atnaujinimą, įgyvendinamų ETPT modelių, mastą Lietuvoje. 2015 m. lapkričio mėnesį Lietuvos Respublikos Vyriausybės strateginio komiteto posėdyje buvo pritarta Energijos efektyvumo įstatymo projekto (kaip prioritetinės teisėkūros iniciatyvos) poveikio vertinimui ir susijusių teisės aktų projektų rengimui.

Energetikos ministerija 2015 m. pabaigoje parengė Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2014 m. lapkričio 26 d. nutarimu Nr. 1328 patvirtintos Viešųjų pastatų energinio efektyvumo didinimo programos pakeitimo projektą (toliau – Programos pakeitimo projektas). Programos pakeitimo projektas parengtas siekiant detaliau ir aiškiau reglamentuoti finansinių priemonių lėšų panaudojimo tvarką, įgyvendinant viešųjų pastatų energijos vartojimo efektyvumo didinimo projektus, paspartinti šių projektų įgyvendinimą pasinaudojant Energijos efektyvumo fondo teikiamomis finansinėmis priemonėmis ir taikant ETPT modelį, taip pat nustatyti paprastesnę investicijų projektų rengimo tvarką. Viso to siekiama tam, kad būtų racionaliau ir greičiau panaudotos skirtos Europos Sąjungos fondų lėšos, kurių dalis skiriama būtent didinti viešosios paskirties pastatų energijos vartojimo efektyvumą.

Šilumos ūkio pertvarka Vilniuje ir Kaune, siekiant sumažinti šilumos kainas vartotojams.

Šilumos ūkio pertvarka tai tęstinis prioritetasis, kuriuo siekiama mažinti šilumos energijos gamybos kainas Vilniuje ir Kaune, CO₂ emisijas bei išvežamų į sąvartynus atliekų kiekius, numatant šilumos energijos gamybos pajėgumų plėtrą bei didinant vietinę elektros energiją generuojančių pajėgumų galią. Siekiama elektros energiją gaminti už konkurencingą, t. y. rinkos, kainą ir mažinti viešuosius interesus atitinkančių paslaugų (VIAP) lėšų poreikį – nedidinti elektros energijos tarifo vartotojams.

Prisidedant prie šio tikslo, Vilniuje ir Kaune numatomi įgyvendinti kogeneracinių elektrinių projektai, kurie sudarys galimybę apie 20 proc. sumažinti šilumos gamybos kainas bei paskatins skaidrią, darnią ir socialiai atsakingą energetikos ūkio plėtrą. Naujos kogeneracinės elektrinės pagamintų iki 60 proc. Vilniui ir Kaunui reikalingos šilumos, likusį šilumos poreikį padengs nepriklausomi šilumos gamintojai. 2015 metais inicijuotas šių projektų valstybės pagalbos suderinimo su Europos Komisija procesas, atlikta partnerių atranka, žemės sklypo, tinkamo ūkinei veiklai vykdyti, nuoma, rangos darbų pirkimai, poveikio aplinkai ir teritorijų planavimo darbai ir kiti parengiamieji darbai, 2016 metais numatoma pradėti objektų projektavimo ir statybos darbus, suderinti projektų valstybės pagalbos apimtį su Europos Komisija.

Įgyvendinant prioritetą, 2015 m. kovo 18 d. Lietuvos Respublikos Vyriausybės nutarimu Nr. 284 patvirtinta Nacionalinė šilumos ūkio plėtros 2015–2021 metų programa. Programos tikslas – atsižvelgiant į šalies ir tarptautines aplinkosaugos, energetikos sektoriaus raidos tendencijas ir ekonomikos padėtį, įvertinti ir nustatyti Lietuvos Respublikos šilumos ūkio plėtros galimybes ir prioritetus, tikslus uždavinius ir jų įgyvendinimo galimybes. Programa apima šilumos ūkio plėtrą ir modernizavimą, jų įgyvendinimo techninius sprendimus, įgyvendinimo priemones bei modelius, finansavimo poreikio bei finansavimo šaltinių parinkimą ir kitas nuostatas. Nacionalinės šilumos ūkio plėtros programoje numatyta mažinti šilumos kainas kuro balanse teikiant prioritetą atsinaujintiems ir vietiniams ištekliams, išlaikyti kokybišką šilumos perdavimo infrastruktūrą, didinti vietinės konkurencingos elektros gamybos apimtį skatinant didelio naudingumo šilumos ir elektros

kogeneraciją, kurti skaidrią, konkurencingą, mažai koncentruotą biokuro gamintojų ir tiekėjų rinką, galinčią užtikrinti optimalią biokuro kainą šilumos gamintojams.

Darni atsinaujinančių energijos išteklių naudojimo plėtra.

Dar 2014 m. pabaigoje įgyvendinant Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2014 m. kovo 19 d. nutarimą Nr. 258 „Dėl 2014 metų prioritetinių teisėkūros iniciatyvų sąrašo patvirtinimo“, kuria Energetikos ministerija kartu su Susisiekimo ministerija įpareigota išnagrinėti alternatyvias galimybes pigiausiomis priemonėmis pasiekti, kad bent 10 procentų Lietuvos transporto sektoriaus suvartojamų energijos išteklių 2020 m. sudarytų atsinaujinantys energijos ištekliai, buvo parengta poveikio vertinimo pažyma su konkrečiais siūlymais dėl priemonių atsinaujinančių energijos išteklių daliai galutiniame energijos suvartojime transporto sektoriuje didinimo. 2015 m. balandžio mėn. poveikio vertinimo pažyma buvo pristatyta Vyriausybės strateginiame komitete. Kai kurios poveikio vertinimo pažymoje nagrinėtos priemonės buvo įtrauktos į Nacionalinės atsinaujinančių energijos išteklių plėtros 2016-2020 metų programos projektą (toliau – Programos projektas).

Atnaujintas Programos projektas Vyriausybei pateiktas 2015 m. rugsėjo mėn. Programos tikslas – nustatyti suvartotos atsinaujinančių išteklių energijos nacionalinius planinius rodiklius elektros energetikos, šilumos energetikos ir transporto sektoriuose iki 2020 metų. Nacionalinė atsinaujinančių energijos išteklių plėtros programa užtikrins optimalią šių energijos išteklių naudojimo energijai gaminti plėtrą. Programos projekte įvertintos bene didžiausią potencialą Lietuvoje turinčio energijos išteklius – biomasės, panaudojimo galimybės. Biomase naudojant pirmiausia šilumos ir elektros gamybai tikimasi ne tik atpiginti šios energijos kainą vartotojams, bet ir prisidėti prie naujų darbo vietų kūrimo vystant su biomase susijusias pramonės šakas.

2015 m. kovo mėn. įsigaliojo Atsinaujinančių išteklių energetikos įstatymo pakeitimo ir Elektros energetikos įstatymo pakeitimo įstatymai, įteisinantys dvipusės apskaitos (angl. *net metering*) sistemą saulės elektrinėms (namų ūkiuose <10kW, biudžetinėse ir viešosiose įstaigose <50 kW), kurie paskatins papildomų (iki 10 MW) suminės instaliuotos galios saulės elektrinių įrengimą.

2015 m. balandžio mėn. Europos Parlamentui pritarus pasiūlymui dėl Europos Parlamento ir Tarybos direktyvos, kuria iš dalies keičiama Direktyva 98/70/EB dėl benzino ir dyzelinių degalų (dyzelino) kokybės ir Direktyva 2009/28/EB dėl skatinimo naudoti atsinaujinančių išteklių energiją (toliau – Direktyva), numatytos ir priimtos nuostatos turės būti perkeliamos į nacionalinę teisę, atitinkamai keičiant teisės aktus, reglamentuojančius pirmos kartos biodegalų, gaminamų iš maistinių žaliavų, gamybą, tvarumo kriterijus, skatinimo tvarką ir siekius transporto sektoriuje iki 2020 m. Ne vėliau kaip per 18 mėn. nuo Direktyvos įsigaliojimo, turės būti nustatytas indikatyvus 0,5 proc. pažangiųjų biodegalų, gaminamų iš atliekinių žaliavų, tikslas arba identifikuoti nacionaliniai veiksniai ir objektyvios techninės, klimatinės ar politinės aplinkybės, dėl kurių šis indikatyvus tikslas būtų mažesnis nei 0,5 proc.

2015 m. parengtas Atsinaujinančių išteklių energetikos įstatymo pakeitimo projektas siekiant aiškiai reglamentuoti Įstatyme numatytų skatinimo priemonių taikymo galimybes, patikslinti ir detalizuoti skatinimo priemonių taikymo sąlygas, patikslinti asmenų, planuojančių statyti ar įrengti elektrinę ar plėtojančių elektros energijos gamybos pajėgumus iš atsinaujinančių energijos išteklių, prievolių įvykdymo užtikrinimo ir grąžinimo sąlygas, pašalinti neapibrėžtumus, su kuriais susiduriama taikant šiuo metu galiojančio įstatymo nuostatas.

Konkurencingos vietinės generacijos plėtra.

Atsižvelgiant į patariamą referendumo rezultatus Lietuvos Respublikos Ministro Pirmininko sudaryta darbo grupė 2013 m. pradžioje įvertino Lietuvos apsirūpinimo elektros energija modelį ir naujos branduolinės elektrinės projekto perspektyvas. Remiantis 2013 m. balandžio 25 d. darbo grupės išvadomis, kuriose kaip ekonomiškai labiausiai pagrįstas ir vartotojams mažiausią kainą sąlygosiantis apsirūpinimo elektros energija scenarijus įvardintas subalansuotas ir diversifikuotas apsirūpinimas elektros energija, plėtojant vietinius energijos gamybos pajėgumus, kurio viena sudedamųjų dalių galėtų būti ir saugios branduolinės energetikos plėtra Lietuvoje, Lietuvos Respublikos Vyriausybė numatė papildomas sąlygas, kurias įgyvendinus naujos branduolinės elektrinės projektas galėtų būti tęsiamas toliau – būtinas projekto įgyvendinimo išlaidų, atsakomybės

ir rizikos pasidalinimas tarp regioninių partnerių, svarbu pagerinti projekto finansavimo sąlygas, taip pat, reikalingas didesnis visuomenės informavimas apie projektą.

Atsižvelgiant į tai, 2014 m. kovo 29 d. Lietuvos Respublikos Seime pasirašytas atstovaujamų politinių partijų susitarimas „Dėl 2014-2020 metų Lietuvos Respublikos užsienio, saugumo ir gynybos politikos strateginių gairių“, kuriame nutarta, kad bendradarbiaujant su Europos Komisija ir valstybėmis partnerėmis, būtina kiek įmanoma sparčiau įgyvendinti naujos branduolinės elektrinės projektą pagal su partneriais patobulintas finansavimo ir dalyvavimo projekte sąlygas.

2014 m. liepos 30 d. tarp Energetikos ministerijos ir Strateginio investuotojo – Hitachi Ltd. pasirašytas supratingumo memorandumas dėl bendrų veiksmų, siekiant įsteigti tarpinę projekto įgyvendinimo bendrovę. Remiantis šiuo susitarimu parengtas detalus tarpinės projekto bendrovės steigimo planas, kuris 2014 m. spalio 14 d. išsiųstas regioniniams partneriams – Latvijai ir Estijai – susipažinti. Atsižvelgiant į šiuos pateiktus pasiūlymus, 2014 m. gruodžio 12 d. vykusiame posėdyje Baltijos Ministrų Tarybos komitetas priėmė sprendimą paraginti potencialius investuotojus susitikti ir bendrai aptarti naujos branduolinės elektrinės projekto aktualius klausimus.

2015 metais buvo tęsiamos diskusijos su Regioniniais Partneriais dėl jų dalyvavimo naujos branduolinės elektrinės projekte ir potencialių investuotojų bendroje pozicijoje nurodytų tarpvyriausybinių atvirų klausimų sprendimo. Siekiant geriau įvertinti ir suprasti, kokios sąlygos leistų užtikrinti didesnę naujos branduolinės elektrinės projekto ekonominę patrauklumą su Regioniniais Partneriais buvo apsikeista nuomonėmis dėl naujos branduolinės elektrinės ekonominio vertinimo. Šiuo metu yra sutarta, jog prieš priimant sprendimus dėl projekto būtina įvertinti kitamet pradėsiančių veikti jungčių „LitPol Link“ ir „NordBalt“ įtaką elektros rinkai.

Tęsiant naujos branduolinės elektrinės projekto parengiamųjų darbų įgyvendinimą 2015 m. sausio 5 d. buvo patvirtintas Susisieikimo komunikacijų, reikalingų sunkiasvoriams ir didžiagabaričiams bei kitiems kroviniams vežti naujos atominės elektrinės statybai, specialusis planas.

Sklandus Ignalinos atominės elektrinės uždarymo procesas, efektyvus lėšų panaudojimas.

2009 m. gruodžio 31 d. sustabdžius antrąjį Ignalinos atominės elektrinės energijos bloką VĮ Ignalinos atominės elektrinės veikla finansuojama daugiausia Europos Sąjungos lėšomis. Europos Komisija nustato išankstines sąlygas, kurias įvykdžius gali būti panaudojamos įmonei skirtos lėšos, ir kontroliuoja jų įvykdymą. Europos Komisija skirdama finansavimą Ignalinos atominės elektrinės eksploatavimo nutraukimo veikloms kelia įmonei reikalavimą didinti elektrinės eksploatavimo nutraukimo procesų ir skiriamų lėšų panaudojimo efektyvumą – įdiegti „Daryti arba pirkti“ metodiką, t.y. atlikti įmonėje vykdomų veiklų kaštų lyginamąją rinkos analizę. Šios metodikos esmė palyginti paslaugų ir darbų kainą dabartinėmis rinkos sąlygomis ir įvertinti, ar atitinkamos veiklos įmonei, pasitelkiant įmonės personalą ir priemones, nekainuoja daugiau negu rinkoje ir priimti atitinkamus sprendimus situacijai gerinti. 2016 metais, Energetikos ministerija sieks užtikrinti kad būtų atlikta „Daryti arba pirkti“ analizė ne mažiau kaip dviem VĮ Ignalinos atominės elektrinės vykdomoms veikloms.

Siekiant užtikrinti tinkamą įmonės strateginių tikslų įgyvendinimą bei su efektyvinti veiklos organizavimą, nuo 2014 m. pradėti įgyvendinti pokyčiai, sudarysiantys sąlygas optimizuoti įmonės organizacinį valdymo modelį ir racionaliau panaudoti turimus išteklius. Atsižvelgiant į įmonės planuojamų pertvarkymų mastą, perskirstomų procesų ir funkcijų apimtis bei personalo skaičių, kurį palies planuojami pertvarkymai, organizaciniai pokyčiai vykdomi dalimis.

2014 m. buvo įvertintos įmonės veiklų planavimo ir projektų valdymo veiklos, 2014 m. gruodžio 3 d. įmonės valdybai patvirtinus naują struktūrą, 2015 m. pradžioje buvo sukurta Projektų valdymo tarnyba (pereinama iš įmonės funkcinio valdymo prie projekcinio valdymo, koncentruojamos funkcijos, orientuotos tik į programų / projektų įgyvendinimą ir rezultatus) bei įkurtas Veiklos planavimo ir finansų departamentas (atskirtos veiklos planavimo ir kontrolės funkcijos nuo veiklos vykdymo).

2015 m. buvo įvertintos Išmontavimo ir dezaktyvavimo proceso pertvarkymo galimybės. 2015 m. pabaigoje planuojama patvirtinti naują įmonės organizacinę struktūrą, kurioje bus atlikti Išmontavimo ir dezaktyvacijos tarnybos organizacinės struktūros pakeitimai, kurie bus įgyvendinti per 2016 m.

2016 m. taip pat planuojama parengti ir su suinteresuotomis šalimis suderinti įmonės remonto funkcijų centralizavimo ir betarpiškai su tuo susijusių kitų padalinių organizacinio struktūrinio pertvarkymo dokumentus, kurių pagrindu 2016 m. pabaigoje planuojama patvirtinti organizacinę struktūrą, kurioje bus atlikti Remonto tarnybos ir kitų susijusių struktūrinių padalinių pakeitimai, planuojami įdiegti 2017 m. Iki 2016 m. pabaigos taip pat planuojama apsispręsti, kokios veiklos turėtų būti optimizuojamos ir pertvarkomos 2017 m.

Atsižvelgiant į tai, kad VĮ Ignalinos atominės elektrinės pagrindinė veikla yra elektrinės eksploatavimo nutraukimas, kiekvienais metais nemažai įmonės turto pripažįstama nereikalingu arba netinkamu (negalimu) naudoti. Tokiais atvejais turi būti priimti sprendimai dėl tolesnio šio valstybės turto naudojimo, tai yra jo perdavimo, pardavimo, investavimo, likvidavimo ir kt. Siekiant valstybės turto racionalaus naudojimo įmonė 2016 metais atliks jos įrangos bazės panaudojimo galimybių analizę. Jos išvadų pagrindu planuojama parengti sprendimų dėl nurodyto turto naudojimo.

Vykdam VĮ Ignalinos atominės elektrinės savininko teises ir pareigas įgyvendinančios institucijos funkcijas, Energetikos ministerija 2016 metais planuoja nustatyti įmonės strategijos įgyvendinimo priemonių planą, kuriame bus numatyti uždaviniai ir priemonės kartu su jų įvykdymo terminais ir įvykdymo vertinimo rodiklių reikšmėms ir veiklos rodikliais. Įmonės vykdomų projektų įgyvendinimui įvertinti bus nustatyti projekto biudžeto panaudojimo efektyvumo rodikliai ir laiko panaudojimo efektyvumo rodikliai.

1 STRATEGINIS TIKSLAS (01): integruotis į Europos Sąjungos energetines sistemas bei skatinti darnią ir konkurencingą energetikos sektoriaus plėtrą

Strateginiu tikslu („integruotis į Europos Sąjungos energetines sistemas bei skatinti darnią ir konkurencingą energetikos sektoriaus plėtrą“) sudaromos sąlygos įgyvendinti pagrindines energetikos sektoriaus plėtros strateginio planavimo dokumento – Nacionalinės energetinės nepriklausomybės strategijos – esmines nuostatas, t. y. *energetinė nepriklausomybė, konkurencingumas ir darni plėtra*. 2004 metais tapusi Europos Sąjungos (toliau – ES) nare Lietuva įsijungė į vieningą ES sistemą, tapdama bendros ES ekonominės rinkos dalimi, kas sudarė sąlygas sparčiam Lietuvos ūkio ir kitų valstybinės svarbos sričių augimui. Tačiau energetiniame kontekste sąlygos beveik nepakito, kadangi sistemiškai ir infrastruktūriškai Lietuva liko susieta su Rusijos energetine sistema. 2009 m. gruodžio 31 d. galutinai sustabdžius Ignalinos atominės elektrinės 2-ąją bloką ligtolinė Lietuvos energetikos sektoriaus priklausomybė nuo vienintelio išorinio energijos išteklių tiekėjo dar labiau sustiprėjo.

Įvertinus tai, kad Lietuva neturėjo energetinių jungčių su ES kontinentine dalimi ir visos gamtinės dujos ir didžioji dalis elektros energijos buvo perkamos iš vienintelio monopolistinio tiekėjo, Lietuva pradėjo įgyvendinti regioninės svarbos infrastruktūros projektus, skirtus sujungti Lietuvos ir ES energetines sistemas. Todėl svarbu tęsti pradėtas veiklas, tinkamai išnaudoti įgyvendintų ir dar nebaigtų įgyvendinti strateginę reikšmę turinčių projektų potencialą – **integruotis į Europos Sąjungos energetines sistemas bei skatinti darnią ir konkurencingą energetikos sektoriaus plėtrą**, taip galutinai atsiribojant nuo vienintelio (monopolinio) energijos išteklių tiekėjo: daugiau naudojant vietinių ir atsinaujinančių išteklių, didinant konkurencingus vietinius energijos generavimo pajėgumus bei diversifikuojant energijos išteklius, kurių negalima pakeisti vietiniais, importą.

Išvardintos veiklos pirmiausia realizuojamos vykdant sisteminę energetikos sektoriaus pertvarką ir įgyvendinant integracijai į ES energetines sistemas skirtus stambius strateginius infrastruktūrinius energetikos projektus, didinant efektyvumą visoje energijos gamybos, perdavimo ir vartojimo cikle bei didinant vietinių ir atsinaujinančių energijos išteklių dalį šalies energijos išteklių balanse.

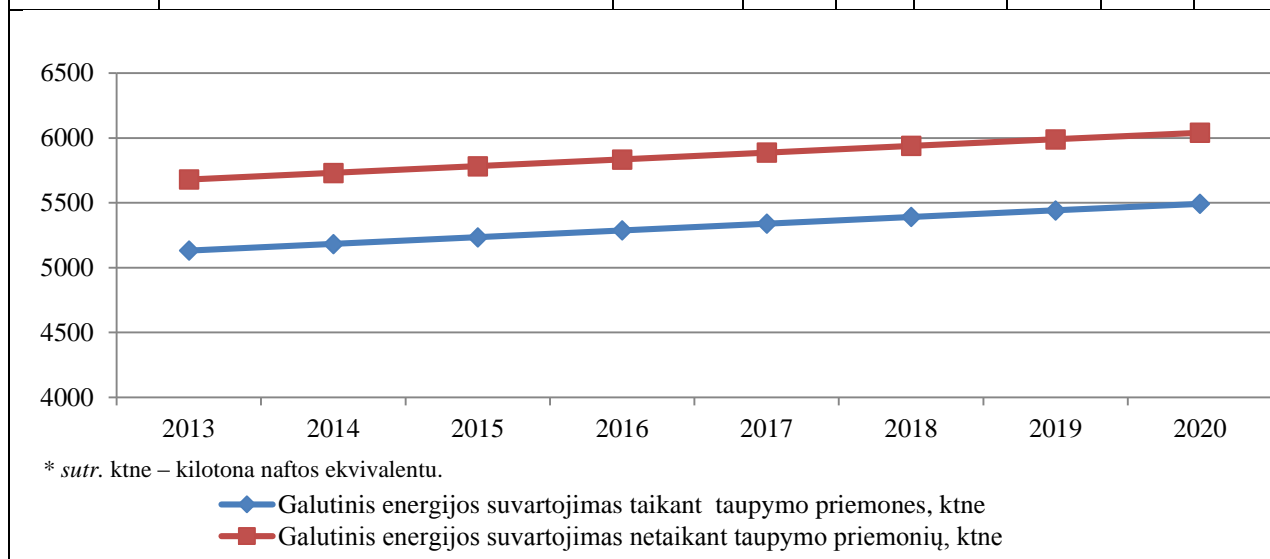
Sprendžiant savarankiškos ir konkurencingos elektros energijos gamybos problemą aktualus yra ir naujos branduolinės elektrinės statybos klausimas. Yra tęsiamos diskusijos su projekto regioniniais partneriais – Latvija ir Estija, dėl tolesnio bendradarbiavimo įgyvendinant šį projektą.

Atsinaujinančių energijos išteklių plėtros ir energetinio efektyvumo didinimo Energetikos ministerija iš esmės siekia kurdama palankią teisinę ir reguliacinę aplinką plėsti atsinaujinančių energijos išteklių generavimo pajėgumus elektros ir šilumos sektoriuose bei taupyti ir efektyviau naudoti energiją.

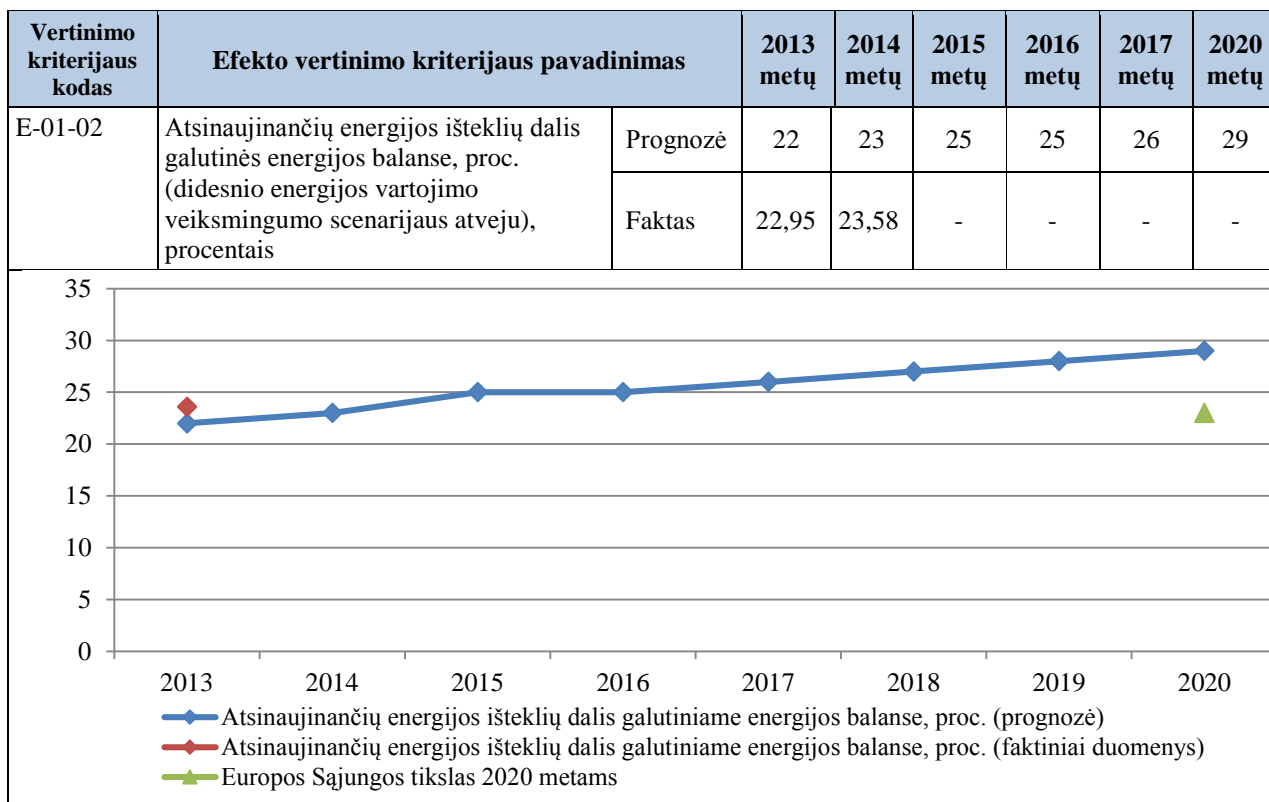
2014 m. atsinaujinančių energijos išteklių dalis galutiniame energijos balanse sudarė 23,58 procentus, pasiekiant ir išlaikant numatytą privalomą 23 procentų atsinaujinančių energijos išteklių dalį bendrame galutiniame energijos suvartojime iki 2020 metų. 2015 metais, tikimasi pasiekti 25 procentų ribą atsinaujinančių energijos išteklių dalies galutiniame energijos balanse bei ir toliau išlaikyti ir didinti šį rodiklį. Įgyvendinus numatytas energijos vartojimo efektyvumo didinimo priemones, galutinis energijos suvartojimas šalyje 2020 metais turėtų siekti 5492 ktne (netaikant taupymo priemonių, jis augtų iki 6040 ktne).

1 strateginio tikslo efekto vertinimo kriterijai

Vertinimo kriterijaus kodas	Efekto vertinimo kriterijaus pavadinimas	2013 metų	2014 metų	2015 metų	2016 metų	2017 metų	2020 metų	
E-01-01	Galutinės energijos suvartojimas ⁷ šalyje, ktne*	Prognozė	5132	5183	5235	5287	5340	5492
		Faktas	4725	4823	-	-	-	-



⁷ „Galutinės energijos suvartojimas“ – energija, patiekta galutiniams vartotojams. Aprobuotasis terminas, pagal Lietuvos Respublikos terminų banką.



Planuojama, kad iki 2020 metų galutinai bus įgyvendinti pagrindiniai strateginiai infrastruktūriniai energetikos projektai (2014 m. gruodžio mėn. – sėkmingai užbaigtas ir atidarytas suskystintų gamtinių dujų terminalas, 2015 metų pabaigoje užbaigtos Lietuvos elektros jungčių su Lenkija ir Švedija statybos, iki 2019 m. galo tikimasi užbaigti Lietuvos–Lenkijos dujotiekio tiesimą, o sinchroninis susijungimas su ENTSO-E kontinentinės Europos tinklais įvyks iki 2025 metų). Tačiau kiekybiškai įvertinti strateginių projektų įgyvendinimo efektą pamečiui yra sudėtinga, nes efektas strateginiam tikslui pasiekti išaiškės ne pamečiui, o tik po to, kai jie bus įgyvendinti. Be to, jų poveikis susijęs su energetinio saugumo didinimu, kurio matavimui nėra visuotinai sutartų vertinimo kriterijų. Todėl strateginių projektų įgyvendinimo pažanga išskirta Energetikos ministerijos strateginio veiklos plano programų tikslų ir uždavinių vertinimo kriterijų (t. y. rezultato ir produkto, o ne efekto) lygmeniu.

2 STRATEGINIS TIKSLAS (02): užtikrinti saugų ir sklandų Ignalinos atominės elektrinės eksploatavimo nutraukimo procesą skaidriai ir efektyviai panaudojant tam skiriamas lėšas.

2 strateginiu tikslu įgyvendinami Stojimo į Europos Sąjungą sutarties protokole Nr. 4 „Dėl Ignalinos atominės elektrinės Lietuvoje“ numatyti įsipareigojimai.

Šiam strateginiam tikslui įgyvendinti vykdoma Ignalinos programos administravimo Lietuvoje programa.

2 strateginio tikslo efekto vertinimo kriterijai

Vertinimo kriterijaus kodas	Efekto vertinimo kriterijaus pavadinimas	2015 metų	2016 metų	2017 metų	2018 metų
E-02-01	VĮ Ignalinos atominės elektrinės vykdomų projektų įgyvendinimo rodiklių vykdymas, procentais	100	100	100	100
E-02-02	Galiojančių Ignalinos AE VATESI išduotų licencijų dalis, procentais	100	100	100	100

1 STRATEGINIŲ TIKSLŲ ĮGYVENDINANČIOS PROGRAMOS

NACIONALINĖS ENERGETIKOS STRATEGIJOS TIKSLUS ĮGYVENDINANTI ENERGETIKOS MINISTERIJOS PROGRAMA (kodas 01.01)

Bendroji informacija apie programą

Programa siekiama Nacionalinėje energetinės nepriklausomybės strategijoje suformuluoto svarbiausio tikslo – **Lietuvos energetinės nepriklausomybės iki 2020 metų užtikrinimo** – ir tai sąlygojančių uždavinių (strateginių iniciatyvų) įgyvendinimo elektros, šilumos, dujų, naftos, atsinaujinančių energijos išteklių sektoriuose bei energijos efektyvumo ir klimato taršos mažinimo srityse.⁸

Programa prisideda prie Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2016 metų veiklos prioritetų energetikos sektoriuje įgyvendinimo.

Programa numato:

- 1) šilumos ūkio sistemos pertvarką, kuri sumažintų šilumos kainas vartotojams;
- 2) svarbiausių strateginių energetikos projektų įgyvendinimo priežiūrą, stebėseną ir koordinavimą;
- 3) palankios teisinės ir reguliacinės aplinkos sukūrimą energetinio efektyvumo priemonėms įgyvendinti ir atsinaujinančių energijos išteklių naudojimui skatinti, laikantis darnios plėtros principų;
- 4) ES struktūrinės paramos administravimą;
- 5) Lietuvos energetikos politikos interesų atstovavimą ES institucijose, tarptautinėse organizacijose ir santykiuose su trečiosiomis šalimis;
- 6) saugų radioaktyviųjų atliekų tvarkymą ir jų saugyklų bei atliekynų priežiūrą;
- 7) kitų Ministerijos įgyvendinamų programų, kuriomis įgyvendinamas strateginis tikslas, administravimą.

Sukūrus ES reikalavimus atitinkančią teisinę ir reguliacinę aplinką, reorganizavus energetikos įmones ir jų valdymą bei sujungus Lietuvos ir ES energetinius tinklus sustiprės konkurencija, bus sudarytos geresnės sąlygos verslui ir energijos vartotojų interesams tenkinti.

Didėjantis energijos vartojimo efektyvumas ir atsinaujinančių energijos išteklių vartojimas bei vietinių energijos pajėgumų vystymas mažins importuojamo kuro naudojimą, prisidės prie

⁸ 2015 metais atliekamas Nacionalinės energetinės nepriklausomybės strategijos atnaujinimas. Šis poreikis numatytas ir 2013 m. kovo 13 d. Lietuvos Respublikos Vyriausybės nutarimo Nr. 228 „Dėl Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2012–2016 metų programos įgyvendinimo prioritetinių priemonių patvirtinimo“ 196 priemoneje: „Parengti patikslintos Nacionalinės energetikos strategijos projektą, siekiant ekonomiškai optimalaus ir vartotojams palankaus apsirūpinimo energijos išteklių“.

<p>konkurencingumo didinimo ir verslo plėtros sąlygų gerinimo, naujų darbo vietų kūrimo skatinimo bei neigiamo energijos išteklių ir energijos vartojimo poveikio aplinkai mažinimo. Programos vertinimas nėra atliktas. Programa yra tęstinė ir neterminuota.</p>	
Programos koordinatoriai:	<p>Ministerijos kanclerė Inga Černiuk Energetikos viceministras dr. Aleksandras Spruogis Energetikos viceministras Rokas Baliukovas, Energetikos viceministras Vidmantas Macevičius</p>
Programos vykdytojai:	<p>Energetikos ministerija Radioaktyviųjų atliekų tvarkytojas (pagal pavedimo vykdymo sutartį) VĮ Energetikos agentūra (pagal pavedimo vykdymo sutartį)</p>

VALSTYBĖS NAFTOS PRODUKTŲ ATSARGŲ KAUPIMO IR TVARKYMO PROGRAMA (kodas 01.87)

<p>Bendroji informacija apie programą</p>	
<p>Valstybės naftos produktų atsargų kaupimo ir tvarkymo programą įgyvendinantis tikslas – kaupiti naftos produktų valstybės atsargas, įgyvendinant ES ir nacionalinės teisės reikalavimus.</p> <p>Nuo 2012 m. gruodžio 31 d. pradėjo galioti 2009 m. rugsėjo 14 d. Tarybos direktyvos 2009/119/EB, kuria valstybės narės įpareigojamos išlaikyti privalomas žalos naftos ir (arba) naftos produktų atsargas, reikalavimai, pagal kuriuos ES valstybė narė turi būti sukaupusi 90 dienų vidutinio vartojimo poreikius atitinkančius naftos produktų atsargų kiekius, kurie būtų panaudoti ekstremalios energetikos padėties atveju.</p> <p>Naftos produktų ir naftos valstybės atsargų įstatymo, kurio nauja redakcija galioja nuo 2012 m. liepos 1 d., 6 straipsnio 2 dalyje nustatyta, kad dalį atsargų sudaro valstybės įmonės Lietuvos naftos produktų agentūros (toliau – Agentūra) valstybės lėšomis kaupiamos ir tvarkomos specialiosios atsargos, kurių Agentūra turi kaupiti tiek, kad jų pakaktų ne mažiau kaip 30 dienų, skaičiuojant pagal vidutinį dienos vidaus suvartojimą per praėjusius kalendorinius metus, o likusią atsargų dalį kaupia įpareigotosios įmonės.</p> <p>Reikalaujamos 90 dienų (valstybės biudžeto lėšomis kaupiamos 30 dienų, naftos produktus gaminančių ir importuojančių įmonių lėšomis – 60 dienų) atsargos buvo sukauptos 2009 m. gruodžio 31 d. Sukaupus reikalaujamą atsargų kiekį, 2015 metais lėšos reikalingos naftos produktų atsargoms keisti (pasibaigus jų galiojimo terminui), papildyti (jeigu padidėtų naftos produktų suvartojimas) ir tvarkyti.</p> <p>Atskira programa parengta atsižvelgiant į Naftos produktų ir naftos valstybės atsargų įstatymo 13 straipsnio 1 dalies nuostatas. Atsargos kaupiamos ir tvarkomos Agentūros, įpareigotųjų įmonių lėšomis, valstybės biudžeto asignavimais.</p> <p>Programa įgyvendina strateginį tikslą – „Integruotis į Europos Sąjungos energetines sistemas bei skatinti darnią ir konkurencingą energetikos sektoriaus plėtrą“.</p> <p>Programos vertinimas nėra atliktas. Programa yra tęstinė ir neterminuota.</p>	
Programos koordinatorius:	<p>Energetikos viceministras Rokas Baliukovas</p>
Programos vykdytojai:	<p>Energetikos ministerija VĮ Lietuvos naftos produktų agentūra (pagal pavedimo vykdymo sutartį)</p>

2 STRATEGINĮ TIKSLĄ ĮGYVENDINANČIOS PROGRAMOS

IGNALINOS PROGRAMOS ADMINISTRAVIMO LIETUVOJE PROGRAMA (kodas 72.10)

Bendroji informacija apie programą

Pagal Stojimo į Europos Sąjungą sutarties protokolą Nr. 4 „Dėl Ignalinos atominės elektrinės Lietuvoje“ Ignalinos atominės elektrinės (toliau – Ignalinos AE) 1-asis blokas turėjo būti sustabdytas iki 2005 metų, o 2-asis blokas – 2009 metais.

Lietuvos Respublikos Vyriausybė 2004 m. lapkričio 25 d. nutarimu Nr. 1491 „Dėl valstybės įmonės Ignalinos atominės elektrinės pirmojo bloko stabdymo datos“ įteisino sprendimą sustabdyti Ignalinos AE 1-ąjį bloką 2004 m. gruodžio 31 d. Įgyvendinant Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2009 m. lapkričio 4 d. nutarimo Nr. 1448 „Dėl valstybės įmonės Ignalinos atominės elektrinės antrojo bloko sustabdymo“ ir energetikos ministro 2009 m. gruodžio 14 d. įsakymo Nr. 1-251 „Dėl valstybės įmonės Ignalinos atominės elektrinės antrojo bloko sustabdymo“ nuostatas, 2009 m. gruodžio 31 d. buvo galutinai sustabdytas Ignalinos AE 2-asis blokas.

Programa užtikrina Lietuvos įsipareigojimų pagal Stojimo į Europos Sąjungą sutarties protokolą Nr. 4 „Dėl Ignalinos atominės elektrinės Lietuvoje“ įgyvendinimą.

Programa yra įgyvendinamas Energetikos ministerijos strateginis tikslas – „užtikrinti sklandų Ignalinos atominės elektrinės uždarymo procesą, skaidriai ir efektyviai panaudojant uždarymui skiriamas lėšas“.

Ūkio ministro 2005 m. liepos 4 d. įsakymu Nr. 4-259 patvirtintas VĮ Ignalinos AE galutinis eksploatavimo nutraukimo planas, kuriame aprašyta: Ignalinos AE eksploatavimo nutraukimo strategija, planas ir grafikas, darbai, įvertintos eksploatavimo nutraukimo išlaidos, eksploatavimo nutraukimo metodai ir technologijos, atliekų, susidarysiančių eksploatavimo nutraukimo metu, kiekiai, saugos ir poveikio aplinkai vertinimas. Energetikos ministro 2014 m. rugpjūčio 25 d. įsakymu Nr. 1-230 patvirtintas atnaujintas VĮ Ignalinos AE galutinis eksploatavimo nutraukimo planas.

Energetikos ministro 2011 m. kovo 31 d. įsakymu Nr. 1-79 patvirtinta VĮ Ignalinos atominės elektrinės 2011–2029 metų veiklos strategija, kurioje nustatyti VĮ Ignalinos AE veiklos tikslai ir uždaviniai, nustatyti svarbiausi strategijos įgyvendinimo rezultatai.

VĮ Ignalinos atominės elektrinės 2011–2029 metų veiklos strategija įgyvendinama etapais pagal rengiamus 2011–2013 metų, 2014–2020 metų, 2021–2029 metų priemonių planus.

Europos Komisija, vykdydama savo įsipareigojimus, iki 2006 m. skyrė 530 mln. eurų. 2007 – 2013 metų laikotarpiu Ignalinos programai skirta 837 mln. eurų, 2014–2020 metų laikotarpiu Ignalinos programai numatyta 450,8 mln. eurų, iš kurių 122,5 mln. eurų skirti atitinkamais kasmetiniais Europos Komisijos sprendimais.

Iš ES biudžeto skiriamos Ignalinos programos lėšos administruojamos dviem būdais: 1) per Tarptautinį Ignalinos eksploatavimo nutraukimo rėmimo fondą, administruojamą Europos rekonstrukcijos ir plėtros banko pagal šio fondo taisykles ir banko pirkimo procedūras; 2) per Ignalinos programą, tiesiogiai administruojamą Lietuvos institucijų.

Valstybės biudžeto lėšos naudojamos projektų mokesčiams padengti bei tam tikroms projektinėms veikloms, kurios negali būti finansuojamos ES lėšomis, vykdyti.

Programos vertinimas nėra atliktas.

Programa yra tęstinė.

**Programos
kuratorius**

Energetikos viceministras Rokas Baliukovas

**Programos
vykdytojai:**

Energetikos ministerija

2 lentelė. 2016–2018 metų programos tikslai, uždaviniai, priemonės ir asignavimai

(tūkst Eur)

Tikslo, uždavinio, priemonės kodas	Tikslo, uždavinio, priemonės pavadinimas	2016 metų asignavimai				2017 metų asignavimai				2018 metų asignavimai				Tarpinis - titucinio veiklos plano kodas, Vyriausybės prioriteto kodas
		iš viso	iš jų			iš viso	iš jų			iš viso	iš jų			
			iš viso	iš jų darbo užmokesčiui	turtui įsigyti		iš viso	iš jų darbo užmokesčiui	turtui įsigyti		iš viso	iš jų darbo užmokesčiui	turtui įsigyti	
Nacionalinės energetikos strategijos tikslus įgyvendinanti Energetikos ministerijos programa														
01.01.01	Tikslas: Formuoti Lietuvos energetikos politiką ir užtikrinti veiksmingą jos įgyvendinimą	5.041	4.993	1.478	48	6.958	6.908	1.531	50	6.954	6.904	1.524	50	
01.01.01.01	Uždavinys: Vykdyti sistemine energetikos sektoriaus pertvarką	4.237	4.189	1.409	48	6.128	6.078	1.451	50	6.124	6.074	1.444	50	
01.01.01.01.01	Priemonė: Sistemine energetikos sektoriaus pertvarką įgyvendinančių teisės aktų projektų rengimas	3.855	3.807	1.241	48	5.829	5.779	1.260	50	5.829	5.779	1.260	50	VP
01.01.01.01.02	Techninė parama veiksnių programai administruoti (ES Sanglaudos fondas)	220	220	168	0	249	249	191	0	240	240	184	0	
01.01.01.01.03	Techninė parama, skirta informuoti apie veiksnių programą (ES Socialinis fondas)	40	40	0	0	50	50	0	0	55	55	0	0	
01.01.01.01.04	Techninė parama, skirta veiksnių programai vertinti (ES Socialinis fondas)	122	122	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
01.01.01.02	Uždavinys: Atstovauti Lietuvos energetikos politikos interesams ES institucijose ir tarptautinėse organizacijose formuojant ir įgyvendinant Lietuvos ir ES energetikos politiką	341	341	69	0	371	371	80	0	371	371	80	0	
01.01.01.02.01	Priemonė: Lietuvos energetikos atašė ES	320	320	69	0	350	350	80	0	350	350	80	0	

	funkcijų vykdymo užtikrinimas													
01.01.01.02.02	Priemonė: Dalyvavimas (narystė) tarptautinėse energetikos organizacijose	21	21	0	0	21	21	0	0	21	21	0	0	
01.01.01.03	Uždavinys: Įgyvendinti Lietuvos branduolinės energetikos politiką ir atstovauti jai tarptautinėse organizacijose	463	463	0	0	459	459	0	0	459	459	0	0	
01.01.01.03.01	Priemonė: Saugus radioaktyviųjų atliekų tvarkymas ir atliekynų eksploatavimas	163	163	0	0	159	159	0	0	159	159	0	0	
01.01.01.03.02	Priemonė: Dalyvavimas Tarptautinės atominės energetikos agentūros (TATENA) veikloje	300	300	0	0	300	300	0	0	300	300	0	0	
01.01.02	Tikslas: Sujungti Lietuvos energetines sistemas su Europos Sąjungos sistemomis	39.258	39.258	0	0	7.408	7.408	0	0	34.315	34.315	0	0	EITP/TEN-E
01.01.02.01	Uždavinys: Užtikrinti strateginių energetikos projektų įgyvendinimą	39.258	39.258	0	0	7.408	7.408	0	0	34.315	34.315	0	0	EITP/TEN-E
01.01.02.01.01	Priemonė: Strateginių ir kitų energetikos projektų vystymas, įgyvendinimo priežiūra ir koordinavimas	39.258	39.258	0	0	7.408	7.408	0	0	34.315	34.315	0	0	EITP/TEN-E
01.01.03	Tikslas: Siekti darnios energetikos sektoriaus plėtos	139.510	139.510	0	0	180.440	180.440	0	0	186.360	186.0360	0	0	
01.01.03.01	Uždavinys: Didinti energijos gamybos, energijos išteklių ir energijos vartojimo efektyvumą bei atsinaujinančių energijos išteklių naudojimą	139.510	139.510	0	0	180.440	180.440	0	0	186.360	186.360	0	0	

01.01.03. 01.01	Priemonė: VĮ Energetikos agentūros veiklos plano priemonių energetinio efektyvumo ir atsinaujinančių energijos išteklių plėtros srityje įgyvendinimas	376	376	0	0	376	376	0	0	376	376	0	0	VP
01.01.03. 01.02	Priemonė: Didinti viešųjų valstybinių kultūros pastatų energinį efektyvumą	579	579	0	0	579	579	0	0	579	5	0	0	TVP-22 (2016)
01.01.03. 01.03	Priemonė: Mažinti oro taršą – skatinti pereiti nuo iškastinio kuro prie atsinaujinančių energijos išteklių naudojimo šilumos energijai gaminti, efektyvesnę šilumos energijos gamybą	579	579	0	0	579	579	0	0	579	579	0	0	TVP-23 (2016)
01.01.03. 01.04	Priemonė: Didinti viešųjų valstybinių sveikatos paslaugų pastatų energinį efektyvumą	1.158	1.158	0	0	1.158	1.158	0	0	1.158	1.158	0	0	TVP-23 (2016)
01.01.03. 01.06	Priemonė: didinti energijos gamybos efektyvumą namų ūkiuose	0	0	0	0	290	290	0	0	290	290	0	0	TVP-21 (2016)
01.01.03. 01.07	Priemonė: Skatinti energijos vartojimo efektyvumo didinimo projektus	363	363	0	0	3.410	3.410	0	0	4.055	4.055	0	0	TVP-18 (2016)
01.01.03. 01.09	Priemonė: Kitos 2014-2020 m. ES struktūrinės paramos panaudojimas	23.507	23.507	0	0	113.095	113.095	0	0	173.323	173.323	0	0	
01.01.03. 01.11	Priemonė: Skatinti elektros energijos skirstymo tinklų modernizavimo ir plėtros projektus	0	0	0	0	1.000	1.000	0	0	2.000	2.000	0	0	TVP-18 (2016)
01.01.03. 01.12	Priemonė: Skatinti atsinaujinančių energijos išteklių naudojimą energijai gaminti	0	0	0	0	4.000	4.000	0	0	4.000	4.000	0	0	TVP-18 (2016)

01.01.03. 01.13	Priemonė: 2014-2020 m. ES struktūrinės paramos lėšų rezervas	112.948	112.948	0	0	55.953	55.953	0	0	0	0	0	0	
	1. Iš viso Lietuvos Respublikos valstybės biudžetas	183.809	183.761	1.478	48	194.806	194.756	1.531	50	227.629	227.579	1.524	50	
	iš jo:													
	1.1. bendrojo finansavimo lėšos	57	57	25	0	44	44	29	0	44	44	28	0	
	1.2. ES ir kitos tarptautinės finansinės paramos lėšos	178.717	178.717	143	0	187.727	187.727	162	0	220.550	220.550	156	0	
	1.3. tikslinės paskirties lėšos ir pajamų įmokos													
	2. Kiti šaltiniai (ES finansinė parama projektams įgyvendinti ir kitos teisėtai gautos lėšos)													
	Iš viso programai finansuoti (1+2)	183.809	183.761	1.478	48	194.806	194.756	1.531	50	227.629	227.579	1.524	50	
Valstybės naftos produktų atsargų kaupimas ir tvarkymas														
01.87.01	Tikslas: Kaupti naftos produktų valstybės atsargas, įgyvendinant ES ir nacionalinės teisės reikalavimus	811	811	0	0	811	811	0	0	811	811	0	0	
01.87.01. 01	Uždavinys: Tvaryti sukauptas naftos produktų valstybės atsargas	811	811	0	0	811	811	0	0	811	811	0	0	
01.87.01. 01.01	Priemonė: Atsargų atnaujinimo, keitimo, laikymo, perteklinių atsargų pardavimo, saugojimo organizavimas ir apskaita	811	811	0	0	811	811	0	0	811	811	0	0	
	1. Iš viso Lietuvos Respublikos valstybės biudžetas	811	811	0	0	811	811	0	0	811	811	0	0	
	iš jo:													
	1.1. bendrojo finansavimo lėšos													
	1.2. ES ir kitos tarptautinės finansinės paramos lėšos													

	1.3. tikslinės paskirties lėšos ir pajamų įmokos													
	2. Kiti šaltiniai (ES finansinė parama projektams įgyvendinti ir kitos teisėtai gautos lėšos)													
	Iš viso programai finansuoti (1+2)	811	811	0	0	811	811	0	0	811	811	0	0	
Ignalinos programos administravimas Lietuvoje														
72.10.01	Tikslas: Užtikrinti saugų sustabdytos Ignalinos AE išlaikymą įgyvendinant eksploataavimo nutraukimo projektus	79.006	79.006	0	0	80.249	80.249	0	0	78.172	78.172	0	0	
72.10.01.01	Uždavinys: Įgyvendinti Ignalinos atominės elektrinės eksploataavimo nutraukimo projektus pagal nustatytą grafiką	79.006	79.006	0	0	80.249	80.249	0	0	78.172	78.172	0	0	
72.10.01.01.01	Priemonė: užtikrinti, kad būtų suteikta mokslinės-techninės paramos organizacijų parama Valstybinei atominės energetikos saugos inspekcijai (toliau – VATESI), vertinant projektus, susijusius su Ignalinos AE eksploataavimo nutraukimu	415	415	0	0	386	386	0	0	386	386	0	0	TVP-34 (2016)
72.10.01.01.03	Priemonė: užtikrinti Ignalinos AE valdymą, įdiegti į rezultatus orientuotą valdymą, ir stiprinti gebėjimus vykdyti Ignalinos AE eksploataavimo nutraukimo projektus	4.131	4.131	0	0	4.192	4.192	0	0	4.188	4.188	0	0	TVP-34 (2016)
72.10.01.01.04	Priemonė: saugiai eksploatuoti galutinai sustabdytus Ignalinos AE pirmąjį ir antrąjį reaktorių iki bus gauta licencija nutraukti jų eksploatavimą ir pasirengti saugiai	28.937	28.937	0	0	25.588	25.588	0	0	24.757	24.757	0	0	TVP-34 (2016)

	iškrauti branduolinią kurą													
72.10.01.01.05	Priemonė: pasirengti Ignalinos AE pirmojo ir antrojo reaktorių, su jais susijusių įrenginių ir sistemų saugiam išmontavimui ir juos išmontuoti, nugriauti nebe naudojamus Ignalinos AE pastatus	17.354	17.354	0	0	17.227	17.227	0	0	17.104	17.104	0	0	TVP-34 (2016)
72.10.01.01.06	Priemonė: suprojektuoti ir pastatyti radioaktyviųjų atliekų tvarkymo įrenginius, sutvarkyti Ignalinos AE eksploatavimo ir eksploatavimo nutraukimo atliekas	18.397	18.397	0	0	27.438	27.438	0	0	28.781	28.781	0	0	TVP-34 (2016)
72.10.01.01.12	Priemonė: vykdyti energijos efektyvumo didinimo projektus Ignalinos AE regione	9.772	9.772	0	0	5.418	5.418	0	0	2.956	2.956	0	0	TVP-34 (2016)
	1. Iš viso Lietuvos Respublikos valstybės biudžetas	79.006	79.006	0	0	80.249	80.249	0	0	78.172	78.172	0	0	
	iš jo:													
	1.1. bendrojo finansavimo lėšos	6.760	6.760	0	0	9.674	9.674	0	0	8.907	8.907	0	0	
	1.2. ES ir kitos tarptautinės finansinės paramos lėšos	71.187	71.187	0	0	70.575	70.575	0	0	69.265	69.265	0	0	
	1.3. Valstybės biudžeto lėšos, skirtos apmokėti bendrai finansuojamų iš ES fondų lėšų projektų netinkamam finansuoti iš ES fondų lėšų pirkimo ir (arba) importo PVM	1.059	1.059	0	0									
	2. Kiti šaltiniai (ES finansinė parama projektams įgyvendinti ir kitos teisėtai gautos lėšos)													
	Iš viso programai finansuoti (1+2)	79.006	79.006	0	0	80.249	80.249	0	0	78.172	78.172	0	0	

* Taisyklės patvirtintos 2012 m. birželio 20 d. Lietuvos Respublikos Vyriausybės nutarimu Nr. 722 „Dėl Branduolinės energetikos srities veiklos licencijų ir leidimų išdavimo taisyklių patvirtinimo ir Lietuvos Respublikos Vyriausybės 1998 m. sausio 27 d. nutarimo Nr. 103 „Dėl veiklos branduolinėje energetikoje licencijavimo nuostatų patvirtinimo“ ir jį keitusio nutarimo pripažinimo netekusiais galios“

3 lentelė. Programų tikslai, uždaviniai, vertinimo kriterijai ir jų reikšmės

Vertinimo kriterijaus kodas	Programos tikslų, uždavinių, vertinimo kriterijų pavadinimai	Vertinimo kriterijų reikšmės			
		2015 metų	2016 metų	2017 metų	2018 metų
Nacionalinės energetikos strategijos tikslus įgyvendinanti Energetikos ministerijos programa					
	1-ajam programos tikslui: Formuoti Lietuvos energetikos politiką ir užtikrinti veiksmingą jos įgyvendinimą				
R-01.01-01-01	Per energijos išteklių biržą įsigyta tam tikrų energijos išteklių dalis, lyginant su bendru per metus Lietuvoje suvartotu atitinkamu energijos išteklių kiekiu biokuro srityje, procentais	50	100	100	100
	1-ajam tikslo uždaviniui: Vykdyti sisteminę energetikos sektoriaus pertvarką				
P-01.01-01-01-01	Pakeista šilumos tiekimo veiklos reguliavimo ir kontrolės sistema: parengti atitinkamų teisės aktų projektai, vienetais	3	2	2	2
	2-ajam tikslo uždaviniui: Atstovauti Lietuvos energetikos politikos interesams ES institucijose ir tarptautinėse organizacijose formuojant ir įgyvendinant Lietuvos ir ES energetikos politiką				
P-01.01-01-02-01	Lietuvos nuolatiniame atstovybėje Europos Sąjungoje išlaikomų Energetikos ministerijos pareigybių skaičius, vienetais	2	2	2	2
	3-ajam tikslo uždaviniui: Įgyvendinti Lietuvos branduolinės energetikos politiką ir atstovauti jai tarptautinėse organizacijose				
P-01.01-01-03-01	Radioaktyviųjų atliekų tvarkymo programos priemonių įgyvendinimas, procentais	100	100	100	100
	2-ajam programos tikslui: Sujungti Lietuvos energetines sistemas su Europos Sąjungos sistemomis				
R-01.01-02-01	Laiku baigti strateginio Lietuvos ir Lenkijos dujų jungties projekto statybos parengiamieji darbai iki statybos leidimo Lietuvos teritorijoje, procentais	100	-	-	-
R-01.01-02-02	Naudodamiesi suskystintų gamtinių dujų terminalo infrastruktūra Lietuvoje, gamtinių dujų tiekimą vykdo tarpusavyje nesusiję šaltiniai, vienetais	≥2	≥1	≥1	≥1
R-01.01-02-03	Herfindahl-Hirschman* energijos indeksas Lietuvos didmeninėje elektros energijos rinkoje	2 800	1 800	1800	1800
R-01.01-02-04	Herfindahl-Hirschman* energijos indeksas Lietuvos gamtinių dujų rinkoje	5000	7 500	5 000	5000
R-01.01-02-05	Laiku baigti strateginio Lietuvos ir Lenkijos dujų jungties projekto statybos parengiamieji darbai iki statybos leidimo Lietuvos teritorijoje, procentais	-	100	-	-
	1-ajam tikslo uždaviniui: Užtikrinti strateginių energetikos projektų įgyvendinimą				
P-01.01-02-01-01	Laiku baigti Lietuvos ir Lenkijos dujų jungties projekte numatyti statybos darbai Lietuvos teritorijoje, procentais	0	15	39	90
	3-ajam programos tikslui: Siekti darnios energetikos sektoriaus plėtros				
R-01.01-03-01	Šilumos energijos, pagamintos iš atsinaujinančių energijos išteklių ir patiektos į centralizuoto šilumos tiekimo (CŠT) sistemas, dalis, procentais	50	50	60	60
R-01.01-03-02	Pirminės energijos vartojimo intensyvumas, tonų naftos ekvivalento vienam realiam BVP vienetui	84,6	83,6	83	82,5
R-01.01-03-03	Galutinės energijos vartojimo intensyvumas, tonų naftos ekvivalento vienam realiam BVP vienetui	69,0	67,9	67	66,5
R-01.01-03-04	Snaudotos galutinės energijos kiekio sumažėjimas kultūros viešųjų paslaugų pastatuose, kuriuose įgyvendintos energinio efektyvumo priemonės, kaupiamaisiais procentais (TVP-22 (2016))	0	0	20	20 (2020 metų tikslas: 30)

Vertinimo kriterijaus kodas	Programos tikslų, uždavinių, vertinimo kriterijų pavadinimai	Vertinimo kriterijų reikšmės			
		2015 metų	2016 metų	2017 metų	2018 metų
R-01.01-03-05	Sutaupyta galutinės energijos kiekis centrinės valdžios viešuosiuose pastatuose, GWh	-	10	15	20
R-01.01-03-06	Galutinės energijos vartojimo efektyvumo padidėjimas, palyginti su 2010 metais, procentais (TVP 18 (2016))	7,5	9	10,5	11
	1-ajam tikslo uždaviniui: Didinti energijos gamybos, energijos išteklių ir energijos vartojimo efektyvumą bei atsinaujinančių energijos išteklių naudojimą				
P-01.01-03-01-01	Parengti teisės aktai, skatinantys taupyti ir efektyviau naudoti energiją, vienetais	1	1	1	1
P-01.01-03-01-02	Parengtų atsinaujinančių energijos išteklių plėtrą reglamentuojančių teisės aktų skaičius, vienetais	3	3	3	2
P-01.01-03-01-03	Energetikos agentūros veiklos plano priemonių įgyvendinimas, procentais	100	100	100	100
P-01.01-03-01-04	Centralizuoto aprūpinimo šiluma, įmonėse, dalyvaujančiose Europos Sąjungos prekybos apyvartiniais taršos leidimais sistemoje, centralizuotai tiekiamos šilumos, pagamintos iš atsinaujinančių energijos išteklių, dalis, procentais per metus (TVP 18 (2016))	-	40	65	65
P-01.01-03-01-05	Elektros energijos, pagamintos iš atsinaujinančių energijos išteklių, dalis, palyginti su bendru šalies elektros energijos suvartojimu, procentais per metus (TVP 18 (2016))	-	14	15	16
P-01.01-03-01-06	Įrengtų naujų ir (arba) atnaujintų transformatorių pastočių ir (arba) skirstyklų, skaičius, vienetais per metus (TVP 18 (2016))	0	0	0	9
P-01.01-03-01-07	Bendro transporto kuro balanso dalis, kurią sudaro biodegalai, ne mažiau kaip, procentais (TVP 18 (2016))	-	5,1	5,3	5,3
P-01.01-03-01-08	Įgyvendintų priemonių, susijusių su energijos vartojimo efektyvumo didinimu namų ūkio ir paslaugų sektoriuose, skaičius, vienetais (TVP 18 (2016))	4	5	6	7
P-01.01-03-01-09	Energijos taupymo požiūriu atnaujintų viešosios paskirties pastatų skaičius nuo 2008 metų, kaup. vienetais (TVP 18 (2016))	-	30	70	50
P-01.01-03-01-10	Atsinaujinančių energijos išteklių dalis galutiniame energijos balanse, procentais (TVP 18 (2016))	-	25	26	27
P-01.01-03-01-11	Šiltnamio efektą sukeliančių dujų sumažėjimas per metus, keičiant iškastinį kurą naudojančius katilus į AEI naudojančius katilus (tonų CO ₂) (TVP-23 (2016))	0	0	0	0 (2020 metų tikslas: 80,000)
P-01.01-03-01-12	Sunaudotos galutinės energijos kiekio sumažėjimas viešųjų valstybinių sveikatos priežiūros įstaigų pastatuose, kuriuose įgyvendintos energinio efektyvumo priemonės, kaupiamaisiais proc. (TVP-23 (2016))	0	20	20	20 (2020 metų tikslas: 30)
Valstybės naftos produktų atsargų kaupimo ir tvarkymo programa					
	1-ajam programos tikslui: Kaupti naftos produktų valstybės atsargas, įgyvendinant ES ir nacionalinės teisės reikalavimus				
R-01.87-01-01	Įpareigojimo valstybės lėšomis sukaupti ir išlaikyti naftos produktų valstybės atsargas ne mažiau kaip 30 dienų vykdymas, procentais	100	100	100	100
	1-ajam tikslo uždaviniui: Tvarkyti sukauptas naftos produktų valstybės atsargas				
P-01.87-01-01-01	Įpareigojimo valstybės lėšomis sukaupti ir išlaikyti ne mažiau kaip 30-ties dienų poreikį atitinkančių naftos produktų valstybės atsargas vykdymas, procentais	100	100	100	100

Vertinimo kriterijaus kodas	Programos tikslų, uždavinių, vertinimo kriterijų pavadinimai	Vertinimo kriterijų reikšmės			
		2015 metų	2016 metų	2017 metų	2018 metų
Ignalinos programos administravimo Lietuvoje programa					
	1-ajam programos tikslui: Užtikrinti saugų sustabdytos Ignalinos AE išlaidų įgyvendinant eksploataavimo nutraukimo projektus				
R-72.10-01-01	Panaudota Ignalinos AE eksploataavimo nutraukimo lėšų dalis skaičiuojant nuo bendros planuojamos Ignalinos AE eksploataavimo nutraukimo vertės (neatsižvelgiant į infliaciją ir nenumatytas aplinkybes), procentais	37,7	40,3	44,1	48,4
R-72.10-01-02	Pasiekti Ignalinos AE vykdomų projektų įgyvendinimo rodikliai, procentais	100	100	100	100
R-72.10-01-03	Sutaupyta šilumos energijos, renovavus 29 Ignalinos AE regiono visuomeninės paskirties pastatus, procentais (TVP-34 (2016))	-	44	44	44
R-72.10-01-04	Ignalinos AE regione renovuotų daugiabučių namų, pasiekusių C ir aukštesnę energinio naudingumo klasę, skaičius, vienetais (TVP-34 (2016))	-	99	112	124
	1-ajam tikslo uždaviniui: Įgyvendinti Ignalinos atominės elektrinės eksploataavimo nutraukimo projektus pagal nustatytą grafiką				
P-72.10-01-01-01	Gautos Ignalinos AE eksploataavimo nutraukimo projektų licencijos ir (arba) leidimai, vienetais	2	2	4	5
P-72.10-01-01-02	Išmontuotos Ignalinos AE pirmojo ir antrojo reaktorių blokų įrangos kiekis, (pirmojo bloko A1, G1 ir D1 pastatuose, antrojo bloko G2 ir 117/2 pastatuose), tonomis	-	6,395	6,410	6,383

* Herfindahl-Hirschman (HHI) indeksas parodo energijos importo šaltinių koncentracijos laipsnį, lyginant su visu energijos importu. Šis indeksas gali būti apskaičiuojamas skirtingoms energijos rūšims (elektrai, dujoms ir pan.).

Atkreiptinas dėmesys, kad tarpinstitucinių veiklos planų rodikliai, kuriuos įgyvendina ir kitos ministerijos, nėra įtraukti. Duomenys apie rodiklius yra teikiami tarpinstitucinių veiklos planų koordinatoriams.

SUVESTINĖ INFORMACIJA

4 lentelė. 2016 metų pareigybių skaičius pagal institucijas ir pareigybių grupes

(tūkst. Eur)

Eil. Nr.	Institucijos pavadinimas	Pareigybių skaičius (vienetais)						Pareigybių skaičius iš viso	Išlaidos darbo užmokesčiui tūkst. Eur
		Institucijos/įstaigos vadovai ir pavaduotojai (ministras, viceministrai, kancleris, ministro patarėjas)		Kitų padalinių vadovai ir pavaduotojai (skyrių vedėjai, vedėjų pavaduotojai)		Specialistai/ neturintys pavaldžių asmenų ir kiti (įskaitant spec. atašė, jų pavaduotojus ir padėjėjus)			
		iš viso	iš jų valstybės tarnautojai	iš viso	iš jų valstybės tarnautojai	iš viso	iš jų valstybės tarnautojai		
1.	Energetikos ministerija	8	7	18	18	73	63	99	1466*
		215	168	322	322	924	836	1466	

* neįtraukiant dėl ekonominės krizės neproporcingai sumažinto darbo užmokesčio dalies grąžinimui 2016 m. reikalingos 12 tūkst. eurų sumos.

5 lentelė. 2016-2018 metų valstybės investicijų projektai ir asignavimai

(tūkst. Eur)

Priemonės kodas	Investicijų projekto pavadinimas	Įgyvendinimo terminai		Bendra vertė	Panaudota lėšų iki 2015 metų	Planuojama panaudoti 2015 metais	2016 metais			2017 metais			2018 metais		
		pradžia	pabaiga				Lietuvos Respublikos valstybės biudžeto lėšų poreikis	iš jų		Lietuvos Respublikos valstybės biudžeto lėšų poreikis	iš jų		Lietuvos Respublikos valstybės biudžeto lėšų poreikis	iš jų	
								įstaigų pajamų	Europos Sąjungos ir kita tarptautinė finansinė parama		įstaigų pajamų	įmokos		Europos Sąjungos ir kita tarptautinė finansinė parama	įstaigų pajamų
72.10.01.01.01 72.10.01.01.03 72.10.01.01.04 72.10.01.01.05 72.10.01.01.06 72.10.01.01.12	Ignalinos AE eksploataavimo nutraukimo projektų vykdymas	2005	2020*	141.391**	16.241***	17.638	11.787	0	11.376	18.315	0	18.315	19.952	0	19.952
01.01.03.01.02 01.01.03.01.03 01.01.03.01.04 01.01.03.01.07 01.01.03.01.09 01.01.03.01.11 01.01.03.01.12 01.01.03.01.13	2014-2020 m. ES fondų investicijos	2014	2023	568.860	0	579	120.127	0	120.127	160.058	0	160.058	135.926	0	135.926
01.01.02.01.01	„LitPol Link“ projekto vykdymas	2015	2018	27.377	0	10.951	16.426	0	16.426	0	0	0	0	0	0
01.01.02.01.01	Magistralinio dujotiekio „Klaipėda-Kuršėnai“ vykdymas	2015	2018	27.593	0	8.278	19.315	0	19.315	0	0	0	0	0	0

01.01.02.01.01	Dujotiekių jungties tarp Lenkijos ir Lietuvos (GIPL) projekto vykdymas	2015	2019	43.956	0	0	3.483	0	3.483	7.363	0	7.363	33.065	0	33.065
----------------	--	------	------	--------	---	---	-------	---	-------	-------	---	-------	--------	---	--------

* Įgyvendinimo termino pabaiga nurodyta 2020 m., atitinka 2014–2020 m. finansinės perspektyvos Sąjungos paramos Ignalinos atominės elektrinės eksploatavimo nutraukimui laikotarpį.

** Bendrą investicinių projektų vertę sudaro 32.593 tūkst. eurų investicijos pagal techninių projektų aprašus, ir 108.798 tūkst. eurų planuojamos investicijos VĮ Ignalinos atominės elektrinės ekspertų įvertintos pagal statybos darbų apimtį ir sąlygas.

*** Europos Sąjungos lėšos ir bendrojo finansavimo lėšos, turėjusios investicinę klasifikaciją, yra išmokėtos iš Ūkio ministerijos (iki 2009 m.) ir Energetikos ministerijos (nuo 2009 m.) asignavimų.

6 lentelė. Vyriausybės programos nuostatų įgyvendinimas per strateginį veiklos planą 2012-2016 metais

Vyriausybės programa		Strateginis veiklos planas			
Nuostatos Nr.	Nuostatos pavadinimas	Uždavinio / priemonės pavadinimas	Kodas		
XII. ENERGETIKA IR ENERGETINIS SAUGUMAS					
302.	Depolitizuosime energetinius projektus. Įvertinsime esamą padėtį energetikos sektoriuje ir nustatysime veiklos kryptis, padėsiančias priimti visuomenės interesus atitinkančius sprendimus. Energetinio skurdo mažinimas yra prioritetas Lietuvos gyventojams.	Uždavinys: Vykdyti sistemine energetikos sektoriaus pertvarką	01.01.01.01		
309.	Įvertindami 2012 m. spalio 14 d. konsultacinio (patariamąjo) referendumo dėl naujos atominės elektrinės statybos Lietuvos Respublikoje rezultatus, peržiūrėsime Nacionalinę energetinės nepriklausomybės strategiją, pateiksime ekonomiškai naudingiausių ir vartotojams priimtinausių valstybės savarankiško apsirūpinimo energijos išteklių strategiją, kurioje įvertinamos ir atominės energetikos perspektyvos, plačiam politinių partijų susitarimui, remdamiesi nuodugnia kompleksine energetikos sektoriaus raidos alternatyvų analize atsižvelgiant į ilgalaikę perspektyvą. Geriausia alternatyva turi būti pagrįsta sąnaudų ir naudos analize, siekiant užtikrinti energetinį savarankiškumą ir mažiausių kainą.				
312.	Išanalizuosime, ar tikslinga išplėsti Kruonio hidroakumuliacinę elektrinę pastatant papildomus turboagregatus.				
313.	Siekdami sumažinti elektros energijos kainą vartotojams, iš visuomenės interesus atitinkančių paslaugų remsime tik minimalų būtiną Lietuvos elektros tiekimo rezervo užtikrinimą.				
338.	Kelsime griežčiausius skaidrumo reikalavimus įmonėms, vykdančioms veiklą centralizuoto šilumos tiekimo ūkyje. Tobulinsime valstybinę kainų reguliavimo sistemą ir mechanizmus.				
304.	Sieksime visapusio elektros energetikos sistemos sinchronizavimo su ES energetikos sistema ir dujų sistemos integravimo į ES valstybių narių rinką, remsime veiksmingų ir konkurencingų elektros, dujų, biokuro ir kitų rinkų atsiradimą.			Uždavinys: Atstovauti Lietuvos energetikos politikos interesams ES institucijose ir tarptautinėse organizacijose formuojant ir įgyvendinant Lietuvos ir ES energetikos politiką	01.01.01.02
305.	Remsime ES Baltijos energijos rinkos jungčių plano (BEMIP) įgyvendinimą ir inicijuosime bendros Baltijos valstybių energetikos strategijos parengimą kartu su kitomis Baltijos šalimis, nes tik kaimyninių šalių bendradarbiavimas ir strateginė partnerystė užtikrins energetinį saugumą ir sumažins energetikos infrastruktūros projektų sąnaudas.				
307.	Bendradarbiaudami su kaimyninėmis valstybėmis, sieksime sumažinti energijos išteklių kainas; tai turėtų teigiamą įtaką šalies gyventojų gerovei. Sukursime skaidrią kainų nustatymo sistemą ir sudarysime sąlygas gyventojams gauti energiją už prieinamą kainą.				

Vyriausybės programa		Strateginis veiklos planas	
314.	Remsime bendros Baltijos šalių elektros rinkos kūrimą. Tiesdami tarptautines jungtis, sieksime visapusiško perdavimo sistemos integravimo į bendrą ES sistemą. Remsime bendras ES valstybių narių pastangas kuo skubiau įkurti bendrą ES elektros energijos rinką.		
320.	Sieksime ES institucijų paramos, užtikrinant kuo skubesnį bendros ES dujų biržos įkūrimą ir realios šios biržos veiklos pradžia.		
306.	Tapsime ES elektros energijos rinkos dalimi, užtikrinsime nediskriminacinį, laisvą ir konkurencingą tarptautinių elektros perdavimo jungčių naudojimą, sukursime sąlygas atsirasti konkurencingai elektros energijos kainai, tenkinančiai Lietuvos vartotojų poreikius.	Uždavinys: Užtikrinti strateginių energetikos projektų įgyvendinimą	01.01.02.01
308.	Tęsime ir užbaigsime elektros perdavimo jungčių su Švedija ir Lenkija tiesimo darbus („NordBalt“, „LitPol Link“). Tiesime dujų jungtį tarp Lietuvos ir Lenkijos ir sieksime gauti ES finansavimą šiam projektui.	Priemonė: Strateginių ir kitų energetikos projektų vystymas, įgyvendinimo priežiūra ir koordinavimas	01.01.02.01.01
315.	Sieksime kuo efektyvesnio kompleksinio elektros jungties su Švedija panaudojimo, įskaitant galimybes aprūpinti Lietuvos vartotojus pigesne elektros energija iš Skandinavijos šalių, vėjo jėgainių parkų plėtrą Baltijos jūroje, rezervinės galios teikimą ir kita.		
317.	Sieksime išspręsti gamtinių dujų tiekimo diversifikavimo problemą, mažindami priklausomybę nuo vienintelio dujų tiekėjo. Nedelsdami pradėsime realius suskystintų gamtinių dujų terminalo statybos darbus. Sieksime terminalo statybai panaudoti ES lėšas, taip pat viešojo ir privataus kapitalo partnerystės teikiamas galimybes, užsienio investicijas.		
318.	Dujų tiekimo diversifikavimui užtikrinti tiesime reversinę dujų jungtį su Lenkija, sujungsime Lietuvos ir Lenkijos dujotiekio tinklus ir taip bus sudarytos galimybės Lietuvai įgyti dujų tiekimo alternatyvą. Sieksime gauti ES finansavimą šiam projektui. Spręsimė Lietuvoje esamo vamzdyno užžiedinimo ir esamų vamzdynų pralaidumo išplėtimo klausimus.		
334.	Įtrauksime biokuro diegimo projektus į valstybės investicijų programą, nukreipsime į šią sritį ES paramos lėšas. ES struktūrinių fondų lėšas skirdami biokuro katilinių statybai, sumažinsime šilumos kainas. Didinsime investicijas į biokurą naudojančių technologijų plėtrą ir jų diegimą.		
310.	Siekdami didinti energijos vartojimo efektyvumą ir elektros energetikos sistemos decentralizaciją, skatinsime nedidelių kogeneracinių elektrinių įrengimą arčiau vartotojų.	Uždavinys: Didinti energijos gamybos, energijos išteklių ir energijos vartojimo efektyvumą bei atsinaujinančių energijos išteklių naudojimą	01.01.03.01
321.	Tapsime šiuo metu vykstančios trečiosios pasaulinės energetikos revoliucijos, kuri siejama su perėjimu nuo iškastinio kuro prie pasaulio ateities energetikos – atsinaujinančių išteklių energijos panaudojimo, dalimi.		
322.	Skatinsime darniosios energetikos, kurioje derinami ekonominiai, aplinkosaugos ir socialiniai prioritetai, plėtrą.	Priemonė: Teisės aktų projektų, programų, studijų energetinio efektyvumo didinimo ir	01.01.03.01.01

Vyriausybės programa		Strateginis veiklos planas	
323.	Nacionalinės energetikos politikos prioritetais turėtų tapti konkurencinga vietos atsinaujinančių išteklių energijos gamyba ir atsinaujinančių energijos išteklių panaudojimas elektros energijai ir šilumai gaminti.	atsinaujinančių energijos išteklių naudojimo srityje rengimas	
324.	Iškastinį kurą pakeičiančio biokuro panaudojimo plėtrą paskelbsime nacionaliniu Lietuvos energetikos prioritetu, kadangi tai yra vidinis Lietuvos išteklius naujoms darbo vietoms kurti, apsirūpinimo energetiniais ištekliais įvairovei didinti ir kapitalo išvežimui iš Lietuvos stabdyti.		
325.	Parengsime atsinaujinančių išteklių energijos gamybos, panaudojimo, skatinimo ir rėmimo ilgalaikę programą, kuri užtikrins optimalią energiją generuojančių atsinaujinančių išteklių plėtrą, neiškraipant rinkos santykių ir išvengiant nepagrįsto elektros energijos ir šilumos tarifų didinimo. Tobulinsime prekybos biokuru modelį, skatindami vietos gamintojų plėtrą. Skatinsime naujų biokuro tiekėjų atsiradimą rinkoje, stiprinsime biokuro prekybos biržą.		
326.	Skatinsime inovacijas, taikomųjų mokslinių tyrimų, modernių technologijų panaudojimą atsinaujinančių energijos išteklių srityje.		
327.	Sudarysime sąlygas viešajam sektoriui eksploatuoti energetiškai efektyvius pastatus, pirkti energetiškai efektyvius produktus ir paslaugas, taip pat kiekvienais metais atnaujinsime bent po 3 proc. viešojo sektoriaus naudojamų pastatų plotą.		
328.	Įpareigosime įmones atlikti energijos vartojimo auditą, kad būtų nustatytas kiekvienos įmonės mažesnio energijos vartojimo potencialas.		
329.	Teisinis reguliavimas energijos perdavimo ir skirstymo srityje bus pakeistas, siekiant užtikrinti, kad Valstybinė kainų ir energetikos kontrolės komisija, tvirtindama perdavimo ir skirstymo paslaugų tarifus, atsižvelgtų į energijos vartojimo efektyvumo kriterijus.		
331.	Plėtosime visuomenės švietimą energetikos, atsinaujinančių energijos išteklių panaudojimo ir energijos taupymo klausimais. Kursime mechanizmus, skatinančius elektros energijos taupymą, plačiai naudojant energiją taupančius prietaisus.		
332.	Šilumos gamybai skirtas gamtines dujas keisime atsinaujinančiais energijos ištekliais, ypač biokuru, ir skatinsime konkurenciją šilumos gamybos srityje. Skatinsime naujų biokuro tiekėjų atsiradimą šioje rinkoje, stiprinsime biokuro prekybos biržą.		
336.	Skatinsime ir remsime vietos pramonę, kuri gamina įrangą, skirtą energijos ir šilumos gamybai iš atsinaujinančių energijos išteklių, ir šios įrangos panaudojimą.		
337.	Skatinsime šilumos ir elektros gamybą kogeneracijos būdu, kur tai ekonomiškai pagrįsta.		

7 lentelė. Valstybės valdomų įmonių planuojami pasiekti pagrindiniai veiklos rodikliai

Eil. Nr.	Valstybės valdomos įmonės pavadinimas	Rodiklio pavadinimas	Planuojamos rodiklių reikšmės		
			2016 metais	2017 metais	2018 metais
1.	AB Klaipėdos nafta	Vidutinė siektina metinė nuosavo kapitalo kaina, proc.	> 5	> 5	> 5
2.	UAB „EPSO-G“	Bendrovės nuosavo kapitalo grąža, proc.	~5	~5	> 10
		Grupės nuosavo kapitalo grąža, proc.	~3	> 3	~5
3.	VĮ Energetikos agentūra	Energetikos agentūros veiklos plano priemonių įgyvendinimas, proc.	100	100	100
4.	VĮ Radioaktyviųjų atliekų tvarkymo agentūra	Radioaktyviųjų atliekų tvarkymo agentūros metinės veiklos programos priemonių, susijusių su smulkiaisiais radioaktyviųjų atliekų darytojais, įgyvendinimas, proc.	100	100	100
		Maišagalos radioaktyviųjų atliekų saugyklos saugos užtikrinimas, nesukeliant neigiamo poveikio aplinkai ir žmonėms, aplinkos monitoringo ataskaitų skaičius, vnt.	5	5	5
5.	VĮ Ignalinos atominė elektrinė	Pajamos už turto pardavimą ir suteiktas paslaugas, tūkst. eurų	1 738	1 750	1 750
		Pajamos iš investicinės veiklos, tūkst. eurų	112	100	100
6.	VĮ Lietuvos naftos produktų agentūra	Įpareigojimo valstybės lėšomis sukaupti ir išlaikyti ne mažiau kaip 30-ties dienų poreikį atitinkančių naftos produktų valstybės atsargas vykdymas, proc.	100	100	100
		Valstybės lėšomis sukauptų šviesiųjų naftos produktų valstybės atsargų atnaujinimo vykdymas, proc.	30	30	30
		Susitarimų pagal gautas įpareigotų įmonių paraiškas sudarymas dėl naftos produktų valstybės atsargų kaupimo ir tvarkymo paslaugų teikimo, proc.	100	100	100

VERTINIMO KRITERIJŲ TECHNINIAI PRIEDAI

už 2016 metus

Pavadinimas		Kodas
Lietuvos Respublikos energetikos ministerija		31.900.2763
Integruotis į Europos Sąjungos energetines sistemas bei skatinti darnią ir konkurencingą energetikos sektoriaus plėtrą		01
Galutinis energijos suvartojimas šalyje		E-01-01
1.	Apibrėžimas	Energijos tikslais pramonei, transportui, namų ūkiams, paslaugų sektoriui (įskaitant viešąsias paslaugas), žemės ūkiui, miškininkystei ir žuvininkystei tiekiami energijos produktai, įskaitant elektros energiją ir šilumos energiją, kurią elektros energijos ir šilumos gamybai sunaudoja energetikos sektorius, ir elektros energijos ir šilumos nuostolius skirstymo ir perdavimo metu.
2.	Ar tai naujas vertinimo kriterijus	Ne
3.	Pasirinkimo pagrindimas	Įprastai naudojamas kriterijus šalyje suvartojamam energijos kiekiui ir jo pokyčiui nustatyti.
4.	Skaičiavimo metodas	Galutinis energijos suvartojimas matuojamas energijos vienetais – kilotonomis naftos ekvivalento (ktne). Skaičiavimus pagal ūkio subjektų pateiktus duomenis atlieka Lietuvos statistikos departamentas
5.	Duomenų šaltinis	Lietuvos statistikos departamentas
6.	Duomenų auditas	–
7.	Skaičiavimo reguliarumas	Metinis
8.	Už vertinimo kriterijų atsakingas kontaktinis asmuo	Mindaugas Stonkus, Energetikos ministerijos Šilumos ūkio ir energijos efektyvumo skyriaus patarėjas
9.	Kita informacija apie vertinimo kriterijaus patikimumą	–

Pavadinimas		Kodas
Lietuvos Respublikos energetikos ministerija		31.900.2763
Integruotis į Europos Sąjungos energetines sistemas bei skatinti darnią ir konkurencingą energetikos sektoriaus plėtrą		01
Atsinaujinančių energijos išteklių dalis bendrame galutiniame energijos suvartojime metų pabaigoje (didesnio energijos vartojimo veiksmingumo scenarijaus atveju), procentais		E-01-02
1.	Apibrėžimas	Atsinaujinantys energijos ištekliai yra atsinaujinantys neišskastiniai energijos ištekliai – vėjo, saulės energija, aeroterminiai, geoterminiai, hidroterminiai ištekliai ir vandenynų energija, hidroenergija, biomasė, sąvartynų dujos, nuotekų perdirbimo įrenginių dujos ir biologinės dujos ir kt.
2.	Ar tai naujas vertinimo kriterijus	Ne
3.	Pasirinkimo pagrindimas	Įprastai naudojamas kriterijus atsinaujinančių energijos išteklių vartojimui šalyje įvertinti
4.	Skaičiavimo metodas	Taikoma skaičiavimo metodika, nurodyta Ataskaitos apie pažangą skatinant ir naudojant atsinaujinančius energijos išteklius teikimo Europos Komisijai tvarkos aprašo, patvirtinto Vyriausybės 2010 m. rugsėjo 15 d. nutarimu Nr. 1314, priede.
5.	Duomenų šaltinis	Lietuvos statistikos departamentas
6.	Duomenų auditas	–
7.	Skaičiavimo reguliarumas	Metinis
8.	Už vertinimo kriterijų atsakingas kontaktinis asmuo	Dovilė Almanytė, Energetikos ministerijos Atsinaujinančių energijos išteklių skyriaus vedėja
9.	Kita informacija apie vertinimo kriterijaus patikimumą	–

Pavadinimas		Kodas
Lietuvos Respublikos energetikos ministerija		31.900.2763
Užtikrinti saugų ir sklandų Ignalinos atominės elektrinės eksploatavimo nutraukimo procesą skaidriai ir efektyviai panaudojant tam skiriamas lėšas		02
VĮ Ignalinos atominės elektrinės vykdomų projektų įgyvendinimo rodiklių vykdymas, procentais		E-02-01
1.	Apibrėžimas	–
2.	Ar tai naujas vertinimo kriterijus	Ne
3.	Pasirinkimo pagrindimas	Ignalinos atominės elektrinės eksploatavimo nutraukimo darbai finansuojami iš kelių šaltinių, didžioji dalis lėšų gaunama iš Europos Sąjungos skiriamos tikslinės paramos, kurios apimtis yra derybų objektas tvirtinant kiekvieną ES finansinę perspektyvą. Dalies projektų vykdymo vėlavimas gali turėti įtakos viso eksploatavimo nutraukimo proceso eigai ir tolesniam finansavimui.
4.	Skaičiavimo metodas	Energetikos ministerija kasmet tvirtina metinius VĮ Ignalinos atominės elektrinės tarp kurių yra projektų vykdymo rodikliai, ir konkrečias siektinas ketvirtines tų rodiklių reikšmes. Projektų vykdymui skirta grupė rodiklių, kurie apima pagrindinius projektus ir veiklas, ir atspindi kiekvieno projekto vykdymą procentais, laiko panaudojimo efektyvumo rodiklį ir projekto biudžeto panaudojimo efektyvumo rodiklį. $\left(\frac{x}{y}\right) \times 100$ kur x – atitinkamais metais įvykdytų projektų įgyvendinimo rodiklių skaičius y – atitinkamiems metams patvirtintas projektų įgyvendinimo rodiklių skaičius
5.	Duomenų šaltinis	VĮ Ignalinos atominės elektrinės ataskaitos
6.	Duomenų auditas	–
7.	Skaičiavimo reguliarumas	Metinis
8.	Už vertinimo kriterijų atsakingas kontaktinis asmuo	Asta Žalnieriūtė, Ignalinos atominės elektrinės eksploatavimo nutraukimo skyriaus vedėja
9.	Kita informacija apie vertinimo kriterijaus patikimumą	–

Pavadinimas		Kodas
Lietuvos Respublikos energetikos ministerija		31.900.2763
Užtikrinti saugų ir sklandų Ignalinos atominės elektrinės eksploatavimo nutraukimo procesą skaidriai ir efektyviai panaudojant tam skiriamas lėšas		02
Galiojančių Ignalinos AE VATESI išduotų licencijų dalis, procentais		E-02-02
1.	Apibrėžimas	–
2.	Ar tai naujas vertinimo kriterijus	Ne
3.	Pasirinkimo pagrindimas	Vadovaujantis Branduolinės energijos įstatymo nuostatomis, branduolinės energetikos objekto eksploatavimas ar eksploatavimo nutraukimas leidžiamas tik turint atitinkamą licenciją.
4.	Skaičiavimo metodas	$\left(\frac{x}{y}\right) \times 100$ kur x – galiojančių IAE VATESI išduotų licencijų skaičius; y – bendras IAE VATESI išduotų licencijų skaičius
5.	Duomenų šaltinis	Valstybinė atominės energetikos saugos inspekcija
6.	Duomenų auditas	–
7.	Skaičiavimo reguliarumas	Metinis
8.	Už vertinimo kriterijų atsakingas kontaktinis asmuo	Asta Žalnieriūtė, Ignalinos atominės elektrinės eksploatavimo nutraukimo skyriaus vedėja
9.	Kita informacija apie vertinimo kriterijaus patikimumą	–