

**VALSTYBINĖS ENERGETIKOS REGULIAVIMO TARYBOS  
DUJŲ IR ELEKTROS DEPARTAMENTO  
ELEKTROS SKYRIUS**

Teikti Tarybos posėdžiui  
Tarybos narys

2019-11-28

**PAŽYMA  
DĖL LITGRID AB ĮGYVENDINTŲ IR ĮGYVENDINAMŲ INVESTICINIŲ PROJEKTŲ  
DIDESNĖS VERTĖS DERINIMO**

2019 m. lapkričio 28 d. Nr. O5E-707  
Vilnius

**I. Bendrosios nuostatos**

Lietuvos Respublikos energetikos įstatymo 15 straipsnio 3 dalyje numatyta, kad energetikos įmonės, besiverčiančios veikla, kurios kainos yra reguliuojamos, numatomas investicijas turi derinti su Valstybine energetikos reguliavimo taryba (toliau – Taryba). Jeigu šios energetikos įmonių investicijos nėra suderintos su Taryba, jos negali būti pripažintos pagrįstomis valstybės reguliuojamoms kainoms peržiūrėti.

Taryba derina elektros energijos įmonių investicijas, vadovaudamasi Energetikos įmonių investicijų vertinimo ir derinimo Valstybinėje kainų ir energetikos kontrolės komisijoje tvarkos aprašu, patvirtintu Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos (toliau – Komisija) 2009 m. liepos 10 d. nutarimu Nr. O3-100 „Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2003 m. birželio 17 d. nutarimo Nr. O3-35 „Dėl Energetikos įmonių investicijų derinimo Valstybinėje kainų ir energetikos kontrolės komisijoje tvarkos patvirtinimo“ pakeitimo“ (toliau – Aprašas).

Taryba, vadovaudamasi Aprašo 14 punktu, derina energetikos įmonių pateiktą bendrai derinamų investicijų sąrašą, kurį sudaro investicijos, kurios atskirai nederinamos pagal Aprašo 6.1.1 papunktį, su konkrečiu objektų (turto) sąrašu.

LITGRID AB (toliau – Bendrovė), vadovaudamasi Aprašo 94 punktu, 2019 m. spalio 4 d. raštu Nr. SD-5044 „Dėl įgyvendintų ir įgyvendinamų investicinių projektų didesnės vertės derinimo“ (reg. Nr. R1-9953) pateikė Tarybai įgyvendintų ir įgyvendinamų investicinių projektų sąrašą (toliau – Sąrašas), kuriame perderinimui pateikė projektus, kurių vertė išaugo daugiau nei 10 proc., nuo su Taryba suderintos investicijos vertės. 2019 m. spalio 28 d. (reg. Nr. R1-11208) atsakydama į Tarybos spalio 14 d. ir spalio 15 d. elektroniniu paštu užduotus klausimus Bendrovė atsiuntė papildomą informaciją ir patikslinimus.

**II. Sąrašo apžvalga**

***1. Bendrovės finansinio pajėgumo vertinimas***

Vadovaujantis Ūkio subjektų technologinio, finansinio ir vadybinio pajėgumo įvertinimo tvarkos aprašo, patvirtinto Komisijos 2009 m. sausio 29 d. nutarimu Nr. O3-6 „Dėl Energetikos įmonių technologinio, finansinio ir vadybinio pajėgumo įvertinimo tvarkos aprašo patvirtinimo“, 4.6 papunkčiu, reguliuojamą elektros energetikos veiklą vykdančioms ūkio subjektams Taryba finansinio pajėgumo vertinimą atlieka kartą per metus, bet ne vėliau kaip iki kitų metų liepos 1 d.

Komisijos 2019 m. birželio 27 d. nutarimu Nr. O3E-203 „Dėl finansinio pajėgumo normatyvinio rodiklio žemutinės reikšmės 2018 m. nustatymo elektros energetikos sektoriuje“ 2018 m. nustatyta elektros energetikos sektoriaus infrastruktūros veiklos finansinio pajėgumo normatyvinio rodiklio žemutinė reikšmė – 1,69. Komisijos 2019 m. birželio 19 d. pažymoje Nr. O5E-175 „Dėl finansinio pajėgumo normatyvinio rodiklio žemutinių reikšmių 2018 m. nustatymo elektros energetikos sektoriuje ir elektros energetikos sektoriaus ūkio subjektų 2018 m. finansinio pajėgumo vertinimo“ nurodyta, jog Bendrovės 2018 m. finansinio pajėgumo yra 2,5, o nuosavo ir įstatinio kapitalo santykis atitinka Lietuvos Respublikos akcinių bendrovių įstatymo reikalavimus, todėl Bendrovės finansinis pajėgumas vertinamas, kaip pakankamas. Atitinkamai, Komisijos 2019 m. birželio 27 d. nutarimu Nr. O3E-204 „Dėl elektros energetikos sektoriaus įmonių 2018 metų finansinio pajėgumo įvertinimo“ konstatuota, kad Bendrovės 2018 m. finansinis pajėgumas vertinamas kaip pakankamas reguliuojamai veiklai vykdyti.

## **2. Sąrašo apibūdinimas ir finansavimo struktūra**

Pateikto Sąrašo bendra projektų vertė yra 6,821 mln. Eur, iš kurių investicijos į:

- turto atnaujinimą sudaro (*konfidenciali informacija*);
- elektros tinklų (be naujų vartotojų ar gamintojų pajungimo) plėtrą ir statybą sudaro (*konfidenciali informacija*).

Visos Sąraše pateikiamos investicijos yra dalinai finansuojamos ES struktūrinių fondų. Nuosavos lėšos (pajamos, skirtos nusidėvėjimo sąnaudoms dengti) sudaro (*konfidenciali informacija*) Eur, ES struktūrinių fondų lėšos sudaro (*konfidenciali informacija*) Eur. (žr. 1 pav.)

Investicijos „110/35/10 kV Rietavo TP 110 skirstyklos rekonstravimas“ ES struktūrinių fondų lėšų finansuojama dalis sudaro (*konfidenciali informacija*) Eur. sudaro Bendrovės nuosavos lėšos.

Investicijos „110 kV EPL Kretinga – Benaičiai statyba“ ES struktūrinių fondų lėšų finansuojama dalis sudaro (*konfidenciali informacija*) Eur sudaro Bendrovės nuosavos lėšos.

Investicijos „110/35/10 kV Pagėgių TP 110 kV skirstyklos rekonstravimas“ ES struktūrinių fondų lėšų finansuojama dalis sudaro (*konfidenciali informacija*) Eur sudaro Bendrovės nuosavos lėšos.

Investicijos „110/10 kV Palangos TP 110 skirstyklos rekonstravimas“ ES struktūrinių fondų lėšų finansuojama dalis sudaro (*konfidenciali informacija*). Eur bus finansuojama Bendrovės nuosavomis lėšomis.

1 paveikslas. Finansavimo šaltinių pasiskirstymas (proc.)



|   |                                    |  |  |  |  |  |  |  |       |
|---|------------------------------------|--|--|--|--|--|--|--|-------|
| 330-110 kV elektros tinklas, iš viso:   |                                    |  |  |  |  |  |  |  | 6,821 |
| <b>Elektros tinklų plėtra</b> (be naujų vartotojų ar gamintojų prijungimo), <b>iš jų:</b> | <i>(konfidenciali informacija)</i> |  |  |  |  |  |  |  |       |
| <i>110 kV EPL Kretinga-Benaičiai statyba</i>  |                                    |  |  |  |  |  |  |  |       |
| <b>Turto atnaujinimas, iš jų:</b>   |                                    |  |  |  |  |  |  |  |       |
| <i>110/35/10 kV Rietavo TP 110 kV skirstyklos rekonstravimas</i>                          |                                    |  |  |  |  |  |  |  |       |
| <i>110/35/10 kV Pagėgių TP 110 kV skirstyklos rekonstravimas</i>                          |                                    |  |  |  |  |  |  |  |       |
| <i>110/10 kV Palangos TP 110 kV skirstyklos rekonstravimas</i>                            |                                    |  |  |  |  |  |  |  |       |

### 3. Sąrašo vertinimas

Investicija „110/3510 kV Rietavo TP 110 skirstyklos rekonstravimas“ baigta įgyvendinti 2018 metais, buvo suderinta Nutarimu Nr. O3-536 sumoje (*konfidenciali informacija*) Eur. Investicijos vertė išaugo (*konfidenciali informacija*).

Investicija „110 kV EPL Kretinga – Benaičiai statyba“ baigta įgyvendinti 2018 metais, buvo suderinta Nutarimu Nr. O3-536 sumoje (*konfidenciali informacija*) Eur. Investicijos vertė išaugo (*konfidenciali informacija*).

Investicija „110/35/10 kV Pagėgių TP 110 kV skirstyklos rekonstravimas“ baigta įgyvendinti 2018 metais buvo suderinta Nutarimu Nr. O3-241 sumoje (*konfidenciali informacija*). Investicijos vertė išaugo (*konfidenciali informacija*).

Investicija „110/10 kV Palangos TP 110 skirstyklos rekonstravimas“, kurią planuojama baigti įgyvendinti 2019 metais, buvo suderinta Nutarimu Nr. O3-241 sumoje (*konfidenciali informacija*)Eur. Bendrovė prognozuoja, kad pagal jau pasirašytos sutarties projektą, investicijos vertė išaugs (*konfidenciali informacija*).

Investicijų, kurios buvo suderintos nutarimais Nr. O3-536 ir Nr. O3-241, įvykdymo nuokrypių paaškinimai, kai faktinis įvykdymas viršija planuotą daugiau nei 10 proc. pateikiamas 3 lentelėje.

3 lentelė. Investicijų įvykdymo nuokrypių, kai faktinis įvykdymas viršija planuotą daugiau nei 10 proc. paaiškinimai

| Investicijos (projekto) pavadinimas                                | Nuokrypio paaiškinimas  |
|--|---|
| <p>„110/3510 kV Rietavo TP 110 skirstyklos rekonstravimas“</p>     | <p>Rengiant 110/35/10kV Rietavo TP 110 skirstyklos rekonstravimo projektavimo užduotį buvo išnagrinėti galimi duomenų perdavimo variantai iš Rietavo TP. Atsižvelgiant į reikalingus perduoto didelius duomenų srautus, rekonstruojamos TP prioritetą ir alternatyvos nebuvimą, buvo nustatyta, kad tinkamiausia duomenų perdavimo priemonė yra šviesolaidinis ryšys. Todėl projekto įgyvendinimo metu buvo suplanuota pakeisti žaibosaugos trosą į žaibosaugos trosą su 24 šviesolaidinėmis skaidulomis (toliau – ŽTŠK) šiose 110 kV elektros perdavimo linijose: Klaipėda – Endriejavas. Norint įrengti ŽTŠK papildomai reikėjo pakeisti 47 atramas. ŽTŠK įrengimas ir atramų pakeitimas faktinę projekto vertę padidino apie <i>(konfidenciali informacija)</i> Eur. Visa rangos darbų vertė pagal 2017 m. sausio 16 d. sutartį Nr. SUT-9-17 sudarė <i>(konfidenciali informacija)</i> Eur. Prie rangos darbų vertės prisidėjo kitos projekto išlaidos: <i>(konfidenciali informacija)</i> Eur techninė priežiūros, <i>(konfidenciali informacija)</i> Eur statinio statybos techninio prižiūrėtojo civilinės atsakomybės privalomojo draudimo paslaugos ir <i>(konfidenciali informacija)</i> Eur kitos išlaidos.</p> <p>Šios skirstyklos rekonstravimo darbų pirkimas buvo vykdytas atviro konkurso būdu vertinant kainos ir kokybės santykį. Vidutinė visų gautų pasiūlymų kaina sudarė <i>(konfidenciali informacija)</i> Eur.</p> |
| <p>„110 kV EPL Kretinga – Benaičiai statyba“</p>                   | <p>Projekto vertė išaugo ~<i>(konfidenciali informacija)</i> Eur dėl poreikio papildomai įrengti žaibosauginį trosą su šviesolaidiniu kabeliu (toliau – ŽTŠK), derinant pirminę projekto vertę tai nebuvo įvertinta. Visa rangos darbų vertė pagal 2015 m. rugsėjo 15 d. sutartį Nr. SUT-208-15 sudarė <i>(konfidenciali informacija)</i> Eur, techninė priežiūra sudarė <i>(konfidenciali informacija)</i> Eur, statinio statybos techninio prižiūrėtojo civilinės atsakomybės privalomojo draudimo paslaugos sudarė <i>(konfidenciali informacija)</i> Eur, servitutai, sklypų planai, sprendinių brėžiniai, poveikio aplinkai vertinimas, notaro paslaugos sudarė <i>(konfidenciali informacija)</i> Eur.</p> <p>Statybos darbų pirkimas buvo vykdytas atviro konkurso būdu vertinant kainos ir kokybės santykį. Vidutinė visų gautų pasiūlymų kaina sudarė <i>(konfidenciali informacija)</i> Eur.</p>  |
| <p>„110/35/10 kV Pagėgių TP 110 kV skirstyklos rekonstravimas“</p> | <p>Projekto vertė išaugo dėl didesnės sudarytos rangos darbų sutarties vertės (pirkimo užduoties vertė <i>(konfidenciali informacija)</i> Eur, 2016 m. spalio 13 d. rangos darbų sutarties vertė Nr. SUT-275-16 vertė <i>(konfidenciali informacija)</i> Eur).</p>  |

|  |   |
|--|---|
|  | Skirstyklos rekonstravimo darbų pirkimas vykdytas supaprastinto atviro konkurso būdu, pasiūlymus vertinant pagal kainos ir kokybės santykį.   |
| „110/10 kV Palangos TP 110 skirstyklos rekonstravimas“ | Projekto vertė išaugo dėl poreikio papildomai įrengti 33 km ŽTŠK, derinant pirminę investiciją tai nebuvo įvertinta. ŽTŠK įrengimas projekto vertę padidino ~380 tūkst. Eur. Visa rangos darbų vertė pagal sutartį Nr. SUT-216-17 yra ( <i>konfidenciali informacija</i> )Eur., techninio projekto ekspertizė sudaro ( <i>konfidenciali informacija</i> ) Eur, statinio statybos techninio prižiūrėtojo civilinės atsakomybės privalomojo draudimo paslaugos sudarė ( <i>konfidenciali informacija</i> )Eur.<br>Skirstyklos rekonstravimo darbų pirkimas buvo vykdytas supaprastinto atviro konkurso būdu, pasiūlymus vertinant pagal kainos ir kokybės santykį. Vidutinė visų gautų pasiūlymų kaina sudarė ( <i>konfidenciali informacija</i> ) Eur. |

#### 4. Investicijų įtaka reguliuojamoms kainoms

Vadovaujantis Aprašo 19 punktu, Taryba, vertindama bendrai derinamų investicijų sąrašą, turi įvertinti Bendrovės pateiktame Sąraše numatytų investicijų įtaką reguliuojamoms kainoms pagal atitinkamo sektoriaus kainų nustatymo metodikų nuostatas.

Remiantis Nutarime Nr. O3-536 nurodyta 2015 m. rugsėjo 24 d. pažyma Nr. O5-333 „Dėl „LITGRID“ AB bendrai derinamų investicijų sąrašo derinimo“, kurioje teigiama, kad Bendrovės, pateiktų projektų įgyvendinimas neturės įtakos transportuojamos energijos kiekiams, nes Sąraše esantys plėtros projektai vykdomi elektros energijos tiekimo patikimumo užtikrinimui ir didinimui, galios srauto mažinimui esančiose 110 kV oro linijose, perdavimo tinklo nuostolių tam tikruose regionuose mažinimui, ilgo 110 kV tranzito Klaipėdos regione mažinimui, taip pat regiono esamų vėjo elektrinių generuojamos galios priėmimui į elektros energijos sistemą bei vėjo elektrinių parkų plėtros užtikrinimui. Pažymėtina, kad projektai be pirminės patikimumo ir elektros energijos tiekimo saugumo užtikrinimo paskirties, papildomai padedantys užtikrinti vėjo elektrinių parkų plėtrą, nėra susiję su Lietuvos Respublikos atsinaujinančių išteklių energetikos įstatymo 21 straipsnyje numatytu elektrinių, naudojančių atsinaujinančius energijos išteklius, prijungimu prie elektros tinklų, todėl šiems projektams viešuosius interesus atitinkančių paslaugų lėšos nebus naudojamos. Atsižvelgiant į tai kas išdėstyta aukščiau Bendrovė neteikia Aprašo 16 punkte nurodytų priedų, kuriuose nurodoma informacija reikalinga ilgo laikotarpio vidutinių padidėjimo sąnaudų modeliui (toliau – LRAIC). Taip pat remiantis Nutarimo Nr. O3-241 2016 m. rugpjūčio 4 d. pažyma Nr. O5-198 „Dėl „Litgrid“ AB bendrai derinamų investicijų sąrašo derinimo“ Sąrašu derinamos investicijos nebuvo optimizuotos naudojant LRAIC.

Vadovaujantis Aprašo 1 priedu, elektros įmonių investicijoms skirtoms ilgalaikio turto atnaujinimui nėra taikomas finansinis investicijų pagrindimo reikalavimas. Visos Sąrašo investicijos finansuojamos nuosavomis lėšomis, t. y. pajamomis, skirtomis nusidėvėjimo sąnaudoms dengti ir ES struktūrinių fondų paramos lėšomis.

**Investicijų gražos norma.** Bendrovei taikoma investicijų gražos norma, vadovaujantis Investicijų gražos normos nustatymo metodikos, patvirtintos Komisijos 2015 m. rugsėjo 22 d. nutarimu Nr. O3-510 „Dėl Investicijų gražos normos nustatymo metodikos patvirtinimo“, 9.3.3 papunkčiu 2019 m. yra lygi 4,94 proc.

**Nusidėvėjimo sąnaudos.** Bendrovė taiko ilgalaikio turto nusidėvėjimo normatyvus, numatytus 2014 m. balandžio 29 d. Komisijos nutarimu Nr. O3-112 „Dėl Elektros energetikos įmonių apskaitos atskyrimo, sąnaudų paskirstymo ir su apskaitos atskyrimu susijusių reikalavimų aprašo patvirtinimo“ patvirtinto Elektros energetikos įmonių apskaitos atskyrimo, sąnaudų paskirstymo ir su apskaitos atskyrimu susijusių reikalavimų aprašo 3 priede. Bendrovės pateiktos nusidėvėjimo sąnaudos nurodytos 4 lentelėje.

4 lentelė. Nusidėvėjimo sąnaudos

| Turto grupė  | Investicijos<br>(tūkst. Eur.) |  | Nusidėvėjimo<br>laikotarpis<br>(metais) | Nusidėvėjimo sąnaudos nuo visos<br>investicijų vertės, tūkst. Eur<br>(metinės)* |                     |                 |
|--|-------------------------------|--|---|---|---------------------|-----------------|
|  | Nuosavos<br>lėšos             | ES<br>struktūri<br>nių<br>fondų<br>lėšos |   | 2018 m.   | 2019-<br>2052<br>m. | 2053-2066<br>m. |
| 110 kV oro linija tarp 110 kV transformatorių pastočių su atšaka (iki 4 atramų) arba bejos, 110 kV oro linijos atšaka su daugiau nei 4 atramomis |                               |  |   |   |                     |                 |
| 110 kV skirstyklos elektros įrenginiai, galios transformatoriai ir autotransformatoriai  |                               |  | <i>(konfidenciali informacija)</i>      |   |                     |                 |
| Iš Viso:   |                               |  |   |   |                     |                 |

\*Galimi suapvalinimo netikslumai

**Ekspluatacinių sąnaudų sutaupymas.** Ekspluatacinių sąnaudų sutaupymas skaičiuojamas, įgyvendinus TP skirstyklų rekonstravimą, lyginant kiekvienos TP skirstyklos esamas eksploatacines sąnaudas, tenkančias 1 prijunginiui ir naujos TP pagal jau atnaujintų TP skirstyklų eksploatacinius duomenis (žr. 5 lentelę).

5 lentelė. Ekspluatacinių sąnaudų sutaupymai

|  | 1.                                 | 2.                               | 3.   | 4.   | 5.  |
|--|------------------------------------|----------------------------------|--|--|---|
|  | <b>Ekspl.<br/>sąnaudos<br/>Eur</b> | <b>Prijunginių.<br/>skaičius</b> | <b>Naujos<br/>(perskaičiuotos)<br/>eksploatacinės<br/>sąnaudos Eur</b> | <b>Sutaupymai<br/>per metus,<br/>tūkst. Eur<br/>((1.-<br/>3.)x2)1000</b> | <b>Sutaupymai<br/>per 35 metus,<br/>tūkst. Eur<br/>(4x35)</b> |

|   |                                    |  |  |  |  |
|---|------------------------------------|--|--|--|--|
| 110/35/10 kV Rietavo TP 110 kV skirstyklos rekonstravimas |                                    |  |  |  |  |
| 110/35/10 kV Pagėgių TP 110 kV skirstyklos rekonstravimas | <i>(konfidenciali informacija)</i> |  |  |  |  |
| 110/10 kV Palangos TP 110 kV skirstyklos rekonstravimas   |                                    |  |  |  |  |
| Iš viso:  |                                    |  |  |  |  |

**Technologinių nuostolių sutaupymas.** Technologinių nuostolių (sąnaudų) sutaupymas skaičiuojamas, įgyvendinus TP skirstyklų atnaujinimus, lyginant kiekvienos skirstyklos elektros energijos suvartojimą savoms reikmėms per metus iki atnaujinimo ir po atnaujinimo įvertinant elektros energijos įsigijimo kainą (žr.6 lentelę).

6 lentelė. Technologinių nuostolių sutaupymai

|   | Suvartojimas savoms reikmėms per metus, kWh |                             | 3. Taupymas (- didesnis suvartojimas), kWh (1.-2.) | 4. Taupymas (- didesnis suvartojimas) per metus, tūkst. Eur ((3.x 0,04527*)/1000) |
|---|---|-----------------------------|--|---|
|   | 1. Iki rekonstrukcijos (kWh)                | 2. Po rekonstrukcijos (kWh) |  |   |
| 110/35/10 kV Rietavo TP 110 kV skirstyklos rekonstravimas |   |                             |  |   |
| 110/35/10 kV Pagėgių TP 110 kV skirstyklos rekonstravimas | <i>(konfidenciali informacija)</i>          |                             |  |   |
| 110/10 kV Palangos TP 110 kV skirstyklos rekonstravimas   | -   | -                           | -  | -   |
| Iš viso:  |   |                             |  |   |

\*Elektros energijos įsigijimo kaina 2019 m. 45,27 Eur/MWh (Komisijos 2018 m. spalio 26 d. nutarimas O3E-361)

Investicijų įtaka reguliuojamoms pajamoms kiekvienais metais apskaičiuota kaip eksploatacinių sąnaudų sutaupymų, technologinių nuostolių ir kapitalo kaštų (nusidėvėjimo ir investicijų grąžos) pokyčio suma.

Bendrovė, atsižvelgdama į elektros energijos suvartojimą, siejamą su bendrojo vidaus produkto augimu, kuris pagal Lietuvos Respublikos finansų ministerijos prognozes 2018–2020 m. kasmet sudaro 23 proc., bei įvertinusi elektros energijos gamybą skirstomajame tinkle, kuri vis labiau skatinama, prognozuoja, kad perduodamos elektros energijos kiekis kiekvienais metais augs 1 proc. nuo Elektros skyriaus 2018 m. spalio 1 d. pažymoje Nr. O5E-233 „Dėl LITGRID AB perdavimo paslaugos kainos viršutinės ribos 2019 metams perskaičiavimo“ suderinto 2019 m. planuojamo perduoti elektros energijos kiekio (10 570 280 MWh).

Sąrašu derinamų investicijų įtaka reguliuojamoms kainoms pateikiama 7 lentelėje.

7 lentelė. Sąraše pateikiamų investicijų vidutinė įtaka perdavimo kainos viršutinei ribai



|      |   | Vidutinė įtaka kainos viršutinei ribai (per naudingą tarnavimo laikotarpį) |
|------|---|--|
| 1.   | Operacinių sąnaudų (eksploatacinių sąnaudų) sutaupymai, tūkst. Eur        | -5   |
| 2.   | Technologinių nuostolių (nuostolių tinkluose) sąnaudų pokytis, tūkst. Eur | -1   |
| 3.   | Elektros savoms reikmėms sąnaudų pokytis                                  | -  |
| 4.   | Kapitalo kaštų pokyčiai: (4.1 + 4.2)                                      | 188  |
| 4.1. | Nusidėvėjimas, tūkst. Eur   | 80   |
| 4.2. | Investicijų grąža (nuo įmonės lėšomis finansuotos dalies), tūkst. Eur     | 108  |
| 5.   | Sąnaudų pokytis, iš viso (4. + 1. + 2. + 3.)                              | 182  |
| 6.   | Perduotas kiekis, GWh   | 14 091   |
| 7.   | Įtaka kainai ct/kWh (5./6.)/10  | 0,001  |
| 8.   | Įtaka kainai, proc. *   | 0,2  |

\*Įtaka kainai ct/kWh /0,658)x100

Sąraše nurodytos investicijos didina elektros energijos perdavimo paslaugos kainos viršutinę ribą 0,001 ct/kWh, arba 0,2 proc., lyginant su Komisijos 2018 m. spalio 2 d. nutarimu Nr. O3E-300 „Dėl LITGRID AB perdavimo paslaugos kainos viršutinės ribos 2019 metams perskaičiavimo“ nustatyta kainos viršutine riba (0,658 ct/kWh).

### III. Baigiamosios nuostatos

Elektros skyrius, išnagrinėjęs Bendrovės pateiktą informaciją, nustatė, kad Bendrovė pateikė visus Apraše nurodytus dokumentus, reikalingus projektams derinti, todėl vadovaudamasis Energetikos įstatymo 15 straipsnio 3 dalimi, Aprašu bei atsižvelgdamas į Bendrovės pateiktą informaciją, Elektros skyrius siūlo Tarybai:

Derinti Bendrovės investicijų projektus, pateiktus pakartotinam derinimui dėl išaugusios vertės ir kurių bendra suma sudaro 6,821 mln. Eur.

Elektros skyrius, nustatė, kad Sąrašas vidutiniškai investicijų naudingo tarnavimo laikotarpiu elektros energijos perdavimo kainą didintų 0,001 ct/kWh arba 0,2 proc.

PRIDEDAMA. Nutarimo „Dėl LITGRID AB įgyvendintų ir įgyvendinamų investicinių projektų didesnės vertės derinimo“ projektas, 1 lapas.

Elektros skyriaus vyresn., specialistė

Inga Žulytė

Į posėdį kviečiami-  
AB „Litgrid“ atstovai.

**VALSTYBINĖ ENERGETIKOS REGULIAVIMO TARYBA**

**NUTARIMAS**

**DĖL LITGRID AB ĮGYVENDINTŲ IR ĮGYVENDINAMŲ INVESTICINIŲ PROJEKTŲ  
DIDESNĖS VERTĖS DERINIMO**

2019 m. lapkričio d. Nr. O3E-  
Vilnius

Vadovaudamasi Lietuvos Respublikos energetikos įstatymo 15 straipsnio 3 dalimi ir Energetikos įmonių investicijų vertinimo ir derinimo Valstybinėje kainų ir energetikos kontrolės komisijoje tvarkos aprašu, patvirtintu Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos (toliau – Komisija) 2009 m. liepos 10 d. nutarimu Nr. O3-100 „Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2003 m. birželio 17 d. nutarimo Nr. O3-35 „Dėl Energetikos įmonių investicijų projektų derinimo Valstybinėje kainų ir energetikos kontrolės komisijoje tvarkos patvirtinimo“ pakeitimo“, Elektros energijos perdavimo, skirstymo ir visuomeninio tiekimo paslaugų bei visuomeninės kainos viršutinės ribos nustatymo metodika, patvirtinta Komisijos 2015 m. sausio 15 d. nutarimu Nr. O3-3 „Dėl Elektros energijos perdavimo, skirstymo ir visuomeninio tiekimo paslaugų bei visuomeninės kainos viršutinės ribos nustatymo metodikos patvirtinimo“, ir atsižvelgdama į LITGRID AB (toliau – Bendrovė) 2019 m. spalio 4 d. raštą (reg. Nr. R1-9953), 2019 m. spalio 28 d. (reg. Nr. R1-11208) elektroniniu paštu pateiktą papildomą informaciją bei Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos (toliau – Taryba) Dujų ir elektros departamento Elektros skyriaus 2019 m. lapkričio d. pažymą Nr. O5E- „Dėl LITGRID AB įgyvendintų ir įgyvendinamų investicinių projektų didesnės vertės derinimo“, Taryba n u t a r i a :

Derinti Bendrovės investicinius projektus, pateiktus pakartotiniam derinimui dėl išaugusios vertės, kurių bendra suma sudaro 6,821 mln. Eur.

Šis nutarimas gali būti skundžiamas Lietuvos Respublikos administracinių bylų teisenos įstatymo nustatyta tvarka ir sąlygomis.

Tarybos pirmininkas