

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

Teikti Tarybos posėdžiui
Tarybos pirmininko pavaduotojas
Renatas Pocius
Tarybos pirmininkė
Inga Žilienė

2020-11-16

**PAŽYMA
DĖL LITGRID AB 2020 M. BENDRAI DERINAMŲ INVESTICIJŲ SĄRAŠO DERINIMO**

2020 m. lapkričio 16 d. Nr. O5E-1008
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 (toliau - Komisija) tvarkos aprašu, patvirtintu Komisijos 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 18.1 papunkčiu, 2020 m. liepos 2 d. raštu Nr. 20SD-2002 „Dėl bendrai derinamų investicijų sąrašo derinimo“ (reg. Nr. R1-8847) pateikė Tarybai Bendrai derinamų investicijų sąrašą (toliau – Sąrašas), kuriame nurodė jau pradėtus įgyvendinti arba numatomus pradėti įgyvendinti 2020 m.:

1. Naujų investicijų projektus, kurių bendra vertė – 13,970 mln. EUR.
2. Perderinamus užbaigtus projektus, kurių faktinė vertė – 2,233 mln. EUR (anksčiau su Taryba suderinta vertė – 1,783 mln. EUR).
3. Perderinamus vykdomus projektus, kurių naujai teikiama derinti vertė – 14,405 mln. EUR (anksčiau su Taryba suderinta vertė – 9,394 mln. EUR).

Atkreiptinas dėmesys, kad **Sąrašą sudaro**: 1) naujų investicijų sąrašas, 2) pakartotinai derinami vykdomi projektai ir 3) pakartotinai derinami užbaigti projektai (žiūrėti Priedas nr.1 „Bendrai derinamų investicijų sąrašas 2020 m.“)

II. Investicijos elektros energetikos sektoriuje

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 vykstantiems ūkio subjektams Taryba finansinio pajėgumo vertinimą atlieka kartą per metus, bet ne vėliau kaip iki kitų metų liepos 1 d.

Tarybos 2020 m. spalio 1 d. nutarimu Nr. O3E-931 „Dėl finansinio pajėgumo normatyvinio rodiklio žemutinės reikšmės 2019 m. nustatymo elektros energetikos sektoriuje“ 2019 m. nustatyta elektros energetikos sektoriaus infrastruktūros veiklos finansinio pajėgumo normatyvinio rodiklio žemutinė reikšmė – 1,99. Tarybos pažymyje Nr. O5E-788 „Dėl finansinio pajėgumo normatyvinio rodiklio žemutinių reikšmių 2019 m. nustatymo elektros energetikos sektoriuje ir elektros energetikos sektoriaus ūkio subjektų 2019 m. finansinio pajėgumo vertinimo“ nurodyta, jog Bendrovės 2019 m. finansinio pajėgumo yra didesni, t. y. siekia 2,75, nei Tarybos nustatyta elektros energetikos sektoriaus infrastruktūros veiklos normatyvinių rodiklių žemutinė reikšmė, o nuosavo ir įstatinio kapitalo santykis atitinka Lietuvos Respublikos akcinių bendrovių įstatymo reikalavimus, todėl Bendrovės finansinis pajėgumas vertinamas, kaip pakankamas. Atitinkamai, Tarybos 2020 m. spalio 1 d. nutarimu Nr. O3E-940 „Dėl elektros energetikos sektoriaus įmonių 2019 metų finansinio pajėgumo įvertinimo“ konstatuota, kad Bendrovės 2019 m. finansinis pajėgumas vertinamas kaip pakankamas reguliuojamai veiklai vykdyti.

2. 2019 m. Sąrašo vykdymas

Taryba suderino Bendrovės 2019 m. investicijas 2019 m. rugpjūčio 8 d. nutarimu Nr. O3E-307 „Dėl AB „Litgrid“ 2019 m. bendrai derinamų investicijų sąrašo“ (toliau – Nutarimas) derinimo, kurių bendra vertė buvo 24,895 mln. Eur.

Bendrovė pažymi, jog 2019 m. įgyvendino neplanuotas ir su Taryba nesuderintas investicijas.

Tarybos Dujų ir elektros departamento Elektros skyrius pažymi (toliau – Elektros skyrius), jog faktinio sąrašo papildymas nėra investicijų derinimas, kadangi vadovaujantis Energetikos įstatymo 15 straipsnio 3 dalimi, kurioje numatyta, kad energetikos įmonės, besiverčiančios veikla, kurios kainos yra reguliuojamos, numatomas investicijas turi derinti su Taryba, t. y. jeigu šios energetikos įmonių investicijos nėra suderintos su Taryba, jos negali būti pripažintos pagrįstomis valstybės reguliuojamoms kainoms peržiūrėti. Atsižvelgiant į tai, 2019 m. įgyvendintos neplanuotos ir su Taryba nesuderintos investicijos negalėtų būti įtrauktos į reguliuojamo turto vertę. Papildomai atkreiptinas dėmesys, kad Taryba derina ne absoliučią investicijų sąrašo sumą, kurią įmonė gali panaudoti savo nuožiūra, bet konkretų investicijų sąrašą, todėl vadovaujantis Aprašo 11 punktu, energetikos įmonių investicijos Tarybai teikiamos derinti bet kurioje įgyvendinimo stadijoje (prieš investicijų vykdymą, investicijų vykdymo metu bei įvykdžius investiciją).

Nutarime nurodytos investicijos į 2019 m. Sąrašą buvo įtrauktos vadovaujantis Bendrovėje patvirtintomis metodikomis: perdavimo tinklo transformatorių pastočių (toliau - TP) atnaujinimo ir modernizavimo racionaliam planavimui Bendrovė taiko TP metodiką. Ši metodika leidžia įvertinti

esamų elektros įrenginių techninę būklę, nustatyti labiausiai susidėvėjusią įrangą bei jos keitimo kiekius ir sudaryti elementų atnaujinimų/atstatymo eilę/planą.

Taip pat, jei energetikos įmonė nesikreipia į Tarybą dėl jau su Taryba suderintos investicijos pakartotinio derinimo, kaip tai nurodyta Aprašo 93 punkte, dėl investicijos sumos ar techninių sprendimų pasikeitimo, tai suprantama, kad įvykdytos investicijos techninės ir ekonominės charakteristikos yra tokios, kokios buvo nurodytos Tarybai teiktoje dokumentacijoje, kurios pagrindu buvo priimtas Tarybos investicijos suderinimas, išskyrus atvejus, jei įmonė, įvykdžiusi investiciją, papildomai nurodo Tarybai kitaip.

Bendrovė su Sąrašu pateikė pakartotinai derinti įgyvendintus projektus, kurie viršijo Nutarimu su Taryba suderintą vertę sąrašas (žiūrėti Priedas nr.1 „Bendrai derinamų investicijų sąrašas 2020 m.“ puslapis nr. 4, 3 lentelė “ pakartotinai derinami užbaigti projektai”). Perderinamų užbaigtų projektų vertė yra 2,2 mln. eurų (vertės padidėjimas 0,45 mln. eurų), iš jų investicijos į turto atnaujinimą ir modernizavimą – 2,18 mln. Eurų (padidėjimas 0,42 mln. eurų); nematerialų turtą (informacines sistemas) – 0,055 mln. eurų (padidėjimas 0,026 mln. eurų).

Pažymėtina, kad Bendrovė taip pat pateikė derinimui vykdomus projektus, kurie viršijo anksčiau su Taryba suderintą vertę (žiūrėti Priedas nr.1 „Bendrai derinamų investicijų sąrašas 2020 m.“ puslapis nr. 3, 2 lentelė “ pakartotinai derinami vykdomi projektai ”). Perderinamų vykdomų projektų vertė yra 14,4 mln. eurų (padidėjimas 5 mln. eurų), visi jie sudaro investicijas į turto atnaujinimą ir modernizavimą. Projektus, nurodytus 2 lentelėje 2.1.2.2 – 2.1.2.11 eilutėse, planuojama finansuoti iš ES struktūrinių fondų 2014–2020 m. finansinės perspektyvos.

Vadovaujantis Aprašo 15.8 papunkčiu, teikdama bendrai Sąrašą, energetikos įmonė taip pat turi nurodyti ankstesnių vienerių metų su Taryba suderintų investicijų sąrašo faktinį įvykdymą, nukrypimus nuo jo įmonė turi pagrįsti. Atsižvelgdama į tai, Bendrovė pateikė 2019 m. Sąrašo faktinį įvykdymą ir pagrindė faktinių investicijų nuokrypius. Bendrovė pažymėjo, kad numatytų 2019 m. įgyvendinti investicijų suma buvo 7,766 mln. Eur, o faktinės 2019 m. įgyvendintos investicijos sudarė 8,669 mln. Eur.

Aukščiau minėtos su Taryba perderinamos bei Sąrašė planuotos ir faktiškai įgyvendintos investicijos pateikiamos pažymos 1 lentelėje.

1 lentelė. Bendrovės 2019 m. Sąrašo vykdymas

Eil. Nr.	Pavadinimas	2019 m.	
		Planas	Faktas
1.	Finansavimo šaltiniai (tūkst. Eur)	7 766	8 669
1.1.	Įmonės lėšos, iš jų:	7 290	6 826
1.1.1.	Pajamos, skirtos nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudoms dengti	7 290	6 826
1.1.2.	Skolintos lėšos		
1.1.3.	Grynojo pelno dalis investicijoms		
1.2.	Subsidijos ir dotacijos, iš jų:	476	1 843
1.2.1.	Valstybės biudžeto lėšos		
1.2.2.	ES struktūrinių fondų lėšos	476	1 843
2.	Lėšų panaudojimas (tūkst. Eur)	7 766	8 669
2.1.	330–110 kV elektros tinklas, iš viso:	7 766	8 669
2.1.2.	Turto atnaujinimas, iš jų:	6 220	7 730

2.1.2.1.	Klaipėdos 330-110-10 TP įrenginių skleidžiamo triukšmo slopinimo priemonių įrengimas (2 etapas - statyba)	334	10
2.1.2.2.	Šiaulių TP 330 kV skirstyklos RAA įrenginių atnaujinimas	566	462
2.1.2.3.	110/10 kV Švenčionių TP 110 kV skirstyklos rekonstravimas	30	0
2.1.2.4.	110-10-6 kV Grigiškių TP 110 kV skirstyklos rekonstravimas*	0	31
2.1.2.5.	110-10 kV Kapsų TP 110 kV skirstyklos rekonstravimas**	0	779
2.1.2.6.	110-35-10 kV Kazlų Rūdos TP 110 kV skirstyklos rekonstravimas***	0	61
2.1.2.7.	110-35-10 kV Aleksoto TP 110 kV skirstyklos rekonstravimas***	0	31
2.1.2.8.	110-35-10 kV Juodkrantės TP 110 kV skirstyklos rekonstravimas***	0	265
2.1.2.9.	110-10 kV Tryškių TP 110 kV skirstyklos rekonstravimas*	0	306
2.1.2.10.	110-10 kV Palangos TP 110 kV skirstyklos rekonstravimas	548	496
2.1.2.11.	Mažeikių E 110 kV skirstyklos rekonstravimas***	0	7
2.1.2.12.	110-35-10 kV Pakruojo TP 110 kV skirstyklos rekonstravimas**	0	141
2.1.2.13.	110-35-10 kV Parovėjos TP 110 kV skirstyklos rekonstravimas*	0	647
2.1.2.14.	110-10 kV Stiklo TP skirstyklos rekonstravimas**	0	52
2.1.2.15.	Akumuliatorių baterijų ir įkroviklių keitimas_2019	163	159
2.1.2.16.	110 kV iškroviklių keitimas viršįtampių ribotuvais_2019	100	74
2.1.2.17.	Kritinės ir atsarginės dalys LitPol ir NordBalt KS_2019	51	29
2.1.2.18.	U_330 kV Kruonio HAE AS skyriklių laikančių gb konstrukcijų kap remontas	65	49
2.1.2.19.	Panevėžio TP garažo pritaikymas izol. alyvos sandėliavimui darbai_2019	51	91
2.1.2.20.	Dvigrandžių 330 kV OL metalinių inkarinių tipinių atramų projektavimas	60	52
2.1.2.21.	Dvigrandžių 330 kV OL tarpinių (kampinių) tipinių atramų projektavimas	140	20
2.1.2.22.	110/35/10 kV N. Akmenės TP pakeitimai dėl ESO	337	304
2.1.2.23.	110/10 kV Žvėryno TP pakeitimai dėl ESO	71	65
2.1.2.24.	110/6 kV Lietuvos Elektrinės 110 kV skirstyklos Elektrinės g. 21, Elektrėnuose, rekonstravimo projektas	0	12
2.1.2.25.	Elektros apskaitų pastotėse ir skaitiklių bei automatizuotų sistemų įsigijimas ir įrengimas*****	0	89
	Kiti TP kapitalinių remontų projektai (<30 tūkst. eur)	177	210
2.1.2.26.	110kV OL Kaunas-Jonava II, 110kV OL Žasliai-Elekrėnai ir 110 kV OL Lietuvos E-Kruonio HAE laidų keitimas	250	269
2.1.2.27.	ŽTŠK įrengimas 110 kV OL Neris-Molėtai-Utena***	0	1 078
2.1.2.28.	110 kV OL Kauno HE – Kruonio HAE 1, Kruonio HAE–Lietuvos E ŽTŠK įrengimas	812	774
2.1.2.29.	Kabelio avarinio rezervo kiekių atstatymas_2019	30	0
2.1.2.30.	110 kV OL žaibosaugos trosų keitimas_2019	98	0
2.1.2.31.	330 kV OL atnaujinimas (atramų keitimas) 2019 metais	810	158
2.1.2.32.	110 kV OL atnaujinimas (atramų keitimas) 2019 metais	1 458	956
2.1.2.33.	Gelžbetoninių atramų avarinio rezervo kiekių atstatymas_2019	69	41

2.1.2.34.	Avarinio rezervo kabelių linijų movų normų atstatymas 2019 m.*****	0	14
2.4.	Ryšiai ir valdymo sistemos, fizinė ir duomenų apsauga, iš jų	702	765
2.4.1.	TSPĮ "Microscada" atnaujinimas 330-110 kV TP	118	117
2.4.2.	TSPĮ keitimas Šeduvos, Radviliškio, Velžio ir Švenčionėlių 110kV TP***	0	44
2.4.3.	Technologinio duomenų perdavimo tinklo maitinimo patikimumo gerinimas	30	0
2.4.4.	Naujos duomenų saugyklos įrengimas naujame SVDC	70	0
2.4.5.	WAMS sistemos išplėtimas	133	38
2.4.6.	Veikiančių apsaugos sistemų įrangos atnaujinimas	38	37
2.4.7.	Papildomų fizinės saugos priemonių diegimas saugomuose objektuose	29	0
2.4.8.	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)
2.4.9.	Apsaugos sistemų stiprinimas 3 lygio 110 kV objektuose**	0	266
2.4.10.	Apsaugos sistemų stiprinimas 330 kV objektuose (3 etapas) 2018-2019***	0	68
2.4.11.	Ryšiai ir valdymo sistemų, fizinės ir duomenų apsaugos kiti projektai (<30 tūkst.)	147	191
2.7.	Kita įranga, prietaisai, įrankiai, iš jų	213	71
2.7.1.	Kita įranga, prietaisai, įrankiai (<30 tūkst.)	213	71
2.8.	Nematerialus turtas, iš jų	631	103
2.8.1.	Turto valdymo informacinės sistemos (TVIS) vystymas	24	0
2.8.2.	Turto valdymo informacinės sistemos (TVIS) licencijos	29	0
2.8.3.	Automatizuotų procesų LITGRID klientams diegimas	72	45
2.8.4.	Trumpųjų jungimų programinės įrangos pirkimas ir įdiegimas	286	58
2.8.5.	STATERA IS plėtra	220	0

Pastabos: * planuotos 2016 m. investicijos pagal 2015-08-11 d. su VERT suderintą bendrai derinamų investicijų sąrašą, atliktos 2019 m.

** planuotos 2017 m. projektų investicijos pagal 2017-09-22 d. su VERT suderintą bendrai derinamų investicijų sąrašą, atliktos 2019 m.

*** planuotos 2018 m. projektų investicijos pagal 2018-06-14 d. su VERT suderintą bendrai derinamų investicijų sąrašą, atliktos 2019 m.

***** įsigijama kaip avarinis rezervas, kuris vėliau panaudojamas kitose investicijose (kap. remontuose, rekonstrukcijose)

**** tęstinis projektas, vykdomas kiekvienais metais

Toliau pateikiami investicijų, kurios buvo suderintos Nutarimu, įvykdymo nuokrypių, kai faktinis įvykdymas viršija planuotą daugiau nei 10 proc., ir, kai faktinis įvykdymas yra mažesnis daugiau nei 10 proc., paaiškinimai (žiūrėti pažymos 2 lentelę).

2 lentelė. Investicijų, kurios buvo suderintos Tarybos 2019 m. rugpjūčio 8 d. nutarimu Nr. O3E-307 „Dėl „Litgrid“ AB bendrai derinamų investicijų sąrašo derinimo“ įvykdymo nuokrypių, kai faktinis įvykdymas viršija planuotą daugiau nei 10 proc., ir, kai faktinis įvykdymas yra mažesnis daugiau nei 10 proc. paaiškinimai

Investicijos (projekto) pavadinimas	Nuokrypio paaiškinimas
110/10 kV Švenčionių TP 110 kV skirstyklos rekonstravimas	Vykdant šio projekto pirkimą 2019 m. gauti pasiūlymai viršijo projekto pirkimo vertę. Pirkimas, padidinus pirkimo vertę, atliktas pakartotinai, o investicijų įgyvendinimas nusikėlė iš 2019 m. į 2020 m.
Klaipėdos 330-110-10 TP įrenginių skleidžiamo triukšmo slopinimo priemonių įrengimas (2 etapas - statyba)	Projekto vykdymas nusikėlė į 2020 m., nes 2019 m. pabaigoje po ekspertų pastabų darbo projektas buvo ekspertuojamas pakartotinai. Ekspertizė užtruko, nes ekspertas suabejojo polių laikomąja galia, nors poliai darbo projekte tokie kaip buvo paskaičiuoti ir parinkti techniniame projekte, kuris gavo teigiamą ekspertizės išvadą. 2020-01-24 d. gautas darbo projekto teigiamos ekspertizės aktas. 2020-01-30 d. suderintas naujas darbų atlikimo grafikas.
Šiaulių TP 330 kV skirstyklos RAA įrenginių atnaujinimas	Rangovas AB „Energetikos tinklų institutas“ (toliau – ETI) 2019 m. įvykdė šiuos darbus: buvo parengtas ir suderintas techninis projektas, suderinta ir į objektą pristatyta RAA įranga. 2019 metų pabaigoje ETI įmonės viduje įvyko pertvarkymas – įmonė prarado pagrindinius specialistus, kurie dirbo su Šiaulių RAA projektu. Kai vyko įmonės pertvarkymas, Šiaulių RAA projektas buvo sustabdytas ir galiausiai pradėjo trukdyti vykdyti projektą „330-110-10 kV Šiaulių TP AT keitimas“ (pastarasis projektas atskirai derinamas su Taryba). Pasikonsultavus su techninės priežiūros specialistais ir nustačius, kad abu projektai negali būti vykdomi lygiagrečiai ir negalimi LN305 ir LN306 atjungimai, buvo priimtas sprendimas, kad „330-110-10 kV Šiaulių TP AT keitimas“ projektas yra prioritetas ir Šiaulių RAA įrangos keitimo projektą galima užbaigti tik po Šiaulių AT keitimo projekto. Pagal pasirašytą rangos sutartį Šiaulių RAA rangos darbai turėjo pasibaigti 2020-04-14 d, tačiau susiklosčius tokiai situacijai, darbus ETI galės atlikti: • Darbus susijusius su LN-305 galima bus atlikti nuo 2020-11-16 d. iki 2021-02-12 d.. • Darbus susijusius su LN-306 galima bus atlikti nuo 2021 m. kovo mėn.
110 kV iškroviklių keitimas viršįtampių ribotuvais	Pigiau nei planuota nupirkti 110 kV viršįtampių ribotuvai (48 tūkst. Eur). Pridėjus keitimo darbus pagal bendrąją įrenginių eksploatavimo sutartį, galutinė projekto vertė gavosi mažesnė nei planuota.
Kritinės ir atsarginės dalys LitPol ir NordBalt KS_2019	2019 m. buvo įsigyti aušinimo sistemos elektros varikliai ir Nord Balt keitiklio valdymo sistemos elektronikos plokštės. Likusias atsargines dalis Bendrovė įsigis 2020 m.
330 kV Kruonio HAE AS skyriklių laikančių gb konstrukcijų kap remontas	Kruonio HAE TP skyriklių pamatų sutvirtinimo darbai nupirkti pigiau nei planuota.
Panevėžio TP garažo pritaikymas izol. alyvos sandėliavimui darbai_2019	Projekto faktinė vertė didesnė nei planuota. 38,5 tūkst. Eur kainavo 9 000 litrų dvisienė talpykla, 10 tūkst. Eur – projektavimo darbai, 42,7 tūkst. Eur – statybos darbai pagal bendrąją eksploatavimo darbų sutartį.
Dvigrandžių 330 kV OL metalinių inkarinių tipinių atramų projektavimas	Nupirktas pigiau nei planuota. 330 kV įtampos oro linijų tipinių metalinių inkarinių atramų projektavimo paslaugų sutartis sudaryta už 48 tūkst. Eur, ekspertizė – 3,5 tūkst. Eur.
Dvigrandžių 330 kV OL tarpinių (kampinių) tipinių atramų projektavimas	Pakeitus techninę užduotį 330 kV įtampos oro linijų dviejų grandžių tarpinių kampinių tipinių metalinių atramų projektavimo paslaugos nupirkto už 16 tūkst. Eur, ekspertizė - 3,5 tūkst. Eur.

Elektros apskaitų pastotėse ir skaitiklių bei automatizuotų sistemų įsigijimas ir įrengimas	Kiekvienais metais Bendrovė atsižvelgiant į TP rekonstrukcijų apimtį įsigyja elektros apskaitų pastotėse ir skaitiklių bei automatizuotų sistemų įrenginius.
ŽTŠK įrengimas 110 kV OL Neris-Molėtai-Utena	Investicijos atliktos pagal 2018-06-14 d. su Taryba suderintą bendrai derinamų investicijų sąrašą.
Kabelio avarinio rezervo kiekių atstatymas_2019	Pirkimas įvykdytas vėliau nei planuota 2019 m., sutartis sudaryta 2020 m.
110 kV OL žaibosaugos trosų keitimas_2019	
330 kV OL atnaujinimas (atramų keitimas) 2019 metais	Pasibaigus sutarčiai 2019 m. kovo mėn. vykdytas 330 kV oro linijų atramų keitimo darbų pirkimas. Pirkimas 2019 m. spalio mėn. kartotas. 2020 m. vasario mėn. pasirašyta sutartis 700 tūkst. Eur sumai. Darbai nusikėlė iš 2019 m. į 2020 m.
110 kV OL atnaujinimas (atramų keitimas) 2019 metais	Darbai vykdomi pagal perdavimo tinklo regionų oro linijų eksploatavimo sutartis. 2019 m. pabaigoje sutartys baigėsi Šiaurės, Rytų ir Pietų regionuose. Pirkimai pradėti 2019 m. rugpjūčio mėn. Kai kurie darbai nusikėlė į 2020 m.
Gelžbetoninių atramų avarinio rezervo kiekių atstatymas_2019	110-330 kV oro linijų atramos avariniam rezervui nupirktos pigiau nei planuota.
Avarinio rezervo kabelių linijų movų normų atstatymas 2019 m.	2019 m. įvertinus Bendrovės poreikį avarinis rezervas papildytas šiomis atsargomis: 3 jungiamosiomis ir 2 galininėmis movomis.
Technologinio duomenų perdavimo tinklo maitinimo patikimumo gerinimas	Ryšium su vėlesniu nei planuota įsikėlimu į naują pastatą Viršuliškių skg., projektai nukelti į 2020 m.
Naujos duomenų saugyklos įrengimas naujame SVDC	
WAMS sistemos išplėtimas	Projekto eiga: 2018-09-13 - pirminių pasiūlymų atplėšimas. 2018-09-17 - kainos pasiūlymas (du dalyviai) 2018-09-26 - derybos 2019-02-19 - patvirtinta įranga 2019-05-15 - parengti ir suderinti visi techniniai darbo projektai 2019-05-27 - rangovas nepateikė informacijos apie įrangos gavimą 2019-06-10 - pradėti montavimo darbai 2019-07-19 - baigti montavimo ir derinimo darbai Mažeikių E, Kauno E, Kauno HE 2019-07-23 - pradėti montavimo darbai Alytaus BtB, tęsiami Kruonio HAE Projekto įgyvendinimas nusikėlė į 2020 m.
Papildomų fizinės saugos priemonių diegimas saugomuose objektuose	Tęstinis projektas. Kiekvienais metais suplanuojama ta pati investicijų suma. Dėl vykdomų kitų fizinės ir informacinės saugos priemonių projektų, šis nukeltas į 2020 m.
<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>
Ryšiai ir valdymo sistemų, fizinės ir duomenų apsaugos kiti projektai (<30 tūkst.)	

Vaizdo kamerų įrengimas PT objektų ryšio aparatinėse 2017-2018	Projektai suderinti su Taryba ankstesniais metais, kurių faktinės išlaidos patirtos 2019 m.
Įrenginių prieigos prie tinklo kontrolės platformos diegimas	
Bazinės ITT tinklo saugos stebėjimo ir analizės sistemos diegimas (Kibernetinio saugumo ir incidentų stebėjimo sistema)	
Kita įranga, prietaisai, įrankiai (<30 tūkst.)	Dauguma įrangos, prietaisų ir įrankių nupirkta pigiau nei planuota (įžeminimo kontūrų varžos matavimo replės, ultragarsiniai laidų aukščių matuokliai, duomenų tinklo matavimo prietaisai ir t.t.). Taip pat, nemažai pirkimų persikėlė į 2020 m. (pjaunančios vielos ant LitPol KS vartų ir tvoros įrengimas, papildomų saugos priemonių LitPol KS perimetro tvoros sustiprinimui įrengimas ir t.t.).
Turto valdymo informacinės sistemos (TVIS) vystymas	Pirkimas pradėtas vykdyti 2019 m., pirkimas kartotas. Sutartis sudaryta 2020 m. pradžioje.
Turto valdymo informacinės sistemos (TVIS) licencijos	
Automatizuotų procesų LITGRID klientams diegimas	Pirkimas vykdytas pagal projekto planą. Sutartis su Rangovu pasirašyta 2018.09.10 d. Užbaigti pirmojo etapo darbai, tačiau antrasis etapas vėlavo 7 mėn., 2019.07.19 d. suėjo terminas trečiojo etapo darbams, kurie buvo baigti, atliktas testavimas ir diegimo darbai.
Trumpųjų jungimų programinės įrangos pirkimas ir įdiegimas	Programinė įranga kainavo 58 tūkst. Eur.
STATERA IS plėtra	Sumažinta projekto apimtis ir 2019-08-26 d. pasirašyta IS STATERA plėtros paslaugų sutartis su verte 26,8 tūkst. Eur. Išlaidos bus patirtos 2020 m.

3. 2020 m. Sąrašo vertinimas

Sąraše pateikti investicijų projektai skirti turto atnaujinimui, ryšių, valdymo sistemų, fizinei ir duomenų apsaugai, nematerialiam turtui (informacinėms sistemoms).

Naujai pradėdamų projektų vertė yra 14 mln. Eur, iš jų investicijos į turto atnaujinimą ir modernizavimą – 12,7 mln. Eurų; ryšius, valdymo sistemas, fizinę ir duomenų apsaugą – 0,74 mln. Eurų; nematerialų turtą (informacines sistemas) – 0,54 mln. Eurų.

Pažymėtina, kad Bendrovė derinimui pateikė naujai pradėdamus projektus, kurie jau įgyvendinami ar bus pradėti įgyvendinti 2020 m. Projektą, pažymėtą (žiūrėti Priedas nr.1 „Bendrai derinamų investicijų sąrašas 2020 m.“ puslapis nr. 1, 1 lentelė “ Naujų investicijų sąrašas ”) punkte 2.1.2.1 planuojama finansuoti iš ES struktūrinių fondų 2014-2020 m. finansinės perspektyvos.

Bendrovė dalį investicijų, skirtų turto atnaujinimui, atlieka į turtą, kurio nusidėvėjimo laikotarpis nėra pasibaigęs. Pažymėtina, jog nustatant transformatorių pastočių atnaujinimų apimtis ir eiliškumą, Bendrovė vadovaujasi Transformatorių pastočių būklės įvertinimo ir rekonstrukcijų apimčių nustatymo metodika, patvirtinta generalinio direktoriaus 2016 m. lapkričio 11 d. įsakymu Nr. IS-158 „Dėl transformatorių pastočių būklės įvertinimo ir rekonstrukcijų apimčių nustatymo metodikos patvirtinimo“ (toliau – TP metodika). Atkreiptinas dėmesys, jog TP atnaujinimo

eiliškumas grindžiamas tokių rodiklių nustatymais: TP būkle ir funkcionalumu, TP svarba sistemai bei TP rekonstrukcijos ekonominiu efektyvumu, atitinkamai šiems rodikliams suteikiami svorio koeficientai yra lygūs: 50 %, 35%, 15 %. Atsižvelgiant į tai, kad ekonominio efektyvumo svorio koeficientas yra mažiausias, nurodoma, kad Bendrovės prognozuojama vykdomų investicinių projektų likutinė nurašomo turto vertė – 0,65 mln. Eur. Elektros skyrius, vadovaudamasis Elektros energetikos įmonių apskaitos atskyrimo ir sąnaudų paskirstymo reikalavimų aprašo, patvirtinto Komisijos 2018 m. gruodžio 21 d. nutarimu Nr. O3E-468 „Dėl Elektros energetikos įmonių apskaitos atskyrimo ir, sąnaudų reikalavimų aprašo patvirtinimo“ (toliau – Elektros energetikos įmonių apskaitos atskyrimo ir sąnaudų paskirstymo reikalavimų aprašas), 32 punktu, kuriame numatyta, jog elektros energetikos įmonėms draudžiama priskirti reguliuojamų kainų paslaugoms (produktams) ir atitinkamiems verslo vienetams, į kurių sudėtį įeina reguliuojamų kainų paslaugos (produktai), reguliuojamo turto vertei priskiriamas ilgalaikio turto, kurio negalima eksploatuoti, nurašymo sąnaudas, kurios yra mažesnės nei 10 tūkst. Eur, ir bendrai sudarančias daugiau kaip 0,05 proc. elektros energetikos įmonės ilgalaikio reguliuojamo turto vertės perdavimo sistemos operatoriaus atveju, ir 30.14 papunkčiu, siūlo ilgalaikio turto, kuris yra pakeičiamas nauju turto, prognozuojamą likutinę vertę vertinti, nustatant ir (ar) koreguojant Bendrovės elektros energijos perdavimo paslaugos kainos viršutinę ribą, faktiškai įgyvendinus Sąraše nurodytas investicijas.

Nurodytos investicijos į Sąrašą buvo įtrauktos vadovaujantis Bendrovėje patvirtintomis metodikomis: perdavimo tinklo TP atnaujinimo ir modernizavimo racionaliam planavimui Bendrovė taiko TP metodiką. Ši metodika leidžia įvertinti esamų elektros įrenginių techninę būklę, nustatyti labiausiai susidėvėjusią įrangą bei jos keitimo kiekius ir sudaryti elementų atnaujinimų/atstatymo eilę/planą.

TP įrenginių būklė parodo fizinių įrangos nusidėvėjimo laipsnį. Funkcionalumo kriterijai parodo, ar esama įrangą turi pakankamai galimybių užtikrinti jai keliamus reikalavimus, arba, kad yra reikalinga atnaujinti arba įdiegti naują įrangą reikiamam funkcionalumui pasiekti. Taip pat vertinami TP svarbos sistemai kriterijai (TP perduodamos elektros energijos kiekis, TP tipas, svarbūs vartotojai ir t.t.), TP rekonstrukcijos ekonominis efektyvumas (santykinis investicijų dydis per rekonstruojamos TP perduodamam 1 MW, santykinis eksploatacinių išlaidų dydis vienam prijunginiui perduodamam 1 MW, TP rekonstrukcijos metu nurašomo turto vertė vienam prijunginiui). Kaip nurodo Bendrovė, TP rekonstrukcijų tikslas yra mažiausiomis sąnaudomis didinti elektros energijos perdavimo tinklo patikimumą bei mažinti išlaidas jo priežiūrai. TP metodikos rekomendacijos: vidutiniškai kasmet turi būti pradeda rekonstruoti ne mažiau nei 23 prijunginiai. Taip pat rekomenduotina kasmet pradėti rekonstruoti ne mažiau kaip 5 TP, t. y. 1-2 dideles TP (daugiau nei 6 prijunginiai) ir 3-4 mažas TP (iki 6 prijunginių).

Tarybai teikiamame Sąraše TP atnaujinimo/rekonstravimo projektai nurodomi pažymos 3 lentelėje 2.1.2.1 - 2.1.2.11 punktuose yra teikiami derinimui pakartotinai dėl išaugusios projektų vertės. Projektų verčių padidėjimo paaiškinimai taip pat pateikiami pažymos 3 lentelėje.

3 lentelė. Projektų verčių padidėjimas

Eil. Nr.	Pavadinimas	Naujai derinimui teikiama projekto vertė, tūkst. eur	Anksčiau su Taryba suderinta projekto vertė, tūkst. eur	Padidėjimas, tūkst. eur	Padidėjimas, proc.	Vertės padidėjimo paaiškinimas
Pakartotinai derinami vykdomi projektai						

2.1.2.1.	110/10 kV Kybartų TP 110 kV skirstyklos rekonstravimas	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	Projekto vertė buvo patikslinta, gavus pasiūlymus, viršijančius pirkimo vertę, priimtas sprendimas padidinti projekto vertę
2.1.2.2.	110/10 kV Lentvario TP 110 kV skirstyklos rekonstravimas	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	Projektui taikoma Transformatorių pastočių būklės įvertinimo ir rekonstrukcijų apimčių nustatymo metodika, patvirtinta 2016 m. lapkričio 11 d. Bendrovės Generalinio direktoriaus įsakymu Nr. IS-158 „Dėl transformatorių pastočių būklės įvertinimo ir rekonstrukcijų apimčių nustatymo metodikos patvirtinimo“.
2.1.2.3.	110/6 kV Plastmasių TP 110 kV skirstyklos rekonstravimas	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	Vertė padidėjo nuo 538 iki 774 tūkst. eurų. Projekto vertė buvo patikslinta, gavus pasiūlymus, viršijančius pirkimo vertę, priimtas sprendimas padidinti projekto vertę (rangos darbų kaina 770 tūkst. Eur, kitas išlaidas sudarė ekspertizė ir techninio prižiūrėtojo draudimas).
2.1.2.4.	110/10 kV Salotės TP 110 kV skirstyklos rekonstravimas	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	Projektui taikoma Transformatorių pastočių būklės įvertinimo ir rekonstrukcijų apimčių nustatymo metodika, patvirtinta 2016 m. lapkričio 11 d. Bendrovės Generalinio direktoriaus įsakymu Nr. IS-158 „Dėl transformatorių pastočių būklės įvertinimo ir rekonstrukcijų apimčių nustatymo metodikos patvirtinimo“.

2.1.2.5.	110-35-10 kV Šeštokų TP 110 kV skirstyklos rekonstravimas	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	Projektui taikoma Transformatorių pastočių būklės įvertinimo ir rekonstrukcijų apimčių nustatymo metodika, patvirtinta 2016 m. lapkričio 11 d. Bendrovės Generalinio direktoriaus įsakymu Nr. IS-158 „Dėl transformatorių pastočių būklės įvertinimo ir rekonstrukcijų apimčių nustatymo metodikos patvirtinimo“.
2.1.2.6.	110-35-10 kV Jašiūnų TP 110 kV skirstyklos rekonstravimas	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	Projektui taikoma Transformatorių pastočių būklės įvertinimo ir rekonstrukcijų apimčių nustatymo metodika, patvirtinta 2016 m. lapkričio 11 d. Bendrovės Generalinio direktoriaus įsakymu Nr. IS-158 „Dėl transformatorių pastočių būklės įvertinimo ir rekonstrukcijų apimčių nustatymo metodikos patvirtinimo“.
2.1.2.7.	110-10 kV Sendvario TP 110 kV skirstyklos rekonstrukcija	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	Vertė padidinta po antrą kartą vykdyto pirkimo (mažiausia pasiūlyta kaina – <i>(Konfidenciali informacija)</i> papildomai pridedama ekspertizė, draudimas, rezervas).
2.1.2.8.	110/10 kV Ekranų TP 110 kV skirstyklos rekonstravimas	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	Projektui taikoma Transformatorių pastočių būklės įvertinimo ir rekonstrukcijų apimčių nustatymo metodika, patvirtinta 2016 m. lapkričio 11 d. Bendrovės Generalinio direktoriaus įsakymu Nr. IS-158 „Dėl transformatorių pastočių būklės įvertinimo ir

						rekonstrukcijų apimčių nustatymo metodikos patvirtinimo“.
2.1.2.9.	110-10 kV Priekulės TP 110 kV skirstyklos rekonstravimas	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	Projektui taikoma Transformatorių pastočių būklės įvertinimo ir rekonstrukcijų apimčių nustatymo metodika, patvirtinta 2016 m. lapkričio 11 d. Bendrovės Generalinio direktoriaus įsakymu Nr. IS-158 „Dėl transformatorių pastočių būklės įvertinimo ir rekonstrukcijų apimčių nustatymo metodikos patvirtinimo“.
2.1.2.10.	110-35-10 kV Rėkyvos TP 110 kV skirstyklos rekonstravimas	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	vertės didesnę išaugimą (apie 600 tūkst. eur) įtakojo Bendrovės sprendimas šioje pastotėje įrengti brangesnius, tačiau saugesnius aplinkai jungtuvus bei matavimo transformatorius be klimato atšilimui įtaką darančių ir aplinkai taršių. Kitas tokių jungtuvų privalumas yra tas, kad jie yra neardomi ir nereikalauja priežiūros.
2.1.2.11.	110-10-6 kV Cukraus TP 110 kV skirstyklos rekonstravimas	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	Projektui taikoma Transformatorių pastočių būklės įvertinimo ir rekonstrukcijų apimčių nustatymo metodika, patvirtinta 2016 m. lapkričio 11 d. Bendrovės Generalinio direktoriaus įsakymu Nr. IS-158 „Dėl transformatorių pastočių būklės įvertinimo ir rekonstrukcijų apimčių nustatymo metodikos patvirtinimo“.
Pakartotinai derinami užbaigti projektai						

2.1.2.1.	110-35-10 kV Parovėjos TP 110 kV skirstyklos rekonstravimas	1 313	1 166	147	13%	Vertė teikiama derinimui projektui pasibaigus pagal faktines patirtas išlaidas (rangos darbų kaina – 1 295 tūkst. Eur, elektros apskaitos įrenginiai – 11,1 tūkst. Eur, ekspertizė - 5,8 tūkst. Eur, statybos techninio prižiūrėtojo draudimas – 0,7 tūkst. Eur).
----------	---	-------	-------	-----	-----	---

Perderinamų vykdomų projektų ir perderinamo užbaigto projekto nurodytų 3 lentelėje vertės pokytis buvo apskaičiuotas, įvertinus naujausius (2019-2020 m.) kitų projektų rangos darbų pirkimo metu gautų pasiūlymų duomenis, norint suvaldyti pirkimo kartoavimo riziką.

Tarybai teikiamo sąrašo (žiūrėti Priedas nr.1 „Bendrai derinamų investicijų sąrašas 2020 m.“ puslapis nr. 1, 1 lentelė “ Naujų investicijų sąrašas ”) vykdymas ir paaiškinimai pateikiami pažymos 6 lentelėje.

Perdavimo tinklo oro linijų atnaujinimo ir modernizavimo racionaliam planavimui yra taikoma „400-110 kV įtampos oro linijų pagrindinių elementų techninės būklės ir jų keitimo kiekių nustatymo metodika“, patvirtinta 2018 m. gegužės 18 d. Bendrovės generalinio direktoriaus įsakymu Nr. 18NU-141. Metodika nustato 400-110 kV įtampos oro linijų (toliau-OL) pagrindinių elementų techninės būklės įvertinimo ir jų keitimo kiekių nustatymo tvarką.

Ryšių, valdymo sistemų, fizinės ir duomenų apsaugos investicijų tikslas yra realizuoti Elektros energetikos įstatymo 32 straipsnio 2 dalyje nustatytą reikalavimą kad „perdavimo sistemos operatorius nesidalija informacinių technologijų sistemomis ar įranga, fizinėmis patalpomis ir priegios apsaugos sistemomis su jokia vertikaliai integruotos įmonės padaliniu“, sumažinti kritinių gedimų riziką, pakeičiant šiuo metu nuomojamą nudėvėtą įrangą, padidinti kritinių ir itin svarbių įmonės veiklai informacinių sistemų patikimumą bei saugumą ir užtikrinti perdavimo tinklo turto saugą. Investicijų į ryšių, valdymo sistemų, fizinės ir duomenų apsaugos sistemas pagrįstumo detalizavimas pateikiamas pažymos 4 lentelėje, o investicijų, skirtų į nematerialųjį turtą (informacines sistemas) pagrįstumo detalizavimas – pažymos 5 lentelėje.

4 lentelė. Investicijų į ryšių, valdymo sistemų, fizinės ir duomenų apsaugos sistemas pagrįstumo detalizavimas

Eil. Nr. sąraše	Pavadinimas	Pagrindimas
2.4.1.	Modulinių tarnybinių stočių aparatinės įrangos atnaujinimas	<ul style="list-style-type: none"> Modulinės tarnybinių stočių talpyklos yra IT kamieninės infrastruktūros sudedamoji dalis. Vilniaus ir Kauno duomenų centre iš viso yra trys to paties gamintojo modulinės talpyklos. Vilniaus duomenų centro modulinės tarnybinių stočių talpyklos funkcionuoja jau penkerius metus. Jose veikiančių tarnybinių stočių garantinis laikotarpis jau yra pasibaigęs. Kauno duomenų centre esanti modulinė tarnybinių stočių talpykla funkcionuoja tris metus. Joje veikiančių tarnybinių stočių garantinis laikotarpis pasibaigs 2019 m. pabaigoje. Modulinių tarnybinių stočių talpyklų aparatinė įranga gali būti atnaujinta, įsigyjant papildomas tarnybines stotis kiekvienai modulinei talpyklai. Rizikos kyla dėl:

		<ul style="list-style-type: none"> - Dėl fizinių tarnybinių stočių nusidėvėjimo; - Dėl pasibaigusio garantinio laikotarpio; - Dėl IT paslaugų veiklos tęstinumo užtikrinimo; - Dėl IT paslaugų SLA įsipareigojimų vykdymo. <p>Priimtas sprendimas:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Vilniaus duomenų centro modulinėms tarnybinių stočių talpykloms įsigyti po penkias naujas tarnybines stotis į kiekvieną modulinę talpyklą ir tokiu būdu atnaujinti 70 procentų esamų techninių išteklių; 2. Kauno duomenų centro modulinei tarnybinių stočių talpyklai įsigyti 4 naujas tarnybines stotis ir tokiu būdu atnaujinti 65 procentus techninių išteklių; 3. Bendras naujai įsigyjamų tarnybinių stočių poreikis yra 14 vienetų.
2.4.2.	Konferencijų salių audio-video įranga	Bendrovės naujame pastate Viršuliškių skg. 99 B, Vilniuje yra 15 įvairaus dydžio pasitarimų kambarių/salių, kurioms pilnai įrengti reikalinga multimedia įranga. Vykdamas sinchronizacijos projektus ypač aktualu turėti pakankamai technologiškai patogiai įrengtas posėdžių sales, kurios įgalintų kokybiškai pateikti turinį, organizuoti nuotoline konferencijas.
2.4.3.	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>
2.4.4.	Kruonio HAE 330kV ir 110kV skirstyklų apsaugos ir gaisro aptikimo sistemų diegimas	Įgyvendinant investicinę užduotį "Kruonio HAE 330 kV ir 110 kV skirstyklų apsaugos ir gaisro aptikimo sistemų diegimas" bus įvykdyta atitiktis 2019-01-15 d. Lietuvos Respublikos Energetikos ministerijos įsakymui dėl nacionaliniam saugumui užtikrinti svarbių energetikos įmonių ir nacionaliniam saugumui užtikrinti strateginę ar svarbią reikšmę turinčios energetikos infrastruktūros fizinės ir veiklos apsaugos patvirtintiems reikalavimams, 2019-08-21 d. Lietuvos Respublikos Vyriausybės nutarimui "Dėl LITGRID AB saugumo plano patvirtinimo" bei Bendrovės generalinio direktoriaus įsakymui Nr. IS-15 „Dėl LITGRID AB fizinės saugos politikos ir fizinės saugos tvarkos aprašo patvirtinimo“.
2.4.9.	Ryšiai ir valdymo sistemų, fizinės ir duomenų apsaugos kiti projektai (<30 tūkst.):	
	Palydovinio ryšio telefonas rezerviniam SVDC	Palydovinio ryšio telefonas rezerviniame (Kauno) SVDC reikalingas, kad užtikrinti patikimą ryšį tarp perdavimo sistemos operatorių.
	Ekranas infosaugos operacijų centro veiklai	Kibernetinės saugos būklė, aliarmai ir kita svarbi informacija turi būti stebimi ir į juos reaguojama kaip galima trumpesniais terminais. Taip pat, kaip parodė Bendrovėje vykusios pratybos „Kibernetinis skydas 2019“, darbo grupės nariai turi sekti Bendrovėje vykstančių incidentų statusą matydami vienodą informaciją. Šiems poreikiams užtikrinti reikia įsigyti didelės raiškos monitorių ir/ar interaktyvią lentą.
2.7.	Kita įranga, prietaisai, įrankiai:	
2.7.2.	Kita įranga, prietaisai, įrankiai (<30 tūkst.)	Lentynų (stelažų) įsigijimas Nordbalt sandėliui atsarginių dalių ir įrenginių sandėliavimui, siekiant sutaupyti sandėliavimo vietą bei pritaikyti Lean 5S metodiką; žiūronai su vaizdo stabilizavimo funkcija or linijų apžiūroms, defektavimui (elektros išlydžių žymių arba elektros lanko pažeistiems izoliatoriams nustatyti, viršutinių kontaktų - gnybtų ir žaibosaugos trosų apžiūroms nuo žemės) atlikti ir rangos būdu atliktiems darbams priimti, perkama 6 vnt.: Vakarų reg. - 1 vnt.; Pietų reg. - 1 vnt.; Šiaurės reg. - 2 vnt. ir Rytų reg. - 2 vnt.

5 lentelė. Investicijų, skirtų į nematerialųjį turtą (informacines sistemas) pagrindumas

Eil. Nr. sąraše	Pavadinimas	Pagrindimas
2.8.1.	TVIS programinės įrangos licencijos mobiliems naudotojams	Bendrovė įsigijo planšetinius kompiuterius, kurie yra skirti perdavimo tinklo elementų apžiūroms atlikti, naudojantis mobiliąja programėle, tačiau licencijų mobilios aplikacijos vartotojams nepakanka. 21 licenciją reikia suteikti RAA ir TP inžinieriams. Kartu bus perkamas ir licencijų techninis palaikymas.
2.8.2.	Automatizuotos svečių registravimosi sistemos diegimas naujajame pastate Viršuliškių skg.	Naujame pastate Viršuliškių skg. Įrengta automatizuota svečių registravimosi sistema, pastatyto svečių registravimo terminalai
2.8.3.	Ilgalaikio galių mechanizmo Lietuvoje projektas	Ilgalaikio galių mechanizmo IT sistema būtų diegiama 2 metus modulinio (agile) principu: iki 2020 m rugsėjo 1 d. pritaikant registracijos/komunikavimo modulius, kvalifikacinės atrankos, aukciono modulius. Stebėsenos ir atsiskaitymų modulis turėtų būti įdiegtas ir pradėtas eksploatuoti iki 2021 m. pabaigos Investicija reikalinga pajėgumų aukcionams Lietuvoje organizuoti. Pirmojo pajėgumų aukciono data numatyta 2020 m. Jei investicijos tvirtinimo sprendimas nebus priimtas, nebus galimybių įgyvendinti pajėgumų mechanizmą Lietuvoje, kuris sprendžia nuo 2025 metų kylančią Lietuvos elektros energetikos sistemos adekvatumo problemą.
2.8.4.	Baltijos IT COBA IS skaidrumo platformos kūrimas	Pagal elektros balansavimo tinklo kodekso (2017/2195) ir skaidrumo reglamento (543/2013) reikalavimus, Baltijos šalis turi publikuoti reikiamus duomenis, įtraukiant netolimoje ateityje numatomą publikuoti informaciją. Šiuo metu rinkos dalyviai balansavimo dokumentams rengti naudoja informaciją iš įvairių duomenų platformų (skaidrumo platforma, Nord Pool ar perdavimo sistemos operatorių duomenų publikavimo platformos). Todėl atsiranda poreikis turėti aktualią informaciją vienoje vietoje, taip pagerinant reikiamų duomenų komunikaciją rinkos dalyviams - Baltijos šalių skaidrumo platformą. Esama Baltijos šalių duomenų publikavimo platforma nėra pakankamai lanksti prisitaikyti prie besikeičiančių rinkos sąlygų. Projekto naudos: tiesioginis kontaktas su rinkos dalyviais, galimybė lanksčiai ir greitai prisitaikyti prie vietinės rinkos sąlygų, naujų balansavimo rinkos modelių atsiradimas būtų vykdomas per vieną skaidrumo platformos sprendimą. Taip pat, regiono skaidrumo platforma pranašesnė už vietinį sprendimą tuo, jog bus užtikrintas regiono galių mechanizmo matomumas ir plėtra, numatytos vienodos sąlygos rinkos dalyviams pasiekti skaidrumo duomenų informaciją ir tikėtini sutaupymai administruojant 1, o ne kelias IT sistemas.
2.8.5.	Papildomos DocLogix licencijos naujiems darbuotojams	Dėl bendrovės strateginių projektų sparčiai plečiantis Bendrovės komandai, neužtenka vardinių dokumentų valdymo sistemos DocLogix licencijų. Planuojama įsigyti 15 papildomų licencijų naujiems Bendrovės darbuotojams.

4. Investicijų pasiskirstymas ir finansavimo šaltiniai

Vadovaujantis Aprašo 1 priedu, elektros įmonių investicijoms skirtoms ilgalaikio turto atnaujinimui nėra taikomas finansinis investicijų pagrindimo reikalavimas.

Sąrašo naujų investicijų bendra projektų vertė yra 13,970 mln. Eur, iš jų investicijos į turto atnaujinimą ir modernizavimą – 12,675 mln. Eur, į ryšius, valdymo sistemas, fizinę ir duomenų apsaugą – 0,740 mln. Eur, į kitą įrangą, prietaisus, įrankius – 0,020 mln. Eur, nematerialų turtą (informacinės sistemos) – 0,536 mln. Eur. (žiūrėti pažymos 6 lentelę). Sąrašo projektai finansuojami nuosavomis lėšomis, t. y. pajamomis, skirtomis nusidėvėjimo sąnaudoms dengti, ir ES struktūrinių fondų paramos lėšomis.

6 lentelė. Naujų investicijų sąrašas 2020–2023 m., tūkst. Eur.

Eil. Nr.	Naujų investicijų sąrašas	Planas					Investicijų paaškinimas
		2020 m.	2021 m.	2022 m.	2023 m.	Iš viso	
1.	Finansavimo šaltiniai (tūkst. Eur)	7 431	2 718	3 055	595	13 970	
1.1.	Įmonės lėšos, iš jų:	7 431	2 678	2 563	516	13 359	
1.1.1.	Pajamos, skirtos nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudoms dengti	7 431	2 678	2 563	516	13 359	
1.1.2.	Skolintos lėšos						
1.1.3.	Grynojo pelno dalis investicijoms						
1.2.	Subsidijos ir dotacijos, iš jų:	0	40	492	79	611	
1.2.1.	Valstybės biudžeto lėšos						
1.2.2.	ES struktūrinių fondų lėšos	0	40	492	79	611	
2.	Lėšų panaudojimas (tūkst. Eur)	7 431	2 718	3 055	595	13 970	
2.1.	330–110 kV elektros tinklas, iš viso:	6 475	2 379	3 055	595	12 675	
2.1.2.	Turto atnaujinimas, iš jų:	6 475	2 379	3 055	595	12 675	
2.1.2.1.	110/10 kV Baltupio TP 110 kV skirstyklos rekonstravimas	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	Bendrovės sprendimas šioje pastotėje įrengti brangesnius, tačiau saugesnius aplinkai jungtuvus bei matavimo transformatorius be klimato atšilimui įtaką darančių ir aplinkai taršių medžiagų - SF6 dujų ir alyvos. Kitas tokių jungtuvų privalumas yra tas, kad jie yra neardomi ir nereikalauja priežiūros

							(vakuuminė lanko gesinimo kamera yra neardoma ir naudojama iki kol baigiasi jos resursas, paskui tiesiog keičiama nauja kamera).
2.1.2.2.	110-10 kV Markučių TP 110 kV skirstyklos rekonstravimas	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	
2.1.2.3.	110-35-10 kV Varėnos TP 110 kV skirstyklos rekonstravimas	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	
2.1.2.4.	110-10 kV Druskininkų TP 110 kV skirstyklos rekonstravimas	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	
2.1.2.5.	110/6 kV Lietuvos Elektrinės 110 kV skirstyklos Elektrinės g. 21, Elektrėnuose, rekonstravimo projektas	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	Projektas buvo pradėtas 2019 m. ir vykdomi ESO iniciatyva. Pagal pasirašytas Perdavimo sistemos operatoriaus elektros įrenginių rekonstravimo darbų sutartis dėl vartotojo elektros įrenginių prijungimo prie skirstomųjų tinklų operatoriaus elektros tinklų, skirstomojo tinklo operatoriaus mokėtina suma 10 proc. nuo perdavimo tinklo projekto dalies sąmatinės vertės, likusią dalį apmoka Bendrovė. Plėtos plane projektui numatyta 0,6 mln. Eur (suma iki patikslinimo).
2.1.2.6.	Energijos vartojimo efektyvumo Vilniaus TP didinimas	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	

2.1.2.7.	Akumuliatorių bat ir įkroviklių keitimas_2020	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	Kapitaliniai remontai (pavienių įrenginių keitimas, energijos vartojimo efektyvumas
2.1.2.8.	110 kV Įskroviklių keitimas į viršįtampių ribotuvus_2020	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	Kapitaliniai remontai (pavienių įrenginių keitimas, energijos vartojimo efektyvumas
2.1.2.9.	Kondicionierių montavimas transformatorių pastočių patalpose	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	Kapitaliniai remontai (pavienių įrenginių keitimas, energijos vartojimo efektyvumas
2.1.2.10	"Emergency power control" funkcijos įdiegimas LitPolLink	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	Kapitaliniai remontai (pavienių įrenginių keitimas, energijos vartojimo efektyvumas
2.1.2.11	Putinių TP 330 kV portalų keitimas	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	Kapitaliniai remontai (pavienių įrenginių keitimas, energijos vartojimo efektyvumas
2.1.2.12	RAA bandymo stendų pirkimas	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	Kapitaliniai remontai (pavienių įrenginių keitimas, energijos vartojimo efektyvumas
2.1.2.13	110/10 kV Ažuolynės TP 110 kV skirstyklos rekonstravimas dėl pakeitimų skirstomajame tinkle	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	<i>(Konfidenciali informacija)</i>	Projektas buvo pradėtas 2019 m. ir vykdomi ESO iniciatyva. Pagal pasirašytas Perdavimo sistemos operatoriaus elektros įrenginių rekonstravimo darbų sutartis dėl vartotojo elektros įrenginių prijungimo prie skirstomųjų tinklų operatoriaus elektros tinklų, skirstomojo

							tinklo operatoriaus mokėtina suma 10 proc. nuo perdavimo tinklo projekto dalies sąmatinės vertės, likusią dalį apmoka Bendrovė.
2.1.2.14	Elektros apskaitų pastotėse ir skaitiklių bei automatizuotų sistemų įsigyjimas ir įrengimas	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	Projektas yra tęstinis. Kiekvienais metais Bendrovė atsižvelgiant į TP rekonstrukcijų apimtį įsigija elektros apskaitų pastotėse ir skaitiklių bei automatizuotų sistemų įrenginius.
2.1.2.15	Perdavimo tinklo pagrindinių įrenginių avarinio rezervo papildymas	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	
2.1.2.16	Kiti TP kapitalinių remontų projektai (<30 tūkst. eur)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	
2.1.2.17	Kabelio avarinio rezervo kiekių atstatymas_2020	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	Projektas yra ar bus optimizuotas pagal LRAIC modelį, dėl to nėra įtraukiami į investicijų įtakos reguliuojamai kainai skaičiavimus
2.1.2.18	110 kV OL žaibosaugos trosų keitimas	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	Projektas yra ar bus optimizuotas pagal LRAIC modelį, dėl to nėra įtraukiami į investicijų įtakos reguliuojamai kainai skaičiavimus
2.1.2.19	330 kV OL atnaujinimas (atramų keitimas)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	Projektas yra ar bus optimizuotas pagal LRAIC modelį, dėl to nėra įtraukiami į investicijų įtakos reguliuojamai

							kainai skaičiavimus
2.1.2.20	110 kV OL atnaujinimas (atramų keitimas)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	Projektas yra ar bus optimizuotas pagal LRAIC modelį, dėl to nėra įtraukiami į investicijų įtakos reguliuojamai kainai skaičiavimus
2.1.2.21	Gelžbetoninių portalų stiebų keitimas, Vakarų regionas	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	Projektas yra ar bus optimizuotas pagal LRAIC modelį, dėl to nėra įtraukiami į investicijų įtakos reguliuojamai kainai skaičiavimus
2.4.	Ryšiai ir valdymo sistemos, fizinė ir duomenų apsauga, iš jų	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	
2.4.1.	Modulinių tarnybinių stočių aparatinės įrangos atnaujinimas	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	
2.4.2.	Konferencijų salių audio- video įranga	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	
2.4.3.	Kritinės infrastruktūros duomenų tinklo stebėsenos sistemos diegimas	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	
2.4.4.	Kruonio HAE 330kV ir 110kV skirstyklų apsaugos ir gaisro aptikimo sistemų diegimas	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	
2.4.5.	Ryšiai ir valdymo sistemų, fizinės ir duomenų apsaugos kiti projektai (<30 tūkst.)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	
2.7.	Kita įranga, priešaisai, įrankiai, iš jų	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	
2.7.1.	Kita įranga, priešaisai, įrankiai (<30 tūkst.)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	
2.8.	Nematerialus turtas, iš jų	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	
2.8.1.	TVIS programinės	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	

	irangos licencijos mobiliems naudotojams						
2.8.2.	Automatizuotos svečių registravimosi sistemos diegimas naujajame pastate Viršuliškių skg.	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	
2.8.3.	Ilgalaikio galių mechanizmo Lietuvoje projektas	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	
2.8.4.	Baltijos IT COBA IS skaidrumo platformos kūrimas	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	
2.8.5.	Papildomos DocLogix licencijos naujiems darbuotojams	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	(Konfidenciali informacija)	

Atkreiptinas dėmesys į tai, jog Sąrašas teikiamas derinti 2020–2023 metams, kadangi kai kurios investicijos yra tęstinės ir planuojamos įgyvendinti per kelerius metus. Sąrašo projektai numatomi įgyvendinti iki 2023 metų imtinai.

Sąrašo projektai finansuojami nuosavomis lėšomis, t. y. pajamomis, skirtomis nusidėvėjimo sąnaudoms dengti, ir ES struktūrinių fondų paramos lėšomis. Bendrovė planuoja iš ES struktūrinės paramos fondų 2014–2020 m. finansuoti Sąrašo 12 projektų. Nuosavomis lėšomis finansuojama 13,359 mln. Eur. Sąrašo projektų vertės, ES struktūrinių fondų paramos lėšomis – 0,611 mln. Eur.

5. Investicijų įtaka reguliuojamoms kainoms

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

Įtaka kainai apskaičiuota nevertinant, ES paramos dalies (2,854 mln. Eur) ir investicijų sumos, kuri buvo apskaičiuota LRAIC modeliu (3,782 mln. Eur) ir įtraukta į 2016–2020 m. skirstymo paslaugos kainos viršutines ribas. Taip pat yra įvertinamos perderinamos Nutarimu suderintos ir 2019 m. įgyvendintos investicijos, kurios viršijo daugiau kaip 10 proc. suderintą vertę bei Nutarimu nederintos, tačiau 2019 m. atliktos investicijos (435 tūkst. Eur). Atitinkamai įtaka kainai skaičiuojama nuo 12,668 mln. Eur. (žiūrėti pažymos 7 lentelės eilutę „Turtas įvestas į eksploataciją minus dotacijos ir LRAIC“).

Investicijų gražos norma. Taikoma investicijų gražos norma, vadovaujantis Investicijų gražos normos nustatymo metodikos, patvirtintos Komisijos 2015 m. rugšėjo 22 d. nutarimu Nr. O3-510 „Dėl Investicijų gražos normos nustatymo metodikos patvirtinimo“, 9.3.3 papunkčiu yra lygi 5,01 proc.

Nusidėvėjimo sąnaudos. Bendrovė taiko ilgalaikio turto nusidėvėjimo normatyvus, numatytus Elektros energetikos įmonių apskaitos atskyrimo ir sąnaudų paskirstymo reikalavimų aprašo 3 priede. (žiūrėti pažymos 7 lentelę).

7 lentelė. Nusidėvėjimo sąnaudų skaičiavimas*

Nusidėvėjimo sąnaudų skaičiavimas, tūkst. eurų	Iš viso	2019 m.	2020 m.	2021 m.	2022 m.	2023 m.
Turtas įvestas į eksploataciją	19 304	423	5 625	3 148	5 142	4 967
<i>Transformatorių pastočių, skirstyklių elektros įrenginiai</i>	14 172	186	1 378	2 499	5 142	4 967
<i>400 kV, 330 kV, 110 kV, 300-110 kV oro ir kabelinės linijos</i>	3 782	236	3 546		0	0
<i>Ryšio priemonės, duomenų surinkimo ir nuotolinio valdymo įranga, įrankiai, prietaisai</i>	1 350	0	701	649	0	0
minus už dotacijas įsigytas turtas	-2 854	-70	0	0	-868	-1 915
minus LRAIC optimizuotas/optimizuotinas turtas	-3 782	-236	-3 546			
Turtas įvestas į eksploataciją minus dotacijos ir LRAIC	12 668	116	2 079	3 148	4 274	3 052
<i>Transformatorių pastočių, skirstyklių elektros įrenginiai</i>	11 318	116	1 378	2 499	4 274	3 052
<i>400 kV, 330 kV, 110 kV, 300-110 kV oro ir kabelinės linijos</i>	0	0	0	0	0	0
<i>Ryšio priemonės, duomenų surinkimo ir nuotolinio valdymo įranga, įrankiai, prietaisai</i>	1 350	0	701	649	0	0
Reguliuojamo turto vertė metų pabaigoje		113	1 861	4 557	8 257	10 648
Nusidėvėjimo sąnaudos	12 668	3	218	452	574	661
<i>Transformatorių pastočių, skirstyklių elektros įrenginiai</i>	11 318	3	43	114	236	323
<i>400 kV, 330 kV, 110 kV, 300-110 kV oro ir kabelinės linijos</i>	0	0				
<i>Ryšio priemonės, duomenų surinkimo ir nuotolinio valdymo įranga, įrankiai, prietaisai</i>	1 350	0	175	338	338	338

*Galimi apvalinimo netikslumai

Eksploatacinių sąnaudų sutaupymas. Eksploatacinių sąnaudų sutaupymas skaičiuojamas, įgyvendinus TP atnaujinimus, lyginant kiekvienos TP esamas eksploatacijos sąnaudas, tenkančias 1 prijunginiui ir naujos TP pagal jau atnaujintų TP eksploatacinius duomenis, kuomet po atnaujinimo lieka mažiau prijunginių, eksploatacines sąnaudas (žiūrėti pažymos 8 lentelę).

8 lentelė. Eksploatacinių sąnaudų sutaupymo skaičiavimas

	Eksplo. sąn., eur	Prijung. Sk.	Naujos eksplo. sąn., eur	Sutaupymai per metus, tūkst. eur	Sutaupymai per 35 metus, tūkst. eur
110/10 kV Baltupio TP 110 kV skirstyklos rekonstravimas*	820,31	2	1552,53	-1,46	-51
110-10 kV Markučių TP 110 kV skirstyklos rekonstravimas	1231,61	2	1552,53	-0,64	-22

110-35-10 kV Varėnos TP 110 kV skirstyklos rekonstravimas	2231,22	3	1552,53	2,04	71
110-10 kV Druskininkų TP 110 kV skirstyklos rekonstravimas	1320,84	2	1552,53	-0,46	-16
Iš viso					

Technologinių nuostolių sąnaudų sutaupymas. Technologinių nuostolių sąnaudų sutaupymas skaičiuojamas, įgyvendinus skirstyklų atnaujinimas, lyginant kiekvienos skirstyklos suvartojimą savoms reikmėms per metus iki atnaujinimo ir po atnaujinimo (žiūrėti 9 lentelę).

9 lentelė. Technologinių nuostolių sutaupymai

	Suvartojimas savoms reikmėms per metus, kWh		Taupymas (- didesnis suvartojimas), kWh	Taupymas (-didesnis suvartojimas) per metus, tūkst. eur
	Iki rekonstrukcijos	Po rekonstrukcijos		
110/10 kV Baltupio TP 110 kV skirstyklos rekonstravimas*	8 706	10 882	-2 176	-0,10
110-10 kV Markučių TP 110 kV skirstyklos rekonstravimas	17 188	21 485	-4 297	-0,21
110-35-10 kV Varėnos TP 110 kV skirstyklos rekonstravimas	28 997	36 246	-7 249	-0,35
110-10 kV Druskininkų TP 110 kV skirstyklos rekonstravimas	7 357	9 196	-1 839	-0,09
			-15 562	-0,7

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

Bendrovė prognozuoja, kad perduodamos elektros energijos kiekis 2020 m. bus mažesnis (9 763 581 MWh) dėl COVID-19 įtakos ir neįprastai šiltos žiemos ir toliau kiekvienais metais augs po 1 proc.

Sąrašo Nutarimu suderintų ir 2019 m. įgyvendintų investicijų, kurios viršijo daugiau kaip 10 proc. suderintą vertę bei Nutarimu nederintų, tačiau 2019 m. atliktų investicijų (toliau kartu – 2020 m. bendrai derinamų investicijų sąrašas) įtaka reguliuojamoms kainoms pateikiama pažymos 10 lentelėje.

10 lentelė. 2020 m. bendrai derinamų investicijų sąrašė pateikiamų investicijų vidutinė įtaka perdavimo kainos viršutinei ribai, ct/kWh

	Vidutinė įtaka kainos viršutinei ribai (per naudingą tarnavimo laikotarpį)
Operacinių sąnaudų (eksploatacinių sąnaudų) sutaupymai, tūkst. Eur.	1
Technologinių nuostolių (nuostolių tinkluose) sąnaudų pokytis, tūkst. Eur.	1
Kapitalo kaštų pokyčiai:	
Nusidėvėjimas, tūkst. Eur.	309
Investicijų grąža, tūkst. Eur.	317
Sąnaudų pokytis, iš viso	628
Perduotas kiekis, MWh	12 967 004,29
Įtaka kainai ct/kWh	0,0048
Įtaka kainai, proc. (palyginus su Tarybos nustatyta)	0,6%

Sąrašė nurodytos investicijos didina elektros energijos perdavimo paslaugos kainos viršutinę ribą 0,0048 ct/kWh, arba 0,6 proc., lyginant su Tarybos 2019 m. spalio 2 d. nutarimu Nr. O3E-493 „Dėl LITGRID AB perdavimo paslaugos kainos viršutinės ribos 2020 metams koregavimo“ nustatyta kainos viršutine riba (0,814 ct/kWh).

III. Baigiamosios nuostatos

Elektros skyrius, išnagrinėjęs Bendrovės pateiktą informaciją, nustatė, kad:

1. Bendrovė pateikė visus Apraše nurodytus dokumentus, reikalingus Sąrašui derinti;
2. Bendrovės pateiktas Sąrašas atitinka Aprašo III skirsnio 22 punkte nurodytą Planą;
3. Bendrovės 2019 m. Sąrašė nurodytų faktiškai įgyvendintų investicijų vertė – 8669 tūkst. Eur;
4. Siūlomų derinti Sąrašė nurodytų investicijų vertė - 30,608 mln. Eur, iš kurių 13,970 mln. Eur – naujai derinamos investicijos, 14,405 mln. Eur – 2019 pakartotinai derinami vykdomi projektai ir 2,233 mln. Eur. pakartotinai derinami užbaigti projektai, bet daugiau nei 10 proc. viršijančios Nutarimu suderintą vertę;
5. Sąrašė nurodytų investicijų įtaka perdavimo paslaugos kainos viršutinei ribai yra 0,0048 ct/kWh, arba 0,6 proc.

Elektros skyrius, vadovaudamasis Energetikos įstatymo 15 straipsnio 3 dalimi, Aprašu bei atsižvelgdamas į Bendrovės pateiktą informaciją, siūlo Tarybai:

Bendrovės pateiktu Sąrašu derinti investicijų vertę elektros energetikos sektoriuje – 30,608 mln. Eur, iš kurių 13,970 mln. Eur – naujai derinamos investicijos, 14,405 mln. Eur – pakartotinai derinami vykdomi projektai ir 2,233 mln. Eur. – pakartotinai derinami užbaigti projektai, bet daugiau nei 10 proc. viršijančios Nutarimu suderintą vertę.

PRIDEDAMA:

1. Nutarimo „Dėl AB „Litgrid“ 2020 m. bendrai derinamų investicijų sąrašo derinimo“ projektas, 1 lapas;
2. Priedas Nr.1 2020 m. bendrai derinamų investicijų sąrašas, 4 lapai;
3. Priedas Nr. 2 2020 m. bendrai derinamų investicijų sąrašas su prognozuojamomis vykdomų investicijų likutinėmis vertėmis, 4 lapai.

Dujų ir elektros departamento
Elektros skyriaus vyr. specialistas

Ernestas Braževičius

Į posėdį kviečiami:

1. AB „Litgrid“ atstovai;
2. Lietuvos Respublikos energetikos ministerijos atstovai.