

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

Teikti Tarybos posėdžiui

2021-

**PAŽYMA
DĖL AKCINĖS BENDROVĖS „AMBER GRID“ GAMTINIŲ DUJŲ PERDAVIMO
VEIKLOS PAJAMŲ VIRŠUTINĖS RIBOS 2022 METAMS KOREGAVIMO**

2021 m. d. Nr. O5E-
Vilnius

1. Bendrosios nuostatos

Valstybinė energetikos reguliavimo taryba (toliau – Taryba), vadovaudamasi Lietuvos Respublikos gamtinių dujų įstatymo (toliau – Įstatymas) 9 straipsnio 1 bei 15 dalimis, nustato gamtinių dujų perdavimo veiklos pajamų viršutines ribas penkerių metų laikotarpiui. Atsižvelgdama į tai, Valstybinė kainų ir energetikos kontrolės komisija (toliau – Komisija) 2018 m. spalio 26 d. nutarimu Nr. O3E-364 „Dėl akcinės bendrovės „Amber Grid“ gamtinių dujų perdavimo kainos viršutinės ribos 2019–2023 metams nustatymo“ nustatė AB „Amber Grid“ (toliau – AB „Amber Grid“ arba Bendrovė) gamtinių dujų perdavimo kainos viršutinę ribą penkerių metų laikotarpiui nuo 2019 m. sausio 1 d. iki 2023 m. gruodžio 31 d. Komisijos 2019 m. birželio 10 d. nutarimu Nr. O3E-180 „Dėl akcinės bendrovės „Amber Grid“ gamtinių dujų perdavimo pajamų viršutinės ribos 2020 metams koregavimo“ (toliau – Nutarimas) nustatė Bendrovės pajamų viršutinę ribą 2020 metams. Tarybos 2020 m. gegužės 7 d. nutarimu Nr. O3E-377 „Dėl akcinės bendrovės „Amber Grid“ gamtinių dujų perdavimo pajamų viršutinės ribos 2021 metams koregavimo“ buvo nustatyta Bendrovės pajamų viršutinė riba 2021 metams (toliau – Nutarimas 2).

AB „Amber Grid“ 2021 m. kovo 15 d. raštu Nr. 7-291-305 (toliau – Raštas) pateikė duomenis pajamų viršutinės ribos koregavimui 2022 m. Taryba 2021 m. kovo 26 d. raštu Nr. R2-(D)-2369 paprašė pateikti papildomą informaciją bei paaiškinimus. Bendrovė 2021 m. balandžio 9 d. raštu Nr. 7-291-447, 2021 m. balandžio 15 d. elektroniniu laišku (reg. Nr. R1-5597), 2021 m. balandžio 20 d. elektroniniu laišku (reg. Nr. R1-5767), 2021 m. balandžio 23 d. elektroniniu laišku (reg. Nr. R1-6158), 2021 m. balandžio 27 d. elektroniniu laišku (reg. Nr. R1-6327) pateikė medžiagą 2022 m. perdavimo veiklos pajamų viršutinei ribai¹ koreguoti.

Tarybos Dujų ir elektros departamento Dujų skyrius (toliau – Dujų skyrius), vadovaudamasis Valstybės reguliuojamos gamtinių dujų perdavimo veiklos pajamų ir kainų nustatymo metodika, patvirtinta Komisijos 2018 m. spalio 5 d. nutarimu Nr. O3E-314 „Dėl Valstybės reguliuojamos gamtinių dujų perdavimo veiklos pajamų ir kainų nustatymo metodikos patvirtinimo“ (toliau – Metodika), bei atsižvelgdamas į Bendrovės pateiktus duomenis, suskaičiavo AB „Amber Grid“ gamtinių dujų perdavimo pajamų viršutinę ribą 2022 metams.

2. Gamtinių dujų perdavimo pajamų viršutinės ribos koregavimas 2022 m.

¹ Atsižvelgiant į Lietuvos Respublikos gamtinių dujų įstatymo Nr. VII-1973 2, 5, 7, 9, 20, 21, 25, 31, 37, 38, 39, 45, 46, 47 straipsnių ir priedo pakeitimo ir įstatymo papildymo septintuoju¹ skirsniu įstatymą Nr. XIII-1782, iki 2019 m. sausio 1 d. buvo nustatoma kainos viršutinė riba, o nuo 2019 m. sausio 1 d. nustatoma pajamų viršutinė riba.

2.1. Metodikos nuostatos

Gamtinių dujų metinės perdavimo paslaugos pajamos (P_{pso}) skaičiuojamos vadovaujantis Metodikos 15 punktu:

$$P_{\text{pso}} = S_{\text{pso}} + \text{ROI}_{\text{pso}} + P_{\Delta}; \text{ Eur}$$

čia:

S_{pso} – nustatytos metinės perdavimo paslaugos bazinės sąnaudos, skaičiuojamos:

$$S_{\text{pso}} = \text{OPEX}_{(\text{be DU})} + C_L + C_{\text{DA}} + \text{OPEX}_{\text{DU}} + C_T; \text{ Eur}$$

čia:

$\text{OPEX}_{(\text{be DU})}$ – nustatytos perdavimo paslaugos operacinės sąnaudos, skaičiuojamos pagal Metodikos 14.3 papunktį, Eur;

$$\text{OPEX}_{(\text{be DU})} = C_M + C_P + C_A + C_S + C_O; \text{ Eur}$$

čia:

C_M – remonto, techninės priežiūros ir eksploatavimo sąnaudos, Eur;

C_P – personalo sąnaudos be darbo užmokesčio ir socialinio draudimo sąnaudų, Eur;

C_A – administracinės sąnaudos, Eur;

C_S – rinkodaros ir pardavimų sąnaudos, Eur;

C_O – kitos paskirstytinos sąnaudos, Eur.

C_L – gamtinių dujų sąnaudos technologinėms reikmėms, skaičiuojamos pagal Metodikos 14.1 papunktį, Eur;

C_{DA} – nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos, skaičiuojamos pagal Metodikos 14.2 papunktį, Eur;

OPEX_{DU} – darbo užmokesčio, socialinio draudimo ir įnašų į garantinį fondą sąnaudos, skaičiuojamos pagal Metodikos 14.4 papunktį, Eur;

C_T – mokesčių sąnaudos, skaičiuojamos pagal Metodikos 14.5 papunktį, Eur;

ROI_{pso} – pagal Metodikos 14.6.1 papunktį suskaičiuota perdavimo veiklos investicijų grąža, Eur;

P_{Δ} – nepakankamos ir perteklinės pajamos, gautos už perdavimo paslaugas, bazinių sąnaudų, koreguotinių pagal Metodiką, nuokrypių, investicijų grąžos neatitiktis ir kiti pagrįsti sąnaudų / pajamų nuokrypių nuo Tarybos nustatytų ar suderintų rodiklių, kurie turi reikšmingos įtakos Operatoriaus veiklai ir yra kaupiami reguliavimo sąskaitoje, apskaičiuotoje vadovaujantis Metodikos II skirsnyje numatytais principais.

2.2. Bazinio perdavimo dujų kiekio koregavimas 2022 m.

Bazinis perdavimo sistema transportuojamų gamtinių dujų kiekis reguliuojamų pajamų viršutinių ribų galiojimo laikotarpiu nustatomas, atsižvelgiant į realizuotiną paslaugos kiekį per vienerius reguliavimo periodo metus, įvertinus: praėjusio reguliuojamų kainų galiojimo laikotarpio faktinę realizuoto kiekio metinę apimtį, sistemos naudotojų apklausos duomenis, priešasčių, kurias Operatorius nurodė kaip lemiančias realizuoto kiekio faktinius apimtį pokyčius, pagrįstumą ir kitas Metodikos 11 punkte numatytas prielaidas.

Prognozuojama, kad transportuoti gamtinių dujų kiekiai didės nuo 50 279 GWh (2021 m.) iki 55 603 GWh (2022 m.), lyginant su 2020 m. faktiškai transportuotu kiekiu 58 005 GWh, 2022 m. prognozuojamas gamtinių dujų kiekis mažės 4,1 proc., o lyginant su 2014–2018 m. vidurkiu (49

912 GWh), 2022 m. prognozuojamas perdavimo sistema transportuojamas gamtinių dujų kiekis didės 11,4 proc. (žr. 1 lentelę).

1 lentelė. Perdavimo sistema transportuoti gamtinių dujų kiekiai

Metai:	2014-2018	2019	2020	2021	2022
Dujų suvartojimas (transportavimas) (GWh) iš viso:	49.912	55.521	58.005	50.279	55.603
<i>Vidinis išleidimo taškas (MWh)</i>	-	23.529.543	25.144.120	21.684.174	23.252.511
<i>Kiemėnų DAS (MWh)</i>	-	5.989.740	7.959.525	1.793.385	5.756.708
<i>Santakos DAS (MWh)</i>	-	-	-	-	523.431
<i>Transportavimas iš trečiosios šalies į trečiąją šalį (MWh)</i>	-	26.001.634	24.901.833	26.801.313	26.070.778

Dujų skyrius įvertino Bendrovės pateiktus duomenis bei siūlo **2022 m. numatyti Bendrovės prognozuojamą transportuotiną gamtinių dujų kiekį (55 603 GWh), kuris yra 10,6 proc. didesnis lyginant su 2021 m. nustatytu kiekiu (50 279 GWh) ir 4,1 proc. mažesnis negu 2020 m. faktiniai gamtinių dujų kiekiai (58 005 GWh).**

2.3. Bazinių sąnaudų koregavimas 2022 m.

2.3.1. Gamtinių dujų sąnaudos technologinėms reikmėms

Metodikos 14.1 papunktis numato gamtinių dujų sąnaudų technologinėms reikmėms nustatymo principus. Nustatant šias sąnaudas atsižvelgiama į praėjusio reguliavimo periodo paskutinių pasibaigusiu metų vidutinius faktinius ir Tarybos nustatytus pastoviuosius gamtinių dujų technologinėms reikmėms kiekius bei kitus Metodikos 14.1.2–14.1.3 papunkčiuose įvardintus aspektus.

Bendrovės gamtinių dujų perdavimo sistemos technologinėms reikmėms suvartojamų gamtinių dujų kiekiai 2014–2020 m. (faktiniai duomenys) ir 2021–2022 m. (laukiami/prognozuojami) pateikti 2 lentelėje.

2 lentelė. Bendrovės faktiniai ir prognozuojami gamtinių dujų perdavimo sistemos technologinėms reikmėms skirti gamtinių dujų kiekiai bei Dujų skyriaus siūlymas kiekis technologinėms reikmėms (MWh)

	Kuro ir remontų technologinės sąnaudos – iš viso	iš bendro kuro ir remontų technologinių sąnaudų kiekio:				Paklaidų ir nesandarumų technologinės sąnaudos – iš viso	IŠ VISO
		technologinėms reikmėms, išleidžiant dujas į atmosferą remonto metu	DSS dujų pašildymui	Panevėžio DKS	Jauniūnų DKS		
2014 m.	30549	8601	13018	2343	6587	61258	91806
2015 m.	40540	23580	12650	3430	880	52106	92646
2016 m.	43458	21879	11345	7040	3194	88648	132107
2017 m.	41121	8450	11602	8734	12335	123243	164364
2018 m.	69579	16187	11225	15516	26651	-7350	62230
2019 m.	70242	31150	10285	3943	24864	6948	77190
2020 m.	48404	27847	9017	10041	1499	53995	102399
2021 m. Tarybos nustatytas	58091	10391	11400	13300	23000	43170	101261
2022 m. Bendrovės prognozė	158427	6511	11400	13300	127216	43170	201597

2022 m. Dujų skyriaus siūlymas	90 128	6511	10176	9833	63 608	17864	107 992
---	--------	------	-------	------	--------	-------	---------

2022 m. Bendrovės prognozuojamas gamtinių dujų perdavimo sistemos technologinėms reikmėms suvartojamų gamtinių dujų kiekis siekia 201 597 MWh, lyginant su 2021 m. Tarybos nustatytu kiekiu 101 261 MWh, jis yra beveik dvigubai didesnis, Bendrovės teigimu, technologinėms reikmėms suvartojamų gamtinių dujų kiekis išauga dėl GIPL įvedimo į eksploataciją, t. y. dėl naujo įleidimo-išleidimo taško „Santaka“ atsiradimo ir per jį prognozuojamų perduoti Lenkijos – Lietuvos jungties dujų srautų.

Bendrovė informavo, kad prognozuojamas periodinis Jauniūnų dujų kompresorinės stoties (toliau – DKS) darbas nesant srautams iš arba į Lenkijos kryptį sudarytų apie 23 000 MWh technologinių sąnaudų per metus, tačiau pradėjus perduoti dujas Santakos taške (iš viso 6 105 GWh per metus abejomis kryptimis) Jauniūnų DKS sąnaudos, planuojama, padidės apie 104 216 MWh. Bendrovė teigia, kad gamtinių dujų tiekimo diversifikavimas taip pat sukėlė technologinių sąnaudų padidėjimą, ypač periodais, kai suskystintų gamtinių dujų (toliau – SGD) terminalas veikia netolygiai, šaltuoju metu periodu (padidėjus dujų suvartojimui) ir vykdant dujotiekio remonto darbus.

Panevėžio DKS darbo sąnaudas sąlygoja diversifikuota Baltijos šalių regioninė gamtinių dujų rinka. Gamtinių dujų tiekėjai, siekdami naudoti gamtinių dujų kainų sezoniškumą, ir toliau numato naudotis Inčiukalnio požemine saugykla. Priimant dujas iš Latvijos perdavimo sistemos (pasiimant dujas iš Inčiukalnio požeminės saugyklos) ir tiekiant jas vartotojams yra būtinas Panevėžio DKS darbas. Prognozuojamos apie 13 300 MWh technologinės sąnaudos Panevėžio DKS. Numatoma, kad ateityje srautai iš Inčiukalnio saugyklos ar Latvijos perdavimo sistemos tik intensyvės, todėl Panevėžio DKS technologinės gamtinių dujų sąnaudos atskirais laikotarpiais gali ženkliai (kelis kartus) skirtis nuo planuojamų. Į dujų perdavimo sistemą tiekiamos skirtingo šilumingumo dujos, o dėl ribotų galimybių įvertinti perduodamų dujų šilumingumą išleidimo taškuose, neišvengiami apskaitos netikslumai – Bendrovės planuojamas paklaidų ir nesandarumų technologinių sąnaudų lygis yra 43 170 MWh. Bendrovė prognozuoja, kad bendras technologinių sąnaudų lygmuo 2022 metams sudarys 201 597 MWh.

Dujų skyrius, įvertinęs Bendrovės technologinių sąnaudų faktinius duomenis, kurie pastaruosius metus yra ženkliai mažesni negu buvo Tarybos nustatyti (žr. 2 lentelę), taip pat atsižvelgdamas į Metodikos 14.1.1 papunktį, kuris numato kuro ir remonto sąnaudų vertinimą, bei Metodikos 14.1.2 papunktį, apibrėžiantį paklaidų ir nesandarumų technologinių sąnaudų vertinimą, siūlo 2022 m. nustatyti gamtinių dujų kiekį technologinėms reikmėms, įvertinant trijų paskutinių metų (2018-2020 m.) faktinių duomenų vidurkius, išskyrus sąnaudas technologinėms reikmėms, išleidžiant dujas į atmosferą (6 511 MWh), nes šių sąnaudų apimtį lemia technologinių dujų sunaudojamų remontų metu apimtys 2022 metais. Pažymėtina, kad palyginus prognozuojamas 2022 m. sąnaudas technologinėms reikmėms, išleidžiant dujas į atmosferą su 2021 m. Tarybos nustatytomis, jos sumažėja dėl mažesnių remontų apimčių ir mobilaus kompresoriaus panaudojimo. Taip pat atsižvelgiant į gamtinių dujų perdavimo sistemos pokyčius, t. y. GIPL įvedimą į eksploataciją 2022 metais, Dujų skyrius siūlo pripažinti 2022 m. 63 608 MWh gamtinių dujų kiekį technologinėms reikmėms Jauniūnų DKS. Bendras Tarybos siūlomas 2022 m. gamtinių dujų kiekis technologinėms reikmėms siekia 107 992 MWh (žr. 2 lentelę).

Bendrovės prognozuojama gamtinių dujų pirkimo kaina yra lygi 17,18 Eur/MWh. Pažymėtina, kad prognozuojama kaina nustatyta atsižvelgiant į gamtinių dujų biržos (GASPOOL) rezultatus – vertinama ateities sandorių gamtinių dujų kainų prognozė 2022 metams.

Dujų skyrius, vadovaudamasis Metodikos 14.1 papunkčio nuostatomis bei įvertinęs Bendrovės pateiktus duomenis, prognozuojamą dujų pirkimo kainą (17,18 Eur/MWh) bei Dujų skyriaus siūlomą dujų kiekį technologinėms reikmėms – 107 992 MWh, apskaičiavo 2022 m. sąnaudas, skirtas technologinėms reikmėms – 1 855,3 tūkst. Eur (107 992 MWh*17,18 Eur/MWh=1 855,3 tūkst. Eur). Atsižvelgiant į tai, kad nėra aiški galutinė GIPL įvedimo data (2022

m. sausis ar 2022 m. gegužė) bei galimi srautai sukuria neapibrėžtumą, vertinant technologinių sąnaudų dydį, Dujų skyrius siūlo 2022 m. periodui nevertinti Bendrovės prognozuojamų 3 463,43 tūkst. Eur (127 216 MWh), o įvertinti 1 855,3 tūkst. Eur (63 608 MWh). Pažymėtina, kad jeigu susidarys technologinių sąnaudų nuokrypis tarp faktinių 2022 m. technologinių sąnaudų bei 2022 m. Tarybos nustatyto technologinių sąnaudų dydžio 1 855,3 tūkst. Eur, Taryba įvertins šiuos technologinių sąnaudų nuokrypius ateinančiais metais. Paklaidų ir nesandarumų technologinių sąnaudų vertinimo atveju bus atsižvelgiama į Tarybos reguliavimo periodui nustatytą ribojimą – paklaidų ir nesandarumų technologinių sąnaudų procentinį santykį (0,20 proc.)

Dujų skyrius siūlo 2022 metams nustatyti 1 855,3 tūkst. Eur sąnaudas technologinėms reikmėms, t. y. 287,8 tūkst. Eur daugiau, negu Tarybos nustatytos sąnaudos technologinėms reikmėms 2021 metais (1 567,52 tūkst. Eur).

2.3.2. Nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos

Nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos nustatomos vadovaujantis Metodikos 14.2 papunkčiu, atsižvelgiant į metų, kuriems nustatoma pajamų viršutinė riba, pradžioje atitinkamai paslaugai priskirtų ilgalaikio turto vienetų priskaitytiną metinę nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudų sumą, Tarybos nustatyta tvarka suderintas ir įvykdytas investicijas, koreguojančias nusidėvėjimo (amortizacijos) sumas, planuojamus ilgalaikio turto vienetų nurašymus, perleidimus bei Gamtinių dujų įmonių apskaitos atskyrimo ir sąnaudų paskirstymo reikalavimų aprašo, patvirtinto Tarybos 2018 m. gruodžio 21 d. nutarimu Nr. O3E-464 „Dėl Gamtinių dujų įmonių apskaitos atskyrimo ir sąnaudų paskirstymo reikalavimų aprašo patvirtinimo“, reikalavimus.

Bendrovė Raštu pateikė 2020 m. faktines ir 2022 m. prognozuojamas ilgalaikio turto nusidėvėjimo sąnaudas, kurios yra planuojamos pagal esamo ir būsimo ilgalaikio turto vertės paskirstymą per visą planuojamą turto naudingo tarnavimo laiką, atsižvelgiant į patvirtintus nusidėvėjimo normatyvus, įvertinant esamo turto nusidėvėjimą ir Bendrovės investicijas į perdavimo veiklą (žr. 3 lentelę).

3 lentelė. Bendrovės 2020–2022 m. faktinės ir prognozuojamos nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos (tūkst. Eur)

	2020 m. faktas	2021 m. Tarybos nustatytos	2022 m. prognozė
Nusidėvėjimo sąnaudos	11 465	11 931	12 546

Bendrovė pažymi, kad 2022 m. prognozuojamos ilgalaikio turto nusidėvėjimo sąnaudos yra planuojamos pagal esamo ir būsimo ilgalaikio turto vertės paskirstymą per visą planuojamą turto naudingo tarnavimo laiką, atsižvelgiant į patvirtintus nusidėvėjimo normatyvus, įvertinant esamo turto nusidėvėjimą, Bendrovės investicijas į perdavimo veiklą. Esminis pokytis nulemiantis 2022 m. nusidėvėjimo sąnaudų didėjimą yra tarpvalstybinės Lietuvos – Lenkijos jungties (GIPL) projekto įgyvendinimas ir įvedimas į eksploataciją.

Vadovaudamasis Metodikos 14.2 papunkčio nuostatomis, įvertinęs AB „Amber Grid“ pateiktus duomenis bei argumentaciją, ***Dujų skyrius siūlo pripažinti Bendrovės nusidėvėjimo sąnaudas 2022 m. – 12 546 tūkst. Eur, t. y. 615 tūkst. Eur daugiau, negu buvo nustatyta 2021 metams (11 931 tūkst. Eur) ir 9,4 proc. daugiau negu 2020 m. faktinės nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos (11 465 tūkst. Eur).***

2.3.3. OPEX (be DV) sąnaudos

Vadovaujantis Metodikos 14.3 papunkčiu, operacinės sąnaudos – tai remonto, priežiūros, eksploataavimo sąnaudos, personalo sąnaudos (išskyrus darbo užmokesčio sąnaudas), administracinės sąnaudos, rinkodaros ir pardavimo sąnaudos, kitos paskirstomos sąnaudos (toliau – $OPEX_{(be\ DU)}$).

Ekonomiškai pagrįstas metinis $OPEX_{(be\ DU)}$ dydis visais kitais metais, einančiais po pirmųjų naujojo reguliavimo periodo metų, skaičiuojamas įvertinus Statistikos departamento paskutinio mėnesio prieš duomenų pajamų viršutinėms riboms koreguoti pateikimą paskelbto VKI pokytį, lyginant su praėjusių metų tuo pačiu mėnesiu, ir efektyvumo koeficientą, pagal 1 formulę:

$$(1) \quad OPEX_{t+n(be\ DU)} = OPEX_{t+1(be\ DU)} \times \prod_{n=2}^5 \left(1 + \frac{I_{t+n} - e}{100} \right), \quad \text{Eur}$$

čia:

$OPEX_{t+n (be\ DU)}$ – remonto, priežiūros, eksploataavimo, personalo sąnaudos (išskyrus 1 darbo užmokesčio sąnaudas), administracinės, rinkodaros ir pardavimo sąnaudos, kitos paskirstomos sąnaudos t+n metais (antraisiais–penktaisiais reguliavimo periodo metais);

$OPEX_{t+1 (be\ DU)}$ – remonto, priežiūros, eksploataavimo sąnaudos, personalo sąnaudos (išskyrus darbo užmokesčio sąnaudas), administracinės sąnaudos, rinkodaros ir pardavimo sąnaudos, kitos paskirstomos sąnaudos t+1 metais (pirmaisiais reguliavimo periodo metais);

I_{t+n} – Statistikos departamento antraisiais–penktaisiais reguliavimo periodo metais paskutinį mėnesį prieš duomenų kainų viršutinėms riboms koreguoti pateikimą, paskelbto VKI pokytis, lyginant su praėjusių metų tuo pačiu mėnesiu, proc.

e – efektyvumo koeficientas, kuris yra lygus 1 proc.;

Pažymėtina, kad jeigu VKI pokytis ≤ 1 proc., tai $OPEX_{(be\ DU)}$ sąnaudos nekoreguojamos (paliekamos to paties dydžio);

Dujų skyrius, atsižvelgdamas į Metodikos 14.3 papunkčio nuostatas bei įvertinęs remonto, priežiūros, eksploataavimo sąnaudas, personalo sąnaudas (išskyrus darbo užmokesčio sąnaudas), administracinės sąnaudas, rinkodaros ir pardavimo sąnaudas, kitas paskirstomos sąnaudas nustatytas pirmaisiais reguliavimo periodo metais – 8 409 tūkst. Eur bei 2019 m. kovo mėn. vidutinio metinio vartotojų kainų indekso (toliau – VKI) pokytį (2,6 proc.), lyginant su 2018 m. kovo mėn., pakoreguotą efektyvumo rodikliu, kuris yra lygus 1 proc., suskaičiavo 2020 m. $OPEX_{(be\ DU)}$ lygį, kuris siekia 8 543,54 tūkst. Eur. Atitinkamai nustatant 2021 m. $OPEX_{(be\ DU)}$ lygį buvo įvertintas 2020 m. kovo mėn. VKI pokytis (3,02 proc.), lyginant su 2019 m. kovo mėn., pakoreguotas 1 proc. efektyvumo rodikliu, suskaičiuotas 2021 m. $OPEX_{(be\ DU)}$ – 8 716,12 tūkst. Eur. Siekiant nustatyti 2022 m. $OPEX_{(be\ DU)}$ lygį, atitinkamai buvo įvertinti 2021 m. vasario mėn. VKI pokytis (0,6 proc.), lyginant su 2020 m. vasario mėn. Kadangi, VKI reikšmė mažesnė už 1 proc., skaičiavimuose taikoma 0 proc. ir suskaičiuotas 2022 m. $OPEX_{(be\ DU)}$ lygis išlieka toks pat kaip ir 2021 metų – **8 716,12 tūkst. Eur.**

Bendrovė Raštu pateikė 1 794 tūkst. Eur reikšmingus sąnaudų nuokrypius, prognozuojamus 2022 m., ir papildomą informaciją / argumentus dėl $OPEX_{(be\ DU)}$ sąnaudų lygio nustatymo:

1) Sąnaudos susijusios su 2019 m. birželio 6 d. Nr. XIII-2166 Specialiųjų žemės naudojimo sąlygų įstatymo įgyvendinimu – 1 281 tūkst. Eur;

2) Informacinių technologijų sąnaudos – 771 tūkst. Eur;

3) Automobilių nuomos sąnaudos – 370 tūkst. Eur;

4) Kompiuterinės ir programinės įrangos nuomos sąnaudos – 403 tūkst. Eur;

5) Komandiruočių sąnaudos – 39 tūkst. Eur;

6) Diagnostikos sąnaudos – 230 tūkst. Eur;

7) Remonto sąnaudos – 1 300 tūkst. Eur.

Bendrovė taip pat prie $OPEX_{(be\ DU)}$ sąnaudų nurodė papildomas aplinkosaugos sąnaudas dėl aplinkos taršos mokesčio 791 tūkst. Eur. Kadangi mokesčių sąnaudos nėra priskirtinos $OPEX_{(be\ DU)}$,

Dujų skyrius siūlo šį sąnaudų nuokrypį vertinti Bendrovės mokesčių sąnaudų dalyje (žr. šios pažymos 2.3.5 poskyrį).

Taryba, vadovaudamasi Metodikos 8.9. papunkčiu, atsižvelgia į pagrįstus reikšmingus pokyčius, kurie turi reikšmingos įtakos Operatoriaus veiklai, sąnaudų dydžiui ir struktūrai. Siekiant įvertinti, ar pateikti sąnaudų nuokrypiai gali turėti reikšmingos įtakos Bendrovės sąnaudoms, Dujų skyrius įvertino 2019-2020 m. Bendrovei nustatytą ir faktiškai patirtą OPEX_(be DU). Bendrovei 2019 metams Tarybos nustatytas OPEX_(be DU) lygis – 9 508 tūkst. Eur, o faktinis – 6 545 tūkst. Eur, t. y. 2 963 tūkst. Eur mažesnis, 2020 metams Tarybos nustatytas OPEX_(be DU) lygis – 10 349 tūkst. Eur, o patirtos faktinės sąnaudos – 6 730 tūkst. Eur, t. y. 3 618 tūkst. Eur mažesnės nei Tarybos nustatytas dydis. Pagal Metodikos 14.3 papunktį 2022 metams suskaičiuotas OPEX_(be DU) yra 8 716,12 tūkst. Eur, t. y. 1 986 tūkst. Eur didesnis nei 2020 m. faktinis OPEX_(be DU) lygis.

Atsižvelgiant į tai, kad Bendrovės 2019 m. ir 2020 m. faktinės OPEX_(be DU) sąnaudos yra mažesnės negu nustatytas Tarybos OPEX_(be DU) lygis atitinkamiems metams, o papildomas Bendrovės prognozuojamas OPEX_(be DU) sąnaudų pokytis 1 794 tūkst. Eur Bendrovės gali būti padengiamas nustatomu OPEX_(be DU) lygiu, Dujų skyrius siūlo nustatant 2022 m. OPEX_(be DU) sąnaudas nevertinti papildomų sąnaudų nuokrypių.

Apibendrintas Dujų skyriaus sąnaudų pokyčių vertinimas pateiktas 4 lentelėje.

4 lentelė. Bendrovės OPEX_(be DU) sąnaudos (reikšmingi sąnaudų pokyčiai) (tūkst. Eur)

Nr.	Rodiklis	Tūkst. Eur	
1.	2021 m. nustatytas pagal Metodikos 14.3 papunktį	8 716,12	
2.	2021 m. nustatytas pagal Metodikos 14.3 papunktį (įvertinus pagrįstus sąnaudų pokyčius (Cx) pagal Metodikos 8.9 papunktį)	9 091,12	
3.	2022 m. skaičiuojamas pagal Metodikos 14.3 papunktį	8 716,12	
4.	Sąnaudų pokyčiai pagal Metodikos 8.9 papunktį (Cx):		
		Bendrovės siūlymas:	Dujų skyriaus vertinimas:
4.1.	Informacinių technologijų sąnaudos	771	0
4.2.	Diagnostikos sąnaudos	230	0
4.3.	Sąnaudos susijusios su Specialiuųjų žemės naudojimo sąlygų įstatymu	1 281	0
4.4.	Komandiruočių sąnaudos	39	0
4.5.	Automobilių nuomos sąnaudos	370	0
4.6.	Kompiuterinės ir programinės įrangos nuomos sąnaudos	403	0
4.7.	Remonto sąnaudos	-1 300	0
5.	2022 m. nustatytas OPEX _(be DU) lygis, įvertinus pagrįstus sąnaudų pokyčius (Cx) pagal Metodikos 8.9 punktą	10 510	8 716,12

Dujų skyrius, atsižvelgdamas į Metodikos nuostatas bei įvertinęs Bendrovės pateiktą informaciją ir faktinius 2019-2020 m. rezultatus, siūlo numatyti 2022 m. Bendrovės OPEX_(be DU) sąnaudų lygį 8 716,12 tūkst. Eur. 2022 m. OPEX_(be DU) lygis yra 4,1 proc. mažesnis, negu 2021 m. nustatytas šių sąnaudų lygis 9 091,12 tūkst. Eur.

2.3.4. OPEX_(DU) sąnaudos

Vadovaujantis Metodikos 14.4 papunkčiu, OPEX_(DU) dydis visais kitais metais, einančiais po pirmųjų naujo reguliavimo periodo metų, nustatomas įvertinus Finansų ministerijos prognozuojamą vidutinio mėnesinio bruto darbo užmokesčio pokytį ateinantiems metams ir efektyvumo rodiklį ir skaičiuojamas pagal 2 formulę:

$$OPEX_{t+n(DU)} = OPEX_{t+1(DU)} \times \prod_{n=2}^5 \left(1 + \frac{\Delta DU_{t+n} - \varepsilon}{100} \right); \text{ Eur} \quad (2)$$

čia:

$OPEX_{t+n(DU)}$ – darbo užmokesčio sąnaudos antraisiais–penktaisiais reguliavimo periodo metais, Eur;

$OPEX_{t+1(DU)}$ – darbo užmokesčio sąnaudos pirmaisiais reguliavimo periodo metais, Eur;

ΔDU_{t+n} – prognozuojamas vidutinio mėnesinio bruto darbo užmokesčio pokytis n-tiesiems metams, proc. Jis nustatomas pagal Finansų ministerijos pateiktą paskutinį ekonominės raidos scenarijų;

e – efektyvumo koeficientas, kuris yra lygus 1 proc.;

Vadovaujantis Metodikos 14.4.2 punktu, kiekvienais metais perskaičiuojant $OPEX_{(DU)}$ pagal Metodikos 3 ir 4 formules vertinami aktualūs Finansų ministerijos pateikti duomenys pagal paskutinį ekonominės raidos scenarijų. Nustatant 2021 m. personalo sąnaudų lygį, aktualūs Finansų ministerijos pateikti duomenys buvo vertinami reguliacinėje sąskaitoje. Skaičiuojant 2022 m. personalo sąnaudų lygį, Dujų skyrius siūlo visų praėjusių metų aktualius Finansų ministerijos duomenis vertinti iš karto, apskaičiuojant sąnaudų lygį ateinantiems metams. Faktinis vidutinio mėnesinio bruto darbo užmokesčio pokytis ir aktualūs Finansų ministerijos pateikti duomenys pagal paskutinį ekonominės raidos scenarijų naudoti 2022 m. $OPEX_{(DU)}$ lygiui nustatyti pateikti 5 lentelėje.

5 lentelė. Faktinis ir prognozuojamas vidutinio mėnesinio bruto darbo užmokesčio pokytis

	2018 m. faktas	2019 m. faktas	2020 m. faktas	2021 m. prognozė	2022 m. prognozė
Procentinis pokytis	10	8,8	9,6	5,2	4,5

Dujų skyrius, atsižvelgdamas į Metodikos 14.4 papunktį ir 2019–2023 m. Bendrovės pajamų viršutinės ribos skaičiavimuose vertindamas 2017 faktines personalo sąnaudas – 8 021 tūkst. Eur, suskaičiavo personalo sąnaudų lygį 2022 metams – 11 039 tūkst. Eur ($8021 \cdot (1 + (10 - 1) / 100) \cdot (1 + (8,8 - 1) / 100) \cdot (1 + (9,6 - 1) / 100) \cdot (1 + (5,2 - 1) / 100) \cdot (1 + (4,5 - 1) / 100)$).

Bendrovė, atsižvelgdama į Metodikos 8.9 papunktį, numatanti galimybę įvertinti reikšmingus sąnaudų pasikeitimus, turinčius įtakos reguliuojamai veiklai, pateikė prognozuojamus nuokrypius bei jų pagrindimą.

OPEX (DU) sąnaudų pokyčių vertinimas, vadovaujantis Metodikos 8.9 papunkčiu (Cx):

Darbo užmokesčio ir su juo susijusios sąnaudos: Bendrovė nurodo, kad darbo užmokesčio sąnaudų didėjimą lemia pokyčiai Bendrovės veikloje, paskutiniaisiais metais įsteigtos naujos pareigybės, susijusios su teisės aktų reikalavimais:

Taryba, nustatydamą 2019 m. pajamų viršutinę ribą, 2018 m. spalio 25 d. pažymoje Nr. O5E-284 „Dėl akcinės bendrovės „Amber Grid“ gamtinių dujų perdavimo kainos viršutinės ribos 2019–2023 metams nustatymo“ (toliau – 2018 m. Pažyma) įvertino 9 papildomas naujus darbuotojų darbo užmokesčio sąnaudas 181,44 tūkst. Eur, kurių atsiradimą lemia 2018 m. įsigalioję naujos redakcijos Lietuvos Respublikos nacionaliniam saugumui užtikrinti svarbių objektų apsaugos įstatymas, Lietuvos Respublikos kibernetinio saugumo įstatymas, Lietuvos Respublikos korupcijos prevencijos įstatymas bei Europos Sąjungos Bendrasis duomenų apsaugos reglamentas, tarifų tinklo kodekso nuostatų bei Europos Komisijos Reglamento (ES) 2015/703, kuriuo nustatomas sistemų sąveikos ir duomenų mainų tinklo kodeksas, vykdymas. 2020 metams atitinkamai įvertintas 191,25 tūkst. Eur darbo užmokesčio sąnaudų nuokrypis. 2021 metams Taryba šių sąnaudų neįtraukė į perdavimo veiklos pajamų viršutinę ribą, tačiau Tarybos 2020 m. gegužės 8 d. viešojo posėdžio protokolu Nr. O2E-2 (toliau – Protokolas) buvo numatyta, kad Tarybos Dujų skyrius turi įvertinti papildomas darbo užmokesčio sąnaudas pagal faktinį minėtų sąnaudų rezultatą koreguojant 2022 m. pajamų viršutinę ribą, atsižvelgiant į AB „Amber Grid“ pateiktus dokumentus (sutartis, pareigybės bei kitus dokumentus), pagrindžiančius papildomų darbuotojų, reikalingų kibernetiniam saugumui, 2017 m. kovo 16 d. Komisijos reglamento (ES) 2017/460, kuriuo

nustatomas suderintos gamtinių dujų perdavimo tarifų struktūros tinklo kodeksas, bei 2015 m. balandžio 30 d. Komisijos reglamento (ES) 2015/703, kuriuo nustatomas sistemų sąveikos ir duomenų mainų tinklo kodeksas, reikalavimų įgyvendinimui, būtinybę.

Taip pat Bendrovė papildomai prašo įvertinti 4 naujas pareigybes 2022 m.: projektų vadovo, operatyvinio valdymo skyriaus specialisto, finansų skyriaus specialisto ir teritorijų skyriaus specialisto 196 tūkst. Eur darbo užmokesčio fondą. Bendrovė Tarybai pateikė nurodytų 11 pareigybių užimtumą, nuasmenintas darbo sutartis. Taip pat buvo pateiktas tų skyrių, kuriose nurodytas papildomas darbuotojų poreikis, pareigybių ir darbuotojų skaičiaus kitimas 2017-2020 m.

Dujų skyrius, siekdamas įvertinti, koks sąnaudų pokytis dėl darbuotojų poreikio turėtų būti įtrauktas koreguojant 2022 m. pajamų viršutinę ribą, vertino:

1) Pareigybių ir darbuotojų skaičiaus pokytį Protokole numatytam sprendimui įgyvendinti. Dujų skyrius paprašė pateikti skyrių, kuriuose įdarbinti reikalingi 9 papildomi darbuotojai, pilną pareigybių skaičių, jų užpildymą ir kitimą 2017-2020 metais. Iš Bendrovės gautų duomenų matyti, kad 2017 m. prevencijos, komercinių srautų ir tinklų sąveikos, teisės bei ekonominės analizės ir reguliavimo skyriuose buvo 13 pareigybių ir 13 darbuotojų, o 2020 m. pabaigai 21 pareigybė, t. y. 8 daugiau nei 2017 metais, ir 17 darbuotojų įdarbinta, o 4 aktyviai ieško. Faktiškai Bendrovė panaudojo 8 iš 9 suteiktų papildomų etatų.

2) Bendrą darbuotojų skaičių Bendrovėje: 2017 m. dirbo 355 darbuotojų, o 2020 metais – 318 darbuotojai, t. y. 37 darbuotojais mažiau nei 2017 metais.

3) Tarybos nustatytą ir faktinį darbo užmokesčio fondą 2019-2020 m.: 2019 m. nepanaudotas darbo užmokesčio fondas – 284 tūkst. Eur, o 2020 metais 326 tūkst. Eur.

Atsižvelgiant į tai, kad Taryba, nustatydamą 2019 metų ir 2020 metų pajamų viršutinėse ribas, įvertino papildomas 9 naujas pareigybes, į tai, kad Bendrovės nurodytam poreikiui įsteigtos 8 iš 9 papildomos pareigybės, o pareigybių užimtumas nuolat kintantis, į tai, kad Bendrovė nurodo papildomą 4 darbuotojų poreikį, tačiau nenustatyta, kad reikalingo papildomo darbo užmokesčio sąnaudos 195 tūkst. Eur galėtų reikšmingai viršyti Tarybos Bendrovei nustatomą OPEX_(DU) lygį 2022 metams, nes darbuotojų skaičius 2017-2020 m. laikotarpiu mažėja ir Tarybos nustatytas darbo užmokesčio lygis 2019-2020 metais nėra pilnai išnaudojamas, Dujų skyrius siūlo nustatant 2022 m. pajamų viršutinę ribą papildomai įvertinti tik 9 darbuotojų darbo užmokesčio fondą – **212,52 tūkst. Eur**. Atkreiptinas dėmesys, kad viduryje reguliavimo periodo, vadovaujantis Metodikos 8.9 punktu, gali būti vertinamas tik reikšmingi pokyčiai, kurie turi reikšmingos įtakos Operatoriaus veiklai.

Pasikeitus teisės aktų reikalavimams: Lietuvos Respublikos darbo kodekso 118 straipsnio 4 dalyje įtvirtino nuostatą, kad tais atvejais, kai darbuotojas pasyviai budi namie (yra ne darbovietėje, bet yra pasirengęs atlikti tam tikrus veiksmus ar atvykti į darbovietę, kilus būtinybei įprastiniu poilsio laiku), darbuotojui turi būti mokama ne mažesnė kaip 20 proc. dydžio vidutinio darbo užmokesčio per mėnesį priemoka. Bendrovėje daliai įrenginių (DSS įrangai, DKS įrangai, IT sistemoms) turi būti užtikrinamas 24/7 priežiūros režimas, todėl įprastiniu poilsio laiku pasyviai budi dalis darbuotojų. Metinė priemokų suma už šį budėjimą 2022 m. sudarys **114,78 tūkst. Eur**. Dujų skyrius, atsižvelgdamas į 2021 m. pajamų lygio nustatymo metu atliktą šių sąnaudų vertinimą (2019 m. Pažymeje pripažinta 98 tūkst. Eur) ir į aktualius vidutinio mėnesinio bruto darbo užmokesčio pokyčius (6 lentelė), siūlo 2022 m. numatyti darbo užmokesčio sąnaudų padidėjimą dėl priemokų už budėjimą $98 \cdot (1 + (9,6 - 1) / 100) \cdot (1 + (5,2 - 1) / 100) \cdot (1 + (0,035 - 1) / 100) = 114,78$ tūkst. Eur.

Bendrovė pažymi, kad atsižvelgiant į Valstybinės darbo inspekcijos išaiškinimą dėl Lietuvos Respublikos darbo kodekso 107 straipsnio 4 dalies taikymo, jeigu kelionė į komandiruotę vyko po darbo dienos valandų, tai darbuotojui kelionės laikas yra įskaitomas į darbo laiką ir apmokamas kaip faktiškai dirbtas laikas, o už poilsį pirmą darbo dieną po kelionės paliekamas darbuotojo darbo užmokestis. Bendrovės teigimu, 2022 m. darbo užmokestis (be socialinio draudimo sąnaudų) dėl šios priežasties didės **40,36 tūkst. Eur**. Dujų skyrius, atsižvelgdamas į teisės aktų reikalavimus bei į 2018 m. spalio 25 d. Tarybos Pažymą, kurioje buvo vertinamas šių sąnaudų poreikis 2019 m. (įtrauktos 39 tūkst. Eur sąnaudos), siūlo šias sąnaudas pripažinti, kaip pagrįstas ir Bendrovės siūlomą 40,36 tūkst. Eur lygį įtraukti į 2022 metus.

6 lentelėje pateikiamas reikšmingų Bendrovės OPEX_(DU) sąnaudų pokyčių vertinimas 2022 metams.

6 lentelė. Bendrovės OPEX_(DU) sąnaudos (reikšmingi sąnaudų pokyčiai) (tūkst. Eur)

Nr.	Rodiklis	Tūkst. Eur	
1.	2021 m. nustatytas pagal Metodikos 14.4 papunktį	9 996,67	
2.	2021 m. nustatytas pagal Metodikos 14.3, 14.4, 14.5 papunkčius (įvertinus pagrįstus sąnaudų pokyčius (Cx) pagal Metodikos 8.9 papunktį)	10 349,6	
3.	2022 m. skaičiuojamas pagal Metodikos 14.4 papunktį	11 039	
4.	Sąnaudų pokyčiai pagal Metodikos 8.9 papunktį (Cx):		
		Bendrovės siūlymas:	Dujų skyriaus vertinimas:
4.1.	OPEX (DU) dėl kibernetinio saugumo	70,84	70,84
4.2.	OPEX (DU) dėl Europos Komisijos Reglamento (ES) 2015/703, kuriuo nustatomas sistemų sąveikos ir duomenų mainų tinklo kodeksas	70,84	70,84
4.3.	OPEX (DU) dėl Tarifų tinklo kodekso įgyvendinimo	70,84	70,84
4.4.	OPEX (DU) dėl 4 naujų pareigybių 2021 m.	195,67	0
4.5.	OPEX (DU) dėl Lietuvos Respublikos darbo kodekso pasikeitimo (budėjimas)	114,78	114,78
4.6.	OPEX (DU) dėl Lietuvos Respublikos darbo kodekso pasikeitimo (kelionės ne darbo metu)	40,37	40,37
5.	2022 m. nustatytas OPEX _(DU) lygis, įvertinus pagrįstus sąnaudų pokyčius (Cx) pagal Metodikos 8.9 punktą	11 601,9	11 406,19

Dujų skyrius, atsižvelgdamas į Metodikos nuostatas, įvertinęs Bendrovės pateiktą informaciją ir 2019-2020 m. faktinius rezultatus, siūlo numatyti 2022 m. Bendrovės OPEX_(DU) sąnaudų lygį 11 406,19 tūkst. Eur, įvertinus 367,65 tūkst. Eur vertės pagrįstus reikšmingus OPEX_(DU) sąnaudų nuokrypius (Cx) pagal Metodikos 8.9 papunktį. 2022 m. OPEX_(DU) lygis yra 10,2 proc. didesnis, negu nustatytas 2021 m. šių sąnaudų lygis.

2.3.5. Mokesčių sąnaudos

Vadovaujantis Metodikos 14.5 papunkčiu, šios sąnaudos nustatomos vadovaujantis galiojančiais mokesčius reglamentuojančiais teisės aktais. Mokesčių sąnaudos skaičiuojamos įvertinant metams prieš pajamų viršutinių ribų nustatymą priskaitytinas mokesčių sąnaudas ir per artimiausius vienerius metus, kuriems nustatoma (koreguojama) pajamų viršutinė riba, planuojamas investicijas.

Bendrovė, vadovaudamasi galiosiančiais teisės aktais, apskaičiavo 2022 m. mokesčių sąnaudų lygį – 3 421 tūkst. Eur. Lyginant su 2020 m. faktiniais duomenimis (2 695 tūkst. Eur), šios sąnaudos didėja 27 proc., šių sąnaudų pokytį lėmė nekilnojamojo turto mokesčio padidėjimas daugiau nei 970 tūkst. Eur dėl GIPL projekto įvedimo į eksploataciją 2022 m.

Pažymėtina, kad Dujų skyrius, įvertinęs Bendrovės pateiktą informaciją, atliko sąnaudų pergrupavimą: anksčiau aplinkos taršos leidimų (toliau – ATL) sąnaudos buvo vertinamos OPEX_(be DU) C_x dalyje, dabar prognozuojamas 2022 m. ATL sąnaudos bus atvaizduojamos prie Bendrovės mokesčių sąnaudų.

Bendrovė nurodė papildomą 790,9 tūkst. Eur ATL sąnaudų poreikį 2022 m. Šios sąnaudos suskaičiuotos, įvertinus Jauniūnų dujų kompresorinės stoties gamtinių dujų kiekį technologinėms reikmėms – 127 215 MWh. Šiltnamio efektą sukeliančių dujų (toliau – ŠESD) išmetimai per 12 mėn. skaičiuojami įvertinus 11,3 šilumingumą, 55,54 t CO₂/TJ išmetamųjų teršalų faktorių ir 33,696 grynojo šilumingumo vertę. Bendrovės nurodė, kad 2022 m. ATL poreikis 21 069 (127215,72/11,3*55,54*33,696/1000). Įvertinus Aplinkos ministerijos puslapyje skelbiamoje Nacionalinėje ATL paskirstymo lentelėje Bendrovei preliminariai nemokamai yra skirta 376 ATL metams, 2022 m. mokamų ATL poreikis– 20 693 Taikant prognozinę dokumento ruošimo metu skelbtą (<https://www.eex.com/en/market-data/environmental-markets/spot-market>) 38,22 Eur/ATL kainą, papildomos aplinkosaugos sąnaudos sudaro 790,9 tūkst. Eur (20 693*38,22 = 790,90).

Dujų skyrius siūlo 2022 m. Jauniūnų dujų kompresorinės stoties gamtinių dujų kiekį, reikalingą technologinėms reikmėms, pripažinti 63 608 MWh, atitinkamai pagrįstomis ATL sąnaudomis siūloma pripažinti 388,3 tūkst. Eur sumą, t. y. 402,6 tūkst. Eur mažiau, negu pateikė Bendrovė. Pažymėtina, kad jeigu susidarys sąnaudų nuokrypis tarp faktinių 2022 m. ATL mokesčio sąnaudų bei 2022 m. Tarybos nustatytų sąnaudų dydžio, Taryba įvertins šiuos sąnaudų nuokrypius ateinančiais metais.

Dujų skyrius, įvertinęs Metodikos nuostatas, teisės aktų reikalavimus, pateiktą informaciją bei atlikęs sąnaudų perskirstymą, siūlo 2022 m. mokesčių sąnaudų nustatyti 3 809,24 tūkst. Eur.

2.4. *Investicijų grąžos nustatymas*

Vadovaujantis Metodikos 14.6 papunkčiu, investicijų grąža nustatoma atsižvelgiant į protingumo kriterijų atitinkančios investicijų grąžos normą r (procentais):

$$ROI_{pso} = \frac{r \times RAB_{pso}}{100}; \text{Eur} \quad (3)$$

čia:

ROI_{pso} – investicijų grąža, priskirtina perdavimo paslaugai, Eur;

r – protingumo kriterijų atitinkanti investicijų grąžos norma, nustatoma pagal vidutinę svertinę kapitalo kainą (WACC), proc.;

RAB_{pso} – gamtinių dujų perdavimo paslaugai priskirtino reguliuojamo turto vertė, apskaičiuota pagal Metodikos 6 formulę, Eur.

Bendrovė nurodo, kad ilgalaikio turto vertė 2021 m. gruodžio 31 d. sudaro 281 949,97 tūkst. Eur (žr. 7 lentelę). Turto vertė kinta dėl numatomų 2021 m. investicijų, ilgalaikio turto nusidėvėjimo sąnaudų pokyčio. Lyginant su 2020 m. gruodžio 31 d. ilgalaikio turto verte 257 895,07 tūkst. Eur, 2021 m. gruodžio 31 d. – didėja 24 054,9 tūkst. Eur.

7 lentelė. Reguluojamo turto vertė (tūkst. Eur)

Eil. Nr.	Pavadinimas	Mato vnt.	
1.	Ekonomiškai pagrįsta ilgalaikio turto vertė (RAB) 2021-12-31 (2+3-4-5+6-7-8-9+10/2-11)	Tūkst. Eur	281 949,97
2.	Likutinė reguliuojamos veiklos ilgalaikio turto vertė 2021 sausio 1 d. (ataskaitinio laikotarpio pradžioje)	„-“	373 555,94
3.	Dujų įmonės su Taryba suderintos bei įgyvendintos investicijos per 2021 m. (ataskaitinius metus)	„-“	52 322,38
4.	Ilgalaikio turto nusidėvėjimo sąnaudos priskaitytos per 2021 m. (ataskaitinius metus)	„-“	14 636,03
5.	Parduoto, perleisto ir nurašyto turto likutinė vertė 2021 gruodžio 31 d. (ataskaitinių metų pabaigai)	„-“	0,0
6.	Atsargos, kurias dujų įmonė privalo laikyti 2021 m. gruodžio 31 d. (ataskaitinio laikotarpio pabaigoje)	„-“	2 771,43
7.	Dotacijų ir subsidijų (įskaitant vartotojų prijungimo įmokas, ES fondų lėšas) likutinė balansinė vertė 2021 m. gruodžio 31 d.	„-“	128 803,48
8.	Nenaudojamo, laikinai nenaudojamo (užkonservuoto) turto vertė 2021 m. gruodžio 31 d.	„-“	16,95
9.	Nebaigtos statybos vertė ataskaitinio laikotarpio pabaigai 2021 m. gruodžio 31 d.	„-“	3 243,32
10.	Turto dalis, finansuota kitų infrastruktūrinių įmonių dėl inžinerinių darbų sąnaudų pasidalinimo 2021 m. gruodžio 31 d.	„-“	-
11.	Turto, kuris buvo atnaujintas įvykdžius su Taryba suderintas investicijas, likutinė vertė, 2021 m. gruodžio 31 d.	„-“	-

Investicijų grąžos norma r nustatoma vadovaujantis Investicijų grąžos normos nustatymo metodika, patvirtinta Tarybos 2015 m. rugsėjo 22 d. nutarimu Nr. O3-510 „Dėl Investicijų grąžos normos nustatymo metodikos patvirtinimo“ (toliau – WACC metodika). WACC nustatoma reguliavimo periodui ir kasmet koreguojama atsižvelgiant į skolinto kapitalo kainos pokytį. WACC skaičiuojama pagal 4 formulę:

$$r = WACC = R_d \times W_D + R_e \times \frac{1}{1-m} \times W_E;$$

(4)

$$R_e = R_f + \beta \times R_{erp}$$

2022 m. vidutinė svertinė kapitalo kaina (WACC) gamtinių dujų perdavimo veiklai siekia 3,86 proc. Pažymėtina, kad 2021 m. WACC pagal faktinį skolinimąsi nebuvo perskaičiuotas, nes nebuvo 2021 m. I pusmečio faktinių Bendrovės duomenų, kurie turėjo būti naudojami WACC skaičiavimuose. Atitinkamai minėto nuokrypio vertinimas bus atliktas 2022 m. (žr. šios pažymos 2.6 poskyrį).

Įvertinęs ilgalaikio turto vertę 2021 m. gruodžio 31 d. – 281 949,97 tūkst. Eur bei vidutinę svertinę kapitalo kainą (WACC), Dujų skyrius suskaičiavo investicijų grąžą, priskirtą perdavimo veiklai (ROI_{ps0}) – 10 883,27 tūkst. Eur ($281\,949,97 \times 0,0386 = 10\,883,27$).

Dujų skyrius siūlo vertinti 2022 metams investicijų grąžos normą 3,86 proc., o investicijų grąžos dydį – 10 883,27 tūkst. Eur.

2.5. Efektyvumo vertinimas

Bendrovė 2019-2020 m. efektyvumo vertinimui pateikė 831,5 tūkst. Eur sutaupymų pagrindimus:

1) 302 tūkst. Eur kuro sąnaudų sutaupymai. Bendrovė nurodo, kad kuro sąnaudos 2019-2020 m. laikotarpiu mažesnės dėl veiklos nuomos pagrindu naudojamų ekonomiškesnių automobilių, magistralinio dujotiekio degazavimo procesui taikomo modernaus ežektoriaus, o atsisakyta tam tikslui taikytos kurui imlios transporto priemonės *Ural*, darbų organizavimo procese praplėstos darbuotojų turto aptarnavimo zonos. Bendrovė, nurodydama šį sąnaudų sutaupymą, palygino 2019 m. ir 2020 m. faktines kuro sąnaudas su Bendrovės prognozuotomis teikiant duomenis pajamų viršutinės ribos skaičiavimui (2018 m. rugpjūčio 31 d. rašto Nr. 7-145-755 4 priedas).

Atkreiptinas dėmesys, kad Taryba, nustatydamą pajamų viršutinę ribą 2019-2023 m., vertino 2017 m. Bendrovės faktinius sąnaudų dydžius, todėl vertindami kuro sutaupymus turime faktines 2019-2020 m. sąnaudas palyginti su 2017 m.

8 lentelė. Bendrovės kuro sąnaudų palyginimas 2017 m., 2019 m ir 2020 m.

Pavadinimas:	2017 m.	2019 m.	2020 m.
Transporto rida, tūkst. km	3029,67	2 936	2 806
Sunaudotas kuro kiekis, tonomis	412,5	375	321
Kuro sąnaudos, tūkst. Eur	376	330	224
Vidutinė kuro kaina, Eur/l	0,91	0,88	0,70
Kuro sąnaudų pokytis palyginus su 2017 m., tūkst. Eur		46	152

Kaip matyti iš 8 lentelės, 2019 m. kuro sąnaudos 46 tūkst. Eur mažesnės nei 2017 m., o 2020 m. 152 tūkst. Eur mažesnės, t. y. iš viso 198 tūkst. Eur, o pagrindinė mažesnio kuro sąnaudų priežastis – mažesnė vidutinė kuro kaina.

Bendrovė pateikė skaičiavimus, kad *Ural* transporto priemonių atsisakymas leido sumažinti 5,4 tūkst. Eur metinių kuro sąnaudų, kurios buvo patirtos 2017 metais. Atsižvelgiant į tai, Dujų skyrius šias sąnaudas siūlo įvertinti kaip Bendrovės efektyvumą. Likusios Bendrovės nurodytos mažesnių 297 tūkst. Eur kuro sąnaudų sumos Dujų skyrius siūlo nevertinti kaip Bendrovės veiklos efektyvumo rezultato, kadangi pagrindinė mažesnio kuro sąnaudų priežastis mažesnė vidutinė kuro kaina.

2) 410 tūkst. Eur dėl mobilaus kompresoriaus taikymo dujotiekių remonto darbų metu, tokiu būdu dujos neišleidžiamos į atmosferą, bet perpumpuojamos į kitą dujotiekį, mažėja technologinės sąnaudos. Dujų skyrius, norėdamas pripažinti šias sąnaudas Bendrovės veiklos efektyvumu, įvertino 2019-2020 m. Tarybos nustatytas ir faktiškai patirtą gamtinių dujų kiekį išleidžiant į atmosferą remonto metu: 2019 m. Tarybos nustatytas lygis – 18 300 MWh, o faktiškai patirtos 31 150 MWh, 2020 m. – 16830 MWh, o faktiškai patirtos 27 847 MWh, t. y. faktinės technologinės kiekis yra didesnis, negu Tarybos nustatytas, todėl nenustatytas faktinis sąnaudų sutaupymas, kurį galima būtų įvertinti.

3) 119,7 tūkst. Eur linijinės dalies ir kitų dujų sistemų objektų techninė priežiūra. Bendrovė nurodo, kad 2020 m. buvo pradėtas projektas „Technologinio turto valdymo sistemos, paremtos rizikos vertinimu, įdiegimas“, kurio esmė – gerosiomis turto valdymo praktikomis ir rizikos vertinimu paremtas technologinio turto valdymas, pagrįstas istorinių ir/ar realaus laiko duomenų analize ir galima ateities būklės kitimo prognoze. Buvo optimizuoti turto periodinės priežiūros ir patikrinimo grafikai, dėl ko faktinės magistralinių dujotiekių techninės priežiūros sąnaudos buvo mažesnės, nei buvo numatyta nustatant viršutinės pajamų ribas.

Bendrovės veiklos efektyvumo vertinimas už 2019-2020 m. yra pateiktas 9 lentelėje.

9 lentelė. Veiklos efektyvumo vertinimas (tūkst. Eur)

Veiklos sritis	Sąnaudų rūšis	Bendrovės pateikti	Dujų skyrius
----------------	---------------	--------------------	--------------

		sutaupymai dėl veiklos efektyvumo, tūkst. Eur	siūlymas vertinti/ pripažinti veiklos efektyvumą, tūkst. Eur
Magistralinių dujotiekių ir kitų dujų sistemų objektų techninė priežiūra	Linijinės dalies remontas ir techninė priežiūra	119,7	119,7
Kuro sąnaudos	Transporto priemonių kuro sąnaudos	302	5,4
Dujų perpumpavimas naudojant mobilių kompresorių (2019 m., 2020 m.)	Dujų sąnaudos technologinėms reikmėms	410	0
Iš viso:		831,5	125

2.6. Reguliavimo sąskaita (nuokrypių vertinimas)

Reguliavimo sąskaita reguliavimo periodo metams (P_{Δ}) apskaičiuojama pagal (5) formulę:

$$P_{\Delta} = P_Q - C_{NC} - P_{kal.} + C_G + C_x; \text{ Eur} \quad (5)$$

čia:

P_Q – perdavimo paslaugos pajamų nuokrypis už t-1 metus, skaičiuojamas pagal (5) formulę, Eur;

C_{NC} – perdavimo sistemos disbalanso neutralumo mokeskis už t-1 metus, skaičiuojamas pagal Metodikos 44 punktą, Eur;

$P_{kal.}$ – faktinės t-1 laikotarpio grynosios pajamos, gautos dėl perduodamų gamtinių dujų iš trečiosios šalies į trečiąją šalį kaloringumo skirtumo, Eur;

C_G – investicijų grąžos neatitiktis, apskaičiuojama pagal Metodikos 19–25 punktus;

C_x – kiti reikšmingi sąnaudų / pajamų nuokrypiai, pagrįsti Komisijai, kurie turi reikšmingos įtakos Operatoriaus veiklai, Eur.

Metodikos 18 punktas numato, kad nustatant reguliavimo sąskaitos dydį (P_{Δ}) pirmiesiems, antriesiems ir ketvirtiesiems reguliavimo periodo metams (po dvejų, ketverių ir penkerių reguliavimo periodo metų), įvertinami reguliavimo sąskaitoje pagal Metodikos 17.1 – 17.5 papunkčius sukaupti nuokrypiai, o tretiesiems ir penktiesiems reguliavimo periodo metams (po pirmųjų ir trečiųjų reguliavimo periodo metų) įvertinami pagal Metodikos 17.1–17.3 ir 17.5 punktus sukaupti nuokrypiai.

Atsižvelgiant į Metodikos 18 punktą, į Bendrovės 2019-2020 m. veiklos rezultatus bei tai, kad leistina investicijų grąžos norma (WACC), įvertinta Bendrovei nustatant 2021 m. PVR (2020 m. gegužės 7 d. Nutarimu 2) ir atitinkamai 2021 m. perdavimo paslaugų kainas, siekė 3,72 proc., o Taryba, vadovaudamasi WACC metodikos 16 punktą, kuris numato, kad duomenys investicijų grąžos normai apskaičiuoti yra skelbiami Tarybos interneto svetainėje kasmet iki rugpjūčio 1 d., 2020 m. rugpjūtį (t. y. po 2021 m. PVR patvirtinimo), paskelbė, kad 2021 metams Bendrovei taikoma 3,86 proc. investicijų grąžos norma, 2021 m. bus vertinami nuokrypiai dėl pajamų nuokrypio, disbalanso neutralumo mokesčio ir perduodamų gamtinių dujų į trečiąją šalį kaloringumo skirtumo, taip pat kiti reikšmingi sąnaudų / pajamų nuokrypiai, pagrįsti Tarybai, kurie turi reikšmingos įtakos Operatoriaus veiklai (žr. 10 lentelę).

10 lentelė. Nuokrypiai, kaupiami reguliavimo sąskaitoje

Eil. Nr.		Metodikos dedamoji	tūkst. Eur	Paiškinimai
1.	Reguliavimo sąskaita iš viso ($P_{\Delta} = P_Q - C_{NC} - P_{kal.} + C_G + C_x$):	P_{Δ}	-17 026,25	(1.1 eil.-1.2eil.-1.3 eil.+1.4 eil.+1.5 eil.)

1.1	Perdavimo pajamų (už ilgalaikes ir trumpalaikes paslaugas) nuokrypis už 2020 metus	P_Q	-10.844,77	-10.844,77 = 36.073,93 [prognozuotos pajamos, naudotos nustatant 2020 m. perdavimo kainas] – 46.918,69 [faktinės perdavimo ir transportavimo į trečiąją šalį pajamos už ilgalaikes ir trumpalaikes paslaugas (įskaitant už užsakomus, vartojimo pajėgumus ir kiekį, nevertinant (balansavimo) pajamų dėl perduodamų dujų į trečiąją šalį kaloringumo skirtumo, ir laikant, kad transportavimo į trečiąją šalį prognozuotos ir faktinės (nevertinant kaloringumo skirtumo) pajamos yra lygios]
1.2	Perdavimo sistemos disbalanso neutralumo mokestis už 2020 m.	C_{NC}	-5,8	-5,8 = 242,03 [faktinės 2020 m. balansavimo perdavimo sistemoje produkto pajamos, įskaitant disbalanso užmokestį] – 247,83 [faktinės 2019 m. balansavimo gamtinių dujų perdavimo sistemoje produkto dujų įsigijimo (226,32) ir kitos (mokesčio VERT – 21,514) sąnaudos]
1.3	Faktinės 2020 m. pajamos, gautos dėl perduodamų gamtinių dujų į trečiąją šalį kaloringumo skirtumo	$P_{kal.}$	-396,10	-396,10 = 3.397,03 [transportavimo į trečiąją šalį produkto sistemos naudotojų balansavimo pajamos] – 3.793,13 [transportavimo į trečiąją šalį produkto sąnaudos, susijusios su gamtinių dujų įsigijimu]
1.4	Investicijų grąžos neatitiktis	C_G	-4.955,56	-22.390,96 (C_{G1}) + 3.424,49 (C_{G2}) + 11.931,34 (C_{G3}) + 113,72 (C_{G4}) + 125,08 (C_{G5}) + 1.840,77 (C_{G6}) = -4.955,56
1.4.1	<i>Investicijų grąžos neatitiktis 2019-2020 (nustatyta investicijų – faktinė investicijų grąža)</i>	C_{G1}	-22.390,96	-22.390,96 = 7.010,49 _{2019 ROI(f-i)}} - 15.380,47 _{2020 ROI(f-i)}} , čia: 7.010,49 _{2019 ROI(f-i)}} = 14.278,81 (faktinė investicijų grąža) - 7.268,32 (leistina investicijų grąža) 15.380,47 _{2020 ROI(f-i)}} = 13.594,60 (faktinė investicijų grąža) - 7.573,46 (leistina investicijų grąža) – (-9.359,33) (investicijų grąžos neatitiktis dėl praėjusio reguliavimo periodo)
1.4.2	<i>Investicijų grąžos neatitiktis susijusi dėl 2019 metų rezultatų ir koreguojama per Metodikos pajamų nuokrypį (P_q), kaloringumo nuokrypį (P_{kal}), disbalanso nuokrypį (C_{nc}) ir mokesčių, nusidėvėjimo, technologinių sąnaudų nuokrypį (C_x)</i>	C_{G2}	3.424,49	3.424,49 = 2.952,8 (2019 metų pajamų nuokrypis P_q) - 30,34 (2019 metų disbalanso nuokrypis C_{nc}) - 741,8 (2019 metų kaloringumo nuokrypis P_{kal}) + 1.243,9 (2019 metų mokesčių, technologinių sąnaudų ir nusidėvėjimo nuokrypis C_x). Suma jau grąžinta vartotojams (įvertinta 2021 metų PVR).
1.4.3	<i>Investicijų grąžos neatitiktis susijusi dėl 2020 metų rezultatų ir koreguojama per Metodikos pajamų nuokrypį (P_q), kaloringumo nuokrypį (P_{kal}), disbalanso nuokrypį (C_{nc}) ir mokesčių, nusidėvėjimo, technologinių sąnaudų nuokrypį (C_x)</i>	C_{G3}	11.931,34	11.931,34 = 10.844,77 (2020 metų pajamų nuokrypis P_q) – 5,8 (2019 metų disbalanso nuokrypis C_{nc}) – 396,10 (2020 metų kaloringumo nuokrypis P_{kal}) + 1.488,46 (2020 metų mokesčių, technologinių sąnaudų ir nusidėvėjimo nuokrypis C_x).
1.4.4	<i>Investicijų grąžos neatitiktis korekcija dėl nustatytos leistinos grąžos korekcijos (dėl taikytų skirtingų WACC)</i>	C_{G4}	113,72	113,7 = 227.431 (RAB prognozė 2019.12.31 d., vertinta 2020 m. PVR) * 3,38 % (2020 m. taikoma ROI) - 227.431 * 3,33 % (ROI, vertinta 2020 m. PVR ir kainose). Investicijų grąžos neatitiktis mažinama

				113,72 tūkst. Eur, nes faktinis pelnas lyginamas su normatyviniu pelnu (kuriam nustatyti buvo taikyta mažesnė investicijų grąžos norma -3,33%).
1.4.5	Investicijų grąžos neatitikties korekcija dėl pasiekto Bendrovės efektyvumo	C_{G5}	125,08	Per 2019-2020 m. faktiškai patirta 831,5 tūkst. Eur mažiau sąnaudų (OPEX be DU) nei buvo patirvinta, kurios siejasi su veiklos efektyvumu.
1.4.6	Investicijų grąžos neatitikties korekcija dėl Tranzito nekoreguojamų rezultatų	C_{G6}	1.840,77	Faktinis tranzito pelno arba nuostolio nevertinimas. 2019-2020 m. investicijų grąžos neatitiktis mažinama faktiniais 2019-2020 m. tranzito rezultatais lyginant su normatyviniu pelningumu: 1,840,77 = 4.988,91 (2019 – 2020 faktinės tranzito pajamos – 2019-2020 tranzito sąnaudos) - 3.148,13 (nustatytas pelningumas: (faktinis tranzito RAB 2019 (42.982 tūkst. Eur) * 3,33% (2019 metų WACC) + faktinis tranzito RAB 2020 (50.794 tūkst. Eur) * 3,38% (2020 metų WACC)
1.5	Kiti reikšmingi sąnaudų / pajamų nuokrypiai, pagrįsti Tarybai, kurie turi reikšmingos įtakos Operatoriaus veiklai, kaupiami reguliavimo sąskaitoje, iš jų:	C_X	-1.627,81	
1.5.1	Sąnaudų nuokrypis dėl 2020 m. technologinių, nusidėvėjimo ir mokesčių sąnaudų fakto nesutapimo su prognoze, naudota nustatant PVR 2020 m.	C_{X1}	-1.488,46	Patirta daugiau: - 814,94 mokesčių sąnaudų; - 221,75 nusidėvėjimo sąnaudų; patirta mažiau: - 2.525,15 – dujų sąnaudų technologinėms reikmėms.
1.5.2	Nuokrypis dėl ROI normos koregavimo už 2021 m.	C_{X2}	361,05	361,05 = 257 895,07 (RAB prognozė 2020.12.31 d., vertinta 2021 m. PVR) * 3,86% (2021 m. taikoma ROI) - 257 895,07 * 3,72% (2021 PVR ir kainose vertinta ROI)
1.5.3	Nuokrypis dėl ROI koregavimo už 2019/2020 dėl RAB prognozės ir fakto neatitikimo	C_{X3}	-500,4	-500,4 = -190,16 [(2018-12-31 prognozuojama RAB vertė (218 268) - 2018-12-31 faktinė RAB vertė (212 557,6) * 0,0333] - 310,25 [(2019-12-31 prognozuojama RAB vertė (227 431) - 2019-12-31 faktinė RAB vertė (218 252,44) * 0,0338]

Dujų skyrius, atsižvelgdamas į Metodikos nuostatas, įvertinęs Bendrovės faktinius 2019 m. ir 2020 m. rezultatus bei Bendrovės pateiktą informaciją, siūlo 2022 m. įvertinti -17 026,25 tūkst. Eur reguliavimo sąskaitos rezultatą (nuokrypius, kaupiamus reguliavimo sąskaitoje ($P_Q - C_{NC} - P_{kal} + C_G + C_x$)).

2.7. CBCA kompensacija

Atsižvelgiant į 2014 m. rugpjūčio 11 d. Energetikos reguliavimo institucijų bendradarbiavimo agentūros (ACER) sprendimą Nr. 01/2014 dėl tarpvalstybinio sąnaudų paskirstymo pagal 2013 m. balandžio 17 d. Europos Parlamento ir Tarybos Reglamentą (ES) Nr. 347/2013 dėl transeuropinės energetikos infrastruktūros gairių, įgyvendinant Europos Sąjungos bendro intereso projektus (angl. Projects of Common Interest, PCI), AB „Amber Grid“ po GIPL investicijų projekto įgyvendinimo turi išmokėti kompensaciją Lenkijos perdavimo sistemos

operatoriui, kuri siekia 27,5 mln. Eur.

Pažymėtina, kad 2022 m. koreguojant pajamų lygį AB „Amber Grid“ yra įvertinama 8 250 tūkst. Eur kompensacijos dalis OPEX apimtyje, t. y. 30 proc. CBCA vertės. Siekiant išlaikyti istorinį gamtinių dujų perdavimo kainų lygį, siūloma įtraukti tik dalį CBCA kompensacijos – 8 250 tūkst. Eur. Likusi CBCA kompensacijos dalis bus grąžinama ateinančiais tarifiniais laikotarpiais.

3. Perdavimo pajamų viršutinės ribos koregavimas 2022 m.

Dujų skyrius siūlo 2022 metams numatyti 40 440,2 tūkst. Eur pajamų viršutinę ribą (žr. 11 lentelę).

11 lentelė. Gamtinių dujų perdavimo veiklos pajamų viršutinės ribos skaičiavimas (tūkst. Eur)

	2021 m.	2022 m.		Pokytis, proc.
	Tarybos nustatytas (1)	Bendrovės siūlymas (2)	Dujų skyriaus siūlymas (3)	2021-2022 m. (1/3)
Sąnaudos technologinėms reikmėms (1)	1 567,5	3 463,43	1 855,31	+18,36
Nusidėvėjimo sąnaudos (2)	11 930,8	12 546,35	12 546,35	+5,16
OPEX (be DU) (3)	9 091,12	11 303,0	8 716,12	-4,12
OPEX (DU) (4)	10 367,2	11 601,9	11 406,15	+12,46
Mokesčių sąnaudos (5)	2 930,22	4 212*	3 809,24*	+30,0
Investicijų grąža (6)	9 593,7	10 883	10 883	+13,44
CBCA kompensacija (7)	-	8 250	8 250	-
Pajamų lygis (1+2+3+4+5+6+7)	45 480,54	61 469,12	57 466,44	+26,98
Nuokrypiai kaupiami reguliavimo sąskaitoje (P _A)(8)	-3 103,1	-15 290,12	-17 026,25	-
Pajamų lygis įvertinus reguliavimo sąskaitos rezultata (1+2+3+4+5+6+7+8)	42 377,44	46 178,99	40 440,20	-4,06

*2022 m. mokesčių sąnaudų apimtyje įvertinamos ATL sąnaudos (ATL sąnaudos perkeltos iš OPEX (be DU))

Dujų skyriaus suskaičiuota 2022 m. nustatyta pajamų viršutinė riba 40 440,20 tūkst. Eur yra 4,06 proc. mažesnė negu 2021 m. Tarybos nustatytas Bendrovės pajamų lygis (42 377,44 tūkst. Eur).

5. Baigiamosios nuostatos

Vadovaudamasis Gamtinių dujų įstatymo 9 straipsnio 1 ir 15 dalimis, Metodika ir atsižvelgdamas į Bendrovės 2021 m. kovo 15 d. raštu Nr. 7-291-305, 2021 m. balandžio 9 d. raštu Nr. 7-291-447, 2021 m. balandžio 15 d. elektroniniu laišku (reg. Nr. R1-5597), 2021 m. balandžio 20 d. elektroniniu laišku (reg. Nr. R1-5767), 2021 m. balandžio 23 d. elektroniniu laišku (reg. Nr. R1-6158), 2021 m. balandžio 27 d. elektroniniu laišku (reg. Nr. R1-6327) pateiktą medžiagą, Dujų skyrius siūlo Tarybai 2022 metams nustatyti akcinei bendrovei „Amber Grid“ pajamų viršutinę ribą 40 440,2 tūkst. Eur, įsigaliosiančią 2022 m. sausio 1 d.

PRIDEDAMA. Nutarimo „Dėl akcinės bendrovės „Amber Grid“ gamtinių dujų perdavimo pajamų viršutinės ribos koregavimo 2022 metams“ projektas, 1 lapas.

Dujų skyriaus patarėja

Marta Vorobjova-Derkač

Dujų skyriaus patarėja

Eglė Paipolienė

Į posėdį kviečiami:

1. Lietuvos Respublikos energetikos ministerija
2. AB „Amber Grid“
3. AB „Achema“
4. AB „Energijos skirstymo operatorius“
5. UAB „Ignitis“

VALSTYBINĖ ENERGETIKOS REGULIAVIMO TARYBA

NUTARIMAS

**DĖL AKCINĖS BENDROVĖS „AMBER GRID“ GAMTINIŲ DUJŲ PERDAVIMO
PAJAMŲ VIRŠUTINĖS RIBOS 2022 METAMS KOREGAVIMO**

2021 m. d. Nr. O3E-
Vilnius

Vadovaudamasi Lietuvos Respublikos gamtinių dujų įstatymo 9 straipsnio 1 bei 15 dalimis, Valstybės reguliuojamos gamtinių dujų perdavimo veiklos pajamų ir kainų nustatymo metodika, patvirtinta Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos (toliau – Taryba) 2018 m. spalio 5 d. nutarimu Nr. O3E-314 „Dėl Valstybės reguliuojamos gamtinių dujų perdavimo veiklos pajamų ir kainų nustatymo metodikos patvirtinimo“, ir atsižvelgdama į akcinės bendrovės „Amber Grid“ 2021 m. kovo 15 d. raštą Nr. 7-291-305, 2021 m. balandžio 9 d. raštą Nr. 7-291-447, 2021 m. balandžio 15 d. elektroninį laišką (reg. Nr. R1-5597), 2021 m. balandžio 20 d. elektroninį laišką (reg. Nr. R1-5767), 2021 m. balandžio 23 d. elektroninį laišką (reg. Nr. R1-6158), 2021 m. balandžio 27 d. elektroninį laišką (reg. Nr. R1-6327) bei Tarybos Dujų ir elektros departamento Dujų skyriaus 2021 m. d. pažymą Nr. O5E- „Dėl akcinės bendrovės „Amber Grid“ gamtinių dujų perdavimo pajamų viršutinės ribos 2022 metams koregavimo“, Taryba n u t a r i a:

Nustatyti akcinei bendrovei „Amber Grid“ gamtinių dujų perdavimo pajamų viršutinę ribą 2022 m., galiosiančią nuo 2022 m. sausio 1 d. – 40 440,2 tūkst. Eur, kurioje įvertinta:

1. 29 557,2 tūkst. Eur metinių gamtinių dujų perdavimo veiklos sąnaudų dydis.
2. 10 883 tūkst. Eur metinės gamtinių dujų perdavimo veiklos investicijų gražos dydis.

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

Tarybos pirmininkas

DETALŪS METADUOMENYS

Dokumento sudarytojas (-ai)	Valstybinė energetikos reguliavimo taryba 188706554, Verkių g. 25C-1, Vilnius
Dokumento pavadinimas (antraštė)	DĖL AKCINĖS BENDROVĖS „AMBER GRID“ GAMTINIŲ DUJŲ PERDAVIMO VEIKLOS PAJAMŲ VIRŠUTINĖS RIBOS 2022 METAMS KOREGAVIMO
Dokumento registracijos data ir numeris	2021-05-05 Nr. O5E-534
Dokumento gavimo data ir dokumento gavimo registracijos numeris	–
Dokumento specifikacijos identifikavimo žymuo	ADOC-V1.0
Parašo paskirtis	Pasirašymas
Parašą sukūrusio asmens vardas, pavardė ir pareigos	Marta Vorobjova-Derkač, Patarėja, Dujų skyrius
Sertifikatas išduotas	MARTA VOROBOVA-DERKAČ, Valstybinė energetikos reguliavimo taryba LT
Parašo sukūrimo data ir laikas	2021-05-05 16:37:49 (GMT+03:00)
Parašo formatas	XAdES-T
Laiko žymoje nurodytas laikas	2021-05-05 16:38:24 (GMT+03:00)
Informacija apie sertifikavimo paslaugų teikėją	ADIC CA-B, Asmens dokumentu israsymo centras prie LR VRM LT
Sertifikato galiojimo laikas	2019-07-26 10:46:57 – 2022-07-25 10:46:57
Parašo paskirtis	Pasirašymas
Parašą sukūrusio asmens vardas, pavardė ir pareigos	Eglė Paipolienė, Patarėja, Dujų skyrius
Sertifikatas išduotas	EGLĖ PAIPOLIENĖ, Valstybinė energetikos reguliavimo taryba LT
Parašo sukūrimo data ir laikas	2021-05-05 16:39:25 (GMT+03:00)
Parašo formatas	XAdES-T
Laiko žymoje nurodytas laikas	2021-05-05 16:40:02 (GMT+03:00)
Informacija apie sertifikavimo paslaugų teikėją	ADIC CA-A, Asmens dokumentu israsymo centras prie LR VRM LT
Sertifikato galiojimo laikas	2019-10-23 10:23:02 – 2022-10-22 10:23:02
Informacija apie būdus, naudotus metaduomenų vientisumui užtikrinti	"Registravimas" paskirties metaduomenų vientisumas užtikrintas naudojant "RCSC IssuingCA, VI Registru centras - i.k. 124110246 LT" išduotą sertifikatą "Dokumentų valdymo sistema Avilys, Valstybinė energetikos reguliavimo taryba į.k. 188706554 LT", sertifikatas galioja nuo 2020-05-22 11:50:44 iki 2023-05-22 11:50:44
Pagrindinio dokumento priedų skaičius	1
Pagrindinio dokumento priedamų dokumentų skaičius	–
Priedamo dokumento sudarytojas (-ai)	–
Priedamo dokumento pavadinimas (antraštė)	–
Priedamo dokumento registracijos data ir numeris	–
Programinės įrangos, kuria naudojantis sudarytas elektroninis dokumentas, pavadinimas	Dokumentų valdymo sistema Avilys, versija 3.5.27
Informacija apie elektroninio dokumento ir elektroninio (-ių) parašo (-ų) tikrinimą (tikrinimo data)	Atitinka specifikacijos keliamus reikalavimus. Visi dokumente esantys elektroniniai parašai galioja (2021-05-05 16:41:00)
Paieškos nuoroda	–
Papildomi metaduomenys	Nuorašą suformavo 2021-05-05 16:41:00 Dokumentų valdymo sistema Avilys