



AB „Amber Grid“
2025 m. I pusmečio
konsoliduotoji vadovybės ataskaita



TURINYS

1. „Amber Grid“ – kas mes esame.....	3
2. Verslo aplinka	10
3. Strategija	15
4. Veikla.....	18
5. Finansiniai rezultatai	33
6. Rizikos ir jų valdymas	40
7. Valdymo ataskaita	44
8. Esminiai ataskaitinio laikotarpio įvykiai	60

1. „Amber Grid“ – kas mes esame

Ataskaitinis laikotarpis, už kurį parengta konsoliduotoji vadovybės ataskaita – 2025 metų I pusmetis.

1.1. Pagrindiniai duomenys

Pavadinimas	AB „Amber Grid“ (toliau – „Amber Grid“, Bendrovė)
Teisinė forma	Akcinė bendrovė
Įregistravimo data ir registras	2013 m. birželio 25 d., Juridinių asmenų registras
Juridinio asmens kodas	303090867
Juridinių asmenų registro tvarkytojas	VĮ Registrų centras
Įstatinis kapitalas	51.730.929,06 Eur
LEI kodas	097900BGMP0000061061
Buveinės adresas	Laisvės pr. 10, LT-04215 Vilnius, Lietuva
Telefonas	+370 5 236 0855
Elektroninio pašto adresas	info@ambergrid.lt
Interneto tinklalapis	www.ambergrid.lt

Lietuvos dujų perdavimo sistemos operatorius „Amber Grid“ užtikrina patikimą ir saugų gamtinių dujų perdavimą klientams aukšto slėgio dujotiekiais. Bendrovė atsakinga už Lietuvos dujų perdavimo infrastruktūrą, kurią sudaro beveik 2300 km dujotiekių tinklas ir dvi dujų kompresorių stotys, jų eksploatavimą, priežiūrą ir plėtrą. Gerai išvystyta Lietuvos dujų perdavimo infrastruktūra patogi didelio energijos kiekio transportavimui Lenkijai, Baltijos šalims ir Suomijai.

Bendrovė įgyvendino du strateginius energetikos projektus GIPL ir ELLI, kuriais sujungė Lenkijos ir Lietuvos dujų perdavimo sistemas ir sustiprino Baltijos bei Suomijos dujų rinkų integraciją į bendrą Europos Sąjungos rinką.

Siekiant dujų sektoriaus dekarbonizacijos tikslų, „Amber Grid“ aktyviai veikia tiriant naujus technologinius ir rinkos sprendimus bei kuriant sąlygas pritaikyti dujų perdavimo sistemą žaliųjų dujų, įskaitant vandenilį, transportavimui. „Amber Grid“ taip pat administruoja dujų, pagamintų iš atsinaujinančių energijos išteklių (AEI), nacionalinį kilmės garantijų registrą.

„Amber Grid“ yra UAB EPSO-G įmonių grupės (toliau – EPSO-G, EPSO-G įmonių grupė) įmonė. EPSO-G yra valstybės valdoma energijos perdavimo ir mainų įmonių grupė, o UAB EPSO-G veikia kaip EPSO-G įmonių grupės valdymo bendrovė, kurios akcininko teises ir pareigas įgyvendina Lietuvos Respublikos energetikos ministerija. Daugiau informacijos apie UAB EPSO-G ir EPSO-G įmonių grupę - www.epsog.lt.



„Amber Grid“ valdo 34 proc. dujų biržos UAB „GET Baltic“ akcijų. „GET Baltic“, esanti dujų biržos EEX dalis, organizuoja ir vysto prekybą gamtinių dujų biržoje Lietuvoje, Latvijoje, Estijoje ir Suomijoje. Daugiau informacijos apie „GET Baltic“ - www.getbaltic.com.

Bendrovė filialų ir atstovybių neturi.

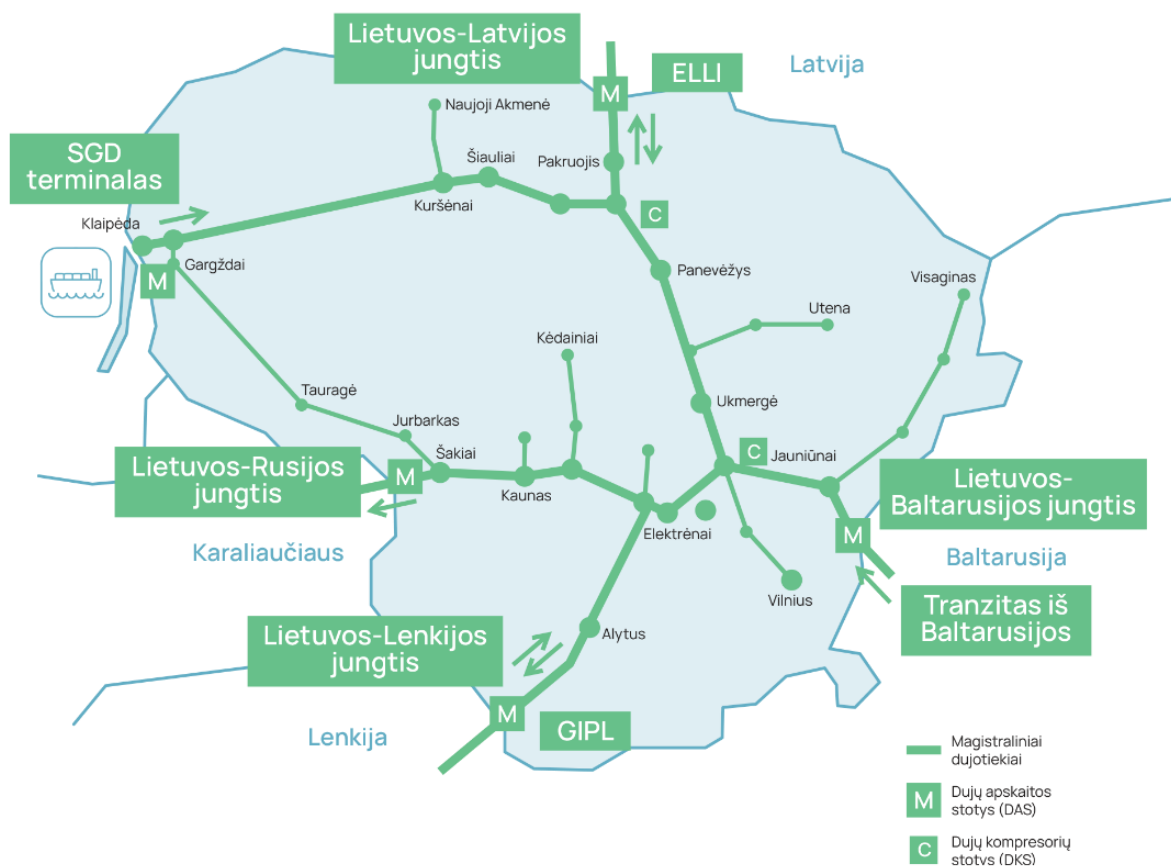
1.2. „Amber Grid“ vykdoma veikla

Mūsų pagrindinė veikla – patikimas ir saugus gamtinių dujų perdavimas aukšto slėgio dujotiekiais. Mūsų paslaugų sritys: dujų perdavimo infrastruktūros priežiūra ir vystymas, sistemos valdymas, rinkos vystymas ir kilmės garantijų sistemos vystymas.



1.3. „Amber Grid“ valdoma infrastruktūra

Pagrindinė „Amber Grid“ valdoma dujų perdavimo infrastruktūra Lietuvoje.



2288 km

Aukšto slėgio dujų
vamzdynų

68

Dujų skirstymo ir dujų
apskaitos stotys

2

Dujų kompresorių
stotys

1.4. Veiklos rodikliai

Bendrovės veiklos rodikliai, 2023 m. I pusm. – 2025 m. I pusm.

	2025 m. I pusm.	2024 m. I pusm.	2023 m. I pusm.
Dujų kiekis, transportuotas į vidinį išleidimo tašką ir suvartotas Lietuvos poreikiams, GWh	8 651	9 189	6 289
Dujų kiekis, transportuotas į gretimas perdavimo sistemas ¹ , GWh	17 907	16 858	24 274
Sistemos naudotojų skaičius laikotarpio pabaigoje	97	131	127
Magistralinių dujotiekių ilgis, km	2 288	2 285	2 285
Dujų skirstymo stočių ir dujų apskaitos stočių skaičius	68	68	68
Darbuotojų skaičius laikotarpio pabaigoje	345	327	327

1.5. Svarbūs įvykiai

01

sausis

13 d. Į pabaigą artėjant „Amber Grid“ vadovo 5 metų kadencijai, valdybos sprendimu paskelbta kandidatų į Bendrovės vadovo pareigas atranka.

15 d. „Amber Grid“ valdyba patvirtino bendrovės strategiją iki 2035 metų. Joje numatyta, jog bendrovės investicijos per ateinančius dešimt metų sieks 3,3 mlrd. eurų. Daugiausiai lėšų planuojama investuoti į atsinaujinančios energetikos vystymui skirtą naują infrastruktūrą – žaliojo vandenilio tinklo sukūrimą. Taip pat, anglies dvideginio (CO₂) transportavimo ekosistemos išvystymą, esamo dujų perdavimo tinklo atnaujinimą ir jo atsparumo didinimą. Investicijos bus finansuojamos pasitelkiant mišrius finansavimo šaltinius, didžiąją dalį lėšų pritraukiant iš Europos Sąjungos bei tarptautinių fondų ir optimizuojant skolos bei nuosavo kapitalo struktūrą.

15 d. Įgyvendinant VERT įpareigojimą patikrinti GIPL dujotiekių jungties saugumą, patikrą atlikę ekspertai nustatė ir patvirtino, kad GIPL dujotiekį saugu eksploatuoti. GIPL saugumo patikrinimas buvo atliekamas 2024 m. lapkričio – gruodžio mėnesiais, jį atliko viešąjį pirkimą laimėjusi AS „Inspecta Latvia“, kuri nedalyvavo GIPL statyboje.

02

vasaris

4 d. Europos Komisija paskelbė, kad iš Europos infrastruktūros tinklų priemonės („Connecting Europe Facility“, CEF) skiriamas finansavimas tarpvalstybiniais energetikos infrastruktūros projektams pagal transeuropinių energetikos tinklų programą (TEN-E). Šiaurės ir Baltijos šalių vandenilio koridoriaus (angl. „Nordic-Baltic Hydrogen Corridor“, NBHC) projektui patvirtinta 6,8 mln. eurų parama, skirta jo galimybių studijos etapo finansavimui.

03

kovas

20 d. „Amber Grid“ atidarė naują, pažangiausiomis technologijomis aprūpintą Sistemos valdymo centrą (SVC). Į projektą, kuris įgyvendintas per pusantrų metų, investuota apie 1,6 mln. eurų. Tai – svarbi strateginė investicija, stiprinanti šalies energetinį saugumą, nepriklausomybę, dujų perdavimo patikimumą ir atsparumą ekstremalioms situacijoms.

26 d. „Amber Grid“, tęsdama vienos svarbiausių Lietuvos dujų perdavimo arterijų – dujotiekio Vilnius-Kaunas rekonstrukciją, atnaujins beveik 4 km vamzdyno Kauno ir Kaišiadorių

¹ Latvijos, Lenkijos ir Rusijos Karaliaučiaus srities perdavimo sistemos

rajonuose. 2,8 mln. eurų be PVM vertės sutartį dėl šių darbų „Amber Grid“ pasirašė su viešąjį konkursą laimėjusiu rangovu „Dujotiekio statyba“.

26 d. „Amber Grid“ sistemos valdymo centrui gavus informaciją apie Pabradės rajone vykdomus karinės technikos paieškos darbus, buvo uždarytas dujotiekio Pabradė-Visaginas 22 km ilgio ruožas. Į įvykio vietą atvykę darbuotojai išdujino dujotiekį ir sumažino jame esantį slėgį iki minimalaus lygio.

28 d. Europos Komisija Šiaurės ir Baltijos šalių vandenilio koridoriui (NBHC) suteikė bendro intereso projekto (PCI) statusą.

04

balandis

4 d. „Amber Grid“ valdyba naujam 5 metų kadencijos laikotarpiui bendrovės vadovu paskyrė Nemuną Biknių. N. Biknius įmonei vadovavo nuo 2020 metų balandžio ir buvo išrinktas naujai kadencijai.

22 d. „Amber Grid“ perdavė Ukrainai 55 automobilius ir 4 elektros generatorius. Šio humanitarinės pagalbos paketo vertė siekia beveik 46 tūkst. eurų.

30 d. Valstybinė energetikos reguliavimo taryba (VERT) nustatė „Amber Grid“ reguliuojamos veiklos, teikiant gamtinių dujų transportavimo gamtinių dujų perdavimo sistema paslaugas, pajamų viršutinę ribą, galiosiančią nuo 2026 m. sausio 1 d. VERT nustatyta reguliuojamos veiklos pajamų viršutinė riba 2026 metams – 82,95 mln. eurų per metus. Tai – 30 proc. daugiau, nei 2025 metams patvirtinta pajamų viršutinė riba, kuri siekia 63,83 mln. eurų.

05

gegužė

29 d. Valstybinė energetikos reguliavimo taryba (VERT) patvirtino „Amber Grid“ tarifus 2026 metams, pagal kuriuos vidutinė dujų perdavimo paslaugų kaina Lietuvos vartotojams sieks 1,52 euro už megavatvalandę (Eur/MWh). Tai – 5 proc. mažiau palyginti su 2025 metų dujų perdavimo kaina (1,60 Eur/MWh). Skatinant atsinaujinančią energetiką, pagal 2024 m. birželio 13 d. Europos Parlamento ir Tarybos reglamento (ES) 2024/1789 (toliau - Dekarbonizacijos Reglamentas) nuostatas, nuo 2026 m. sausio 1 d. Lietuvos vidaus įleidimo taške, skirtame biometano gamintojų dujoms įleisti, numatoma taikyti 100 proc. perdavimo tarifų nuolaidą.

30 d. „Amber Grid“ atlikus vandenilio rinkos dalyvių apklausą paaiškėjo, kad šalies potencialas tapti svarbia vandenilio gamybos ir eksporto šalimi išlieka didelis. Nors trumpalaikėje perspektyvoje lyginant su 2024 m. kai kurių rinkos rodiklių prognozės yra atsargesnės, rinkos dalyviai savo ambicijų neatsisako ir aktyviai ieško sprendimų kilusiems iššūkiams.

Po ataskaitinio laikotarpio įvykiai

2025 m. liepos 1 d. Šiaurės ir Baltijos šalių vandenilio koridoriaus (angl. „Nordic-Baltic Hydrogen Corridor“, NBHC) projekto rengėjai – Suomijos „Gasgrid vetyverkot Oy“, Estijos „Elering“, Latvijos „Conexus Baltic Grid“, Lietuvos „Amber Grid“, Lenkijos „GAZ-SYSTEM“, Vokietijos „ONTRAS Gastransport“ ir Europos klimato, infrastruktūros ir aplinkos vykdomoji agentūra (CINEA) pasirašė sutartį dėl Europos Sąjungos (ES) finansinės paramos Šiaurės ir Baltijos šalių vandenilio koridoriui. Šiaurės ir Baltijos šalių vandenilio koridoriaus projekto galimybių studijos etapo finansavimui bus skirta maksimali 6,8 mln. eurų suma.

1.6. Narystė

Bendrovė yra Europos dujų perdavimo sistemos operatorių organizacijos **ENTSOG** (www.entsog.eu), Nacionalinės Lietuvos energetikos asociacijos, asociacijos „Lenkijos ir Lietuvos prekybos rūmai“, EASEE-gas asociacijos, Europos atsinaujinančių dujų kilmės garantijų registry (ERGAr), Europos švaraus vandenilio aljanso, Lietuvos vandenilio platformos, Lietuvos vandenilio energetikos asociacijos bei kitų Bendrovės veiklai aktualių asociacijų bei iniciatyvų narė ir (ar) dalyvė:



ENTSOG įsteigta pagal Europos Parlamento ir Tarybos reglamentą Nr. 715/2009 kaip organizacija, skirta dujų perdavimo sistemų operatorių bendradarbiavimui Europos Bendrijos lygmeniu užtikrinti.



Asociacija „Lenkijos ir Lietuvos prekybos rūmai“ yra dvišalė Lietuvos ir Lenkijos ekonominio bendradarbiavimo organizacija. Asociacija renka informaciją savo nariams apie verslo galimybes abiejose šalyse, bendradarbiauja su organizacijomis ir asmenimis, užtikrinančiais verslo valdymą ir plėtrą, organizuoja konferencijas ir teminius renginius.



Nacionalinė Lietuvos energetikos asociacija formuoja bendrą energetikos sektoriaus poziciją, atstovauja savo narių interesams valstybinėse institucijose, visuomeninėse ir tarptautinėse organizacijose, siekia, kad būtų plėtojamos ir gerinamos Lietuvos elektros energijos ir dujų tiekimo sąlygos šalies vartotojams, skatina ekonominę ir techninę energetikos ūkio pažangą.



EASEE-gas asociacija įkurta plėtoti ir skatinti supaprastintą ir racionalizuotą fizinį dujų transportavimą ir prekybą dujomis visoje Europoje.



ERGAr asociacijos tikslas yra skatinti, plėtoti ir išlaikyti patikimą, ES teisės aktų reikalavimus atitinkančią, sistemą, įgalinančią tarpvalstybinę dujų, pagamintų iš AEI, kilmės garantijų prekybą Europos gamtinių dujų sistemoje, padedančią išvengti dvigubo atsinaujinančių dujų pardavimo ir dvigubos jų apskaitos.

EŠVA

„Amber Grid“ dalyvauja **Europos švaraus vandenilio aljanse**, kurio tikslas – padėti įgyvendinti ES vandenilio strategijoje numatytus tikslus, siekiant sukurti pilnavertę ir prieinamą atsinaujinančio vandenilio vertės grandinę.

LVP

„Amber Grid“ yra **Lietuvos vandenilio platformos**, įsteigtos prie Energetikos ministerijos, narė. Platforma siekia padėti įgyvendinti ES vandenilio strategijoje numatytus tikslus sukurti pilnavertę ir prieinamą atsinaujinančio vandenilio vertės grandinę, skatina vandenilio kaip švaraus kuro, energijos šaltinio ir nešėjo naudojimą transporto, pramonės, energetikos bei kituose ūkio sektoriuose, taip pat Lietuvos įmonių ir organizacijų įsitraukimą į vandenilio sektoriaus vertės grandinės veiklas, kuriant ir gaminant produktus bei teikiant paslaugas Lietuvos ir kitų šalių poreikiams.



„Amber Grid“ yra **Lietuvos vandenilio energetikos asociacijos** narė. Šalies mokslininkus ir verslo organizacijas jungianti asociacija dalyvauja formuojant nacionalinę, regioninę ir ES politiką bei tikslus, įskaitant Lietuvos vandenilio energetikos sektorių reglamentuojančių teisės aktų leidybos procese strategijos ir vandenilio plėtros veiksmų plano parengimą, prisideda siūlant teisėkūros iniciatyvas, kurios paskatintų vandenilio technologijų plėtrą šalyje, užtikrinant tarpsektorinę vandenilio integraciją ir susijusių technologijų diegimą, skatina bendrą mokslinių tyrimų, eksperimentinės plėtros ir inovacijų veiklą ir kt.



„Amber Grid“ yra **INFOBALT asociacijos** narė. INFOBALT yra informacijos, ryšių ir technologijų sektoriaus asociacija, siekianti sukurti geriausias sąlygas technologijų taikymui, rinkos plėtrai bei eksportui. „Amber Grid“ kartu su kitais šios asociacijos partneriais kuria energetikos, mokslo ir IT srities „think tank“ bendradarbiavimo platformą – EnergyTech, apjungiančią energetikos verslo įmones, mokslo bendruomenę ir pažangiausias bei daugiausia patirties turinčias IT bei technologines bendroves. EnergyTech platforma mato save 3 kryptyse: kaip inovatyvių idėjų banką ir eksportuojamų kompetencijų centrą; kaip bendraminčių profesionalų erdvę efektyviam dialogui energetikos sektoriaus inovacijų skatinimui; kaip lyderį, įtraukiantį Lietuvos, regiono ir tarptautinę bendruomenę tvariai ateities energetikai užtikrinti.



„Amber Grid“ yra europinės vandenilio plėtros iniciatyvos **„European Hydrogen Backbone“** narė, kuri veikia kaip nepriklausoma darbo grupė **Gas Infrastructure Europe asociacijos sudėtyje**. Iniciatyvos dalyviai kuria Europos vandenilio transportavimo infrastruktūros viziją, ekspertinėmis įžvalgomis prisideda prie žaliajo vandenilio rinkos plėtros.



„Amber Grid“ yra kilmės garantijas išduodančias institucijos Europoje vienijančios organizacijos **AIB** narė. AIB kuria ir plėtoja standartizuotą energijos kilmės garantijų apsikeitimo sistemą tarp Europos Sąjungos ir Europos ekonominės erdvės valstybių narių kilmės garantijas išduodančių įstaigų, siekiant užtikrinti patikimą, skaidrą, ir ekonomišką energijos kilmės garantijų tarpvalstybinį apsikeitimą.



2023 m. „Amber Grid“ prisijungė prie **Oil & Gas Methane Partnership 2.0 (OGMP 2.0)**. Tai yra Jungtinių Tautų aplinkos programos (UNEP) pavyzdinė naftos ir dujų ataskaitų teikimo ir poveikio aplinkai mažinimo programa. OGMP 2.0 yra vienintelė išsami, matavimais pagrįsta ataskaitų teikimo sistema pramonei, kuri pagerina metano emisijų ataskaitų tikslumą ir skaidrumą. OGMP 2.0 tiesiogiai įtraukia naftos ir dujų įmones, kurios turi galią spręsti metano emisijų problemą. Tai padeda joms geriau suprasti savo išmetamųjų teršalų profilius ir, svarbiausia, panaudoti šias žinias, kad sumažintų išmetamųjų teršalų kiekį ekonomiškai efektyviu būdu, sutelkiant pastangas į didžiausių emisijų šaltinius. 2024 m. „Amber Grid“ antrus metus iš eilės OGMP 2.0 suteiktas „Auksinio standarto kelio“ įvertinimas.



2024 m. spalio mėn. Energetikos ministerija kartu su kitomis ministerijomis, pramonės įmonėmis, mokslo ir studijų institucijomis pasirašė susitarimą dėl CCS/CCUS platformos įkūrimo. „Amber Grid“ yra viena iš šios platformos narių. Platforma įkurta,

siekiant stiprinti dialogą ir bendradarbiavimą svarbiausiais su anglies dioksido surinkimo, naudojimo ir saugojimo (CCS/CCUS) technologijomis susijusiais klausimais Lietuvoje. Platforma sieks skatinti Lietuvos įmonių, viešojo sektoriaus, mokslo ir studijų institucijų įsitraukimą į anglies dioksido surinkimo, transportavimo, saugojimo ir panaudojimo sektoriaus vertės grandinės veiklas, kuriant ir gaminant produktus bei teikiant paslaugas Lietuvos ir kitų valstybių poreikiams.



Įgyvendinant 2024 m. birželio 13 d. Europos Parlamento ir Tarybos reglamentą (ES) Nr. 2024/17892 kuriama būsimus ES vandenilio transportavimo tinklo operatorius vienijanti organizacija ENNOH (The European Network of Network Operators for Hydrogen), skirta operatorių bendradarbiavimui Europos Bendrijos lygmeniu užtikrinti. ENNOH planuojama įkurti 2026 m. pabaigoje. 2024 m. gruodžio 11 d. būsimi ES vandenilio perdavimo tinklo operatoriai bendrai susitarė pradėti laikiną, savanorišką bendradarbiavimą ir išrinko valdymo struktūrą, kuri vadovaus veiklai 2025-2026 m. Ši iniciatyva, pavadinta „Pre-ENNOH“, atliks parengiamuosius darbus, reikalingus ENNOH, tam, kad 2025 ir 2026 m. būtų įvykdytos Vandenilio ir dekarbonizuotų dujų rinkos paketo nustatytos reguliavimo užduotys.

2. Verslo aplinka

2.1. Verslo aplinka ir prognozės

Nuo 2022 m. balandžio 1 d. siekdama visiškos energetinės nepriklausomybės nuo rusiškų dujų, reaguodama į Rusijos energetinį šantažą Europoje bei sukeltą karą Ukrainoje, Lietuva visiškai atsisakė rusiškų dujų: Lietuvos dujų perdavimo sistema veikia be rusiškų dujų importo. Visas Lietuvos dujų poreikis patenkinamas per Klaipėdos suskystintų gamtinių dujų (SGD) terminalą, Santakos įleidimo tašką, perduodant dujas iš Lenkijos ir Kiemėnų įleidimo tašką, perduodant dujas iš Latvijos.

Dujos tranzitu per Lietuvą ir toliau transportuojamos Karaliaučiaus poreikiams, tačiau kitoku nei buvo įprasta techniniu režimu, užtikrinant tik tranzitui reikalingo dujų kiekio perdavimą.

Per 2025 metų I pusmetį į Lietuvą buvo patiekta 16,5 teravatvalandės (TWh) dujų, neskaitant transportavimo į Karaliaučiaus sritį. Tai – 23,1 proc. daugiau nei buvo patiekta 2024 metais per tą patį laikotarpį, kai į Lietuvą buvo transportuota 13,4 TWh dujų. Dujotiekių jungtimi į Latviją kitų Baltijos šalių ir Suomijos poreikiams buvo perduota 6,0 TWh dujų, tai yra 108,1 proc. daugiau, lyginant su 2024 metų I pusmečiu, kai Baltijos šalių kryptimi buvo transportuota – 2,9 TWh dujų. Dujotiekių jungtimi į Lenkiją buvo perduota 1,6 TWh dujų, tai 52,8 proc. daugiau palyginus su 2024 metų I pusmečiu, kai į Lenkiją buvo transportuota 1,1 TWh dujų.

Lietuvoje 2025 metų I pusmetį buvo suvartota 8,7 TWh dujų, tai – 5,9 proc. mažiau nei 2024 metų I pusmetį, kai dujų poreikis buvo 9,2 TWh dujų.

Klaipėdos SGD terminalas ir toliau yra svarbiausias dujų tiekimo šaltinis Lietuvai ir Baltijos šalims. 2025 metų I pusmetį iš terminalo buvo patiekta 14,3 TWh dujų arba 86,8 proc., iš Latvijos – 1,8 TWh arba 10,2 proc., iš Lenkijos – 0,4 TWh arba 2,5 proc., iš biudujų gamintojų – 0,1 TWh arba 0,5 proc. viso įleisto dujų kiekio. Iki 2033 m. užtikrintas visiškas Klaipėdos SGD terminalo užimtumas, t.y. terminalo klientams kasmet bus paskirstyta 33 TWh terminalo pajėgumų.

Per 2025 m. I pusmetį Lietuvoje buvo pagaminta ir į „Amber Grid“ sistemą įleista beveik 90 GWh biometano, kuriam išduotos kilmės garantijos, o per 2024 m. – beveik 130 GWh. Biometano su kilmės garantijomis ir tvarumo sertifikatais importas į Lietuvą sudarė beveik 49 GWh per 2025 m. I pusmetį.

Iki 2024 m. pabaigos dvi biodujų jėgainės buvo prijungtos prie „Amber Grid“ perdavimo tinklo. Dar iš dviejų biodujas gaminančių, tačiau prie tinklo neprijungtų, jėgainių biometanas iki vamzdyno transportuojamas cisternomis.

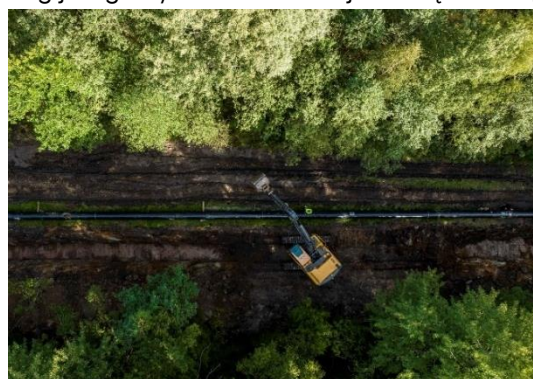
Per 2025 m. I pusmetį dviejų biodujų gamintojų sistemos buvo fiziškai sujungtos su Lietuvos perdavimo sistema, toliau tęsiami prijungimo užbaigimo darbai. Planuojama, kad iki 2025 m. pabaigos iš viso bus prijungtos 6 biodujų gamintojų sistemos, kurių bendri techniniai biometano įleidimo pajėgumai 11.000 nm³/val. arba 0,95 TWh per metus.

2025 m. balandžio mėn. prie dujų skirstymo sistemos buvo prijungta UAB „Engerta“ priklausanti biometano jėgainė, ir pagamintam biometanui buvo išduotos kilmės garantijos.

Kovos su klimato kaita kontekste griežtėjantys Europos Sąjungos aplinkosaugos politikos reikalavimai, atsinaujinančių energijos išteklių naudojimo skatinimas ir plėtra bei efektyvesnis energijos naudojimas mažins gamtinių dujų vartojimą tiek energetinėms reikmėms, tiek ir pramonės poreikiams Lietuvoje. Tačiau dėl ribotų pasirinkimo alternatyvų kai kuriose pramonės šakose, transporto sektoriaus segmentuose bei dėl konkurencingumo teikiant balansavimo, rezervavimo paslaugas šilumos ir elektros energijos sektoriuose, gamtinės dujos atliks svarbų vaidmenį, kaip pereinamojo laikotarpio energija, siekiant europinių ir nacionalinių šiltnamio efektą sukeliančių dujų išmetimo mažinimo į atmosferą tikslų. Tuo pačiu dujos, transportuojamos vamzdynais, keisis. Vis didesnę dalį sudarys žalios dujos: biometanas ir dujos, pagamintos žalios elektros energijos konversijos procese – žaliasis vandenilis bei sintetinis metanas.

2024 m. birželio 28 d. Lietuvos Respublikos (toliau – LR) Seimas patvirtino nutarimą dėl Nacionalinės darbotvarkės „Nacionalinė energetinės nepriklausomybės strategija“ patvirtinimo (toliau – NENS). NENS Lietuva išsikėlė ambicingus tikslus, kuriais ženkliai prisidės prie Jungtinių Tautų Darnaus vystymosi darbotvarkės iki 2030 m., Paryžiaus susitarime nustatytų tikslų ir 2030 m. ES energetikos ir klimato politikos tikslų įgyvendinimo. Jais siekiama padidinti atsinaujinančių energijos išteklių dalį (įskaitant ir biometano bei kitų iš AEI pagamintų dujų) šalies bendrajame galutiniame energijos suvartojime. Atsinaujinančių išteklių energetikos įstatyme nustatyta, kad 2030 metais energijos gamybos iš atsinaujinančių išteklių energijos dalis, palyginti su šalies bendruoju galutiniu energijos suvartojimu, sudarytų ne mažiau kaip 55 proc. ir kad ši dalis toliau būtų didinama.

Numatoma, kad Lietuvos, kaip ir ES, energetikos sektoriuje dujos išliks svarbiu energijos ištekliu pereinamuoju į mažai anglies dioksido į aplinką išskiriančių technologijų ekonomiką laikotarpiu. Iki 2030 m. dujų poreikis kasmet šalyje sieks apie 17 TWh, iš jų daugiau kaip 50 proc. sudarys dujų, kaip žaliavos, poreikis trąšų gamybos pramonėje.



Europos energetikos sistemą siekiama pertvarkyti dėl šių priežasčių:

Reaguojant į sunkumus ir pasaulinės energijos rinkos sutrikimus, kuriuos sukėlė Rusijos invazija į Ukrainą, Europos Komisija (EK) 2022 m. paskelbė REPowerEU planą, kuriuo siekiama palaipsniui nutraukti Rusijos iškastinio kuro importą.

Kaip numatyta REPowerEU plane, išsikeltų tikslų bus siekiama:

- taupant energiją,
- diversifikuojant energijos tiekimą,
- spartinant energijos, pagamintos iš atsinaujinančios energijos išteklių, naudojimą.

Dujų sektorius ir tinklai gali efektyviai prisidėti prie Europos vandenilio ekonomikos kūrimo ir plėtos, numatytos ES Vandenilio strategijoje. Europos Komisija numato du etapus – pereinamąjį laikotarpį iki 2030 m. ir laikotarpį iki vandenilio rinkos sukūrimo 2050 m.

2024 m. birželio 13 d. buvo patvirtintas vandenilio ir dekarbonizuotų Dujų Paketas (toliau – Dujų paketas). Į paketą įeina Dekarbonizacijos Reglamentas ir 2024 m. birželio 13 d. Europos Parlamento ir Tarybos direktyva (ES) 2024/1788 (toliau – Dekarbonizacijos Direktyva). Dekarbonizacijos Direktyvos ir Dekarbonizacijos Reglamento pasiūlymų iniciatyva siekiama palengvinti atsinaujinančių ir mažai anglies dioksido į aplinką išskiriančių dujų, ypač vandenilio ir biometano, integravimą į energetikos sistemą. Iki 2030 m. planuojama metano emisijas sumažinti 55 proc. lyginant su 1990 metais, 2050 m. – pasiekti neutralumą klimatui Europos Sąjungoje.

Vienas iš pagrindinių Dujų Paketo tikslų – sukurti vandenilio rinką, sudaryti tinkamą aplinką investicijoms ir sąlygas plėtoti tam skirtą infrastruktūrą bei prekybą su trečiosiomis šalimis. Pirmiausia, rinkos taisyklės bus taikomos prieigai prie vandenilio infrastruktūros, vandenilio gamybos ir transportavimo veiklos atskyrimui bei tarifų nustatymui.

Geopolitinės aplinkybės ir išaugusios energijos kainos atkreipė dėmesį į energetinio saugumo svarbą, ypač šiuo laiku, kai pasaulinės rinkos yra nepastovios. Europos Komisija pasiūlė pagerinti dujų sistemos atsparumą ir sustiprinti esamas tiekimo saugumo nuostatas. Esant trūkumams, nė vienas Europos namų ūkis nebus paliktas vienas, o tarpvalstybinis automatinis solidarumas bus sustiprintas naudojant naujas iš anksto nustatytas priemones ir patikslinimus dėl kontrolės ir kompensacijų vidaus energijos rinkoje. Dujų paketu dabartinės taisyklės išplečiamos taip, kad jos būtų taikomos atsinaujinančioms ir mažai anglies dioksido į aplinką išskiriančioms dujoms ir įtraukiamos naujos nuostatos, apimančios kylančią kibernetinio saugumo riziką.

2024 m. birželio 13 d. patvirtintas ilgai lauktas ES reglamentas dėl metano išmetimo kiekio mažinimo energetikos sektoriuje, kuris oficialiai įsigaliojo rugpjūčio 5 d. Šiame reglamente nustatytais reikalavimais siekiama padidinti iškastinės energijos (pvz., gamtinių dujų, naftos ir anglies) importo į ES skaidrumą, skatinti platesnį metano išmetimo mažinimo priemonių taikymą energetikos sektoriuje, taip pat suvienodinti išsamius metano išmetimo matavimo, ataskaitų teikimo ir tikrinimo (MRV) standartus ir gaires. Šio Reglamento reikalavimai turės didelę reikšmę Bendrovės veiklos organizavimui.



2.2. Reguliacinė aplinka

Nuo 2024 m. prasidėjo naujas reguliavimo periodas, truksiantis 5 metus. Naujam reguliavimo periodui pilna apimtimi įsigaliojo 2023 m. pakeistos Valstybės reguliuojamos gamtinių dujų perdavimo veiklos pajamų ir kainų nustatymo metodikos bei Investicijų grąžos normos nustatymo metodikos nuostatos.

2024 m. gruodžio mėn. – 2025 m. vasario mėn. VERT viešajai konsultacijai buvo paskelbusi dokumentų paketą dėl kainodaros metodikos principų, taikytinų nuo 2026 m. tarifinio laikotarpio. Kai kuriuos numatomus kainodaros pokyčius sąlygoja ir 2024 m. viduryje patvirtinto Dekarbonizacijos Reglamento nuostatos. 2025 m. I pusr., atsižvelgiant į pasibaigusios viešosios konsultacijos rezultatus, VERT pakeitė Valstybės reguliuojamos gamtinių dujų perdavimo veiklos pajamų ir kainų nustatymo metodiką.

2.3. Informacija apie įmonės „GET Baltic“ veiklą 2025 m. I pusr., kurios dalį akcijų valdo „Amber Grid“

Pavadinimas	UAB „GET Baltic“ (toliau – „GET Baltic“)
Teisinė forma	Uždaroji akcinė bendrovė
Įregistravimo data ir registras	2012 m. rugsėjo 13 d., Juridinių asmenų registras
Juridinio asmens kodas	302861178
Juridinių asmenų registro tvarkytojas	VĮ Registrų centras
Įstatinis kapitalas	580 450,00 Eur
Buveinės adresas	Geležinio Vilko g. 18 A, LT-08104 Vilnius, Lietuva
Telefonas	+370 5 36 0000
Elektroninio pašto adresas	info@getbaltic.com
Interneto tinklalapis	www.getbaltic.com

Energijos biržai „European Energy Exchange“ (toliau - EEX) ir Lietuvos dujų perdavimo sistemos operatoriui „Amber Grid“ priklausanti dujų birža „GET Baltic“ yra licencijuota gamtinių dujų rinkos operatorė, turinti registruoto duomenų teikimo subjekto statusą (RRM) suteiktą agentūros ACER. Bendrovė administruoja elektroninę prekybos sistemą, kurioje vykdoma prekyba trumpalaikiais ir ilgalaikiais (mėnesio trukmės) gamtinių dujų produktais su fiziniu pristatymu, Lietuvos, Latvijos ir Estijos bei Suomijos virtualiuose prekybos taškuose. Teikiant gamtinių dujų prekybai pritaikytus sprendimus, „GET Baltic“ siekia didinti didmeninės gamtinių dujų rinkos likvidumą, konkurencingumą ir skaidrumą Baltijos šalyse ir Suomijoje.



Pirmąjį 2025 m. pusmetį daug dėmesio buvo skiriama pasirengimui naujos EEX prekybos platformos veiklos pradžiai Baltijos šalių ir Suomijos rinkoms. Prekybos pradžia numatyta 2025 m. rugsėjo 9 d. Šiuo laikotarpiu buvo tęsiami įvairūs pasiruošimo darbai bei glaudus bendradarbiavimas su rinkos

dalyviais. Tuo pat metu prioritetu išliko sklandus prekybos palaikymo esamoje „GET Baltic“ sistemoje užtikrinimas: sandoriai ir toliau vykdomi įprastai, su galimybe sudaryti sandorius iki pat regiono integracijos į EEX pradžios.

2025 m. pirmąjį pusmetį „GET Baltic“ biržos prekybos rezultatai rodo, kad prekyba išliko aktyvi ir stabiliai augo. Prekybos apyvarta per pusmetį pasiekė 5,8 TWh – tai sudaro 70 proc. visos 2024 m. metinės apyvartos. Tarpvalstybinė prekyba augo daugiau nei dvigubai lyginant su tuo pačiu laikotarpiu pernai, ir sudarė 1,2 TWh. Fiksuotas reikšmingas prekybos apimčių augimas, ypač tarpvalstybinėje prekyboje, rodo didėjantį rinkos dalyvių įsitraukimą ir pasitikėjimą regionine dujų birža. Dujos aktyviausiai buvo perkamos Lietuvos prekybos aikštelėje, tačiau vyko aktyvi prekyba ir Latvijos – Estijos bei Suomijos aikštelėse. Pirmąjį pusmetį taip pat išliko didelis dalyvių aktyvumas tiek sudarant sandorius, tiek teikiant pavedimus. Fiksuoti sandorių kainų pokyčiai atspindėjo įprastus sezoniškumo svyravimus bei vis labiau koreliavo su tarptautinėse dujų rinkose vyraujančiomis tendencijomis ir natūralia paklausos – pasiūlos dinamika regione.

Nuo naujos prekybos pradžios EEX platformoje, numatytos rugsėjo mėnesį, dalyviai galės prekiauti ne tik trumpalaikių sandorių (einamosios paros, dienos, savaitgalio) ir ilgalaikių sandorių (mėnesio, ketvirčio, sezono, metų) produktais, bet ir vietos kainų skirtumu (locational spread) tarp Baltijos šalių, Suomijos ir parinktų likvidžiausių Europos dujų rinkų. Atsiskaitymo (kliringo) funkcijas atliks European Commodity Clearing (ECC) – EEX grupei priklausantys kliringo namai, užtikrinantys aukščiausius saugumo ir patikimumo standartus. Be to, dalyviams bus taikoma kryžminio užstatų valdymo sistema, kuri leis efektyviau panaudoti kapitalą ir sumažinti finansinius įsipareigojimus, prekiaujant skirtingose rinkose.

Norėdama padėti rinkos dalyviams pasiręngti pokyčiams, „GET Baltic“ 2025 m. vasario – kovo mėnesiais organizavo dar vieną nuotolinių seminarų ciklą, skirtą susipažinti su EEX prekybos sistema. Seminaruose aptartos temos: prekybininkų egzaminai, produktų specifikacijos, kliringo taisyklės, prekybos sistemos veikimas, netiesioginis pajėgumų paskirstymas. Seminarai sulaukė didelio dalyvių aktyvumo, o grįžtamasis ryšys parodė, kad iniciatyva buvo itin naudinga ir laiku įgyvendinta. Dalyviai ypač vertino galimybę tiesiogiai bendrauti su GET Baltic ir EEX ekspertais bei gauti atsakymus į praktinius klausimus.

Tęsdama pokyčius ir regioninės rinkos vystymo darbus, „GET Baltic“, veikdama EEX grupės sudėtyje, išliks svarbiu kompetencijos centru Baltijos šalių ir Suomijos gamtinių dujų rinkose. Įmonė ir toliau glaudžiai bendradarbiaus su rinkos dalyviais, siekdama užtikrinti sklandžią integraciją į Europos dujų prekybos sistemą, stiprins paslaugų kokybę ir skatins rinkos inovacijas visame regione.

„GET Baltic“ biržos veikla 2025 m. I pusm.:

- Prekybos apyvarta siekė 5,8 TWh, tai yra 70 proc. visos 2024 m. metinės prekybos apyvartos (8,4 TWh);
- 2025 m. I pusm. tarpvalstybiniais sandoriais suprekiauta 1,2 TWh – kiekis išaugo daugiau nei dukart lyginant su praėjusiais metais tokiu pat metu (2024 m. I pusm. – 0,5 GWh);
- 58 proc. viso suprekiauto dujų kiekio įsigyta Lietuvoje (3.405 GWh), 24 proc. bendroje Latvijos – Estijos prekybos aikštelėje (1.395 GWh) ir 18 proc. Suomijoje (1.031 GWh);
- Iš viso biržoje buvo sudaryti 17.869 sandoriai, 11 proc. daugiau lyginant su 2024 m. I pusm. (16.031 sandoriai);
- Pavedimus teikė 67 biržos dalyviai (per visus 2024 metus aktyviai pavedimus teikė 78 dalyviai);
- Pasibaigus 2025 m. I pusm. iš viso biržoje buvo 99 registruoti dalyviai: Lietuvos prekybos aikštelėje – 68, bendroje Latvijos – Estijos prekybos aikštelėje – 46, o Suomijoje – 39;
- Pigiausias sudarytas sandoris užfiksuotas birželio mėnesį už 34,00 EUR/MWh, brangiausias – vasario mėnesį už 77,00 EUR/MWh.

99
Biržos dalyviai

67
Aktyvūs biržos dalyviai

5.832 GWh
Prekybos apyvarta

17.869
Sudaryti sandoriai



„GET Baltic“ veiklos rezultatai, 2025 m. I pusm.

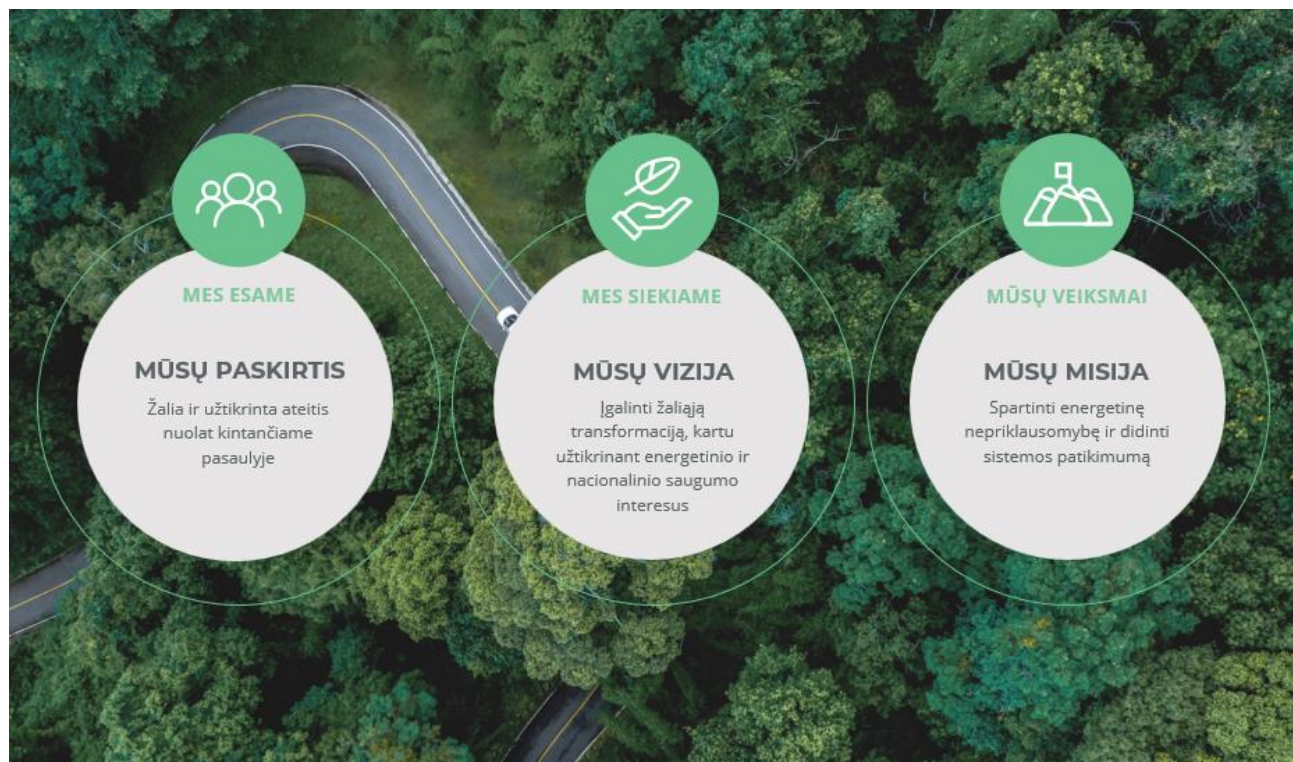
Prekybos aikštelė	Biržos dalyvių skaičius	Pirkimo apyvarta, GWh	Pardavimo apyvarta, GWh
Suomija	39	1.032	905
Latvija-Estija	46	1.395	1.747
Lietuva	68	3.405	3.135

3. Strategija

3.1. Vizija, misija, įsipareigojimai, prioritetai

2025 m. pradžioje patvirtinta atnaujinta Bendrovės strategija iki 2035 m. Atnaujintoje „Amber Grid“ strategijoje kartu su EPSO-G grupės įmonėmis išgryninta bendra grupės misija – spartinti energetinę nepriklausomybę ir didinti sistemos patikimumą, vizija – įgalinti žaliąją transformaciją, kartu užtikrinant energetinio ir nacionalinio saugumo interesus. Siekiant tikslų, nubrėžtos pagrindinės kryptys – kurti ateities infrastruktūrą, užtikrinti patikimumą ir saugumą, būti patikimais strateginiais partneriais. Siekiant strateginių pokyčių ir tikslų įgyvendinimo pasitelksime įvairias įgalinimo priemones: finansavimą, inovacijas ir skaitmenizavimą, partnerystę, turto plėtrą ir valdymą, tiekimo grandinių ir pirkimų tobulinimą. „Amber Grid“ šiame pokyčių kelyje save mato kaip patikimą partnerį, kuriantį vandenilio tinklą, anglies dvideginio ekosistemą, toliau aktyviai plėtojančią žaliųjų dujų prijungimą prie perdavimo tinklo, vystantį rinkas bei stiprinantį ryšius su esamais ir būsimais klientais.

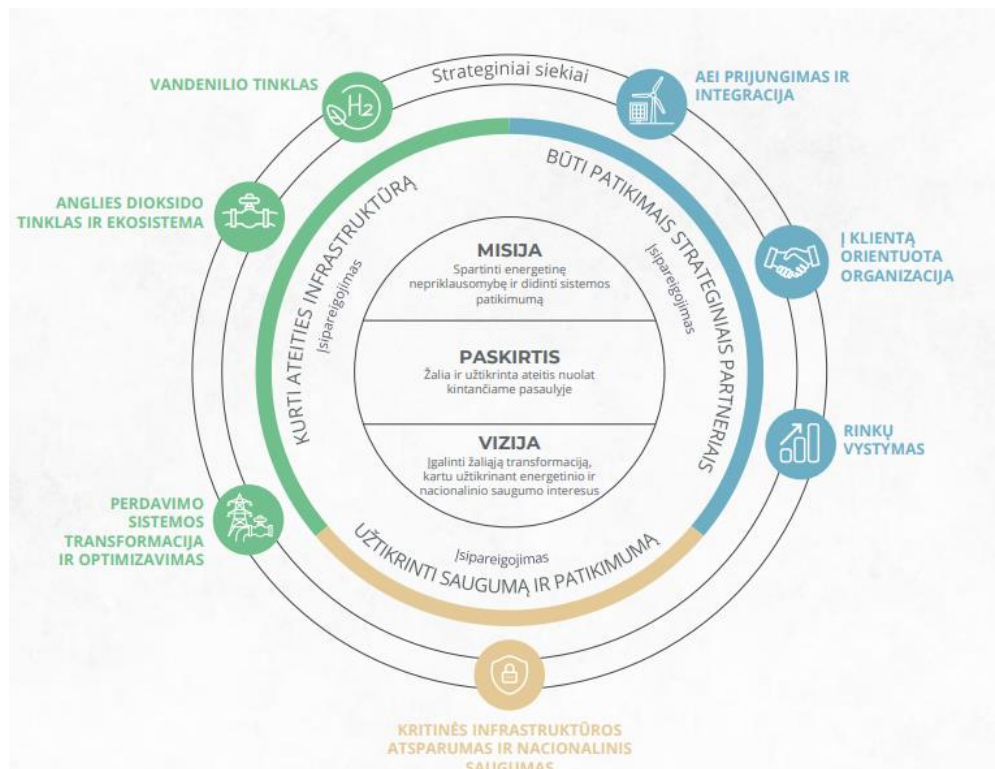
Mūsų paskirtis, vizija ir misija



Mūsų įsipareigojimai ir veiklos kryptys



Strateginiai įsipareigojimai susideda iš numatytų pagrindinių šiuo metu vykdomų veiklų plėtros ir naujų veiklų vystymo. Jų sąsajas parodo strategijos struktūra.



Mūsų sėkmė iki 2035 m. – vertė suinteresuotoms šalims



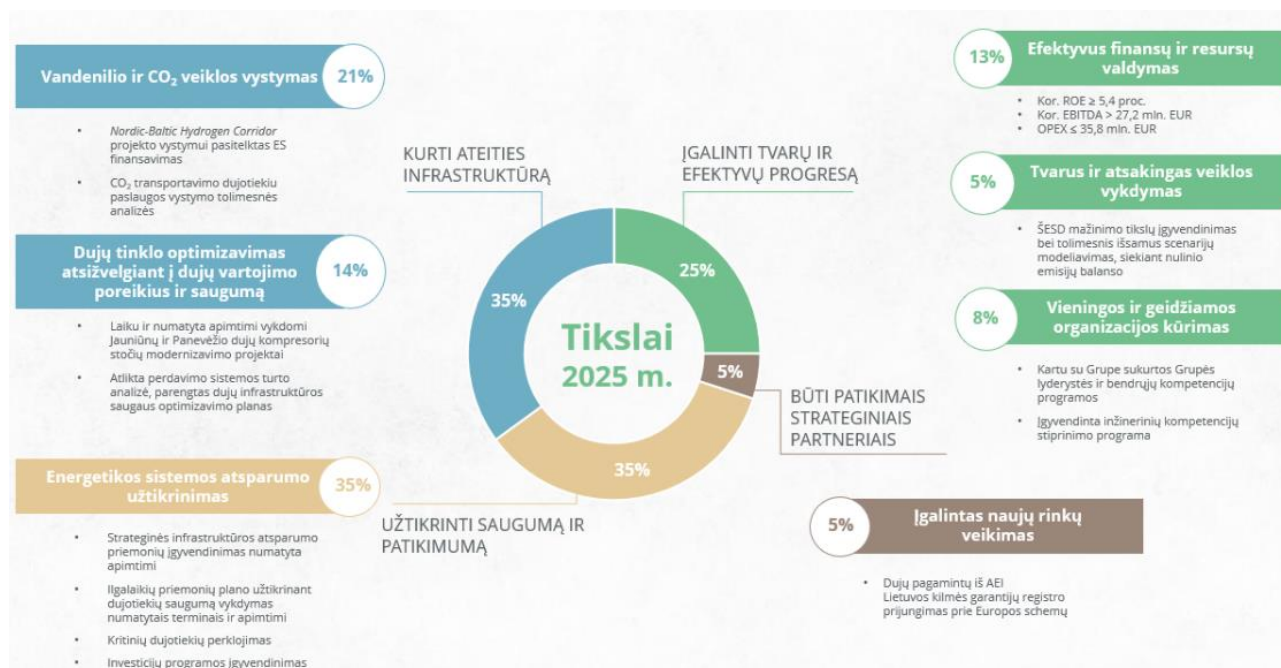
Kiekvienai veiklos kryptiai išskelėme tikslus, kuriais siekiame strategijos įgyvendinimo. Taip pat suformuluoti tikslai, priemonės, strateginiai veiklos rodikliai trumpajam 3 metų laikotarpiui.

Lietuvos energetikos ateitį formuoja mūsų komanda, vienijama bendrų EPSO-G grupės vertybių. Mūsų žmonės skatinami būti atvirais, atsakingais, patikimais.

Siekiant užsibrėžtų tikslų, „Amber Grid“ nuolat vertina strategijos įgyvendinimą ir pažangą. Išsamią informaciją apie Bendrovės strategiją galite rasti www.ambergrid.lt/strategija.

3.2. Veiklos ir finansiniai tikslai

„Amber Grid“ Valdyba Bendrovei kelia ir patvirtino 2025 m. metinius veiklos tikslus. Bendrovei keliami finansiniai ir nefinansiniai tikslai yra tapatūs „Amber Grid“ vadovo tikslams. Už nustatytų tikslų įgyvendinimą Bendrovės vadovas yra atskaitingas Valdybai.



Bendrovės Valdyba kiekvienais metais atlieka tikslų pasiekimo įvertinimą. Jo rezultatas yra viena dedamųjų, į kurią atsižvelgiama skiriant metinį finansinį skatinimą tiek Bendrovės vadovams, tiek ir darbuotojams.

Bendrovės tikslai yra tapatūs Bendrovės vadovo tikslams. Jie yra paskelbti „Amber Grid“ interneto svetainėje: <https://ambergrid.lt/tikslai>.

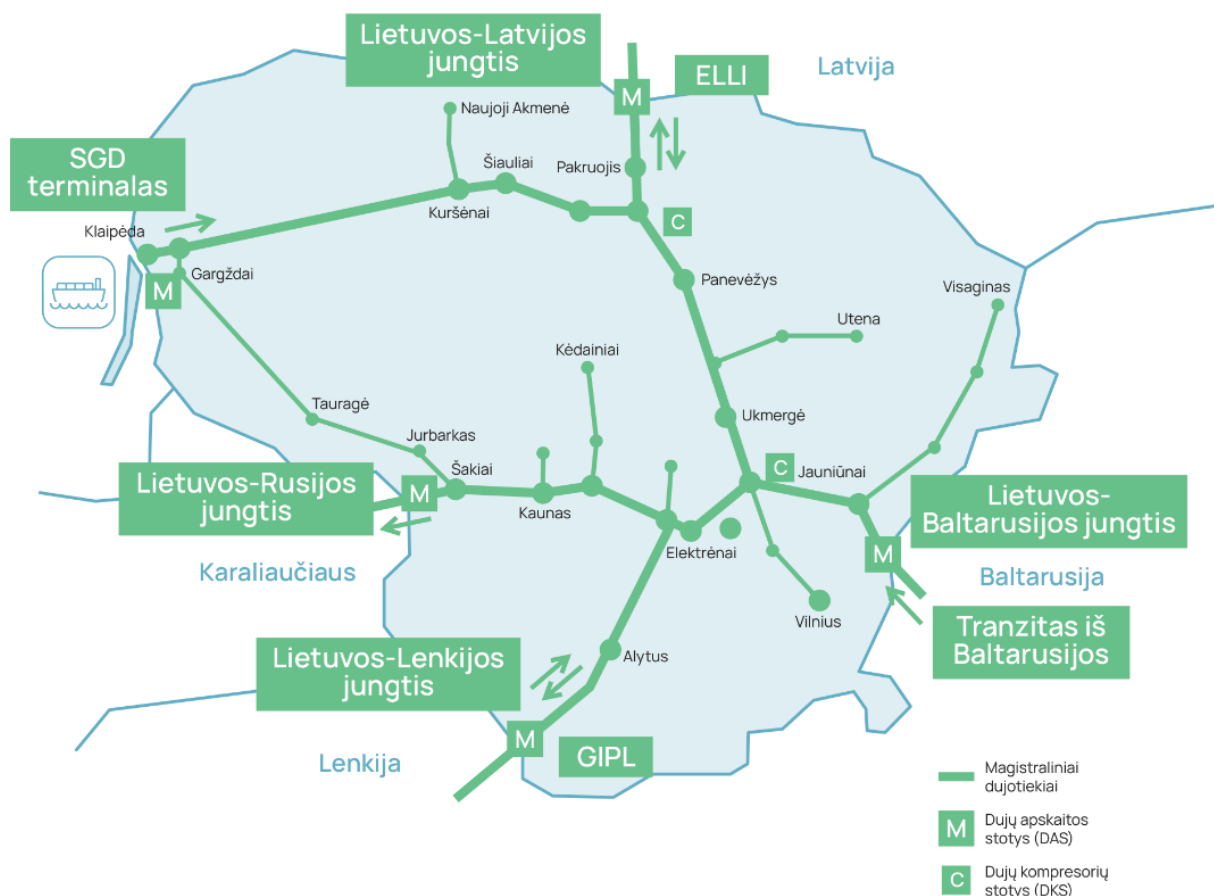
4. Veikla

4.1. Perdavimo sistema

Gamtinių dujų perdavimo sistemą sudaro magistraliniai dujotiekiai, dujų kompresorių stotys, dujų skirstymo stotys, dujų apskaitos stotys, dujotiekių apsaugos nuo korozijos įrenginiai, duomenų perdavimo ir ryšio sistemos bei kitas turtas, priskirtas perdavimo sistemai. Lietuvos dujų perdavimo sistema yra sujungta su Lenkijos Respublikos, Latvijos Respublikos, Baltarusijos Respublikos, Rusijos Federacijos Karaliaučiaus srities dujų perdavimo sistemomis, Klaipėdos suskystintų gamtinių dujų (SGD) terminalu.

Bendrovė eksploatuoja 64 dujų skirstymo stotis (DSS), 4 dujų apskaitos stotis (DAS) ir 2 dujų kompresorių stotis (DKS). Eksploatuojamų vamzdinių ilgis yra 2288 km, skersmuo – nuo 100 iki 1220 mm. Didžiosios dalies perdavimo sistemos projektinis slėgis – 54 bar.

Lietuvos dujų perdavimo sistema



4.2. Eksploatavimas, rekonstrukcija ir modernizavimas

Magistralinių dujotiekių eksploatavimas yra reglamentuotas norminiais teisės aktais ir atliekamas griežtai vadovaujantis juose nustatytais reikalavimais. Norint užtikrinti perdavimo sistemos patikimumą ir saugumą, nuolat vykdomi techninės priežiūros ir remonto darbai. 2025 m. I pusmetį pirmą kartą vykdant magistralinio dujotiekio eksploatavimo darbus buvo atlikti netiesioginiai magistralinių dujotiekių ruožų būklės patikrinimai, kai nėra galimybės atlikti vamzdžių vidinės ertmės diagnostiką, pritaikant magnetinės tomografijos metodą. Buvo patikrintos šios magistralinio dujotiekio atšakos į: Elektrėnų DSS, Grigiškių DSS, Butrimonių DSS, Zapyškių DSS, Prienų DSS, Panevėžio DSS, Gargždų DSS, Panevėžio DSS-2. 2025 m. I pusmetį patikrintas 37 km ilgio dujotiekių apsauginės dangos vientisumas ir įvertintas katodinės apsaugos veiksmingumas. Suplanuoti darbai bus tęsiami ir II pusmetį.

2025 m. Bendrovė vykdė šiuos rekonstrukcijos ir modernizavimo darbus:

- magistralinių dujotiekių intarpų pakeitimą, atsižvelgus į vamzdynų techninę būklę bei diagnostikos rezultatus;
- uždarymo įtaisų pakeitimą ir prijungimą prie nuotolinio valdymo sistemos magistralinio dujotiekio jungtyje Ivacevičiai - Vilnius - Ryga su magistraliniu dujotiekiu Vilnius - Kaunas;
- dispečerinės pastato rekonstrukciją;
- kontrolės matavimo kolonėlių atnaujinimą;
- Elektrėnų dujų skirstymo stoties atstatymo projektavimo darbus.

Teikiamų paslaugų rinka

„Amber Grid“ sistemos naudotojams, kitiems operatoriams, biudujų gamintojams, dujų rinkos dalyviams teikia gamtinių dujų perdavimo paslaugas Lietuvos teritorijoje: perduoda dujas Lietuvos vartotojams, taip pat transportuoja gamtines dujas į Latviją, Lenkiją ir Rusijos Karaliaučiaus sritį. Dujos į sistemą tiekiamos per SGD terminalą Klaipėdoje bei dujų įleidimo taškus iš Latvijos, Lenkijos ir Baltarusijos, o nuo 2023 m. vasaros į perdavimo sistemą tiekiamas ir Lietuvoje pagamintas biometanas. Nuo 2022 m. balandžio 1 d. Lietuvos iniciatyva šalies poreikiams nebetiekiamos dujos iš Rusijos.



Taip pat „Amber Grid“ atsakinga už dujų srautų balansavimą perdavimo sistemoje ir Klaipėdos SGD terminalo, jo infrastruktūros, jungties įrengimo bei lėšų, skirtų pastoviosioms eksploatavimo sąnaudoms ir paskirtojo tiekėjo būtinojo suskystintų gamtinių dujų kiekio tiekimo pagrįstoms sąnaudoms kompensuoti (SGDT lėšos), administravimą. Su partneriais Bendrovė aktyviai dirba, kurdama sąlygas efektyviam gamtinių dujų rinkos funkcionavimui, didindama dujų rinkos konkurencingumą ir likvidumą, klientams užtikrindama patrauklias veikimo gamtinių dujų rinkoje sąlygas.

„Amber Grid“ administruoja dujų, pagamintų iš atsinaujinančių energijos išteklių nacionalinę kilmės garantijų registrą, t. y. teikia kilmės garantijų išdavimo, perdavimo ir jų galiojimo panaikinimo bei kilmės garantijų naudojimo priežiūros bei kontrolės ir kitose valstybėse išduotų kilmės garantijų pripažinimo Lietuvoje funkcijas. Žaliosios dujos gaminamos iš biomasės ir kitų AEI. Kilmės garantija suteikiama vienam energijos vienetui – vienai megavatvalandei (MWh), patiekta į dujų perdavimo ir skirstymo tinklą. Kilmės garantijų sistema leidžia identifikuoti, registruoti ir stebėti pagaminamo biometano kilmę, o šio kuro vartotojai gali būti garantuoti, kad jų vartojamos dujos yra pagamintos naudojant atsinaujinančius energijos išteklius.

4.3. Klientai

„Amber Grid“ teikiamų gamtinių dujų perdavimo magistraliniais dujotiekiais bei dujų srautų balansavimo perdavimo sistemoje paslaugų klientai – stambios Lietuvos elektros, centralizuotos šilumos gamybos įmonės, taip pat pramonės įmonės ir vidutinės Lietuvos verslo bendrovės, Europos Sąjungos ir trečiųjų šalių energetikos, dujų tiekimo įmonės, kurioms teikiamos gamtinių dujų perdavimo paslaugos.



2022 m. pabaigoje – 2023 m. pirmoje pusėje Bendrovė sulaukė nemažai užklausų iš biometano gamintojų dėl preliminarinių prijungimo sąlygų išdavimo, po to, kai 2022 m. buvo priimti Lietuvos Respublikos atsinaujinančių išteklių energetikos įstatymo 32 str. pakeitimai, įsigalioję 2022 m. lapkričio 1 d., numatantys, kad biodujų gamintojas, suderinęs su dujų sistemos operatoriumi, turi teisę projektuoti ir (ar) statyti (įrengti) bei atlikti darbus dujų sistemos operatoriaus vardu dujų sistemoje biodujų gamybos įrenginių prijungimo prie dujų sistemos paslaugos sutartyje nustatyta tvarka ir sąlygomis.

Naujas teisinis reguliavimas pastebimai suaktyvino biodujų gamintojų iniciatyvas jungtis prie „Amber Grid“ dujų perdavimo sistemos, apie tai plačiau rašoma dalyje „Žaliųjų dujų veikla“.

4.4. Teikiamos paslaugos

Bendrovė sistemos naudotojams, kitiems operatoriams, dujų rinkos dalyviams teikia šias paslaugas:

- dujų perdavimo Lietuvos teritorijoje;
- dujų srautų balansavimo perdavimo sistemoje;
- SGDT lėšų administravimo;
- dujų, pagamintų iš atsinaujinančių energijos išteklių, kilmės garantijų registro administravimo;
- naujų vartotojų, taip pat ir biometano gamintojų, prijungimo prie perdavimo sistemos.

4.4.1. Dujų perdavimas

Dujų perdavimo kiekiai

Per 2025 metų I pusm. Lietuvos ir ES šalių vartotojams į „Amber Grid“ valdomą dujų perdavimo sistemą iš Klaipėdos SGD terminalo buvo įleista 14 277 GWh gamtinių dujų, iš Latvijos į Lietuvą buvo transportuota 1673 GWh, o iš Lenkijos į Lietuvą – 410 GWh. Lietuvoje 2025 metų I pusm. buvo pagaminta ir į perdavimo sistemą įleista 92 GWh biodujų. Iš Klaipėdos SGD terminalo Lietuvos ir kitų ES šalių vartotojams buvo pateikta 86,8 proc. viso reikalingo dujų kiekio.

2025 metų I pusm. Lietuvos vartotojams iki vidinio išleidimo taško buvo transportuota 8 651 GWh dujų. Lyginant su 2024 metų tuo pačiu laikotarpiu, kai buvo perduota 9 189 GWh dujų, perdavimo kiekiai sumažėjo 5,9 proc.

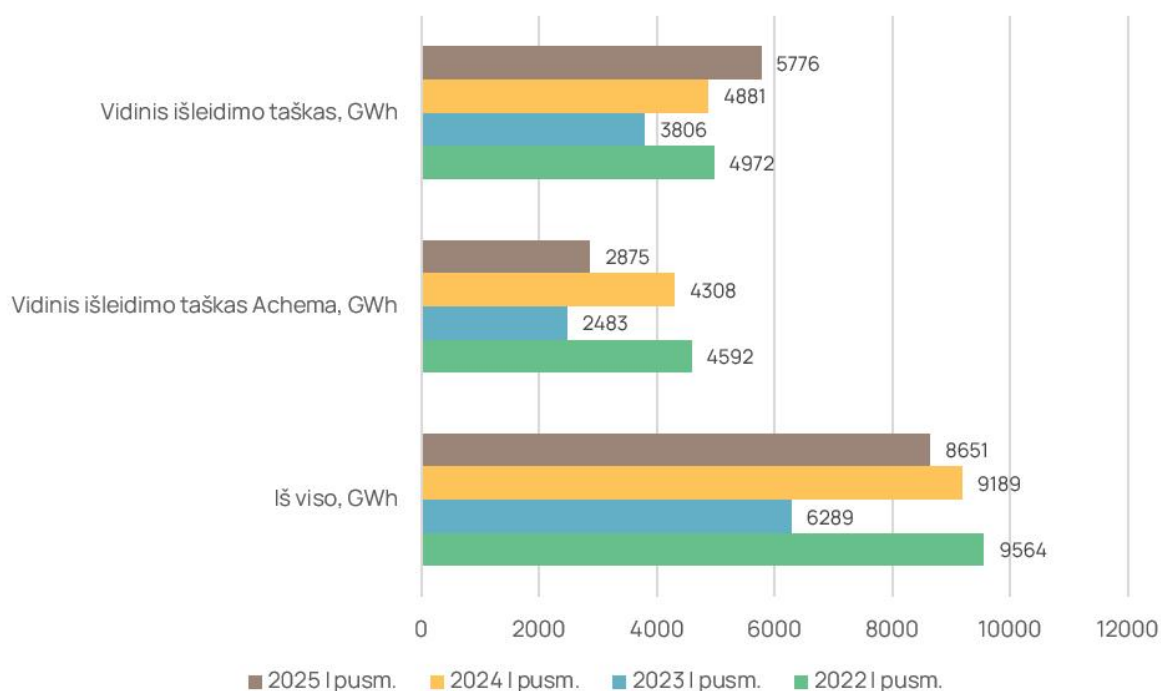
2025 metų I pusm. iš Lietuvos perdavimo sistemos į Latviją per Kiemėnų dujų apskaitos stotį buvo perduota 6 026 GWh dujų, t.y. 108,1 proc. daugiau nei 2024 metų tą patį laikotarpį (2 896 GWh).

2025 metų I pusm. iš Lietuvos į Lenkiją per Santakos dujų apskaitos stotį buvo perduota 1 614 GWh dujų, t.y. 52,8 proc. daugiau nei 2024 metų I pusm. (1 056 GWh).

Per ataskaitinį laikotarpį į Rusijos Karaliaučiaus sritį transportuota 10 267 GWh dujų, t.y. 20,4 proc. mažiau nei 2024 metų I pusm. (12 906 GWh).

Iki 2025 m. birželio 31 d. Bendrovė buvo sudariusi 97 dujų perdavimo paslaugų sutartis su perdavimo sistemos naudotojais (dujų vartotojais, dujų skirstymo sistemos operatoriais, importuotojais, dujų tiekimo įmonėmis, kurios dujas tiekia iki vartotojų sistemų), iš kurių 62 sistemos naudotojai ataskaitiniu laikotarpiu naudojo perdavimo pajėgumais. Su rinkos dalyviais, prekiaujančiais dujomis virtualiame prekybos taške, tačiau netransportuojančiais jų perdavimo sistema, Bendrovė buvo sudariusi 1 dujų balansavimo sutartį.

Perduotų dujų kiekiai vidiniame išleidimo taške pagal perdavimo sistemos naudotojus Lietuvoje



Dujų perdavimo sistemos operatoriaus paslaugų kainų reguliavimas

Nuo 2020 m. perdavimo veiklos kainų nustatymui pradėtas taikyti 2017 m. kovo 16 d. Europos Komisijos Reglamentas (ES) 2017/460, kuriuo nustatomas suderintos dujų perdavimo tarifų struktūros tinklo kodeksas (TAR NC).

Dujų perdavimo paslaugų kainas, nustatydamą viršutinę pajamų ribą, kainų skaičiavimo metodologiją bei tvirtindama Bendrovės nustatytas konkrečias kainas, reguliuoja VERT. Reguluojamos veiklos pajamų

viršutinės ribos kasmet VERT sprendimu gali būti koreguojamos Valstybės reguliuojamos gamtinių dujų perdavimo veiklos pajamų ir kainų nustatymo metodikoje nustatyta tvarka.

2024 metais prasidėjo naujas 5 metų reguliavimo periodas, kuris baigsis 2028 metų pabaigoje. VERT nustatyta reguliuojamos veiklos pajamų viršutinė riba (PVR) 2024-iems, pirmiesiems einamojo reguliavimo periodo metams, – 67,01 mln. Eur, 2025-iems metams – 63,83 mln. Eur (4,75 proc. mažiau, nei 2024). 2025 m. balandžio 30 d. VERT nustatė pajamų viršutinę ribą 2026 metams – 82,95 mln. Eur (30 proc. daugiau, nei 2025 m.) Lyginant su 2025 m., dėl infliacijos ir įgyvendintų investicijų 2026 m. visų nustatomų kategorijų reguliuojamos sąnaudos didėja apie 10 proc., taip pat už įgyvendintą Lietuvos-Lenkijos jungties bendro intereso projektą įtraukta paskutinė kompensacijos Lenkijos dujų perdavimo sistemos operatoriui dalis, dėl kurios sąnaudos auga apie 3 proc. Dar viena reikšminga pajamų viršutinės ribos didėjimo apie 17 proc. priežastis – įvertinti pajamų, sąnaudų ir investicijų grąžos normos nuokrypiai už praėjusius laikotarpius. Išsami informacija apie dujų perdavimo paslaugų kainas pateikiama „Amber Grid“ [tinklalapyje](#).

2025 m. pradžioje nustatant 2026 m. perdavimo tarifus, per Lietuvos dujų perdavimo sistemą prognozuota transportuoti 64,4 TWh gamtinių dujų, tai – 1,4 proc. mažiau nei buvo vertinta 2025 metams (65,3 TWh) ir 13,8 proc. daugiau nei faktiškai transportuota 2024 m. (55,3 TWh). 2024 m. į Lenkiją ir Latviją buvo transportuota beveik du kartus mažiau nei prognozuota, o tai daugiausia lėmė SGDT planinis remontas, trukęs ilgiau nei mėnesį. Taip pat buvo tikimasi didesnio gamtinių dujų vartojimo Lietuvoje.

Prognozuojama, kad Lietuvos dujų suvartojimas kitais metais mažės 1,1 proc. – nuo nustatant 2025 m. kainas vertintų 16,9 TWh iki 16,7 TWh, skaičiuojamų 2026 metams. Prognozuojamas užsakomų pajėgumų ir transportuojamo dujų kiekio lygmuo nustatytas atsižvelgiant į istorinius duomenis, esamų ir potencialių sistemos naudotojų poreikius.

2025 metams patvirtinti tarifai lėmė 1,60 Eur/MWh vidutinę dujų perdavimo kainą Lietuvos vartotojams (7,4 proc. didesnę nei 2024 m.). 2026 metams, pagal kuriuos vidutinė dujų perdavimo paslaugų kaina Lietuvos vartotojams sieks 1,52 euro už megavatvalandę (Eur/MWh). Tai – 5 proc. mažiau lyginant su šiais, 2025 metais galiojančia dujų perdavimo kaina, kuri yra 1,60 Eur/MWh.

Kainos nustatytos atsižvelgiant į VERT patvirtintą leistiną reguliuojamų pajamų viršutinę ribą ir patvirtintus metodikos pakeitimus, taikomus perdavimo paslaugų kainų skaičiavimui nuo 2026 metų. Vidutinės perdavimo paslaugų kainos Lietuvos vartotojams mažėjimą lėmė perdavimo paslaugų kainų nustatymo metodikos pokyčiai, kurie buvo patvirtinti po VERT surengtos viešosios konsultacijos ir preliminarinių 2026–2028 m. kainų projekto, atsižvelgiant į šios konsultacijos metu gautus suinteresuotųjų šalių atsiliepimus. Dujų perdavimo paslaugos kaina sudaro vos kelis procentus galutinės, vartotojų mokamos kainos už dujas.

VERT patvirtintos dujų perdavimo paslaugų kainos, įsigaliosiančios nuo 2026 m. sausio 1 d., bus paskelbtos operatoriaus tinklalapyje.

4.4.2. Dujų srautų balansavimas perdavimo sistemoje

„Amber Grid“ užtikrina dujų srautų subalansavimą perdavimo sistemoje. Bendrovė, vadovaudamasi Gamtinių dujų perdavimo sistemos balansavimo taisyklėmis, perka balansavimo dujas iš dujų rinkos dalyvio, jei rinkos dalyvis sukėlė dujų perteklių perdavimo sistemoje ir parduoda balansavimo dujas rinkos dalyviui, jei jis sukėlė dujų trūkumą perdavimo sistemoje.

Nuo 2022 m. kovo 1 d. įsigaliojo Gamtinių dujų perdavimo sistemos balansavimo taisyklės, kuriose numatyta, kad virtualiame prekybos taške negalima prekyba praėjusios paros produktais, todėl išaugo disbalansą sukėlusių rinkos dalyvių skaičius. Perdavimo sistemos operatorius, siekdamas užtikrinti finansinį neutralumą už ataskaitinį laikotarpį, kiekvienam rinkos dalyviui apskaičiuoja neutralumo mokestį.

Pakeitimai parengti vadovaujantis 2014 m. kovo 26 d. Komisijos reglamentu (ES) Nr. 312/2014, kuriuo nustatomas dujų perdavimo tinklų balansavimo kodeksas.

Per 2025 metų I pusm. dėl sistemos naudotojų sąlygoto disbalanso Bendrovė nupirko 228,8 GWh ir pardavė 158,9 GWh dujų.

2022 m. kovo 1 d. įsigaliojus „Amber Grid“ gamtinių dujų perdavimo sistemos balansavimo taisyklių pakeitimams „Amber Grid“, siekdamas užtikrinti finansinį neutralumą, rinkos dalyviams apskaičiuoja neutralumo mokestį. Per 2025 metų I pusm. sistemos naudotojams buvo grąžinta 1,6 mln. Eur ir iš jų surinkta 0,06 mln. Eur.

Vykdamas dujų perdavimą tranzitu iš trečios šalies į trečią šalį, dėl fizinių srautų maišymosi perdavimo sistemoje, susidaro skirtumas tarp apskaičiuotos dujų energijos vertės dujų perdavimo sistemos įleidimo ir išleidimo taškuose. Per 2025 metų I pusm. perduodant dujas į Karaliaučiaus sritį perdavimo sistemos įleidimo ir išleidimo taškuose susidarė 102,4,0 GWh energijos skirtumas, kuris iš „Amber Grid“ buvo nupirkamas, atsiskaitant už suteiktas perdavimo iš trečios šalies į trečią šalį paslaugas.

Be sistemos naudotojų ir kitų dujų rinkos dalyvių srautų balansavimo, Bendrovės perdavimo sistemos vamzdynuose esantys dujų kiekiai svyruoja dėl techninių ir technologinių perdavimo sistemos ypatumų.

4.4.3. SGD terminalo, jo infrastruktūros, jungties įrengimo bei pastoviosioms eksploatavimo sąnaudoms ir paskirtojo tiekėjo pagrįstoms sąnaudoms kompensuoti skirtų lėšų administravimas

Bendrovė, vykdydama teisės aktų reikalavimus (Suskystintų gamtinių dujų terminalo įstatymą ir papildomus teisės aktus), surenka, administruoja ir išmoka teisės aktų nustatyta tvarka SGDT lėšas. Iki 2024 m. imtinai iš perdavimo sistemos naudotojų, privalančių deklaruoti vartojimo pajėgumus, buvo surenkamos SGDT lėšos ir išmokamos terminalo operatoriui (AB „KN Energies“), paskirtajam tiekėjui (UAB „Ignitis“) bei iš šių lėšų kompensuojamos „Amber Grid“ SGDT lėšų administravimo sąnaudos. Paskirtajam tiekėjui, vadovaujantis 2025 m. sausio 30 d. nutarimu Nr. O3E-125, nuo 2025 m. SGDT lėšos nebebus išmokamos.

2024 metams buvo nustatyta saugumo dedamoji 205,93 Eur / MWh / parą / metus (vadovaujantis VERT 2023 m. lapkričio 22 d. nutarimu Nr. O3E-1694). Ji buvo taikoma nuo 2024 m. sausio 1 d. iki gruodžio 31 d.

2024 m. lapkričio 27 d. nutarimu Nr. O3E-1469 VERT patvirtino saugumo dedamąją, kuri pirmą kartą nustatyta neigiama (-25,55 Eur/(MWh/parą/metus) ir buvo taikyta nuo 2025 m. sausio 1 d. iki 2025 m. birželio 30 d. VERT 2025 m. gegužės 29 d. nutarimu Nr. O3E-791 nustatyta saugumo dedamoji – 43 Eur / MWh / parą / metus, taikoma nuo 2025 m. liepos 1 d. iki 2025 m. gruodžio 31 d.

„Amber Grid“, veikdamas kaip SGDT lėšų administratorius ir vadovaudamasis VERT 2025 m. sausio mėn. pakeistu SGDT lėšų administravimo aprašu, 2025 metais turės grąžinti SGDT lėšas jų mokėtojams (perdavimo sistemos naudotojams).

Atsižvelgiant į Tarybos 2024 m. lapkričio 27 d. raštą Nr. O3E-1469 „Dėl Suskystintų gamtinių dujų terminalo lėšų paskirstymo jų gavėjams“ administruojamos SGDT lėšos kiekvieną mėnesį, nuo 2025 m. sausio 1 d., skirstomos ir išmokamos šiomis proporcijomis: SGDT lėšų mokėtojai – 97,01 proc.; AB „Amber Grid“ – 2,99 proc.

Dėl nesumokėtų SGDT lėšų šiuo metu Bendrovė turi vieną civilinę bylą dėl SGD terminalo lėšų ir delspinigių priteisimo iš AB „Achema“.

2022 m. sausio 20 d. nutartimi Kauno apygardos teismas sustabdė bylos dalį dėl 4.678 tūkst. eurų SGDT priedo lėšų ir 55 tūkst. eurų delspinigių reikalavimų, kylančių pagal 2014 m. gruodžio 22 d. gamtinių dujų perdavimo paslaugų sutartį, iki bus priimtas Europos Komisijos sprendimas dėl suskystintųjų gamtinių dujų terminalo priedo lėšų, renkamų už laikotarpį nuo 2016 m. sausio 1 d. iki 2018 m. gruodžio 31 d., atitikimo Europos Sąjungos teisėje numatytoms valstybės pagalbos taisyklėms. Lietuvos apeliacinis teismas 2022 m. kovo 17 d. nutartimi Kauno apygardos teismo 2022 m. sausio 20 d. nutartį paliko nepakeistą.

Kitą bylos dalį dėl 763 tūkst. eurų delspinigių pagal 2012 m. gruodžio 21 d. gamtinių dujų perdavimo paslaugų sutartį ir priešieškinio reikalavimus, kuriais AB „Achema“ prašo pripažinti neteisėtais ir negaliojančiais Bendrovės veiksmus skaičiuojant delspinigius pagal 2012 m. gruodžio 21 d. gamtinių dujų perdavimo paslaugų sutartį ir paskirstant šios sutarties pagrindu iš AB „Achema“ gautus apmokėjimus priskaičiuotų delspinigių užskaitymui, Kauno apygardos teismas 2022 m. rugsėjo 20 d. nutartimi taip pat sustabdė iki bus priimtas Europos Komisijos sprendimas dėl SGD terminalo lėšų, taikytų už laikotarpį nuo 2016 m. sausio 1 d. iki 2018 m. gruodžio 31 d., atitikimo Europos Sąjungos teisėje numatytoms valstybės pagalbos taisyklėms. Bendrovė, nesutikdama su Kauno apygardos teismo 2022 m. birželio 20 d. nutartimi, pateikė atskirąjį skundą dėl šios nutarties panaikinimo. Lietuvos apeliacinis teismas, išnagrinėjęs Bendrovės atskirąjį skundą 2022 m. rugsėjo 8 d. priėmė nutartį, kuria Kauno apygardos teismo 2022 m. birželio 20 d. nutartį paliko nepakeistą. Atsižvelgiant į tai, jog Europos Komisijos sprendimas nėra priimtas, bylos nagrinėjimas sustabdytas iki išnys stabdymo pagrindas.

2025 m. vasario 27 d. Bendrovė Kauno apygardos teismui pateikė pareiškimą dėl ieškinio reikalavimų padidinimo (toliau – Pareiškimas), kuriuo prašo teismo Bendrovės naudai iš AB „Achema“ priteisti 763 119,55 Eur pagal 2012 m. gruodžio 21 d. gamtinių dujų perdavimo paslaugų sutartį ir 7 519 828,66 Eur suskystintų gamtinių dujų terminalo priedo lėšų ir 92 736,82 Eur delspinigių pagal 2014 m. gruodžio 22 d. gamtinių dujų perdavimo paslaugų sutartį. Šio Bendrovės Pareiškimo priėmimo klausimą Kauno apygardos teismas spręs atnaujinus bylos nagrinėjimą.

4.5. 10 metų tinklo plėtros planas

Pagal Gamtinių dujų įstatymo nuostatas, „Amber Grid“ kas dvejus metus rengia perdavimo sistemos operatoriaus 10 metų tinklo plėtros planą. 2024 m. birželio mėn. „Amber Grid“ parengė ir pateikė VERT dešimties metų (2024–2033 m.) tinklo plėtros planą, kuriam VERT pritarė 2024 m. spalio mėn. Tarp pagrindinių „Amber Grid“ [10 metų tinklo plėtros plano](#) aspektų:

- esamų dujų infrastruktūros elementų modernizavimas, saugumo užtikrinimas, atsparumo krizių situacijoms didinimas,
- alternatyvių energijos šaltinių plėtra, atsinaujinančios energijos integracija,
- vandenilio transportavimo tinklo kūrimas, dujų ir elektros energijos sektorių sinergija,
- šiltnamio efektą sukeliančių dujų (ŠESD) mažinimas.

Vienas plane minimų bendrovės įsipareigojimų – modernizuoti nacionalinę dujų perdavimo infrastruktūrą, atsižvelgiant į Lietuvos energetinės nepriklausomybės tikslus, Europos energetikos ir dekarbonizacijos nuostatas ir žaliosios energetikos projektų vystytojų bei rinkos dalyvių poreikius. Nemažai dėmesio skiriama atsinaujinančiųjų energijos išteklių (AEI) integracijai ir jų įvairovei – biometanui ir žaliajam vandeniliui. Rengiant 10 metų tinklo plėtros plane integruotą vandenilio tinklo planą buvo atsižvelgiama į potencialių klientų poreikius. Galimi tinklo sprendiniai buvo derinami su elektros perdavimo sistemos operatoriumi „Litgrid“ ir jo tinklo vystymo planais.

Plane numatoma investicijų vertė į dujų perdavimo sistemos plėtros projektus per artimiausią dešimtmetį sudaro apie 213 mln. Eur. Iš jų – investicijos per penkerius artimiausius metus sudarys apie 150 mln. eurų. Jas numatoma nukreipti į projektus, susijusius su perdavimo sistemos pritaikymu vandenilio ir dujų mišinio transportavimui, esamos perdavimo sistemos infrastruktūros atnaujinimui ir modernizavimui.

2026 m. pradžioje numatoma rengti (atnaujinti) dešimties metų tinklo plėtros planą, vadovaujantis teisės aktų nuostatomis.

4.6. Žaliųjų dujų veikla

2025 m. birželio 25 d., Seimas priėmė teisės aktų paketą, kuriuo į nacionalinę teisę perkeliama Europos Parlamento ir Tarybos direktyva (ES) 2023/2413 (RED III). Lietuva – viena pirmųjų šalių perkėlusią Direktyvos nuostatas. Teisės aktų paketu siekiama spartinti atsinaujinančių energijos išteklių (AEI) plėtrą, supaprastinti reguliavimą ir mažinti administracinę naštą, kartu įgyvendinant svarbiausius Europos žaliojo kurso tikslus. Lietuva nuosekliai siekia ilgalaikių nacionalinių energetikos ir klimato politikos tikslų – iki 2030 m. padidinti AEI dalį galutiniame energijos suvartojime iki 55 proc., iki 2028 m. gaminti tiek elektros energijos, kiek šalis suvartoja, bei iki 2050 m. pasiekti klimatui neutralų energetikos sektorių.

Svarbiausi pakeitimai, aktualūs atsinaujinančių dujų rinkai:

- **Transporto sektoriaus dekarbonizacija:** degalų tiekėjai turės užtikrinti, kad AEI 2030 m. sudarytų ne mažiau kaip 29 proc. šalies degalų balanse. Bus sudarytos lankstesnės galimybės degalų tiekėjams įgyvendinti įpareigojimus, perkelti degalų iš atsinaujinančiųjų energijos išteklių (DAEI) apskaitos vienetų į kitus metus, pailginant nustatytus terminus, į degalų apskaitos vienetų sistemą integruojant privačias įkrovimo stoteles. Degalinių operatoriams siūloma nustatyti kintamo dydžio sankcijas dėl biodegalų maišymo.
- **Pramonės sektoriaus dekarbonizacija:** iki 2030 m. bent 42 proc. pramonėje naudojamo vandenilio turės būti pagaminta iš AEI, o iki 2035 m. – ne mažiau kaip 60 proc. Taip pat įtvirtinti sąlyginiai lankstumo mechanizmai.

Šie sprendimai sudaro galimybes spartesnei atsinaujinančios energijos plėtrai, skaidresniam reguliavimui ir nacionalinių bei ES klimato tikslų pasiekimui.

Vandenilio plėtros Lietuvoje 2024–2050 m. gairės

2024 m. balandžio 26 d. Lietuvos Respublikos Energetikos ministro įsakymu Nr. 1-81 buvo patvirtintos Vandenilio plėtros Lietuvoje 2024–2050 m. gairės (toliau – H2 Gairės). H2 Gairėse pateikiama vandenilio plėtros Lietuvoje vizija, apibrėžiamos vandenilio plėtros strateginės kryptys ir etapai, verslo aplinka ir uždaviniai. H2 Gairių dokumente, kaip vienas iš pagrindinių vandenilio transportavimo projektų, įvardijamas vandenilio tinklas nuo Suomijos iki Vokietijos, kuris eis per Lietuvą ir suteiks galimybę eksportuoti vandenilį arba importuoti jį iš kitų ES valstybių. Įgyvendinus šį projektą Lietuvai bus sudarytos galimybės pasinaudoti požeminėmis vandenilio saugyklomis, kurias planuojama įrengti kitose valstybėse narėse. Vandenilio maišymas gamtinių dujų tinkle H2 Gairėse įvardijamas kaip pereinamo laikotarpio priemonė, skatinanti žaliojo vandenilio rinkos atsiradimą ir kurianti pirmuosius vandenilio transportavimo pajėgumus. Siekiant išnaudoti žaliojo vandenilio ir išvestinių jo produktų galimybes Lietuvos ekonomikoje ir eksporto rinkose – planuojama pirmajame etape įkurti bent vieną vandenilio slėnį. Vėliau jų skaičius galėtų išaugti iki dviejų. Remiantis H2 Gairėmis, Lietuvoje, įrengus 1,3 GW galios elektrolizės įrangą, nuo 2030 m. per metus būtų pagaminama 129 000 tonų žaliojo vandenilio. Įvertinus ŠESD mažinimo tikslus ir numatytus Lietuvos tarptautinius įsipareigojimus, prognozuojama, kad žaliojo vandenilio poreikis

Lietuvoje 2030 m. galėtų siekti 110 000 tonų per metus. Papildomai, apie 33 000 tonų galėtų būti skirta eksportui.

2024 m. birželio 27 d. Lietuvos Respublikos Seimas nutarimu patvirtino Nacionalinę energetinės nepriklausomybės strategiją, parengtą siekiant įgyvendinti esminius pokyčius energetikos sektoriuje – užtikrinti, kad Lietuvoje būtų pagaminama tiek energijos, kiek jos suvartojama ir kad energetikos sektorius taptų visiškai klimatui neutralus iki 2050 m.

Siekiant plačiau prisidėti prie vandenilio ir „Power-to-Gas“ technologijų plėtros šalyje ir regione, Bendrovė toliau dalyvauja Energetikos ministerijos įsteigtos Lietuvos vandenilio platformos veikloje bei yra Europos švaraus vandenilio aljanso ir Lietuvos vandenilio energetikos asociacijos narė. Bendrovė tęsė veiklą „European Hydrogen Backbone“ iniciatyvoje, kuri vienija daugiau nei 30 perdavimo sistemos operatorių iš visos Europos, šios veiklos metu buvo kuriama visos šalies jungiančios vandenilio transportavimo bei saugojimo infrastruktūros vizija, analizuojamos jos alternatyvos, sudaromi įgyvendinimo planai.

Šiaurės ir Baltijos šalių vandenilio koridoriaus projektas

2024 metais sėkmingai atlikus išankstinę galimybių studiją, Europos dujų perdavimo sistemos operatoriai iš Suomijos, Estijos, Latvijos, Lietuvos, Lenkijos ir Vokietijos pradėjo Šiaurės ir Baltijos šalių vandenilio koridoriaus (angl. *Nordic Baltic Hydrogen Corridor*, NBHC) detalios galimybių studijos etapą.

Šeši projekte dalyvaujantys operatoriai pradėjo galimybių studijas projekte dalyvaujančiose šalyse. Šiose studijose daug dėmesio bus skiriama svarbiausioms dalims: vamzdinių maršrutų parinkimui, kompresorių stočių planavimui, finansinei ir ekonominei analizei, aplinkosaugos leidimams ir saugos klausimams, taip pat įgyvendinimo grafikui. Tikimasi, kad šios studijos bus atliktos 2027 m. pradžioje.

Galimybių studijų etapas leis paspartinti bendradarbiavimą ir padaryti didelę pažangą, įgyvendinant NBHC projektą. Ateityje vandenilio koridoriaus projektas įgalins valstybes ne tik sumažinti išmetamo anglies dvideginio kiekį, bet ir skatins verslo plėtrą bei prisidės kuriant visiškai naują vandenilio ekonomiką Europoje.

Vandenilio koridorius atliks svarbų vaidmenį, siekiant Europos Sąjungos iškastinio kuro mažinimo tikslų įgyvendinimo, pakeičiant ES pagamintu ir tiekiamu žaliuoju vandeniliu. Planuojama, jog Šiaurės ir Baltijos šalių vandenilio koridorius iki 2050 m. galėtų sumažinti išmetamo anglies dioksido kiekį iki 37 mln. tonų CO₂ ekvivalento per metus. Projektas padidins regiono ir Europos energetinį saugumą ir tiekimo šaltinių įvairovę, sujungdamas vietinę žaliojo vandenilio gamybą su esamais ir naujais vartojimo centrais, taip pat prisidės prie reikšmingai nuo iškastinio kuro priklausomų sektorių dekarbonizacijos.

Šiaurės ir Baltijos šalių regionas turi didelį žaliojo vandenilio potencialą, kuris pagal išankstinę galimybių studiją iki 2040 metų sudarys apie 27,1 mln. tonų (Mt) žaliojo vandenilio (pagaminto iš sausumos ir jūros, vėjo bei saulės energijos). Dėl to atsiranda didelis vandenilio rinkos kūrimo ir eksporto į žemyninę Europą potencialas, kurį planuojama išnaudoti įgyvendinant NBHC projektą.

Prognozuojama, kad iki 2040 metų koridoriu tarp šalių kasmet bus transportuojama iki 2,7 mln. tonų (Mt) žaliojo vandenilio. Išankstinė galimybių studija parodė, kad NBHC gali būti vienas iš pirmųjų veikiančių tarpvalstybinių vandenilio dujotiekių Europoje. Šiuo metu planuojama, kad NBHC vamzdynas bus 1200 mm skersmens, įrengtos kelios kompresorių stotys, o trasos ilgis bus apie 2500 km.

2025 m. liepos 1 d. NBHC projekto partneriai ir Europos klimato, infrastruktūros ir aplinkos vykdomoji agentūra (CINEA) pasirašė sutartį dėl Europos Sąjungos (ES) finansinės paramos Šiaurės ir Baltijos šalių vandenilio koridoriui. Šiaurės ir Baltijos šalių vandenilio koridoriaus projekto galimybių studijos etapo finansavimui bus skirta maksimali 6,8 mln. eurų suma.

Šis bendradarbiavimas sustiprina Baltijos regiono konkurencingumą vandenilio sektoriuje ir patvirtina projekto partnerių įsipareigojimą plėtoti nacionalinę ir tarptautinę vandenilio infrastruktūrą. Koridorius skirtas remti švarių vandenilio rinkų plėtrą ir integruoti jį į Europos ateities energetikos sistemą. Bendras Europos infrastruktūros tinklų priemonės (angl. „*Connecting Europe Facility*“, CEF) finansavimas tarpvalstybiniams energetikos infrastruktūros projektams pagal transeuropinės energetikos tinklų (TEN-E) priemonę leis NBHC projekto partneriams atlikti išsamias galimybių studijas, kuriose bus nagrinėjami techniniai, ekonominiai, reguliavimo ir aplinkosaugos aspektai, susiję su didelio masto vandenilio infrastruktūros tinklo vystymu Baltijos jūros regione.

Planuojama, kad galimybių studijos etapas bus baigtas 2027 m. pirmąjį ketvirtį, kuris bus pagrindu tolesniems projekto plėtros etapams.



Išsamios galimybių studijos sudarys sąlygas NBHC projektui tapti saugiu, patikimu ir ekonomiškai atsinaujinančio vandenilio transportavimo maršrutu, prijungtu prie būsimo Europos vandenilio tinklo Vidurio Europoje.

2022 m. gruodį šeši projekto partneriai dujų perdavimo sistemos operatoriai pasirašė bendradarbiavimo sutartį dėl bendro projekto įgyvendinimo.

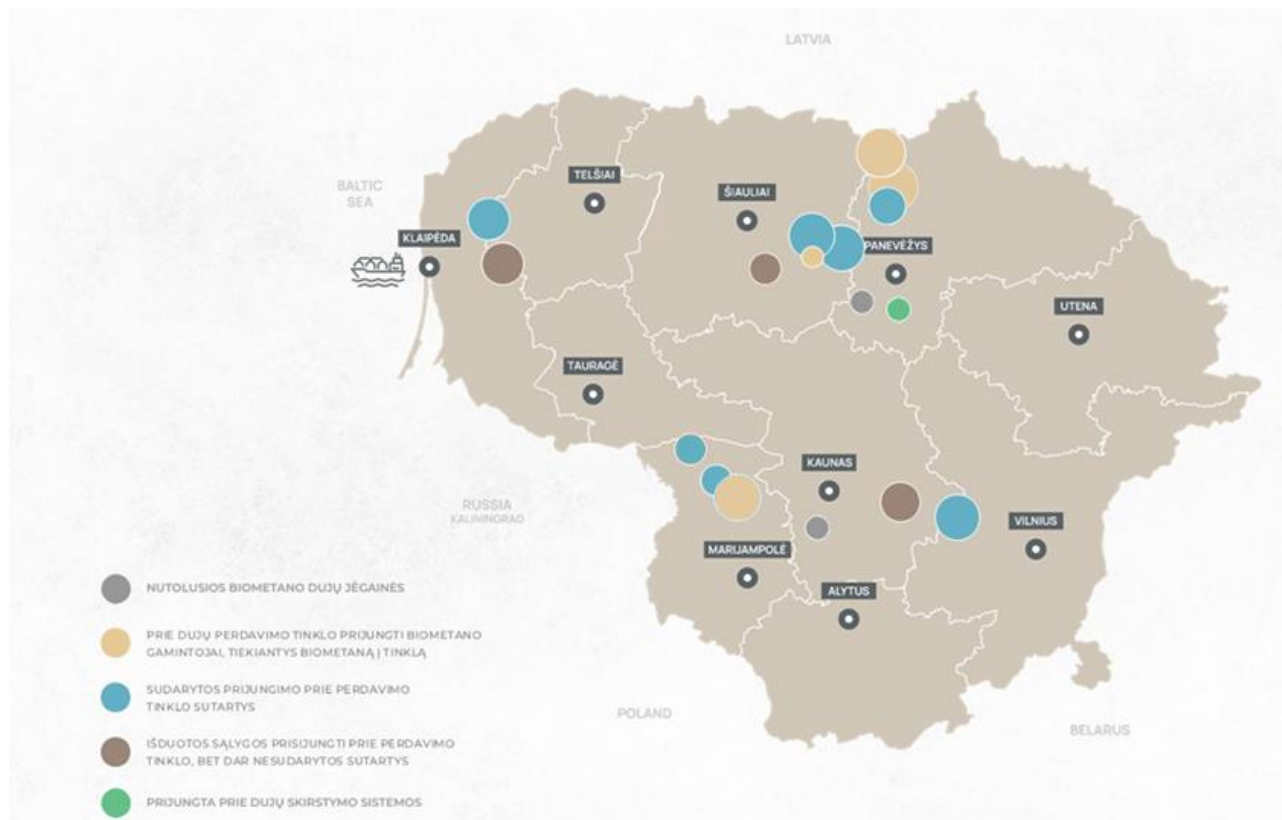
- 2024 m. balandį Europos Komisija Šiaurės ir Baltijos šalių vandenilio koridoriui suteikė bendro intereso projekto (PCI) statusą.
- 2024 m. birželį projekto partneriai užbaigė išankstinę galimybių studiją.
- 2024 m. spalį perdavimo sistemos operatoriai pateikė paraišką finansavimui gauti pagal Europos infrastruktūros tinklų priemonę (EITP).
- 2025 m. liepą NBHC projekto partneriai ir Europos klimato, infrastruktūros ir aplinkos vykdomoji agentūra (CINEA) pasirašė sutartį dėl Europos Sąjungos (ES) finansinės paramos Šiaurės ir Baltijos šalių vandenilio koridoriui.

Biometano gamybos plėtra

Lietuvoje sparčiai auga investicijos į biometano gamybą. Stambios pramonės įmonės ir nauji rinkos dalyviai aktyviai nagrinėja galimybes įrengti biometano jėgaines, prijungti jas prie dujų perdavimo ir skirstymo sistemos ir pagamintą biometaną tiekti vietos bei užsienio rinkai. Biometano integracija į bendrą

energetikos sistemą dabar yra vienas svarbiausių Europos valstybių energetikos tikslų, todėl tai – reikšminga ateities galimybė ir Bendrovės klientams.

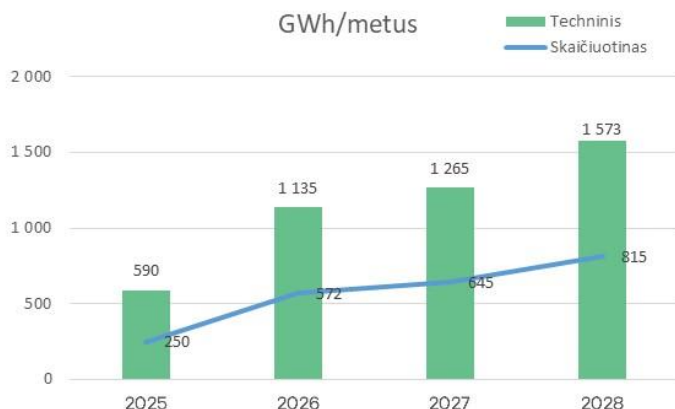
Biometano prijungimo sąlygų pasiskirstymas pagal vietovę bei prognozuojamos biometano įleidimo į perdavimo tinklą apimtys 2025–2028 m., MWh/m.



2024 metų pabaigoje biometaną į perdavimo tinklą tiekė Pasvalio rajone įsikūrusi biometano gamykla UAB „Tube green“ ir Radviliškio rajone įsikūrusi biodujų jėgainė UAB „Agrokoncerno biometanas“. Dar dviejų biometano gamintojų sistemos per 2025 m. I pusm. buvo fiziškai prijungtos prie perdavimo sistemos. 2025 m. liepos mėn. duomenimis biometano gamintojai per I pusm. į perdavimo sistemą įleido 86 GWh pagaminto biometano.

Planuojama, kad iki 2025 m. pabaigos iš viso bus prijungtos 6 biodujų gamintojų sistemos, kurių bendri techniniai biometano įleidimo pajėgumai 11.000 nm³/val. arba 0,95 TWh per metus.

2025 m. viduryje yra sudaryta 11 prijungimo paslaugos sutarčių, dar galioja 3 klientams išduotos preliminaros prijungimo sąlygos. Klientai planuoja prijungti savo sistemas 2025-2028 m.



2025 m. numatomas perduoti į perdavimo tinklą biometano kiekis ~0,25 TWh/m. Toliau, atsižvelgiant į pateiktas paraiškas, planuojamas nuolatinis biometano įleidimo pajėgumų didėjimas, 2028 m. pasiekiant ~0,8 TWh. Skaičiavimai atlikti įvertinus 2025 m. I pasm. faktinius į perdavimo tinklą perduotus biometano kiekius, taip pat faktinę per minėtą laikotarpį į sistemą įleisto biometano kiekio dalį, išreikštą procentine išraiška nuo techninio pajėgumo pritaikant kitiems numatomiems prijungti biometano gamintojams.

4.6.1. Kilmės garantijų administravimas

Vystant biometano verslą, didelę naudą kuria galimybė prekiauti biometano kilmės garantijomis. Prie to prisidėjo ir jau kelis metus veikianti tarptautinė GIPL dujotiekių jungtis tarp Lenkijos ir Lietuvos, kuri sujungė su Europos dujų tinklu. Fizinė dujotiekių jungtis tarp Baltijos šalių regiono ir visos Europos atveria galimybes kilmės garantijų mainams tarp Europos Sąjungos šalių.

Žaliųjų dujų kilmės garantijų sistemą Lietuvoje administruoja „Amber Grid“. Sistema reikalinga į perdavimo ir skirstymo sistemą įleistų žaliųjų dujų apskaitymui ir jų atsekamumo užtikrinimui.

Per 2024 metus Lietuvoje veikiančios biometano jėgainės pagamino ir į dujų perdavimo tinklą įleido beveik 130 gigavatvalandžių (GWh) atsinaujinančių dujų, per 2025 m. I pasm. – į dujų perdavimo ir skirstymo tinklą – apie 90 GWh.

Kilmės garantijų sistema naudinga energijos vartotojams, norintiems savo veikloje naudoti atsinaujinančią ir Lietuvoje ar kitoje Europos Sąjungos valstybėje pagamintą energiją. „Amber Grid“ yra kilmės garantijas išduodančias institucijas Europoje vienijančių organizacijų AIB (Asociacija, vienijanti Paskirtuosius subjektus išduoti kilmės garantijas (angl. *Association of Issuing Bodies*) bei ERGaR (Europos atsinaujinančių dujų registras (angl. *European Renewable Gas Registry*) asociacijų narė.

Per 2025 m. I pasm. į Lietuvą per kilmės garantijų sistemą importuota beveik 49 GWh žaliųjų dujų, 2024 m. – daugiau nei 50 GWh. Biometanas naudojamas transporte kaip kuras, o kilmės garantijos panaudojamos DAEI vienetų sistemoje, taip padengiant degalų tiekėjų įpareigojimus dėl atsinaujinančio kuro dalies galutiniame kuro mišinyje. Minėtoje DAEI sistemoje 2025 m. I pasm. pradėtas naudoti ir Lietuvoje pagamintas biometanas.

4.7. Bendrovės tyrimų ir plėtros veikla

H₂

2024 m. birželį buvo užbaigta NBHC projekto išankstinė galimybių studija. 2025 m. II ketv. projekto vykdytojai priėmė bendrą sprendimą pradėti rengti detalias galimybių studijas visose projekto šalyse, kuriose bus nagrinėjami techniniai, ekonominiai, reguliavimo ir aplinkosaugos aspektai, tai ir bus pagrindas priimančiam sprendimui pradėti vandenilio transportavimo infrastruktūros nuo Suomijos iki Vokietijos projektavimą bei statybą. Šias studijas numatoma užbaigti 2027 m. I ketv.

CO₂

Anglies dioksido surinkimo, panaudojimo ir saugojimo sistema yra pagrindinė priemonė, padedanti mažinti anglies dioksido išmetimą pramonės sektoriuose, kuriuose sunku sumažinti taršą šiltnamio efektą sukeliančiomis dujomis (ŠESD). Anglies dioksido surinkimo, panaudojimo ir saugojimo sistemos vertės grandinės sukūrimas yra būtinas siekiant ES tikslo iki 2050 m. užtikrinti neutralumą klimato atžvilgiu.

„Amber Grid“ stebėtojo teisėmis dalyvauja 2022 m. įkurto „CCS Baltic Consortium“ veikloje, kuris planuoja Lietuvoje ir Latvijoje sukurti CO₂ surinkimo ir saugojimo vertės grandinę, kuri apimtų pramonėje susidarantį CO₂ surinkimą ir transportavimą į stambias nuolatinės jo saugojimo vietas Šiaurės jūroje, nes geologinis CO₂ saugojimas Lietuvoje ir Latvijoje nėra leidžiamas. Šia paslauga galės naudotis įmonės, kurioms sunku pasiekti dekarbonizacijos tikslų naudojant atsinaujinančios energijos šaltinius.

2025 m. I pusm. buvo atliekama išankstinė komercinė ir techninė galimybių studija, kuri be anglies dvideginio perkrovimo ir saugojimo veiklų, analizavo įvairias anglies dvideginio gabenimo alternatyvas: geležinkelio, keliais, vamzdynais. Analizė parodė, kad anglies dvideginio transportavimas vamzdynais yra racionalus, ilgalakis ir ekonomiškai patrauklus sprendimas, todėl 2025 m. II pusm. planuojama priimti sprendimą pradėti išsamią anglies dvideginio transportavimo vamzdynais komercinę ir ekonominę galimybių studiją.

Sintetiniai degalai

„Amber Grid“ atliko sintetinių dujų ir sintetinių degalų (iš vandenilio ir CO₂) gamybos, eksporto ir saugojimo galimybių Lietuvoje analizę. Analizėje buvo įvertinta sintetinių degalų teisinė aplinka, atsižvelgiant į ES žaliojo kurso tikslus. Didelis dėmesys skiriamas besiformuojančios sintetinių degalų rinkos ES ir pasauliniu mastu tendencijoms sunkiojo transporto, aviacijos ir laivyno sektoriuose, atsižvelgiant į sintetinių degalų gamybos technologijų išvystymo lygį, jų pasirengimą masinei gamybai bei ekonominio efektyvumo perspektyvas. Analizėje pateikiamas Lietuvos sintetinių degalų gamybos plėtros galimybės: gamybos, vartojimo, saugojimo ir eksporto potencialas, atsižvelgiant į Lietuvos geografinę padėtį, esamą infrastruktūrą ir galimybes integruotis į ES bendrąją rinką. Šis tyrimas padeda įmonei pasiruošti būsimai energetikos transformacijai, identifikuojant vandenilio ir CO₂ perdavimo tinklų plėtros potencialą, sustiprinat šalies energetinę nepriklausomybę bei prisidedant prie dekarbonizacijos tikslų įgyvendinimo.

4.8. Bendrovės veiklos planai ir prognozės

Prisidėdama prie ambicingų Lietuvos tikslų, siekiant didesnės atsinaujinančių energijos išteklių dalies energetiniame šalies balanse, Bendrovė dalyvauja daugelyje iniciatyvų ir projektų, sudarančių galimybes Bendrovės specialistams vystyti kompetencijas dujų, pagamintų iš AEI, srityje. Bendrovės narystė ERGaR (European Renewable Gas Registry) asociacijoje, narystė AIB (Association of issuing bodies) asociacijoje be anksčiau minėtų tikslų, sudaro galimybes ugdyti naujas kompetencijas, kurios ateityje prisidės prie žalių

dujų gamybos ir rinkos plėtros skatinimo Lietuvoje, Bendrovės veiklos tęstinumo užtikrinimo bei Nacionalinės energetikos strategijos įgyvendinimo.

Vertinant dujų perdavimo perspektyvas, prognozuojama, kad 2025 metais Bendrovė į vidinius dujų išleidimo taškus transportuos apie 15,3 TWh, į Lenkiją – 3,6 TWh, į Karaliaučiaus sritį – apie 24 TWh dujų, o į Latviją planuojama transportuoti 12,5 TWh dujų. Kaip vertinta ir 2025 metais, didžiąją dalį Lietuvos ir kitų Baltijos šalių vartotojams skirtų dujų kiekio prognozuojama gauti iš Klaipėdos SGD terminalo.

5. Finansiniai rezultatai

5.1 Finansiniai rodikliai

Bendrovė	2025 m.	2024 m.	2023 m.
Finansiniai rezultatai (tūkst. Eur)			
Pajamos	35.022	35.049	42.705
EBITDA	11.038	11.952	10.697
Pelnas (nuostoliai) prieš apmokestinimą	3.177	3.986	13.207
Grynasis pelnas (nuostoliai)	2.752	3.447	12.577
Grynieji pinigų srautai iš pagrindinės veiklos	9.215	22.001	23.726
Investicijos	2.595	2.922	18.890
Finansinė skola (paskolos)	116.871	92.902	94.913
Pelningumo rodikliai (proc.)			
EBITDA marža, proc.	31,5	34,1	25,0
Grynojo pelno (nuostolių) marža	7,9	9,8	29,5
Vidutinė turto grąža (ROA)	0,9	1,0	3,7
Vidutinė nuosavybės grąža (ROE)	1,6	1,9	6,8
Likvidumo rodikliai			
Bendrojo likvidumo koeficientas	0,32	0,32	0,39
Ilgalaikio turto apyvartumas	0,13	0,12	0,15
Kapitalo struktūros rodikliai			
Nuosavo kapitalo ir turto koeficientas	0,53	0,53	0,56
Finansinės skolos ir nuosavo kapitalo koeficientas	0,70	0,54	0,52
Finansinės skolos ir EBITDA santykis, kartais	10,6	7,8	8,6
Rinkos vertės rodikliai			
Akcijos kainos ir pelno vienai akcijai santykis (P/E), kartais	79,7	59,0	16,7
Grynasis pelnas (nuostoliai), tenkantis vienai akcijai, Eur	0,02	0,02	0,07

Rodiklių skaičiavimo formulės:

EBITDA marža = EBITDA / pajamos

Grynojo pelno (nuostolių) marža = grynasis pelnas (nuostolis) / pajamos

ROA = grynasis pelnas (nuostolis) / turto vertės vidurkis

ROE = grynasis pelnas (nuostolis) / nuosavo kapitalo vidurkis

Bendrojo likvidumo koeficientas = trumpalaikis turtas / trumpalaikiai įsipareigojimai

Ilgalaikio turto apyvartumas = pajamos / ilgalaikis materialus ir nematerialus turtas

Nuosavo kapitalo ir turto koeficientas = nuosavas kapitalas / turtas

Finansinės skolos ir nuosavo kapitalo koeficientas = finansinė skola / nuosavas kapitalas

Finansinės skolos ir EBITDA santykis = finansinė skola / EBITDA

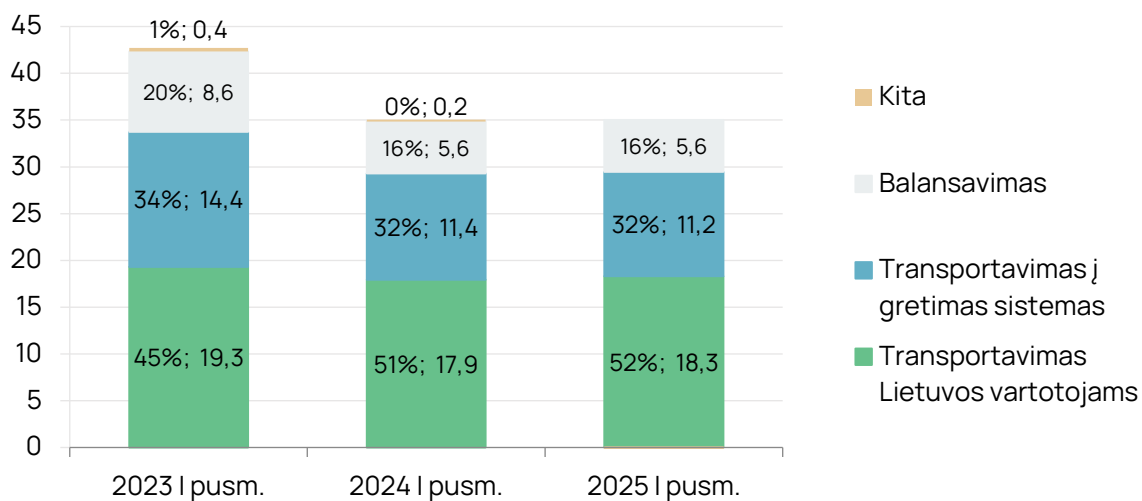
Akcijos kainos ir pelno vienai akcijai santykis = akcijos kaina laikotarpio pabaigoje / (grynasis pelnas / akcijų kiekis)

Investicijos – ilgalaikio materialaus ir nematerialaus turto įsigijimas

5.2. Pajamos

2025 m. I pusm. pajamos sudarė 35,0 mln. Eur, išliko 2024 m. I pusm. lygyje (35,0 mln. Eur). Pajamų struktūra lieka stabili: dujų perdavimo paslaugų pajamos sudarė 29,5 mln. Eur, o balansavimo produkto pajamos 5,5 mln. Eur. Balansavimo produkto pajamos gaunamos dėl perdavimo sistemos technologinio balansavimo, sąlygojamo technologinių perdavimo sistemos ypatumų bei dujų srautų nuokrypių (disbalanso), kuriuos lemia techninės priežastys.

Pajamų struktūra, %; mln. Eur.



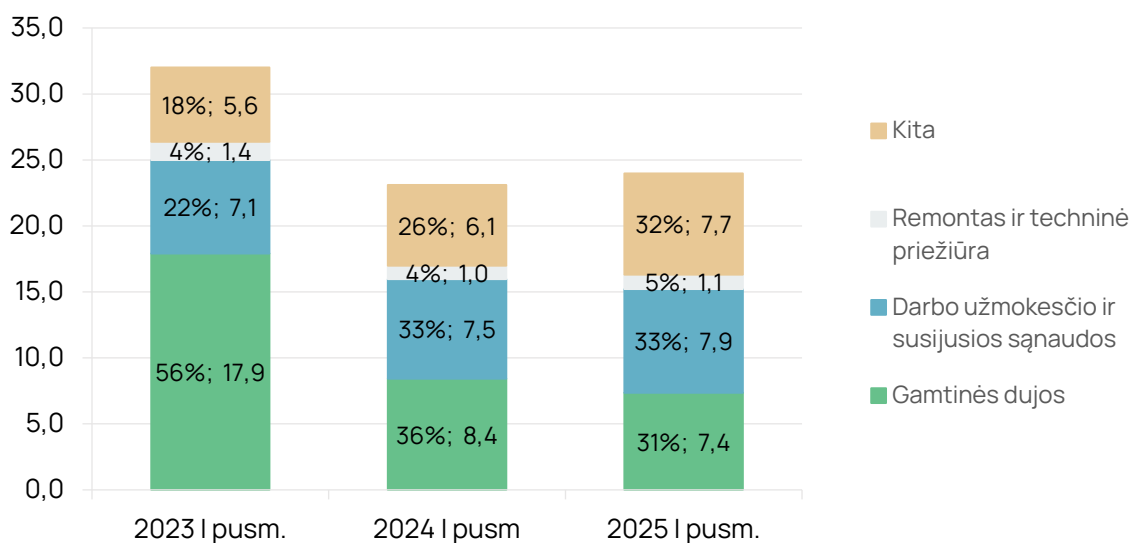
5.3. Sąnaudos

2025 m. I pusb. veiklos sąnaudos (neskaitant nusidėvėjimo, kitų nepiniginių straipsnių) sudarė 24,0 mln. Eur, lyginant su 2024 m. I pusb., padidėjo 4 proc. Padidėjimą nulėmė CBCA įmoka, kurios dalis (1,3 mln. Eur; kintamųjų mokėjimų vertės pokytis) buvo pripažintos sąnaudomis. Detalesnė informacija apie CBCA įmoką pateikiama finansinėse ataskaitose.

Darbo užmokesčio ir susijusios sąnaudos sudarė 7,9 mln. Eur (33 proc. visų sąnaudų), lyginant su 2024 m. I pusb. didėjo 4 proc. Remonto ir techninio aptarnavimo sąnaudos sudarė 1,1 mln. Eur (5 proc. visų sąnaudų).

Gamtinių dujų sąnaudos siekė 7,4 mln. Eur ir sudarė 31 proc. sąnaudų. Lyginant su 2024 m. I pusb. sąnaudos, dėl mažesnio balansavimo dujų kiekio, sumažėjo 13 proc.

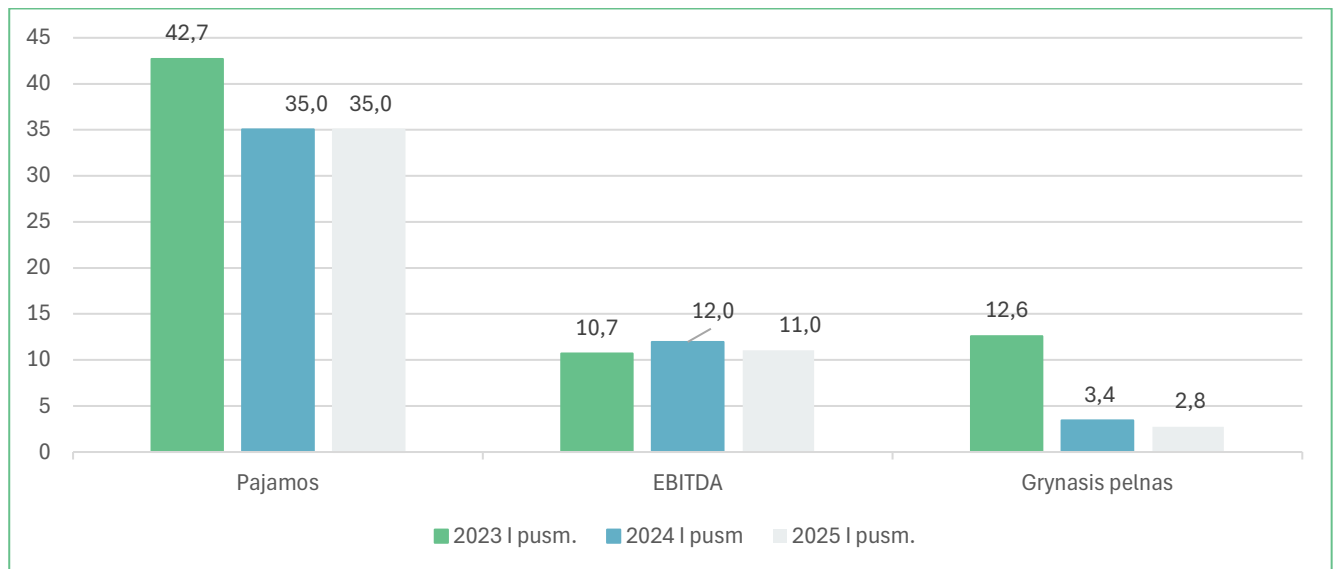
Sąnaudų struktūra, %; mln. Eur.



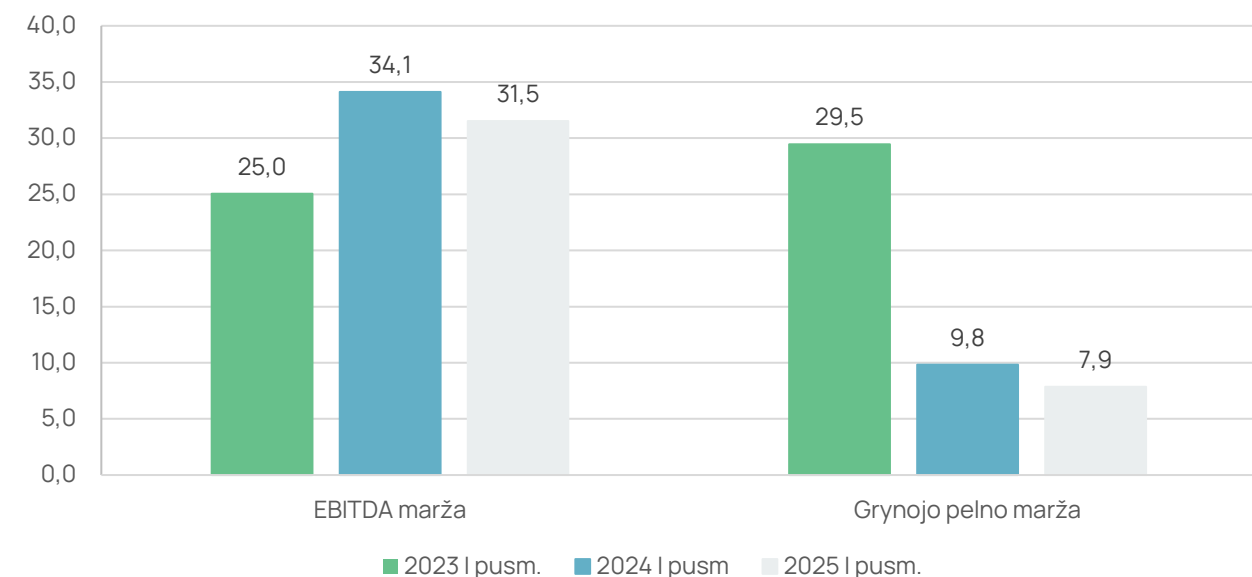
5.4. Veiklos rezultatai

2025 m. I pusm. grynasis pelnas sudarė 2,8 mln. Eur ir buvo 20 proc. mažesnis nei 2024 m. I pusm. (3,4 mln. Eur). Bendrovės pelnas iki mokesčių, palūkanų, nusidėvėjimo ir amortizacijos (EBITDA) sudarė 11,0 mln. Eur (2024 m. I pusm. – 12,0 mln. Eur).

Finansiniai rezultatai, mln. Eur.



Pelningumas, %

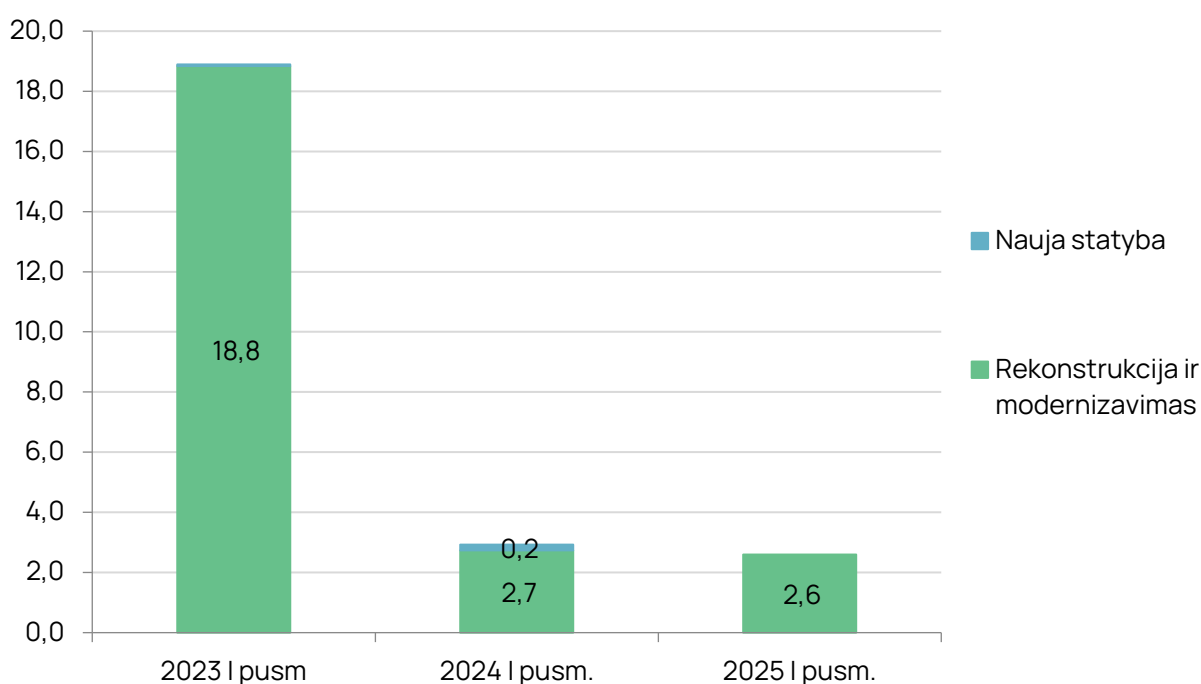


5.5. Investicijos

2024 metais Bendrovė sėkmingai užbaigė svarbius projektus, kurie buvo pradėti ankstesniais metais. Investicijos 2025 m. I pusm. sudarė 2,6 mln. Eur ir buvo mažesnės nei 2024 m. I pusm. (2,9 mln. Eur). Detalesnis įgyvendinamų investicijų ir planuojamų įgyvendinti investicijų aprašymas pateiktas šios ataskaitos 4.2. ir 4.5. skyriuose.

Planuodama ir vykdydama investicijas Bendrovė vadovaujasi Technologinio turto vystymo ir eksploatavimo politika, kuria siekiama investicijas į gamtinių dujų perdavimo sistemos infrastruktūrą pagrįsti ir prioritetizuoti taikant kaštų ir naudos analizę. Investicijos į dujų perdavimo sistemą užtikrina saugų, patikimą, ekonominiu ir aplinkosauginiu požiūriu efektyvų gamtinių dujų perdavimą klientams ir vartotojams.

Investicijos, mln. Eur.



5.6. Turtas

2025 m. birželio 30 d. turto vertė sudarė 315,9 mln. Eur: ilgalaikis turtas sudarė 91 proc., trumpalaikis – 9 proc. viso turto. Ilgalaikis turtas per 2025 m. I pusm. sumažėjo 2 proc. iki 287,3 mln. Eur dėl mažesnių už nusidėvėjimą investicijų. Trumpalaikio turto vertė 2025 m. birželio 30 d. sudarė 28,6 mln. Eur, per 2025 m. I pusm., dėl sumažėjusių gautinų sumų, sumažėjo 19 proc.

5.7. Nuosavas kapitalas ir įsipareigojimai

Per 2025 m. I pusm. nuosavas kapitalas, išmokėjus dividendus, kurie viršijo per šį periodą uždirbtą pelną, sumažėjo 5 proc. ir ataskaitinio laikotarpio pabaigoje sudarė 167,7 mln. Eur. Nuosavas kapitalas ataskaitinio laikotarpio pabaigoje sudarė 53 proc. viso turto. 2025 m. birželio 30 d. mokėtinos sumos ir įsipareigojimai sudarė 148,2 mln. Eur, per ataskaitinį laikotarpį sumažėjo 2 proc. 2025 m. birželio 30 d. finansinė skola (paskolos) sudarė 116,9 mln. Eur, per ataskaitinį laikotarpį padidėjo 32,4 mln. Eur. Finansinių skolų santykis su nuosavu kapitalu siekė 70 proc.

5.8. Pinigų srautai

2025 m. I pusm. grynyųjų pinigų srautai iš pagrindinės veiklos sudarė 9,2 mln. Eur (2024 m. I pusm. – 22,0 mln. Eur). Investicijos į ilgalaikį turtą, įskaitant CBCA įmoką, sudarė 30,2 mln. Eur (2024 m. I pusm. – 3,1 mln. Eur). Išaugęs investicinės veiklos pinigų srautas nulėmė paskolų didėjimą, per 2025 m. I pusm. paskolų lygis padidėjo 32,4 mln. Eur.

5.9. Koreguoti rodikliai

Siekianti tiksliau atspindėti konkretaus laikotarpio Bendrovės veiklos rezultatus bei objektyviau juos palyginti su ankstesniais laikotarpiais pateikiami koreguoti veiklos rodikliai. Reguluojamų pajamų, sąnaudų ir pelningumo rodiklių koregavimas atliktas dėl laikinų reguliacinių nuokrypių nuo VERT patvirtinto reguliuojamo pelningumo. Taip pat eliminuojami netipiniai/vienkartiniai sandoriai.

Atliekant rodiklių korekcijas įvertinama:

- VERT sprendimu patvirtinta pelningumo korekcija ataskaitiniam laikotarpiui (laikini reguliaciniai skirtumai už praėjusį laikotarpį);
- ateinančio laikotarpio VERT korekcija dėl einamojo periodo reguliuojamo pelningumo nuokrypių (laikini reguliaciniai skirtumai už einamąjį laikotarpį);
- kiti netipiniai sandoriai, pelno mokesčio korekcija.

Koreguoti Bendrovės rodikliai, mln. Eur

	2025 m. I pusm.	2024 m. I pusm.
EBITDA	11,0	12,0
Laikini reguliaciniai skirtumai už praėjusį laikotarpį	+2,3	+1,0
Laikini reguliaciniai skirtumai už einamąjį laikotarpį	+2,1	+0,7
Koreguota EBITDA	15,4	13,7
Grynasis pelnas	2,7	3,4
Laikini reguliaciniai skirtumai už praėjusį laikotarpį	+2,3	+1,0
Laikini reguliaciniai skirtumai už einamąjį laikotarpį	+0,9	+1,2
Kita (netipiniai sandoriai, pelno mokesčio korekcijos)	+0,7	-0,5
Koreguotas grynasis pelnas	6,6	5,1
Koreguota nuosavybės grąža (ROE)	3,9%	2,8%

5.10. Nuorodos ir papildomai paaiškinimai apie finansinėje ataskaitoje pateiktus duomenis

Kita informacija pateikiama „Amber Grid“ 2025 m. I pusm. finansinių ataskaitų pastabose.

5.11. Informacija apie svarbius įvykius, įvykusius po finansinių metų pabaigos

Reikšmingi įvykiai, įvykę po finansinių metų pabaigos pateikiami „Amber Grid“ 2025 m. I pusm. finansinių ataskaitų pastabose.

5.12. Informacija apie bet kokią finansinę pagalbą

2025 m. balandžio 30 d. Bendrovės visuotinis akcininkų susirinkimas skirstydamas paskirstytiną pelną į rezervą paramai skyrė 500 tūkst. Eur. 2025 m. I iki ataskaitinio laikotarpio pabaigos paramos nebuvo skirta.

Bendrovės paramos politika yra skelbiama viešai:

https://www.epsog.lt/uploads/documents/files/Politikos/20220527_Paramos%20politika.pdf.

5.13. Informacija apie susijusių šalių sandorius, reikšmingus susitarimus ir žalingus sandorius

Informacija apie susijusių šalių sandorius yra pateikta „Amber Grid“ 2025 m. I pusm. finansinėse ataskaitose.

Per ataskaitinį laikotarpį Bendrovė žalingų sandorių (neatitinkančių Bendrovės tikslų, esamų įprastų rinkos sąlygų, pažeidžiančių akcininkų ar kitų asmenų grupių interesus ir pan.) bei sandorių, sudarytų esant interesų konfliktui tarp Bendrovės vadovų, kontroliuojančių akcininkų ar kitų susijusių šalių pareigų Bendrovės ir jų privačių interesų ir (arba) kitų pareigų, nesudarė.

„Amber Grid“ sandoriai su susijusiomis šalimis, 2025 m. I pusm.

Sutarties numeris	Sąsajos rūšis	Susijusios šalies pavadinimas	Susijusios šalies duomenys	Sutarties įsigaliojimo data	Rūšis	Sutarties objektas	Numatoma sandorio vertė be PVM
	VVJ	Ignitis renewables, UAB	Įm. K. 30498890 4, Laisvės pr. 10, LT-04215 Vilnius	2025-01-02	Konfidencialios informacijos	MUTUAL NON-DISCLOSURE AGREEMENT	0,00
14-177-2013	VVJ	KN Energies, AB	Įm.k. 110648893, Burių g. 19, LT-92276 Klaipėda	2025-02-20	Bendradarbiavimo sutartys	PAPILDOMAS SUSITARIMAS DĖL SUSKYSTINTŲ GAMTINIŲ DUJŲ TERMINALO LĖŠŲ IŠMOKĖJIMO NR. 14-177-2013 PAKEITIMO	0,00
CPO274751	VVJ	AB Lietuvos paštas	Įm.k. 121215587, J.Balčikonio g.3, LT-03500, Vilnius	2025-05-07	Paslaugų pirkimo	Kurjerio paslaugos	0,00
RC Nr. PS-1212 (10.46 E)	VVJ	REGISTRŲ CENTRAS VJ	Įm.k. 124110246, Lvivo g. 25-101, LT-09320 Vilnius	2025-06-02	Kitos ne viešųjų pirkimų sutartys	JURIDINIŲ ASMENŲ REGISTRO IR LIETUVOS RESPUBLIKOS ADRESŲ REGISTRO DUOMENŲ TEIKIMO SUTARTIS	0,00
SUT-K-2025-0016	EPSO-G grupė	UAB TETAS	Įm.k. 300513148, Senamiesčio g. 102B, LT-35116 Panevėžys	2025-06-12	Finansinės sutartys	Mokestinių nuostolių perdavimas-priėmimas (2024m.)	1 000 000
	EPSO-G grupė	UAB EPSO-G	Įm.k. 302826889, Laisvės pr. 10, LT-04215 Vilnius	2025-06-12	Finansinės sutartys	Dėl mokestinių nuostolių perdavimo-priėmimo (2024 m.)	6 200 000

CPO348354	VĮ	ŽEMĖS ŪKIO DUOMENŲ CENTRAS VĮ	Įm. k. 30620551 3, Vinco Kudirkos g. 18-1, LT- 03105 Vilnius	2025-06-27	Paslaugų pirkimo	(VPP-388) Inžinerinių statinių (privažiavimo kelių) esąčių Šiaulių r.sav., Šiaulių kaimiškoji sen., Vinkšnėnų k. ir Ukmergės r.sav., Vidiškių sen., Tvarų k. kadastrinių matavimų ir kadastro duomenų bylų sudarymas (su patikra) paslaugos	890,89
-----------	----	-------------------------------------	--	------------	------------------	---	--------

5.14. Informacija apie tiesiogiai reikšmingus tiesiogiai ir netiesiogiai valdomus akcijų paketus

2025 m. birželio 30 d. Bendrovė valdė 34 proc. asocijuotos bendrovės UAB „GET Baltic“ akcijų. Detalesnė informacija apie asocijuotą bendrovę pateikta „Amber Grid“ finansinėse ataskaitose.

6. Rizikos ir jų valdymas

6.1. Rizikų valdymo sistema

Bendrovėje rizikų valdymas suprantamas kaip struktūrizuotas požiūris į neapibrėžtumų valdymą, metodiškai įvertinant rizikų poveikį ir tikimybę bei taikant tinkamas rizikų valdymo priemones. 2025 m. Bendrovė vadovavosi valdybos patvirtinta EPSO-G įmonių grupės rizikų valdymo politika bei rizikų valdymo metodika. Šie dokumentai įtvirtino vienodą, bendrais principais pagrįstą ir gerąją praktiką atitinkančią rizikų valdymo sistemą, remiantis tarptautinėje praktikoje taikoma COSO ERM (angl. *Committee of Sponsoring Organisations of the Treadway Commission Enterprise Risk Management*) metodologija. Rizikų valdymo politika apibrėžia pagrindinius EPSO-G įmonių grupės rizikų valdymo principus ir atsakomybes, siekiant užtikrinti vieningą ir bendrais principais pagrįstą bendrovių rizikų valdymo procesą, EPSO-G grupės įmonių rizikų valdymo principus ir atsakomybes apibrėžia Rizikų valdymo politikoje. Politika yra skelbiama viešai ir prieinama [„EPSO-G“ tinklalapyje](#).

Rizikų valdymo politikoje apibrėžtas Bendrovės rizikos apetitas – tai rizikos lygis, kuris ne didesnis nei aukščiausio lygio rizika, kurios lygis (tikimybės ir poveikio sandauga parodanti rizikos reikšmingumą Bendrovei) yra lygus arba viršija 15 balų arba kurį Bendrovės valdymo organai sutinka priimti siekdami įgyvendinti numatytą strategiją ir nustatytus veiklos tikslus. Rizikoms, kurios viršija nustatytą rizikos apetitą būtinos papildomos valdymo priemonės.

Bendrovėje taikomas žemiau nurodytas rizikų valdymo procesas (etapai):



I. Aplinkos nustatymas: remiantis Bendrovės vidine bei išorine aplinka, planavimo dokumentais, istoriniais Rizikų vertinimo ir jų valdymo priemonių įgyvendinimo stebėsenos rezultatais, nustatomi aspektai, galintys turėti įtakos Bendrovės tikslų nepasiekimui. Periodiškai vertinant aplinką, siekiama prisitaikyti prie pokyčių ir iš anksto pasiruošti nenumatytoms grėsmėms.

II. Rizikų vertinimas: reguliariai identifikuojamos, analizuojamos ir vertinamos Rizikos, nustatomi PRR, sudaromas Bendrovės Rizikų sąrašas. Taip pat nustatomas Rizikos apetitas ir Rizikų sąraše nurodytos Rizikos prioritetizuojamos pagal jų lygį ir nustatytą Rizikos apetitą.

III. Rizikų valdymo priemonių plano sudarymas: rizikos apetitą viršijančioms Rizikoms sudaromas Bendrovės

Rizikų valdymo priemonių planas.

IV. Rizikų ir Rizikų valdymo priemonių plano įgyvendinimo stebėseną: vykdoma nuolatinė Bendrovės krizių sąrašo ir Rizikų valdymo priemonių plano įgyvendinimo bei Grupės lygio Rizikų ir jų valdymo priemonių sąrašo stebėseną.

V. Komunikacija ir informavimas: reguliariai ir operatyviai dalijamasi informacija tarp Rizikų valdymo proceso dalyvių, kuri turi įtakos vertinant Bendrovių Rizikas ir jų valdymą. Bendrovės darbuotojams, aktuali informacija apie Rizikas ir jų valdymą, komunikuojama per darbuotojų susirinkimus.

Bendrovė identifikavo 2025 metų veiklos rizikas, atliko jų vertinimą, nustatė rizikų stebėsenos rodiklius ir numatė rizikų valdymo priemones.

„Amber Grid“ valdyba, įvertinusi bendrovėje identifikuotas ir valdomas rizikas bei jų lygį (poveikį Bendrovės veiklai), patvirtino Grupės rizikų lygio sąrašą.

Kiekvieną 2025 m. ketvirtį EPSO-G audito komitetas vertino Bendrovės pagrindinių rizikos rodiklių pokyčius, rizikos valdymo efektyvumą ir pateikė savo išvadas bei rekomendacijas „Amber Grid“ Valdybai.

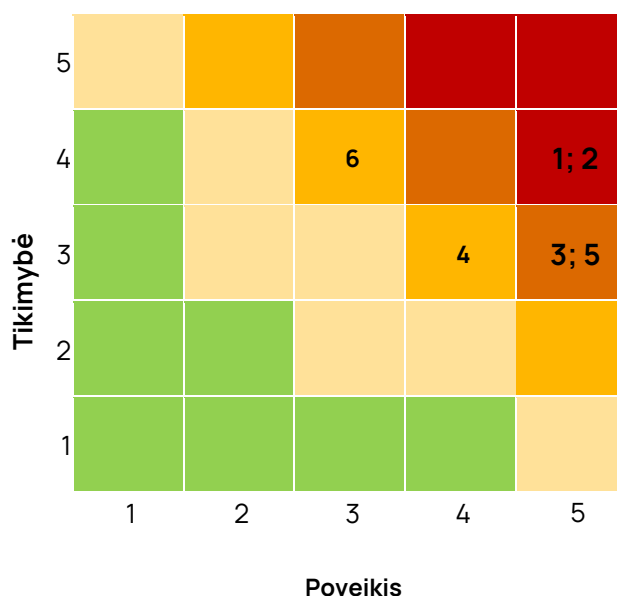
Siekiant gerinti rizikų valdymą ir integralumą Grupėje, įdiegtas IT įrankis – Rizikų valdymo informacinė sistema (angl. *Power App*). Įrankis leidžia įvesti aktualią informaciją apie rizikas, vartotojams pagal rolę patiems susigeneruoti aktualų turinį iš bendro duomenų rinkinio, taip pat siųsti priminimą ar komentarus susijusius su rizikų valdymu.

Tvarumo srities rizikos Grupėje vertinamos kaip neatsiejama kasdienės Grupės veiklos dalis ir yra integruotos į rizikos valdymo procesą. Grupė vertina rizikas, ar jos atitinka tvarumo sričių rizikoms būdingus kriterijus. Šiuos kriterijus atitinkančios rizikos priskiriamos prie atitinkamo tvarumo srities rizikos tipo.

6.2. Pagrindinės rizikos ir jų valdymas

6.2.1. Grupės rizikų žemėlapis

1	Strateginių projektų vėlavimo rizika	▲
2	Sistemų, naudojamų pagrindinėje veikloje, sutrikimo rizika	▲
3	Darbuotojų saugos reikalavimų nesilaikymo rizika	▲
4	Kibernetinio ir fizinio saugumo rizika	■
5	Biudžeto neįgyvendinimo rizika	▲
6	ŠESD emisijos mažinimo tikslų neapsiekimo rizika	■



6.2.2. Grupės rizikų detalus aprašymas

„Amber Grid“ rizikų aprašymas

1. Strateginių projektų vėlavimo rizika		
Rizikos lygis	Rizikos aprašymas	Valdymo priemonės
LABAI DIDELI S		

 Rizikos veiksniai Išoriniai – technologiniai Vidiniai – procesai Rizikos poveikis Finansams, reputacijai, veiklos tęstinumui ASV tipas Valdysena Rizikos sritis Projektų valdymas	Bendrovė įgyvendina kompleksinius, didelės apimties nacionalinio lygmens strateginio planavimo dokumentuose įtvirtintus projektus, nuo kurių priklauso Lietuvos energetikos sistemos vystymasis, kuriamos papildomos galimybės rinkos dalyviams rinktis vartoti klimatui neutralią energiją. Valstybės ir Bendrovės projektų vėlavimas neigiamai veikia įmonės ir/ar strateginių tikslų pasiekimą. Toliau vystomas vandenilio transportavimo infrastruktūros projektas. Pasirašyta ES paramos sutartis tarpvalstybinio H2 infrastruktūros koridoriaus „Nordic-Baltic Hydrogen Corridor“ sukūrimui.	• Bendrovė kartu su Grupės PMO (<i>angl. Project Management Office</i>) vykdo valstybės projektų stebėseną ir kontrolę. • Taikomos nuolatinės (pasyvios ir aktyvios) kontrolės priemonės – automatizuotų valstybės ir Grupės projektų ataskaitų ir KPI's stebėseną, aktyvus įsitraukimas valdant rizikas ir sprendžiant problemas. • Bendrovė kartu su Grupės PMO dalyvauja programos, projekto komandos ir projekto vykdytojo bei rangovų susitikimuose, bendrame problemų sprendime, rizikų vertinime. • Vykdomi projektų procesų auditai, kurių metu detalai peržiūrimos rizikos, problemos, naudos, grafikai ir atitiktis patvirtintiems procesams. • Tarpvalstybinio H2 infrastruktūros koridoriaus „Nordic-Baltic Hydrogen Corridor“ sukūrimas (iki 2030 m.)
---	---	--

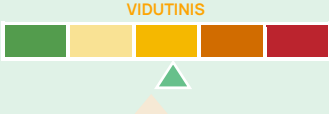
2. Sistemų, naudojamų pagrindinėje veikloje, sutrikimo rizika

Rizikos lygis  Rizikos veiksniai Išoriniai – politiniai, technologiniai Vidiniai – personalas, infrastruktūra Rizikos poveikis Finansams, reputacijai, veiklos tęstinumui ASV tipas - Rizikos sritis Elektros ir gamtinių dujų sistemų valdymas Perdavimo sistemų turto valdymas	Rizikos aprašymas Bendrovės viena svarbiausių funkcijų ir atsakomybių – užtikrinti saugų, patikimą ir efektyvų gamtinių dujų perdavimo sistemų funkcionavimą. Valdant technologinę riziką, siekiama išvengti veiklos sutrikdymo ir dujų atjungimo vartotojams.	Valdymo priemonės • Siekiant užtikrinti patikimą perdavimo sistemų darbą, Bendrovėje diegiamos specializuotos informacinės sistemos, šiuolaikinės verslo valdymo sistemos, nuolat atnaujinami avarijų ir technologinių sutrikimų likvidavimo bei ekstremalių situacijų valdymo, veiklos tęstinumo planai, keliama aukšti reikalavimai rangovams. • Siekiant išvengti perdavimo sistemų veiklos sutrikimų vykdoma nuolatinė sistemų stebėseną, atitinkamai sudaromi priežiūros planai ir laiku planuojamos reikalingos naujos investicijos į tinklo atnaujinimą.
---	---	--

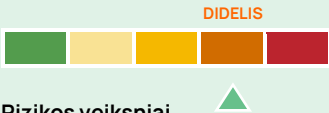
3. Darbuotojų saugos reikalavimų nesilaikymo rizika

Rizikos lygis  Rizikos veiksniai Vidiniai – personalas Rizikos poveikis Žmonių sveikatai, finansams, reputacijai ASV tipas Socialinė atsakomybė Rizikos sritis Darbuotojų sauga	Rizikos aprašymas Bendrovėje skiriamas didelis dėmesys darbų saugai. Atsižvelgiant į taikomus ir aktualiausius darbų saugos reikalavimus bei esamą įgyvendinimo situaciją, kyla rizika, kad bus pažeisti darbuotojų saugos ir sveikatos (DSS) reikalavimai.	Valdymo priemonės • Tinkama darbo vietų įrengimas, sistemų, įrenginių, darbo priemonių savalaikė priežiūra ir kontrolė. • Patvirtinti vidaus dokumentai, reglamentuojantys darbuotojų saugą ir sveikatą. • Vykdomi darbuotojų mokymai, atestavimai ir instruktavimai saugos ir sveikatos klausimais. • Nuolatinė darbuotojų ir rangovų DSS reikalavimų vykdymo kontrolė ir priežiūra.
--	--	--

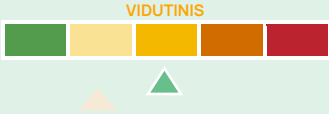
4. Kibernetinio ir fizinio saugumo rizika

Rizikos lygis	Rizikos aprašymas	Valdymo priemonės
 Rizikos veiksniai Išoriniai – technologiniai Vidiniai – personalas Rizikos poveikis Finansams, reputacijai, veiklos tęstinumui ASV tipas Valdysena Rizikos sritis Informacinė sauga	Bendrovės valdoma informacija ir duomenys turi strateginę reikšmę Lietuvos saugumui, todėl tokios informacijos ir/ar duomenų praradimas, neteisėtas pakeitimas ar atskleidimas, sugadinimas ar duomenų šaltinio reikalingų perdavimo sistemų saugiai veiklai nutraukimas gali sukelti Bendrovės veiklos sutrikimų, padaryti žalos kitiems fiziniams ir juridiniams asmenims.	- Siekiant išvengti kibernetinių incidentų, reguliariai vertinamos Bendrovės informacinių sistemų, fizinės apsaugos, saugumo valdymo sistemų grėsmės, nuolat atnaujinamos esamos saugumo priemonės, sistemos ir/ar įrankiai, bei diegiami nauji, atitinkantys griežtus reikalavimus numatytus ES ir LR teisės aktuose, reglamentuojančiuose informacijos saugą. - Bendrovės darbuotojai aktyviai dalyvauja kibernetinio saugumo pratybose, kurių metu treniruojamasi, kaip suvaldyti ir atremti kibernetinius incidentus nukreiptus prieš ypatingos svarbos informacines sistemas ir tinklus bei užtikrinti jų paslaugų funkcionavimą.

5. Biudžeto neįgyvendinimo rizika

Rizikos lygis	Rizikos aprašymas	Valdymo priemonės
 Rizikos veiksniai Išoriniai – ekonominiai Vidiniai – procesai, personalas Rizikos poveikis Finansams, reputacijai ASV tipas - Rizikos sritis Finansų valdymas	Egzistuoja rizika, kad Bendrovė nevykdys biudžeto, finansinio plano, dėl to turės neigiamą įtaką galimybei vykdyti konkrečių įmonių ir „EPSO-G“, kaip Grupės įsipareigojimus bei kovenantų ir kitų finansinių įsipareigojimų vykdymą bei dividendų mokėjimą.	- Finansinių rezultatų kontrolė („EPSO-G“, valdybų stebėsena) kaip integruoto planavimo ir stebėsenos politikos dalis. - Reguliuojamų veiklų atveju, esant poreikiui, pastabų ir pasiūlymų dėl sprendimų susijusių su sąnaudų pripažinimo, metodikos keitimo, bendros Grupės pozicijos formavimas. - Nereguliuojamų veiklų atveju, esant poreikiui, veiklos plano peržiūra, keitimas.

6. ŠESD emisijos mažinimo tikslų nepasiekimo rizika

Rizikos lygis	Rizikos aprašymas	Valdymo priemonės
 Rizikos veiksniai Vidiniai – procesai, personalas Rizikos poveikis Aplinkosaugai, reputacijai, finansams ASV tipas Aplinkosauga Rizikos sritis Aplinkosauga Darnumo vystymas	Rizika, kad nebus pasiektas ilgalaikis Bendrovės strateginis tikslas, negavus reguliuotojo pritarimo reikalingoms investicijoms į ŠESD mažinimo priemones ir/ar investicijas (diegiamos priemonės) nebus efektyvios.	Bendrovės ŠESD mažinimo priemonių plano įgyvendinimas ir stebėsena.

7. Valdymo ataskaita

7.1. Informacija apie valdymo kodekso laikymąsi

„Amber Grid“ veikloje taiko vertybinių popierių biržos NASDAQ Vilnius listinguojamų bendrovių valdysenos kodeksą (galima rasti www.nasdaqbaltic.com; toliau – Kodeksas). Kodeksas taikomas ta apimtimi, kiek Bendrovės įstatai nenumato kitaip. Bendrovė yra atskleidusi, kaip laikosi Kodekso nuostatų reikalavimų ir su šia informacija susipažinti galima Bendrovės interneto tinklalapyje <http://www.ambergrid.lt> bei Centrinėje reglamentuojamos informacijos bazėje www.crib.lt.

7.2. Akcinis kapitalas

Bendrovės įstatinis kapitalas yra lygus 51.730.929,06 Eur. Jis padalintas į 178.382.514 paprastąsias vardines 0,29 Eur nominalios vertės akcijas. Viena 0,29 Eur vertės paprastoji vardinė akcija suteikia jos savininkui vieną balsą visuotiniame akcininkų susirinkime. Visos akcijos visiškai apmokėtos.

2025 m. I pusm. Bendrovės akcininkų struktūra nekito. EPSO-G išlaikė 96,58 proc. Bendrovės akcijų paketą ir buvo vienintelis akcininkas, valdantis didesnę nei 5 proc. Bendrovės akcijų dalį. EPSO-G turi lemiamą balsą priimant sprendimus visuotiniame akcininkų susirinkime.

7.3. Akcijos ir akcininkų teisės

Balsus visuotiniame akcininkų susirinkime suteikiančių Bendrovės akcijų skaičius sutampa su išleistų akcijų kiekiu ir sudaro 178.382.514 vienetų. Bendrovės akcijų suteikiamos turtinės ir neturtinės teisės vienodos ir nei vienas Bendrovės akcininkas neturi jokių specialių kontrolės teisių. Pagal Lietuvos Respublikos akcinių bendrovių įstatymo (toliau – ABĮ) 20 straipsnį priimti sprendimus dėl naujų akcijų išleidimo ir savų akcijų supirkimo gali tik visuotinis Bendrovės akcininkų susirinkimas.

Bendrovė nėra informuota apie kokius nors akcininkų tarpusavio susitarimus, dėl kurių gali būti ribojamas vertybinių popierių perleidimas ir/ar balsavimo teisės. Bendrovėje nėra balsavimo teisių apribojimų.

Bendrovė savų akcijų nėra įsigijusi ir 2025 m. I pusm. jokių sandorių, susijusių su savų akcijų įsigijimu ar perleidimu, nesudarė.

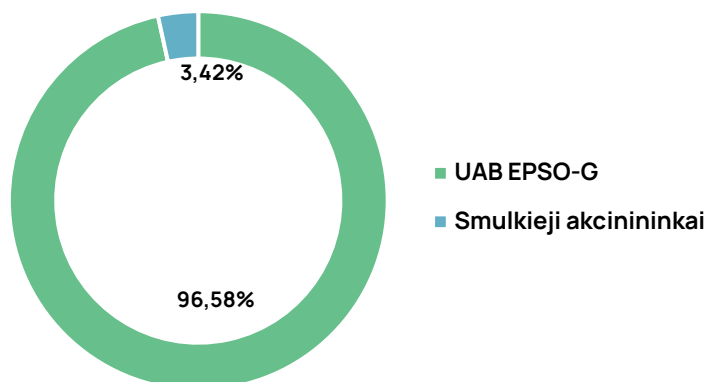
7.4. Akcininkai

2025 m. birželio 30 d. duomenimis „Amber Grid“ akcininkais buvo daugiau nei 2400 fizinių ir juridinių Lietuvos ir užsienio asmenų, iš jų – 1 (vienas) akcininkas valdė didesnę nei 5 proc. Bendrovės akcijų paketą.

Bendrovės akcininkai

Akcininkas	Buveinės adresas / juridinio asmens kodas	Nuosavybės teise priklausančių akcijų skaičius, vnt.
UAB EPSO-G	Laisvės pr. 10, Vilnius, Lietuva, 302826889	172 279 125
Smulkieji akcininkai		6 103 389
Iš viso:		178 382 514

Akcininkų struktūra, 2025 m. birželio 30 d.



7.5. Prekyba vertybiniais popieriais reguliuojamose rinkose

Nuo 2013 m. rugpjūčio 1 d. Bendrovės akcijomis prekiaujama reguliuojamoje rinkoje, jos kotiruojamos vertybinių popierių biržos NASDAQ Vilnius Papildomajame prekybos sąraše.

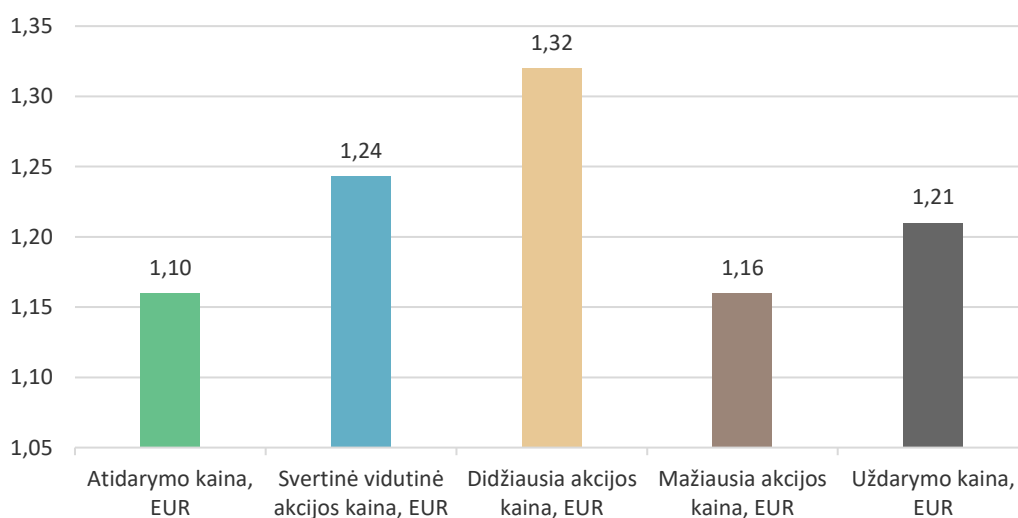
Pagrindiniai duomenys apie Bendrovės akcijas

Pagrindiniai duomenys apie Bendrovės akcijas	
ISIN kodas	LT0000128696
LEI kodas	097900BGMP0000061061
Simbolis	AMG1L
Emisijos dydis (vnt.)	178.382.514

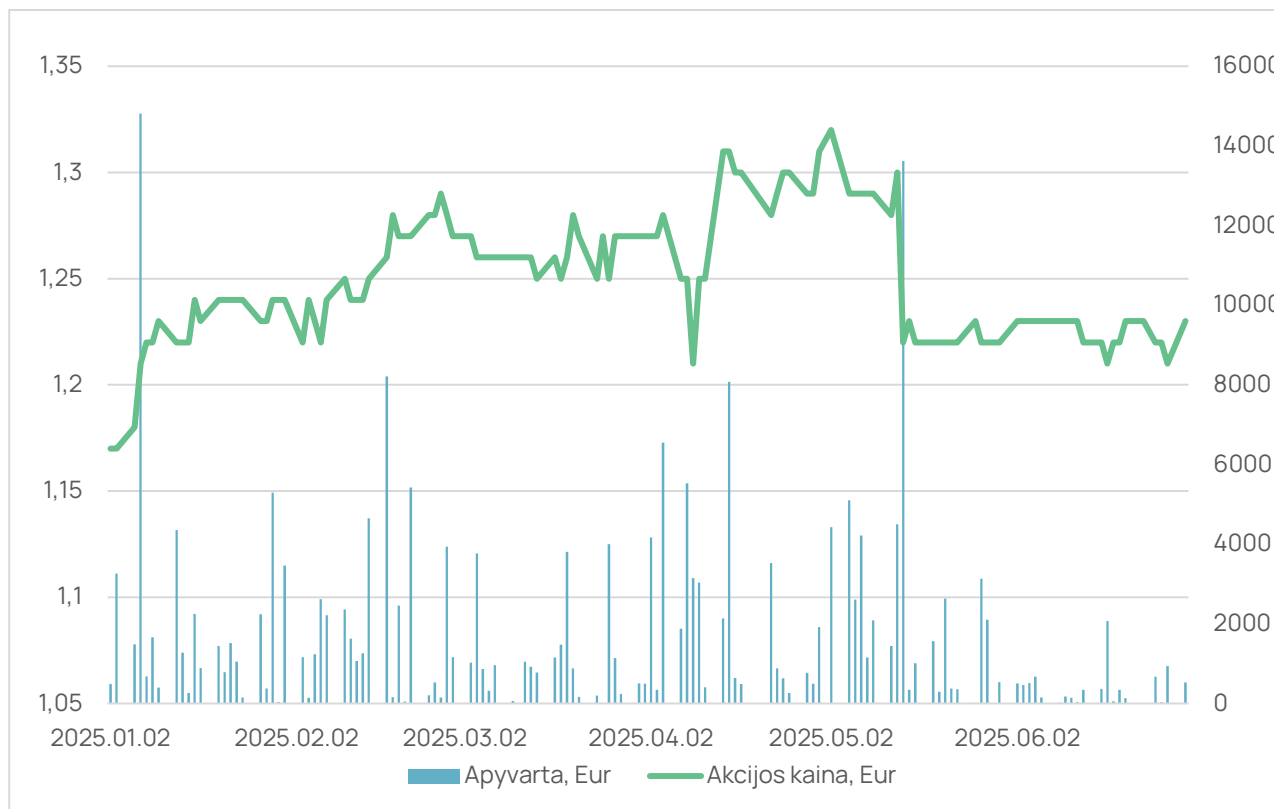
2025 m. I pusm. prekybos Bendrovės akcijomis apyvarta sudarė 0,217 mln. Eur (2024 m. 0,258 mln. Eur), sudarytais sandoriais perleista 174 832 vnt. akcijų (2024 m. - 231 362 vnt. akcijų).

2025 m. birželio 30 d. Bendrovės akcijų kapitalizacija sudarė 215,84mln. Eur.

Akcijų kainos dinamika NASDAQ Vilnius 2025 m.



„Amber Grid“ akcijų kaina ir apyvarta 2025 m.



7.6. Dividendai

UAB EPSO-G grupės dividendų politika² (toliau -Dividendų politika), kurią Bendrovė taiko pilna apimtimi, nustato tapačias visoms EPSO-G grupę sudarančioms bendrovėms dividendų dydžio nustatymo, jų išmokėjimo ir skelbimo taisykles.

Svarbiausias dividendų politikos tikslas – nustatyti aiškias tikėtinos nuosavybės grąžos gaires esamiems ir potencialiems akcininkams užtikrinant tvarų Grupės bei ją sudarančių įmonių vertės augimą ir strateginių projektų plėtrą, tokiu būdu nuosekliai stiprinant pasitikėjimą energijos perdavimo ir mainų įmonių grupe.

2025 m. balandžio 30 d. vykusiam eiliniame visuotiniame akcininkų susirinkime buvo nuspręsta išmokėti 10,6 mln. Eur dividendų arba 0,0599 euro akcijai.

7.7. Sutartys su vertybinių popierių viešosios apyvartos tarpininkais

„Amber Grid“ yra sudariusi sutartį su AB SEB banku dėl Bendrovės išleistų vertybinių popierių apskaitos ir su vertybinių popierių apskaita susijusių paslaugų teikimo.

² Bendrovės ir Grupės dividendų politika: <https://ambergrid.lt/mes/investuotojams/dividendai/605>

Bendrovė yra sudariusi su AB SEB banku sutartį dėl dividendų išmokėjimo/paskirstymo smulkiesiems akcininkams, kuria vadovaujantis AB SEB bankas apskaičiuoja ir išmoka dividendus visiems Bendrovės akcininkams.

Banko rekvizitai

AB SEB bankas rekvizitai	
Įmonės kodas	112021238
Buveinės adresas	Konstitucijos pr. 24, LT-08105 Vilnius, Lietuva
Telefonas	+370 5 268 2800
El. paštas	info@seb.lt
Interneto tinklalapis	www.seb.lt

7.8. Valdymo struktūra

Bendrovė savo veikloje vadovaujasi ABĮ ir Vertybinių popierių įstatymu, Bendrovės įstatais bei kitais Lietuvos Respublikos teisės aktais. Visuotinio akcininkų susirinkimo kompetencija, akcininkų teisės, jų įgyvendinimas yra apibrėžti ABĮ ir Bendrovės įstatuose. Bendrovės įstatai paskelbti Bendrovės svetainėje.

Įstatuose numatyta, kad įstatai gali būti keičiami ABĮ nustatyta tvarka.

Įstatuose numatyti Bendrovės organai:

- Visuotinis akcininkų susirinkimas (toliau – Susirinkimas),
- Kolegialus valdymo organas – Valdyba,
- Vienasmenis valdymo organas – Bendrovės vadovas.

Visuotinis akcininkų susirinkimas

Susirinkimo šaukimo, sprendimų priėmimo tvarka bei kompetencija nesiskiria nuo Susirinkimo šaukimo, sprendimų priėmimo tvarkos bei kompetencijos, nurodytos ABĮ, išskyrus papildomą susirinkimo kompetenciją, kuri yra numatyta Bendrovės įstatų 25 straipsnyje.

Įstatų 25 straipsnis nustato, kad Susirinkimas taip pat priima sprendimus dėl (papildoma susirinkimo kompetencija):

- Valdybos narių skyrimo ir atšaukimo, Valdybos narių atlygio, sutarčių su valdybos nariais sudarymo ir jų standartinių sąlygų nustatymo;
- Valdybos narių nušalinimo arba nenušalinimo ir sprendimo priėmimo, kai yra priimami sprendimai, esant valdybos narių interesų konfliktui, įstatų 48 straipsnyje numatytais atvejais;
- pritarimo Valdybos sprendimams, nurodytiems Įstatų 36 str. (iii) – (vii) punktuose, jeigu atitinkamo sandorio vertė, kaina arba suma yra didesnė kaip 20 000 000 Eur (dvidešimt milijonų eurų), taip pat sprendimams, nurodytiems Įstatų 36 straipsnio (viii) – (ix) punktuose.

Valdyba

„Amber Grid“ įstatai nustato, kad Valdybą sudaro penki nariai, kuriuos skiria Susirinkimas ketverių metų kadencijai. Du Valdybos nariai yra nepriklausomi. Valdybos nario nepertraukiamas kadencijos laikas yra ne ilgesnis kaip dvi kadencijos iš eilės ir bet kuriuo atveju negali eiti Valdybos nario pareigų nepertraukiamai ilgiau kaip 10 (dešimt) metų iš eilės.

Valdybos narių atranka vykdoma vadovaujantis LR Vyriausybės 2015 m. birželio 17 d. nutarimu Nr. 631 patvirtintu Valstybės ar savivaldybės įmonės, valstybės ar savivaldybės valdomos bendrovės ar jos dukterinės bendrovės kolegialų priežiūros ar valdymo organų atrankos aprašu.

Bendrovės Valdybos kompetencija nesiskiria nuo ABJ nustatytos valdybos kompetencijos, išskyrus papildomą kompetenciją, nustatytą įstatų 34 - 41, 43 straipsniuose.

Papildoma Valdybos kompetencija yra susijusi su esminių Bendrovės veiklos dokumentų (strategijos, metinių veiklos tikslų, biudžeto ir pan.) tvirtinimu, Bendrovės vadovo darbo sąlygų nustatymu, dujų perdavimo ir kitų reguliuojamų paslaugų kainų nustatymu, pritarimu Bendrovės turto perleidimui, įstatuose numatytų reikšmingų sandorių sudarymui.

Bendrovės Valdyba taip pat atlieka ir priežiūros funkcijas:

- atsižvelgdama į „EPSO-G“ Audito komiteto nuomonę, pritaria arba nepitaria sandorių su susijusiomis šalimis sudarymui;
- tvirtina sandorių su susijusiomis šalimis, kurie sudaromi įprastinėmis rinkos sąlygomis verčiantis įprastą ūkinę veiklą, kaip numatyta ABJ, vertinimo tvarkos ir sąlygų aprašą;
- prižiūri Bendrovės vadovo veiklą, pateikia Susirinkimui atsiliepimus ir pasiūlymus dėl Vadovo veiklos;
- svarsto, ar Bendrovės vadovas tinka eiti pareigas, jeigu Bendrovė dirba nuostolingai;
- teikia siūlymus Bendrovės vadovui atšaukti jo sprendimus, kurie prieštarauja įstatymams ir kitiems teisės aktams, įstatams, Susirinkimo ar Valdybos sprendimams;
- sprendžia kitus įstatuose, taip pat Susirinkimo sprendimuose Valdybos kompetencijai priskirtus Bendrovės ir Bendrovės vadovo veiklos priežiūros klausimus.

⁴Jeigu Valdyba negali priimti sprendimo, kuris yra susijęs (tiesiogiai arba netiesiogiai) ir su atitinkamo valdybos nario asmeniniais interesais, nes nei vienas Valdybos narys dėl interesų konflikto negali balsuoti atitinkamu klausimu, atitinkamą sprendimą priima visuotinis akcininkų susirinkimas.

⁵36 str. (iii) dėl ilgalaikio turto įsigijimo už kainą, didesnę kaip 2 000 000 Eur (du milijonai eurų) (jeigu kaina yra didesnė kaip 20 000 000 Eur (dvidešimt milijonų eurų); (iv) dėl Bendrovės turto, kurio balansinė vertė didesnė kaip 2 000 000 Eur (du milijonai eurų), investavimo, perleidimo, nuomos (skaičiuojama atskirai kiekvienai sandorio rūšiai) (jeigu vertė yra didesnė kaip 20 000 000 Eur (dvidešimt milijonų eurų) reikalingas Susirinkimo pritarimas); (v) dėl Bendrovės turto, kurio balansinė vertė didesnė kaip 2 000 000 Eur (du milijonai eurų), įkeitimo ar hipotekos (skaičiuojama bendra sandorių suma) (jeigu vertė yra didesnė kaip 20 000 000 Eur (dvidešimt milijonų eurų) reikalingas Susirinkimo pritarimas); (vi) dėl kitų asmenų prievolių, kurių suma didesnė kaip 2 000 000 Eur (du milijonai eurų), įvykdymo laidavimo ar garantavimo (jeigu suma yra didesnė kaip 20 000 000 Eur (dvidešimt milijonų eurų); (vii) sudaryti bet kokius kitus sandorius / susitarimus (nepaminėtus įstatų atskiruose straipsniuose), kurių pagrindu Bendrovė įsigyja prekes, paslaugas, darbus, kurių vertė nurodyta konkrečia pinigine išraiška yra didesnė kaip 2 000 000 Eur (du milijonai eurų) (jeigu vertė yra didesnė kaip 20 000 000 Eur (dvidešimt milijonų eurų); (viii) dėl Bendrovei priklausancio turto, įtraukto į Nacionaliniam saugumui užtikrinti svarbių įrenginių ir turto sąrašą, numatytą LR nacionaliniam saugumui užtikrinti svarbių objektų apsaugos įstatyme, perleidimo, įkeitimo, teisinio statuso keitimo ar disponavimo apsunkinimo, jei nurodytų įrenginių vertė yra didesnė kaip 1/20 Bendrovės įstatinio kapitalo; (ix) dėl tiesiogiai ar netiesiogiai valdomų įmonių, kurioms priklauso šio straipsnio (viii) punkte nurodyti įrenginiai ar kurios juos vysto, valdo, naudoja ar jais disponuoja bet kokiais pagrindais, akcijų ar jų suteikiamų teisių perleidimo, kitokio disponavimo apsunkinimo, tokių įmonių įstatinio kapitalo didinimo, mažinimo ar kitokių veiksmų, galinčių pakeisti šių įmonių įstatinio kapitalo struktūrą (pvz., konvertuojamųjų obligacijų išleidimo) bei sprendimų dėl šio punkte nurodytų įmonių reorganizavimo, atskyrimo, restruktūrizavimo, likvidavimo, pertvarkymo ar kitokių veiksmų, keičiančių šiame punkte nurodytų įmonių teisinį statusą.

Informacija apie „Amber Grid“ valdybos narius, Bendrovės vadovą ir apskaitos skyriaus vadovę.

Vardas Pavardė	Pareigos	Kadencija	Kitos užimamos pareigos	Ar turi „Amber Grid“ akcijų	Kvalifikacija ^[1]
Dalius Svetulevičius	Valdybos pirmininkas	Nuo 2022-04-20 (išrinktas 2022-04-20) – valdybos narys Nuo 2022-11-22 išrinktas valdybos pirmininku Kadencija baigėsi – 2024-04-20	UAB „EPSO-G“ technikos vadovas	Neturi	Kauno technologijos universitetas, elektronikos inžinerijos bakalauras, matavimų inžinerijos magistras; Vilniaus universitetas, vadybos ir verslo administravimo magistras
Karolis Švaikauskas	Valdybos narys	Nuo 2020-04-20 (išrinktas 2022-04-20) Kadencija baigėsi – 2024-04-20 Nuo 2024-04-30 išrinktas valdybos nariu naujai kadencijai	Energetikos ministerijos Energetikos konkurencingumo grupės vadovas	Neturi	Vytauto didžiojo universitetas, istorijos bakalauras, politikos mokslų ir Baltijos regiono magistras; Berlyno Humbolto universitetas, skandinavų ir Šiaurės Europos studijos.
Ignas Degutis	Nepriklausomas valdybos narys	Nuo 2020-04-20 Kadencija baigėsi – 2024-04-20	RB Rail AS (Rail Baltica) finansų direktorius	Neturi	ISM Vadybos ir Ekonomikos universitetas, ekonomikos magistras; Baltic Institute of Corporate Governance, Tarybos/Valdybos pirmininko ir nario programos
Sigitas Žutautas	Nepriklausomas valdybos narys	Nuo 2020-04-20 Kadencija baigėsi – 2024-04-20	Vilniaus universiteto Ekonomikos ir verslo administravimo fakulteto tarybos narys	Neturi	Vilniaus universitetas, Verslo vadybos ir administravimo magistras; ESMT European School of Management and Technology, Berlynas, podiplominės studijos
Paulius Butkus	Valdybos pirmininkas	Nuo 2023-04-11 iki 2024-04-20 – valdybos narys Nuo 2024-04-30 išrinktas naujai valdybos kadencijai Nuo 2024-05-10 – valdybos pirmininkas	UAB „EPSO-G“ plėtos ir inovacijų vadovas	Neturi	Vilniaus universitetas, branduolinės fizikos bakalauras; Vilniaus Gedimino technikos universitetas, elektros inžinerijos magistro ir elektros ir elektronikos inžinerijos mokslų daktaro laipsniai.
Peter Loof Helth	Valdybos narys	Nuo 2024-04-30		Neturi	Matematikos ir ekonomikos magistro studijos; Kopenhagos verslo mokyklos vadovų lyderystės studijos

Darius Kašauskas	Valdybos narys	Nuo 2024-04-30	UAB „EPSO-G“ grupės finansų vadovas	Neturi	Vilniaus universitetas, ekonomikos magistro laipsnis; ISM vadybos ir ekonomikos universitetas bei BI Norwegian Business School, vadybos magistro laipsnis ir socialinių mokslų ekonomikos krypties daktaro laipsnis.
Alexander Feindt	Valdybos narys	Nuo 2024-04-30	NeuConnect Reguliavimo reikalų vadovas	Neturi	Konstanco universitetas, politikos ir vadybos magistro laipsnis.
Nemunas Biknius	Bendrovės vadovas	Nuo 2020-04-08 (nuo 2025-04-04 išrinktas naujai kadencijai)	AB Klaipėdos valstybinio jūrų uosto direkcija, Stebėtojų tarybos pirmininkas	Turi 0,001055 proc.	Vilniaus Gedimino technikos universitetas, Energetikos ir termo inžinerijos magistras; Danijos Aalborgo universitetas, Aplinkos vadybos studijos; ISM MBA vadybos studijos
Rasa Baltaragienė	Apskaitos skyriaus vadovė	Nuo 2019-12-02	-	Neturi	Šiaulių universitetas, Vadybos ir verslo administravimo magistras

2025 m. I pusm. vyko 10 valdybos posėdžių.

Valdybos posėdžių 2025 m. I pusm. lankomumas

- Dalyvavo
- Nedalyvavo

Valdybos posėdžių lankomumo statistika

Nr.	Posėdžio data	Karolis Švaikauskas	Paulius Butkus	Alexander Paul Gudmund Feindt	Darius Kašauskas	Peter Loof Helth
1	Sausio 2 d. (neeilinis)	●	●	●	●	●
2	Sausio 14 d. (neeilinis)	●	●	●	●	●
3	Sausio 24 d.	●	●	●	●	●
4	Vasario 25 d.	●	●	●	●	●
5	Kovo 12 d. (neeilinis)	●	●	●	●	●
6	Balandžio 3 d. (neeilinis)	●	●	●	●	●
7	Balandžio 7 d.	●	●	●	●	●

Nr.	Posėdžio data	Karolis Švaikauskas	Paulius Butkus	Alexander Paul Gudmund Feindt	Darius Kašauskas	Peter Loof Helth
8	Balandžio 23 d.	•	•	•	•	•
9	Gegužės 23 d.	•	•	•	•	•
10	Birželio 20 d.	•	•	•	•	•

2025 m. I pusm. priimti esminiai valdybos sprendimai:

01
sausis

02 d. Priimtas sprendimas inicijuoti viešą atranką į AB „Amber Grid“ vadovo poziciją.

14 d. Priimti sprendimai patvirtinti naują AB „Amber Grid“ strategiją iki 2035 m. ir 2025 m. Bendrovės biudžetą.

24 d. Priimtas sprendimas patvirtinti Bendrovės 2025 m. veiklos tikslus, kurie yra tapatūs Bendrovės vadovo tikslams.

02
vasaris

25 d. Priimtas sprendimas sudaryti magistralinio dujotiekio Vilnius – Kaunas (DN350) atkarpų rekonstravimo projektavimo paslaugų ir rangos darbų sutartį ir patvirtinti esmines sutarties sąlygas.

03
kovas

12 d. priimtas sprendimas nustatyti, jog AB „Amber Grid“ 2024 m. veiklos tikslai, kurie yra tapatūs Bendrovės vadovo tikslams, yra pasiekti 92% (iš 100%), su sąlyga, kad 2024 m. auditorių išvada dėl įmonės finansinės atskaitomybės teisingo atvaizdavimo, pagal taikomus finansinės atskaitomybės reikalavimus, bus besąlyginė (be išlygų).

04
balandis

03 d. Priimtas sprendimas antrai kadencijai Bendrovės vadovu išrinkti Nemuną Biknių nuo 2025-04-08.

07 d. Priimti sprendimai patvirtinti aukščiausio lygmens vadovų pareigybių lygius, taikomus nuo 2025-05-01, balsuoti eiliniame UAB „GET Baltic“ visuotiniame akcininkų susirinkime už siūlomus sprendimų projektus, pritarta Naudojimosi Bendrovės gamtinių dujų perdavimo sistema taisyklėms, patvirtinta Bendrovės 2024 metų konsoliduotoji vadovybės ataskaita ir Bendrovės informacija apie 2024 m. atlygį, kuri yra Bendrovės 2024 m. konsoliduotos vadovybės ataskaitos dalis, pritarta Bendrovės 2024 m. finansinių ataskaitų rinkiniui, pelno (nuostolio) paskirstymo projektui, nuspręsta šaukti Bendrovės eilinį visuotinį akcininkų susirinkimą 2025-04-30.

23 d. Priimtas sprendimas nustatyti bendrą Bendrovės vadovo veiklos vertinimą ir finansinio skatinimo už 2024 m. dydį.

30 d. Įvyko Bendrovės eilinis visuotinis akcininkų susirinkimas, kurio metu patvirtinti „Amber Grid“ 2024 m. finansinių ataskaitų rinkinys ir 2024 m. Bendrovės pelno paskirstymas bei pritarta Bendrovės informacijai apie 2024 m. atlygį, kuri yra AB „Amber Grid“ 2024 m. konsoliduotosios vadovybės ataskaitos dalis.

05

gegužė

23 d. Priimtas sprendimas patvirtinti Bendrovės dujų perdavimo paslaugų kainas 2026 metams.

06

birželis

20 d. Nuspręsta sudaryti uždarymo įtaisų keitimo/įrengimo ir operatyvaus nuotolinio valdymo (SCADA) įrengimo rekonstravimo projektavimo paslaugos ir rangos darbų pirkimo objekto dalies I (POD I) ir Uždarymo įtaisų keitimo/įrengimo ir operatyvaus nuotolinio valdymo (SCADA) įrengimo rekonstravimo projektavimo paslaugos ir rangos darbų pirkimo objekto dalies II (POD II) sutartis ir patvirtinti esmines šių sutarčių sąlygas.

Atsižvelgiant į EPSO-G atlygio ir skyrimo komiteto patvirtintas EPSO-G įmonių grupės kolegialių organų kasmetinės veiklos įsivertinimo gaires, 2025 m. pradžioje Valdyba įvykdė savo veiklos už 2024 m. įvertinimą, aptarė sudaryto veiksmų plano už 2024 m. įgyvendinimo aspektus. Apibendrinti kiekvieno Valdybos narių vertinimai buvo aptarti Valdybos veiklos įsivertinimo sesijoje, kurios metu identifikuotos tobulintinos veiklos sritys ir nustatytos kryptys, kaip gerinti veiklos procesus, sudarant veiksmų planą 2025 m., kuriame buvo sutarta dėl dėmesio gynybai, Valdybos darbo optimizavimui bei Valdybos narių mokymams, EPSO-G įmonių grupės informacijos pasidalijimo su Valdybos nariais gerinimui.

Remiantis Bendrovės įstatais, „Amber Grid“ Audito komiteto funkcijas vykdo patronuojančios bendrovės EPSO-G Audito komitetas.

„Amber Grid“ veikia šie bendri EPSO-G įmonių grupės komitetai:

- Atlygio ir skyrimo komitetas
- Audito komitetas

Išsami informacija apie „Amber Grid“ komitetus pateikiama šiose nuorodose:

- <https://www.epsog.lt/lt/apie-mus/valdymas/atlygio-ir-skyrimo-komitetas>
- <https://www.epsog.lt/lt/apie-mus/valdymas/audito-komitetas>
- <https://www.epsog.lt/lt/apie-mus/valdymas/vidaus-auditas-1>

Siekiant užtikrinti veiklos skaidrumą ir efektyvumą EPSO-G įmonių grupėje veikia centralizuota vidaus audito sistema. Tai reiškia, kad vidaus audito padalinys pavestas funkcijas vykdo grupės mastu ir yra tiesiogiai atskaitingas EPSO-G valdybai, kurios daugumą sudaro nepriklausomi nariai. EPSO-G auditoriai nėra pavaldūs audituojamos įmonės administracijai.

^[1] Informacija apie Valdybos narių profesinę patirtį bei Bendrovės vadovo ir kitų aukščiausio lygmens vadovų profesinę patirtį - <https://ambergrid.lt/mes/amber-grid/vadovybe/3>

Bendrovės finansinių ataskaitų auditas

2023 m. rugpjūčio 30 d. visuotinis akcininkų susirinkimas išrinko PricewaterhouseCoopers, UAB audito įmone 2023-2025 m. Bendrovės finansinių ataskaitų auditui ir nustatė ne didesnę kaip 432,9 tūkst. Eur atlyginimą už audito paslaugas.

PricewaterhouseCoopers, UAB atliko Bendrovės ir jos patronuojamų įmonių metinių finansinių ataskaitų auditą (įskaitant reguliuojamų veiklų ataskaitų patikrą) už laikotarpį, pasibaigusį 2023 m. gruodžio 31 d. ir 2024 m. gruodžio 31 d.

Atlygis už audito paslaugas už metus, pasibaigusius 2023 m. gruodžio 31 d. PricewaterhouseCoopers, UAB sudarė 77 tūkst. Eur.

Atlygis už audito paslaugas už metus, pasibaigusius 2024 m. gruodžio 31 d. PricewaterhouseCoopers, UAB sudarė 75 tūkst. Eur.

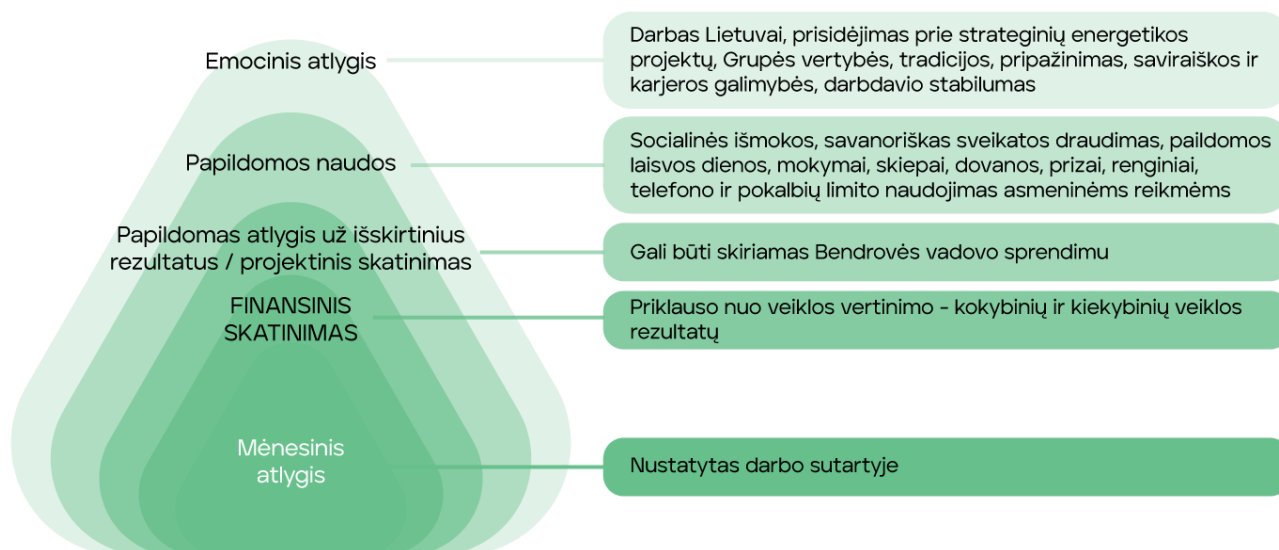
Per 2023 m. ir 2024 m. Bendrovė iš PricewaterhouseCoopers, UAB įsigijo ne audito paslaugų (reguliuojamų veiklų ataskaitų patikros ir kitų paslaugų) už 17 tūkst. Eur kiekvienais metais.

Atlygio valdymas

„Amber Grid“ 2022 m. spalio 25 d. prisijungė prie atnaujintos UAB „EPSO-G“ įmonių grupės Darbuotojų atlygio, veiklos vertinimo ir ugdymosi politikos, kuri taikoma visiems Bendrovės darbuotojams ir skelbiama viešai interneto tinklalapyje. Politika tvirtinama (prie jos prisijungiama) Valdybos sprendimu, atsižvelgiant į „EPSO-G“ Atlygio ir skyrimo komiteto rekomendacijas. „EPSO-G“ Atlygio ir skyrimo komitetas periodiškai vertina atlygio politikos nuostatas, jų veiksmingumą, įgyvendinimą ir taikymą. Politikos tikslas yra efektyviai, aiškiai ir skaidriai valdyti darbo užmokesčio sąnaudas ir, tuo pačiu, kurti motyvacines paskatas bei skatinti darbuotojus siekti geresnių veiklos rezultatų, aktyviau prisidėti prie tikslų pasiekimo, atlikti daugiau, nei formalus pareigų vykdymas, kurti inovatyvius, nestandartinius sprendimus ir tobulinti veiklą.

„EPSO-G“ įmonių grupės darbuotojų atlygis susideda iš tokių dalių: mėnesinis atlygis; priemokos, nustatytos Lietuvos Respublikos darbo kodekse, „EPSO-G“ įmonių grupės bendrovių vidaus teisės aktuose ir kolektyvinėse sutartyse; finansinis skatinimas; projektinis skatinimas; vienkartinės premijos už ypatingos svarbos rezultatus ir inovacijų diegimą; papildomos naudos; nefinansinis atlygis.

Atlygio struktūra



Atlygio sudėtinės dalys

Mėnesinis atlygis - didžiausia ir svarbiausia piniginio atlygio dalis, kurios dydis priklauso nuo pareigybės lygio, kuris kiekvienai pareigybei nustatomas pagal tarptautinėje praktikoje taikomą metodologiją. Darbuotojams mėnesinis atlygis nustatomas atitinkamos pareigybės lygio atlygio rėžių ribose, atsižvelgiant į darbuotojo patirtį, kompetenciją, ekspertiškumą ir savarankiškumo lygį atliekant pareigybei priskirtas funkcijas bei į atitinkamų metų atlygio biudžetą.

Finansinis skatinimas nustatomas atsižvelgiant į Darbuotojo veiklos vertinimo atitikimą šiems tipiniams kriterijams: darbuotojo tikslų pasiekimo vertinimo rezultatai, darbuotojo vertybių vertinimas, darbuotojo veiklos kokybės vertinimo rezultatai. Finansinį skatinimą Bendrovės vadovui skiria Bendrovės valdyba, kitiems darbuotojams – Bendrovės vadovas. Finansinis skatinimas išmokamas kartą per metus po to, kai Bendrovės valdyba pritaria audituotiems Bendrovės finansiniams rezultatams ir jie patvirtinami visuotinio akcininkų susirinkimo sprendimu.

Už ypatingos svarbos rezultatus Bendrovės vadovo sprendimu gali būti skiriama vienkartinė premija. Siekiant nuolatinės pažangos, Grupėje gali būti nustatomos atskiros inovacijų skatinimo priemonės. Jos gali būti skiriamos už inovatyvių idėjų įgyvendinimą ir darbuotojų kūrybiškumą siūlant inovatyvias idėjas.

Vidutinis mėnesio „Amber Grid“ 2025 m. I pusr. darbo užmokestis (Eur/mėn.) pagal darbuotojų grupes:

Pareigybių grupės	2025 m. I pusr.	2024 m. I pusr.
Bendrovės vadovas	13 971	13 833
Aukščiausio lygmens vadovai	9 274	9 442
Vidurinio ir pirminio lygmens vadovai	5 315	4 876
Ekspertai-specialistai	3 500	3 200
Darbininkai	2 115	1 833
Viso:	3 460	3 131
Bendras metinis darbo užmokesčio fondas, tūkst. Eur	7 864	7 141

Kolegialaus valdymo organo narių bei vadovo atlygio politika

Bendrovės visuotinis akcininkų susirinkimas 2020 m. balandžio 20 d. patvirtino „Amber Grid“ vadovo ir valdybos narių atlygio politiką (atnaujinta politika patvirtinta Bendrovės visuotinio akcininkų susirinkimo

2024 m. balandžio 30 d. sprendimu)^[1], kurios tikslas - nustatyti bendrus, aiškius ir skaidrius Bendrovės vadovo ir valdybos narių piniginio atlygio už darbą principus ir jais paremtą atlygio sistemą, kurią taikant būtų efektyviai valdomos Bendrovės veiklos sąnaudos ir sukurtos motyvacinės paskatos Bendrovės vadovui ir valdybos nariams prisidėti prie Bendrovės misijos, vizijos, vertybių ir tikslų įgyvendinimo. Bendrovės valdymo organų narių atlygio principus taip pat reglamentuoja UAB „EPSO-G“ Atlygio už veiklą įmonių grupės bendrovių organuose nustatymo gairės, patvirtintos vienintelio UAB „EPSO-G“ akcininko, LR energetikos ministerijos.

Nustatant atlygį valdymo organams vadovaujamosi principu, kad atlygio dydis bei jo mokėjimo tvarka turi skatinti ilgalaikės ir tvarios Bendrovės ir visos EPSO-G įmonių grupės vertės kūrimą; atitikti atskiriems Bendrovės organams ir jų nariams tenkantį darbo krūvį; kuo labiau atitikti aktualią padėtį rinkoje, t. y. būti konkurencinga atitinkamos srities profesionalams darbo rinkoje siūlomiems atlyginimų dydžiams; užtikrinti valdymo organų prisiimamos atsakomybės atlyginimą; užtikrinti nepriklausomų valdybos narių nepriklausomumą; skatinti aukšto lygio savo srities profesionalų pritraukimą Bendrovės valdymui. Atlygis už veiklą Valdyboje gali būti mokamas tik tokiems Valdybos nariams, kurie atitinka LR galiojančiuose teisės aktuose ir Atlygio už veiklą EPSO-G ir EPSO-G įmonių grupės bendrovių organuose nustatymo gairėse nustatytus kriterijus.

Eilinio visuotinio akcininkų susirinkimo 2024 m. balandžio 30 d. sprendimu, buvo nustatyti šie nuo visuotinio akcininkų susirinkimo sprendimo priėmimo dienos taikytini fiksuoti mėnesiniai atlygiai, neatskaičius mokėtinų mokesčių:

Fiksuoti mėnesiniai atlygiai, neatskaičius mokėtinų mokesčių

Pozicija	Mėnesinis fiksuotas atlygio dydis (Eur)
Valdybos pirmininkas (nepriklausomas)	4600
Valdybos narys (nepriklausomas)	3500
Valdybos narys (valstybės tarnautojas), jeigu valstybės tarnautojas <u>neina ir nevykdo</u> veiklos kitos VĮ / VVĮ ir (ar) SĮ / SVĮ ³ kolegialiaame organe	2800
Valdybos narys (valstybės tarnautojas), jeigu valstybės tarnautojas <u>eina ir vykdo</u> veiklą kitos VĮ / VVĮ ir (ar) SĮ / SVĮ kolegialiaame organe	1800

Minėtu Susirinkimo 2024 m. balandžio 30 d. sprendimu taip pat nustatyta, kad bendras metinis 2025 m. biudžetas Bendrovės valdybos narių atlygiui ir papildomoms Bendrovės išlaidoms, skirtoms valdybos veiklai užtikrinti, yra 129,4 tūkst. Eur.

Minėtu Susirinkimo 2024 m. balandžio 30 d. sprendimu taip pat nustatyta, kad tol, kol galioja šio sprendime nustatyti valdybos narių atlygio dydžiai ir atlygio valdybos nariams nustatymo principai, Bendrovės valdybos veiklos atitinkamų metų biudžetas sudaromas ir/ar keičiamas automatiškai (nepriimant atskirų Susirinkimo sprendimų), atsižvelgus į tokio biudžeto sudarymo ir/ar keitimo metu Atlygio gairėse nustatytus kriterijus atitinkančių Bendrovės valdybos narių einamas pareigas ir atitinkamai pagal jas mokėtino atlygio dydžius, pridedant 10 proc. metinės valdybos narių atlygių sumos papildomoms Bendrovės išlaidoms, skirtoms valdybos veiklai užtikrinti, jei Bendrovė nesikreipia dėl valdybos veiklos biudžeto dydžio pakeitimo.

³ * VĮ – valstybės įmonė, VVĮ – valstybės valdoma įmonė, SĮ – savivaldybės įmonė, SVĮ – savivaldybės valdoma įmonė

Informacija apie valdymo organų narių atlygį, metiniai atlygio pokyčiai pateikiami lentelėse:
Atlygis Bendrovės vadovui

Pareigos	Vardas, pavardė	Paskyrimo data	Darbo užmokesčio dalys	Priskaičiuotas darbo užmokestis (Eur)						
				2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025 I pusm.
Bendrovės vadovas	Nemunas Biknius	2019 m. spalio mėn.	Viso, Eur	20 075	117 192	148 586	159 410	188 090	169 649	73 595
			Kintama dalis, Eur	-	4 581	33 488	38 603	55 462	23 000	24 200
			Kintama dalis, %	-	4%	23%	24%	29%	14%	33%

Bendrovės vadovo darbo užmokesčio proporcijos atitiko atlygio politiką, o finansinis skatinimas nustatytas atsižvelgiant į Valdybos Bendrovei iškeltų metinių tikslų vykdymą.

Atlygis suteikiant Bendrovės akcijas Bendrovės vadovui nėra mokamas.

Atlygis Valdybos nariams

Pareigos	Vardas, pavardė	2022 m.	2023 m.	2024 m.	2025 m. I pusm.
Valdybos narys. Kadencija nuo 2020-04-20 (išrinktas nuo 2023-04-11). Kadencija baigėsi – 2024-04-20. Nuo 2024-04-30 išrinktas naujai valdybos kadencijai. Nuo 2024-05-10 – valdybos pirmininkas	Paulius Butkus	-	-	-	-
Valdybos narys. Kadencija nuo 2020-04-20 (išrinktas 2022-04-20). Kadencija baigėsi – 2024-04-20. Nuo 2024-04-30 išrinktas valdybos nariu naujai kadencijai	Karolis Švaikauskas	439	18 432	20 118	10 800
Valdybos narys, nuo 2024-04-30	Peter Loof Helth			28 167	21 000
Valdybos narys, nuo 2024-04-30	Darius Kašauskas	-	-	-	-
Valdybos narys, nuo 2024-04-30	Alexander Paul Gudmund Feindt			28 167	21 000

Bendrovės valdybos nariams mokamas fiksuotas mėnesinis atlygis nepriklauso nuo finansinių ar nefinansinių Bendrovės veiklos rezultatų. Bendrovės valdybos nariams nėra mokama jokia kintamoji atlygio dalis ar kitos premijos. Atlygis suteikiant Bendrovės akcijas Valdybos nariams taip pat nėra mokamas.

[1] Politika skelbiama Bendrovės interneto tinklalapyje www.ambergrid.lt

Atitikties valdymas

EPSO-G grupėje veikia atitikties valdymo sistema, kuria siekiama:

- apsaugoti Grupės bendrovės nuo finansinės ar reputacijos žalos, galinčios kilti dėl vidinių ir išorinių reikalavimų neatitinkančio elgesio;
- valdyti neatitikties rizikas, sumažinant jų poveikį ir atsiradimo tikimybę;

- skatinti atitikties užtikrinimo kultūrą (skatinti Grupės darbuotojus dirbti laikantis nustatytų reikalavimų ir jų taikymą grįsti Grupės vertybėmis).

Atitikties valdymo veikla Grupėje vykdoma vadovaujantis III linijų gynybos modeliu ir rizikos vertinimu pagrįsto metodo taikymo principu.

Atitikties užtikrinimo veiklą Grupėje reglamentuoja Atitikties valdymo politika. 2025 m. balandžio 25 d. „EPSO-G“ valdyba patvirtino naujos redakcijos Atitikties valdymo politiką, kuri įtvirtino trijų metų atitikties valdymo programos sudarymą ir metinių atitikties valdymo planų rengimą Grupės įmonėse. Politikoje patikslinti bei papildyti pagrindiniai atitikties valdymo procesai ir sukonkretintos atitikties valdyme dalyvaujančių subjektų atsakomybės.

Ataskaitiniu laikotarpiu Atitikties valdymo funkcijos ekspertams buvo organizuoti mokymai, siekiant kelti ekspertinių žinių lygį, taip pat pradėjo veikti Atitikties valdymo registras, kuris leis efektyviai valdyti su atitikties valdymo veiksmis susijusią informaciją.

Darnumo reikalavimų atitiktis

Parengtas darnumo reikalavimų atitikties prioritetinės srities veiksmų planas 2024 m.. Sudarytas pagrindinių tvarumo sričiai aktualių teisės aktų sąrašas įtrauktas į bendrovės teisės aktų stebėseną.

Eksplotavimas / medžiagų kontrolė

2024 m. Bendrovėje parengtas ir patvirtintas Medžiagų ir įrangos įvedimo kontrolės aprašas. Atliktas korupcijos pasireiškimo tikimybės nustatymo tyrimas, parengta ir pateikta tyrimo išvada „Dėl įvadinės medžiagų kontrolės vykdant „Amber Grid“ statybos darbus“. Organizuoti tęstiniai mokymai darbuotojams (techniniams prižiūrėtojams) „Statybos įstatymo pakeitimai 2023-2024 m.“

Siekiant tobulinti atitikties valdymą, 2024 m. Grupės įmonėms bendradarbiaujant atnaujinta Atitikties valdymo metodika, apibrėžti pagrindiniai atitikties valdymo veiklos rodikliai ir nustatyta atitikties valdymo brandos lygio vertinimo metodika. Remiantis ja, ataskaitiniu laikotarpiu atliktas „Amber Grid“ atitikties valdymo brandos lygio vertinimas. Atsižvelgus į šio vertinimo rezultatus ir į aukštesnio brandos lygio siekį, Bendrovės strategijos prioritetus, akcininko lūkesčius ir teisinio reguliavimo raidą, visos Grupės mastu sudaryta 2025 – 2027 m. atitikties valdymo veiklos programa, apibrėžianti esminius šios veiklos prioritetus ir kryptis trijų metų laikotarpiui. Skatindami atitikties užtikrinimo kultūrą, kaip ir kasmet, vykdėme komunikaciją darbuotojams išorės ir vidaus teisės aktų reikalavimų klausimais, organizavome mokymus, kvietėme teikti pranešimus apie neatitikties atvejus.

2024 m. „Amber Grid“ nebuvo identifikuota reikšmingų neatitikčių.

Antikorupcinė veikla ir interesų konfliktų valdymas

Antikorupcinė veikla

EPSO-G grupėje priimami verslo sprendimai yra orientuoti į objektyvumo, nešališkumo, atvirumo, atskaitingumo ir teisės aktų viršenybės principus, susietus su Grupės nuostata netoleruoti korupcijos ir bet kokio su korupcija susijusios elgesio. Siekiama kurti skaidrią ir pasitikėjimu grįstą Grupę, todėl nuolat vertinamos korupcijos rizikos ir įgyvendinamos priemonės šioms rizikoms valdyti. EPSO-G grupės antikorupcinė veikla remiasi tarptautiniu standartu ISO 37001:2016 „Antikorupcinės vadybos sistemos. Reikalavimai ir naudojimo gairės“ ir šiomis priemonėmis, kurios taikomos Grupės įmonėse:



Ataskaitiniu laikotarpiu Grupėje peržiūrėti veiklos partnerių patikimumo patikrą, informacijos apie pažeidimus teikimo kanalo (Pasitikėjimo liniją) reglamentuojantys vidaus teisės aktai. Grupės įmonėse, sertifikuotose pagal ISO 37001:2017 pradėti rengimosi antikorupcinės vadybos sistemos resertifikavimui darbai.

Antikorupcinė veikla užsienyje ir su užsienio subjektais

EPSO-G antikorupcinė veikla yra nukreipta į korupcijos rizikų valdymą Lietuvoje ir užsienyje. Bendrovės darbuotojai, bendradarbiaujantys su užsienio valstybių pareigūnais ir veikiantys užsienio valstybėse, savo veiklą turi pagrįsti antikorupcinėje politikoje numatytu nulinės tolerancijos korupcijai ir kitais antikorupcinės veiklos principais. Su EPSO-G grupės įmonių antikorupcinės veiklos politika galima susipažinti [čia](#).

Ataskaitiniu laikotarpiu EPSO-G ar Grupės įmonėse nebuvo nustatyta pareigūnų papirkinėjimo, sudarant tarptautinius verslo sandorius, kyšininkavimo ar kitų korupcijos apraiškų atvejų užsienyje ar Lietuvoje.

Interesų konfliktų valdymas

EPSO-G grupės valdysenos sistema skatina Grupės įmonių darbuotojus ir kolegialių organų narius vengti interesų konfliktų ir užtikrina skaidrų ir efektyvų interesų konfliktų atskleidimo mechanizmą. Grupėje veikia

darbuotojų ir kolegialių organų narių interesų konfliktų valdymo politikoje apibrėžtas integralus privačių interesų deklaravimo modelis. Pagal jį visi Grupės darbuotojų ir kolegialių organų narių privatūs interesai nurodomi vidinėje, Grupės nustatytos formos, deklaracijoje ir, kai taikoma pagal einamas pareigas ir atliekamas funkcijas, Privačių interesų deklaravimo registre PINREG. Plačiau su EPSO-G interesų valdymo politika galima susipažinti [čia](#).

Grupėje vykdomi aktyvūs privačių interesų stebėsenos, kontrolės ir priežiūros veiksmai – vertinamos galimos interesų konfliktų situacijos kandidatavimo į pareigas metu, vykdoma deklaracijų peržiūra ir atliekama juose pateiktų duomenų analizė, teikiamos rekomendacijos, kaip valdyti potencialius Interesų konfliktus, nuo kokių veiksmų atlikimo ir/ar sprendimų priėmimo privaloma nusišalinti.

Ataskaitinio laikotarpio pabaigoje:

- Kolegialių valdymo organų ir administracijos nariai nebuvo įsigiję EPSO-G grupės įmonių akcijų išskyrus „Amber Grid“ generalinį direktorių Nemuną Biknių, kuris turi 0,001055 proc. bendrovės „Amber Grid“ akcijų. Per ataskaitinį laikotarpį jo turėtas akcijų skaičius nesikeitė.
- EPSO-G valdybos narių bei vadovo privačių interesų deklaracijos yra pateiktos ir skelbiamos Vyriausiosios tarnybinės etikos komisijos internetiniame puslapyje esančiame privačių interesų registre (PINREG) ir www.epsog.lt. Visi EPSO-G grupės įmonių vadovai yra pateikę interesų deklaracijas valdymo bendrovei Grupės darbuotojų ir kolegialių organų narių interesų valdymo politikoje nustatyta apimtimi ir tvarka, kuri yra skelbiama www.epsog.lt tinklalapyje „Veiklos politikos“ skirsnyje.
- Kolegialių valdymo organų nariai ir bendrovių vadovai neturėjo interesų konfliktų tarp jų pareigų EPSO-G grupei ir privačių interesų ir/ar kitų pareigų.
- Kolegialių valdymo organų nariai ir administracijos darbuotojai neturėjo tarpusavio šeiminių ryšių.
- Kolegialių valdymo organų nariai ir įmonių vadovai nebuvo teisti už nusikalstamos veikos padarymą, jokios reguliavimo institucijos jiems per pastaruosius penkerius metus nėra pateikusių kaltinimų ar pritaikiusių sankcijų, teismas nėra uždraudęs eiti Bendrovės administravimo, valdymo ar priežiūros organų nario pareigų arba eiti vadovaujamas pareigų, arba tvarkyti bet kurio emitento reikalus.
- Su minėtais asmenimis EPSO-G nebuvo sudariusi sandorių, nebūdingų Bendrovės pagrindinei veiklai arba apie kuriuos atitinkama tvarka nebūtų informuoti EPSO-G kolegialūs valdymo organai ir gauti jų leidimai sudaryti tokius sandorius.

8. Esminiai ataskaitinio laikotarpio įvykiai

Bendrovė, vykdydama savo prievolės pagal jai taikomus vertybinių popierių rinką reglamentuojančius teisės aktus, esminius įvykius bei kitą reglamentuojamą informaciją skelbia visos ES mastu. Su šia skelbiama informacija galima susipažinti Bendrovės tinklalapyje (www.ambergrid.lt/lt/apie_mus/rubrika-investuotojams/esminiai-ivykiai) ir vertybinių popierių biržos *NASDAQ Vilnius* tinklalapyje (www.nasdaqbaltic.com).

2025 m. I pusm. esminiai ataskaitinio laikotarpio įvykiai:

Data	Svarbiausi ataskaitinio laikotarpio įvykiai
2025 01 13	Skelbiama kandidatų į „Amber Grid“ vadovo pareigas atranka
2025 01 15	Patvirtinta „Amber Grid“ strategija iki 2035 m.
2025 02 28	„Amber Grid“ 2024 m. veiklos rezultatai
2025 03 26	Korekcija: „Amber Grid“ 2025 m. investuotojų kalendorius
2025 04 04	„Amber Grid“ valdyba įmonės vadovu naujai kadencijai paskyrė Nemuną Biknių
2025 04 07	Pranešimas apie „Amber Grid“ eilinio visuotinio akcininkų susirinkimo sušaukimą
2025 04 30	Dėl gamtinių dujų perdavimo sistemos operatoriaus reguliuojamos veiklos pajamų viršutinės ribos 2026 m.
2025 04 30	Eiliniame „Amber Grid“ visuotiniame akcininkų susirinkime priimti sprendimai
2025 04 30	„Amber Grid“ 2024 m. metinė informacija
2025 05 02	Dividendų ex-diena
2025 05 09	„Amber Grid“ 2025 m. I ketvirčio veiklos rezultatai
2025 05 09	„Amber Grid“ 2024 m. dividendų mokėjimo tvarka
2025 05 29	Patvirtintos naujos gamtinių dujų perdavimo paslaugų kainos
2025 05 29	Correction: Patvirtintos naujos gamtinių dujų perdavimo paslaugų kainos

Vieši pranešimai, skelbtini teisės aktų nustatyta tvarka, skelbiami juridinių asmenų registro tvarkytojo elektroniniame leidinyje. Pranešimai apie šaukiamą Bendrovės visuotinį akcininkų susirinkimą ir kitus esminius įvykius skelbiami Vertybinių popierių įstatymo nustatyta tvarka Centrinėje reglamentuojamos informacijos bazėje www.crib.lt ir Bendrovės interneto tinklalapyje www.ambergrid.lt. Akcininkams, kurių turimos akcijos jiems suteikia ne mažiau kaip 10 proc. balsų skaičiaus, pranešimas apie šaukiamą visuotinį akcininkų susirinkimą išsiunčiamas Bendrovės įstatuose numatyta tvarka.