

IŠANKSTINĖS SĄLYGOS NR. ITS26-04917

Parengta: 2026-02-02,
Galioja iki: 2026-08-02

Klientas: UAB "ALYTAUS ŠILUMOS TINKLAI"

Kliento kontaktiniai duomenys: Energetikų g. 10, Alytus, Alytaus m. sav., +37065026266,
kestutis.kvedaravicius@alytausst.lt

Objekto pavadinimas: KATILINĖ

Objekto adresas: Energetikų g. 10, Alytus, Alytaus m. sav.

Investicinio projekto Nr.: E1D6604917

Kliento prijungimo objekto duomenys:			
	Mato vnt.	Leistina naudoti galia	Atvado tipas (trifazis/vienfazis)
Esama leistina naudoti galia	kW	2300	Trifazis
Nauja leistina naudoti galia	kW	-	Trifazis
Visa leistina naudoti galia	kW	2300	Trifazis
Komerčinės apskaitos spintos spalva:			
Prioritetinė grupė	Esama: Nepriskirta jokiai grupei		Nauja: Nepriskirta jokiai grupei
Gamybos tikslas	El. en. sunaudojama savo poreikių tenk. Perteklinė atiduodama į tinklą		
Parkas	Ne		

Papildoma elektros energijos patikimumo paslauga						
	Mato vnt.	Leistina naudoti galia				
Rezervinė linija	kW	2300				
Objekto duomenys	Suminė įrengtoji galia, kW	Leistina generuoti galia, kW	Gamybos įrenginių didžiausias pajėgumas (Pmax), kW	Suminė sinchroninių generatorių galia (Pmax), kW	Objekto įtampa (kV)	Hibridinė elektrinė
Esami	14600	14600	0	14600	10	Ne
Nauji	15000	0	15000	0	10	Taip
Iš viso	29600	14600	15000	14600	-	-
Generacija pagal šaltinį						

Generacijos šaltinis	Esama įrengtoji galia, kW	Nauja įrengtoji galia, kW	Suminė įrengtoji galia, kW	Esama keitiklio(-ių) vardinė aktyvioji galia (Pmax), kW	Nauja keitiklio(-ių) vardinė aktyvioji galia (Pmax), kW	Suminė keitiklio(-ių) vardinė aktyvioji galia (Pmax), kW	Esama sinchroninio generatoriaus galia (Pmax), kW	Nauja sinchroninio generatoriaus galia (Pmax), kW	Suminė sinchroninio generatoriaus galia (Pmax), kW
Kaupimo įrenginys	0	15000	15000	0	15000	15000	0	0	0
Biomasė	14600	0	14600	0	0	0	14600	0	14600

Ribojimai per objektą

Objekto ribojimo tipas	Suminė leistina generuoti galia, kW	Ribojama leistina generuoti galia, kW	Maksimali neribojama leistina galia, kW
Balansinis (Litgrid)	14600	14600	0
Techninis (Litgrid)	14600	14600	0

Ribojimai per generacijos šaltinį

Generacijos šaltinis	Ribojimo tipas	Suminė įrengtoji galia, kW	Ribojama įrengtoji galia, kW	Maksimali neribojama įrengtoji galia, kW
Kaupimo įrenginys	Balansinis (Litgrid)	15000	15000	0
Kaupimo įrenginys	Techninis (Litgrid)	15000	15000	0

Ribojimų paaiškinimai:

Balansinis (Litgrid) - Leistinos generuoti galios ribojimai dėl elektros energetikos sistemos balanso - leistinos generuoti galios ribojimai, taikomi dėl elektros energijos gamybos ir suvartojimo santykio energetikos sistemoje, nesant sistemos galimybių integruoti visą elektrinių gaminamą ir energijos kaupimo įrenginių persiunčiamą energijos kiekį į elektros energijos rinkos segmentus. Šie ribojimai gali viršyti Elektros energetikos įstatyme nurodytas laikino elektros energijos persiuntimo nutraukimo ar ribojimo laiko ribas.

Kaupiklių draugiškas - Energijos kaupimo įrenginio eksploatacijos apribojimas - ribojimai, taikomi ribojant kaupimo įrenginio galimybę generuoti elektros energiją į elektros tinklus maksimalios generacijos metu ar vykdyti energijos kaupimą maksimalių apkrovų elektros tinkluose metu.

Techninis (Litgrid) - Leistinos generuoti galios ribojimai, susiję su perdavimo elektros tinklų techninio pralaidumo galimybėmis - ribojimai, taikomi dėl vėjo, saulės energijos ir kaupimo įrenginių generacijos sutapties negalimumo ir (ar) dėl kitų perdavimo elektros tinklų pralaidumų trūkumo. Šie ribojimai gali viršyti Elektros energetikos įstatyme nurodytas laikino elektros energijos persiuntimo nutraukimo ar ribojimo laiko ribas.

Techninis (ESO) - Leistinos generuoti galios ribojimai, susiję su skirstomųjų elektros tinklų techninio pralaidumo galimybėmis - ribojimai, taikomi dėl skirstomųjų elektros tinklų pralaidumo nepakankamumo dėl elektros energetikos sistemos patikimumo kriterijaus N-1 taikymo, poreikio atlikti Operatoriaus elektros tinklų ir (ar) perdavimo elektros tinklų priežiūrą (įskaitant šių elektros tinklų rekonstrukciją) ar tinklų naudotojų prijungimą prie Operatoriaus elektros tinklų ir (ar) perdavimo elektros tinklų, dėl avarių, gedimų, sutrikimų bei kitų priežasčių.

1. Išankstinės sąlygos išduodamos elektrinės prijungimui parenkant optimalų tašką, atsižvelgiant į techninius ir ekonominius rodiklius.

2. Nuosavybės ir turto eksploatavimo riba nustatoma Putinų 110/10 kV narveliuose Nr.11 ir Nr.30 ant 10 kV kabelių prijungimo gnybtų į vartotojo PP-101

3. Kliento veiksmai įgyvendinant Objekto (elektrinės) prijungimą:

3.1. Bendroji dalis

3.1.1. Įvertinus būsimų investicijų dydį ir apsisprendus toliau vystyti elektrinės statybos projektą kreiptis į Bendrovę dėl elektros gamybos įrenginių prijungimo prie elektros tinklų ketinimų protokolo (toliau - Protokolas) sudarymo. Detalią informaciją apie Protokolų teikimo tvarką ir prašymo formą sudaryti Protokolą galite rasti čia <https://www.eso.lt/web/ketinama-parduoti-elektros-energija-rinkos-salygomis>. Prieš pasirašant ketinimo protokolą rekomenduojame atlikti prieš projektinius tinklo skaičiavimus

aprašytus šiuose išankstinėse sąlygose.

3.1.2. Atkreipiame dėmesį, kad Energijos skirstymo operatorius tinklo balansavimo paslaugos neteikia ir neįsipareigoja Klientui užtikrinti šios paslaugos vykdymo. Klientas pageidaujantis dalyvauti balansavimo paslaugoje, turi kreiptis į perdavimo tinklo operatorių arba į paslaugos agregatorių, įgyvendinti jų keliamus reikalavimus ir sudaryti sutartį balansavimo paslaugos vykdymui. Kliento įrenginys vykdamas balansavimo paslaugą turi atitikti visus šiai paslaugai keliamus reikalavimus su kuriais galima susipažinti čia:

https://www.litgrid.eu/uploads/files/dir660/dir33/dir1/16_0.php,

https://www.litgrid.eu/uploads/files/dir660/dir33/dir1/15_0.php,

https://www.litgrid.eu/uploads/files/dir660/dir33/dir1/14_0.php.

3.1.3. Turi būti įvykdyti AB LITGRID skelbiami tipiniai reikalavimai D tipo elektros energijos gamybos modulių prijungimui.

3.1.4. Projektuojant ir įrengiant D tipo elektros jėgainių parko modulius ir elektros energijos kaupimo įrenginius, vadovautis reikalavimais: www.litgrid.eu <<http://www.litgrid.eu>> > AEI centras > Aktualūs dokumentai ir nuorodos > Tipiniai reikalavimai D tipo elektros jėgainių parko moduliams ir elektros energijos kaupimo įrenginiams, prijungiamiems prie skirstomojo tinklo.

3.1.5. Tipinių reikalavimų D tipo elektros jėgainių parko modulių ir elektros energijos kaupimo įrenginių prijungimui signalų sąrašą (www.litgrid.eu <<http://www.litgrid.eu>> > AEI centras > Aktualūs dokumentai ir nuorodos > Tipinių reikalavimų D tipo elektros jėgainių parko gamybos modulių ir elektros energijos kaupimo įrenginių prijungimui signalų sąrašas) derinimui, kartu su nustatytos formos prašymu (www.litgrid.eu <<http://www.litgrid.eu>> > AEI centras > Vystytojams > Parašymas derinti teleinformacijos manų sąrašą (D tipo)) bei pasirašytu „Informacijos saugos įsipareigojimu“ (www.litgrid.eu <<http://www.litgrid.eu>> > AEI centras > Aktualūs dokumentai ir nuorodos > Informacijos saugos įsipareigojimas) pateikti el. paštu: info@litgrid.eu <<mailto:info@litgrid.eu>>.

3.1.6. Pagal projektavimo technines sąlygas Nr. **46030-11-0658**, įrengta **14600 kW** įrengtos ir **14600 kW** leistinos generuoti galios **biomasės elektrinė**. Antru etapu, pagal šias išankstines technines sąlygas Nr. **26-04917**, papildomai įrengiami elektros energijos kaupikliai, kurių įrengtoji galia **15000 kW**. Po dviejų prijungimo etapų įgyvendinimo bendra elektrinės įrengtoji galia bus **29600 kW**, leistinoji generuoti galia bus **14600 kW**.

3.1.4. Kadangi esama 14600 kW biomasės elektrinė buvo įrengta iki Europos komisijos 2016 m. balandžio 14 d. reglamento (ES) 2016/631 (patvirtintas Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2018 m. spalio 15 d. nutarimu Nr.O3E-323) įsigaliojimo, naujai prijungiamiems 15000 kW elektros energijos kaupimo įrenginiams taikomi D tipo elektrinių prijungimo reikalavimai. Esamai biomasės elektrinei nauji reikalavimai nėra taikomi.

3.1.5. Išankstinės techninės sąlygos Nr. 25-71306 laikomos negaliojančiomis.

3.2. Techniniai sprendimai Kliento elektros tinklo daliai:

3.2.1. Įrengti įrangą, kuri atskirtų Kliento Objekto vidaus elektros tinklą nuo Bendrovės skirstomųjų elektros tinklų esant avariniam režimui Kliento arba Bendrovės elektros tinklo dalyje. Atskirtame Kliento Objekto vidaus elektros tinkle už elektros energijos kokybę atsako Klientas.

3.2.2. Kliento elektros tinkle suprojektuoti techninių priemonių visumą ribojančią Kliento generatoriaus generuojamą į operatoriaus elektros tinklus galią tiek, kad ji neviršytų Klientui suteiktos leistinos generuoti galios dydžio **14600 kW (iš šios objekto bendros leistinos generuoti galios į skirstomąjį tinklą biomasės elektrinėms suteikiama 14600 kW leistina generuoti galia, elektros energijos kaupikliams 14600 kW, tačiau bendros generacijos metu neviršijant objektui suteiktos bendros maksimalios leistinos generuoti galios dydžio)**. Projektas su numatytais Kliento generatoriaus

generuojamos į operatoriaus elektros tinklus galią ribojančiomis techninėmis priemonėmis turės būti suderintas su operatoriumi.

3.2.3. Elektrinės atskirų generuojančių šaltinių prijungimo prie Kliento vidaus elektros tinklo taškuose, įrengti gamintojo apskaitos spinta(-as) (toliau - GAS) (GAS įrengimo vieta parinkti atsižvelgiant į Elektros įrenginių įrengimo bendrųjų taisyklių VI skyriaus reikalavimus t. y. „Įrengiant elektros skaitiklius, nuo grindų (žemės paviršiaus, stacionariųjų pastovų, aikštelių ir pan.) iki elektros skaitiklio gnybtų aukštis turi būti 0,8-1,7 m...“). GAS numatyti vietą ir paruošti GAS skyde įrengiamų kabelių galus Bendrovės išmanaus(-ių) elektros energijos apskaitos prietaiso(-ų) įrengimui.

3.2.4. Turi būti įrengta elektrinės reaktyviosios ir aktyviosios galios (faktinio valdymo komandos įvykdymo tikslumas turi būti ne mažesnis kaip: $\pm 5\%$ nuo nustatytos vertės, arba ne daugiau kaip $\pm 3\%$ nuo nominalios galios (P_n), priklausomai nuo to, kuris duoda didesnę priklausomai leistiną ribą. Integruotas 10 min. vidurkis turi būti ne didesnis kaip $1\% P_n$. Perreguliuojimai ne didesni kaip $10\% P_n$. Galios aktyvavimo greitis ne mažesnis kaip: a) $50\% P_n$ /min. (P_n - vardinė galia) greičiu hidroelektrinėms; b) $20\% P_n$ /min. tik elektrą gaminančioms dujų turbinoms ir $8\% P_n$ /min. kombinuoto ciklo dujų turbinoms; c) $5\% P_n$ /min. greičiu kitiems agregatams, elektros energijos gamybai normaliu darbo režimu naudojantiems iškastinį kurą ar biudujas; d) Kitų tipų elektrinių galios aktyvavimo greitis ne mažiau kaip $5\% P_n$ /min.) reguliavimo įranga su nuotolinio valdymo galimybe iš Bendrovės dispečerinio centro DMS sistemos.

3.2.5. Elektrinės reaktyviosios galios valdymo cos fi funkcija su valdymu iš ESO DMS. Prijungimo taške turi būti užtikrinama $-0,95...+0,95$ reguliavimo diapazonas, o įrangos pajėgumas $-0,928...+0,928$ turi būti pagrindžiami įrangos sertifikatais, kurie pateikiami bandymų metu. cos fi algoritmas realizuojamas Gamintojo elektrinės valdiklyje (PLC, angl. Programmable Logic Controller).

3.2.6. Turi būti įrengtas nuotolinis elektrinės įjungimo/išjungimo valdymas iš Bendrovės dispečerinio centro DMS sistemos.

3.2.7. Esant trumpajam jungimui elektros tinkle Gamintojo jėgainės apsauginio atjungimo įrenginiai turi veikti ir atjungti jėgainę nuo elektros tinklo su 250 ms vėlinimu.

3.2.8. Elektrinės relinės apsaugos ir automatikos (RAA) įrenginių nuostatos turi būti suderintos su Bendrovės RAA įrenginių nuostatomis.

3.2.9. Turi būti įrengtas teleinformacijos surinkimo ir perdavimo įrenginys (TSPĮ) su ryšio įranga, teleinformacijos signalų mainams tarp elektrinės, Bendrovės bei perdavimo tinklo dispečerinio centro DMS sistemos. Elektrinės teleinformacijos signalų sąrašas turi atitikti perdavimo tinklo operatoriaus ir Bendrovės tipinius signalų sąrašus ir Projekto rengimo metu suderintas su Bendrove. Gamintojas privalo užtikrinti elektrinės valdymo ir ryšio sistemų netrūkstamą veikimą per visą elektrinės veikimo laikotarpį, tame tarpe ir esant elektrinei pilnai atjungtai nuo tinklo (avariniais ir poavariniais režimais).

3.2.10. Projekte turi būti atlikti skaičiavimai prie nurodyto (arba naujai parinkto prijungimo taško, tais atvejais, kai elektrinės prijungimas, dėl elektros kokybės parametrų reikalavimų, negalimas nurodytame prijungimo taške) prijungimo taško, įvertinantys elektrinės įtaką tinklo kokybės parametrus:

3.2.10.1. minimalus/maksimalus nuostoviosios (ilgalaikės) įtampos lygis elektrinės prijungimo taške, ir transformatorinių, maitinamų nuo **L-101-1 ir L-101-2 iš Putinų TP** 10 kV ir $0,4$ kV skirstyklose.

3.2.10.2. minimalus/maksimalus staigaus įtampos pokyčio lygis elektrinės prijungimo taške, elektrinės įjungimo/perjungimų atvejais. Staigaus įtampos pokyčio vertės turi neviršyti IEC-61000-3-7 standarte nurodytų planavimui skirtų normų.

3.2.10.3. minimali/maksimali trumpojo jungimo srovė ir galia elektrinės prijungimo taške.

3.2.10.4. elektrinės sukeltos harmoninės srovės, harmoninės įtampos ir harmoninių įtampų suminis lygis, kai elektrinės generatorius prijungtas prie tinklo naudojant dažnio keitiklius ar nuolatinės srovės intarpus.

3.2.10.5. skaičiavimus atlikti prie ribinio tinklo režimo, kuomet esamų elektrinių ir planuojamos prijungti elektrinės generavimo galia lygi leistinosiems generavimo galioms, o tinklo vartotojų galia lygi 0 kW.

3.2.10.6. skaičiavimus atlikti įvertinant susijusių pastočių 10 kV skirstyklose palaikomą maksimalią įtampą. Esant remontiniam/avariniam tinklo režimui elektrinės leistinoji generuoti galia turi būti ribojama iki 0 kW, esant avariniam/remontiniam tinklo režimui operatorius nekompensuos gamintojo patirtų nuostolių.

3.2.10.7. skaičiavimus atlikti įvertinant esamas prijungtas elektrines ir kaupimo įrenginius, elektrines ir kaupimo įrenginius, dėl kurių yra sudaryti ketinimų protokolai arba, kai ketinimų protokolai nesudaromi, elektrines ir kaupimo įrenginius, kuriems yra išduotos prijungimo sąlygos.

3.2.10.8. nustačius elektros kokybės reikalavimų neatitikimą prie nurodyto elektrinės prijungimo taško, parinkti kitą prijungimo tašką (kitas prijungimo taškas turi būti suderintas su Bendrove) arba suprojektuoti ir įrengti technines priemones, užtikrinančias elektrinės prijungimo galimybę ir reikalavimų atitikimą.

3.2.10.9. Skaičiavimus atlikti vadovaujantis galiojančių standartų metodikomis. Turi būti pateikti detalūs skaičiavimai, nurodant skaičiavimo formules, įvesties duomenis, ir rezultatus.

3.2.11. Prie operatoriaus elektros tinklų prijungiama elektrinė turi atitikti Europos komisijos 2016 m. balandžio 14 d. reglamento (ES) 2016/631 dėl tinklo kodekso, kuriame nustatomi generatorių prijungimo prie elektros energijos tinklo reikalavimai, Bendruosius techninius reikalavimus, nustatytus pagal 2016 m. balandžio 14 d. Europos Komisijos reglamentą (ES) 2016/631 dėl tinklo kodekso, kuriame nustatomi generatorių prijungimo prie elektros energijos tinkle reikalavimai, patvirtintus Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos 2023 m. gegužės 26 d. nutarimu Nr. O3E-684, bei kitų galiojančių teisės aktų reikalavimus.

3.2.12. Prijungiant A tipo elektros gamybos įrenginius arba plečiant esamų elektros gamybos įrenginių pajėgumus, atitinkančius A tipą, žemos ir vidutinės įtampos tinkle įtampos lygis nebūtų viršijamas 1,1 santykinio vieneto nuo nominalios įtampos reikšmės pagal Lietuvos standarto EN 50160:2010 „Viešųjų elektros tinklų įtampos charakteristikos“ reikalavimus (0,23 kV tinkle - 253 V; 0,4 kV tinkle - 440V / 10 kV tinkle - 11 kV). Prijungiant B arba C tipo elektros gamybos įrenginius arba plečiant esamų elektros gamybos įrenginių pajėgumus, atitinkančius B arba C tipą, turi būti užtikrina, kad vidutinės įtampos tinkle įtampos lygis nebūtų viršijamas 1,08 santykinio vieneto nuo nominalios įtampos reikšmės pagal Lietuvos standarto EN 50160:2010 „Viešųjų elektros tinklų įtampos charakteristikos“ reikalavimus (10 kV tinkle - 10,8 kV, 33 kV tinkle - 35,64 kV). Įtampos lygio vertinimas atliekamas projektavimo stadijoje. Įtampos lygis nustatomas vertinant visų prijungtų ir planuojamų prijungti elektros gamybos įrenginių leistinausias generuoti galias, nevertinant planuojamos pagaminti elektros energijos vartojimo.

3.2.13. Gamintojas, savo lėšomis, po elektrinės prijungimo bandomajam eksploatacijos laikotarpiui, privalo atlikti elektrinės natūrinius bandymus. Natūrinių bandymų atlikimo programa (su nurodytu bandymų atlikimo scenarijumi) turi būti pateikiama Projekte. Gamintojui privaloma pakviesti Bendrovės atstovus į natūrinių bandymų atlikimą. Gamintojas po natūrinių bandymų atlikimo, turi pateikti natūrinių bandymų protokolą.

3.2.14. Elektrinėje turi veikti apsauga nuo tinklo (tame tarpe ir perdavimo tinklo) praradimo, draudžiant elektrinės darbą izoliuotame nuo perdavimo tinklo režime, bei automatika prijungianti elektrinę tik atstačius standartinius tinklo parametrus.

3.2.15. Prijungiant elektrines ar kaupimo įrenginius, kurių didžiausias pajėgumas (Pmax) didesnis kaip 100 kW, ir kuriems taikomi Operatoriaus ir (ar) perdavimo sistemos operatoriaus nustatyti leistinos generuoti galios ribojimai dėl sistemos balanso, leistinos generuoti galios ribojimai, susiję su perdavimo

elektros tinklų techninio pralaidumo galimybėmis, ribojimai, susiję su skirstomųjų elektros tinklų techninio pralaidumo galimybėmis ir (ar) Aprašo 100 punkte nurodyti ribojimai, siekiant sklandaus elektrinės valdymo iš Operatoriaus ir (ar) perdavimo sistemos operatoriaus dispečerinio centro, nuo Operatoriaus esamo technologinio tinklo ryšio prieigos taško iki elektrinės ar kaupimo įrenginio privaloma įrengti technologinio tinklo ryšį šviesolaidiniu kabeliu arba naudotis paslaugos teikėjo šviesolaidiniu tinklu naudojant IPsec VPN technologiją arba radioreliniu ryšio tinklu, kuris užtikrintų, kad elektrinės ar kaupimo įrenginio valdymą būtų galima atlikti bet kuriuo metu nurodžius Operatoriui ir (ar) perdavimo sistemos operatoriumi. Elektrinėms ir kaupimo įrenginiams, kurių didžiausias pajėgumas yra didesnis kaip 100 kW ir kurių leistina generuoti galia yra lygi 0 kW, gali būti taikomos šio punkto nuostatos arba valdymas iš Operatoriaus ir (ar) perdavimo sistemos operatoriaus dispečerinio centro gali būti vykdomas per GSM ryšį, naudojant IPsec VPN technologiją. GSM ryšys užtikrinamas tinklų naudotojo. Tais atvejais, kai esamos elektrinės didina įrengtąją galią arba įrengia papildomą elektros energijos gamybos šaltinį ar kaupimo įrenginį tame pačiame prijungimo taške, tačiau nėra keičiama leistina generuoti galia ar nesikeičia elektrinės tipas, šie nauji įrenginiai valdomi naudojantis esamos elektrinės technologinio tinklo ryšiu.

3.2.16. Prijungiant elektros energijos gamybos ir (ar) kaupimo įrenginius, kurių objekto suminė įrengtoji galia yra didesnė kaip 100 kW, elektros energijos gamybos ir (ar) kaupimo įrenginių informacijos valdymo sistemos ir gamybos valdymo sistemos turi atitikti Elektros energetikos įstatymo 73³ straipsnio 1 dalyje nurodytą reikalavimą ir jo įgyvendinimo sąlygas, nurodytas AB „Energijos skirstymo operatorius“ Pasinaudojimo elektros skirstomaisiais tinklais tvarkos aprašo, patvirtinto Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos 2025 m. balandžio 30 d. nutarimu Nr. O3E-606, XVI skyriuje. Gamintojas, teikdamas prašymą atlikti atitikties nustatytiems techniniams reikalavimams patikrinimą, įskaitant natūrinius bandymus (paleidimo derinimo darbus), privalo pateikti Bendrovei užpildytą deklaraciją, nurodytą AB „Energijos skirstymo operatorius“ Pasinaudojimo elektros skirstomaisiais tinklais tvarkos aprašo, patvirtinto Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos 2025 m. balandžio 30 d. nutarimu Nr. O3E-606, 12 priede.

3.2.17. Tinklų naudotojas, kurio elektrinės ar kaupimo įrenginio didžiausias pajėgumas (P_{max}) yra didesnis kaip 100 kW (išskyrus, kurio objektui suteikta leistina naudoti galia sudaro ne daugiau kaip 5 procentus nuo objekto didžiausio pajėgumo (P_{max}) arba, jei leistina naudoti galia sudaro daugiau kaip 5 procentus nuo objekto didžiausio pajėgumo (P_{max}), tačiau ši visa leistina naudoti galia yra būtina elektrinės ar kaupimo įrenginio technologiniams procesams užtikrinti), privalo objekte suprojektuoti techninių priemonių visumą, ribojančią tinklų naudotojo elektrinės ar kaupimo įrenginio generuojamos elektros energijos patekimą į Operatoriaus elektros tinklus iki Operatoriaus ir (ar) perdavimo sistemos operatoriaus nurodyto dydžio gavus signalą iš Operatoriaus ir (ar) perdavimo sistemos operatoriaus dispečerinio centro.

3.2.18. Prijungiant kaupimo įrenginius prie elektros tinklų kaupimo įrenginių keitiklių generacijos režimas turi būti sureguliuotas pagal keitiklių nuostatų reikalavimus, nustatytus saulės šviesos energijos elektrinėms. Prijungiant kaupimo įrenginius prie elektros tinklų nevienalaikiškumo koeficientas elektros energijos vartojimui ir generacijai laikomas lygus 1.

3.3. Objektui taikomi generacijos ribojimai:

3.3.1. Elektrinės prijungimas galimas tik taikant leistinos generuoti galios ribojimus, susijusius su perdavimo elektros tinklų techninio pralaidumo galimybėmis pagal Pasinaudojimo elektros skirstomaisiais tinklais tvarkos aprašą.

3.3.2. Leistinos generuoti galios ribojimai, susiję su perdavimo elektros tinklų techninio pralaidumo galimybėmis - ribojimai, taikomi dėl vėjo, saulės energijos ir kaupimo įrenginių

generacijos sutapties negalimumo ir (ar) dėl kitų perdavimo elektros tinklų pralaidumų trūkumo. Šie ribojimai gali viršyti Elektros energetikos įstatyme nurodytas laikino elektros energijos persiuntimo nutraukimo ar ribojimo laiko ribas. Esant šiems ribojimams, elektros energijos persiuntimo nutraukimas ar apribojimas elektrinėms ir kaupimo įrenginiams trunka perdavimo sistemos operatoriaus nurodytą, terminą. Jei tinklų naudotojas didina elektrinės ir (ar) kaupimo įrenginio leistiną generuoti galią, leistinos generuoti galios ribojimai, susiję su perdavimo elektros tinklų techninio pralaidumo galimybėmis, taikomi bendrai (įskaitant iki leistinos generuoti galios didinimo suteiktai) leistinai generuoti galiai, ribojimo signalą siunčiant elektros energijos gamybos šaltiniui arba kaupimo įrenginiui, kuriam prijungimo dokumentuose nustatytas šis ribojimas.

3.3.3. Nuostoliai ar negautos pajamos dėl elektros energijos persiuntimo nutraukimo ar ribojimo leistinos generuoti galios ribojimų dėl sistemos balanso, leistinos generuoti galios ribojimų, susijusių su skirstomųjų elektros tinklų techninio pralaidumo galimybėmis, ir leistinos generuoti galios ribojimų, susijusių su perdavimo elektros tinklų techninio pralaidumo galimybėmis, metu tinklų naudotojui neatlyginami, išskyrus įstatymų nurodytas išimtis.

3.3.4. Elektrinės prijungimas galimas tik taikant leistinos generuoti galios ribojimus dėl elektros energetikos sistemos balanso pagal Pasinaudojimo elektros skirstomaisiais tinklais tvarkos aprašą.

3.3.5. Leistinos generuoti galios ribojimai dėl elektros energetikos sistemos balanso (Litgrid) - leistinos generuoti galios ribojimai, taikomi dėl elektros energijos gamybos ir suvartojimo santykio energetikos sistemoje, nesant sistemos galimybių integruoti visą elektrinių gaminamą ir energijos kaupimo įrenginių persiunčiamą energijos kiekį į elektros energijos rinkos segmentus. Šie ribojimai gali viršyti Elektros energetikos įstatyme nurodytas laikino elektros energijos persiuntimo nutraukimo ar ribojimo laiko ribas. Šio ribojimo taikymas reiškia, kad elektrinės, prijungtos su šiais ribojimais, gali generuoti elektros energiją tik tuo metu, kai Lietuvos energetikos sistemoje pagaminta elektros energija nepasiekia nustatytos maksimalios leistinos ribos. Perdavimo sistemos operatorius apskaičiuoja ir Lietuvos Respublikos Vyriausybės nutarimu Nr. 65 (Dėl elektros tinklų pralaidumų paskirstymo proporcijų ir pralaidumų dalies atsinaujinančius energijos išteklius naudojančioms elektrinėms sausumos teritorijoje iki 2030 metų nustatymo ([Nutarimas <https://e-seimas.lrs.lt/portal/legalAct/lt/TAD/de1a6610a2d111eda1dbd5461e760ede/asr>](https://e-seimas.lrs.lt/portal/legalAct/lt/TAD/de1a6610a2d111eda1dbd5461e760ede/asr))) yra patvirtinama, koks generuojamos elektros energijos kiekis gali būti priimtas į Lietuvos energetikos sistemą neviršijant šios sistemos galimybių. Jeigu elektrinė ar kaupimo įrenginys pretenduoja į pralaidumus, kuriems galios likučio be sistemos balanso nėra, tokiu atveju tinklų naudotojas turi sutikti su šiais ribojimais tam, kad būtų galima saugiai eksploatuoti Lietuvos perdavimo ir skirstomuosius tinklus.

Pastabos:

- 1. Klientas paraiškoje nurodė elektros energijos kaupimo įrenginio didžiausią pajėgumą Pmax 15000 kW. Elektrinė priskiriama D tipui.**
- 2. Ribojimai pagal punktus 3.3.1 ir 3.3.2 taikomis naujai įrengiamam elektros energijos kaupimo įrenginiui.**

4. AB „Energijos skirstymo operatorius“ tinkle reikalingi atlikti veiksmai įgyvendinant objekto

AB „Energijos skirstymo operatorius“
Laisvės pr. 10,
04215 Vilnius, Lietuva.
El. p. info@eso.lt
www.eso.lt

Klientų aptarnavimo tel. +370 660 01 852*
Nemokama elektros sutrikimų linija 1852
Nemokama dujų tiekimo sutrikimo linija 1804
*ilgasis numeris apmokestinamas pagal kliento ryšio operatoriaus plano įkainius

Bendrovės kodas 304151376
PVM mokėtojo kodas LT100009860612
Registru tvarkytojas VĮ Registrų Centras
E. pristatymas 304151376

prijungimą:

4.1. Bendroji dalis:

4.1.1. Esamą(-us) EAP pakeisti į išmanųjį(-ius) abiejų kryptų EAP. Esant išmaniam EAP perparametruoti EAP parametrus.

4.1.2. Kliento apskaitos spintoje(-ose) GAS įrengti išmanų(-ius) elektros energijos apskaitos skaitiklį(-ius).

4.1.3. Perskaičiuoti susijusių objektų RAA nuostatas, remiantis skaičiavimais atlikti naujų nuostatų nustatymą bei patikrinimą. Jei pagal skaičiavimus su esama RAA įranga nėra galimybės nustatyti selektyviai apsaugų, numatyti reikiamos RAA įrangos keitimą, derinimą bei reikiamų nuostatų nustatymą ir patikrinimą.

Pastaba: Kliento automatinio duomenų nuskaitymo sistemos negali būti prijungiamos prie operatoriaus skaitiklių su tikslu naudoti duomenis operatoriaus dispečerinio valdymo sistemos (DMS) poreikiams.

5. Kita informacija

5.1. Elektros energijos prijungimo procesą galite stebėti AB „Energijos skirstymo operatorius“ savitarnos svetainėje, kurią rasite www.eso.lt, skiltyje.

Daugiau aktualios informacijos dėl elektros įrenginių prijungimo tolimesnių žingsnių bei kitų AB „Energijos skirstymo operatorius“ teikiamų paslaugų galite rasti www.eso.lt arba kilus papildomiems klausimams Jums gali padėti Jūsų asmeninis vadybininkas, kurio kontaktus rasite prisijungę prie savo paskyros savitarnos svetainėje, kurią rasite www.eso.lt.

Skambučiai apmokestinami pagal Jūsų pasirinkto ryšio operatoriaus taikomą tarifą ar mokėjimo planą.