

PRIJUNGIMO SĄLYGOS NR. GAM26-01790

Parengta: 2026-01-27,
Galioja iki: 2027-11-27

Klientas: AB "KAUNO ENERGIJA"

Kliento kontaktiniai duomenys: Raudondvario pl. 84, Kaunas, Kauno m. sav., [REDACTED]

Objekto pavadinimas: ELEKTRINĖ - II etapas

Objekto adresas: Jėgainės g. 12C, Kaunas, Kauno m. sav.

Investicinio projekto Nr.: E1D2601790

Kliento prijungimo objekto duomenys:									
	Mato vnt.	Leistina naudoti galia	Atvado tipas (trifazis/vienfazis)						
Esama leistina naudoti galia	kW	3000	Trifazis						
Nauja leistina naudoti galia	kW	-	Trifazis						
Visa leistina naudoti galia	kW	3000	Trifazis						
Komerčinės apskaitos spintos spalva:									
Prioritetinė grupė	Esama: Kiti juridiniai GV		Nauja: Kiti juridiniai GV						
Gamybos tikslas	Gaminantis vartotojas								
Parkas	Ne								
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	945,5	495,5	495,5	450	35	Taip			
Nauji	20000	2504,5	20000	0	35	Taip			
Iš viso	20945,5	3000	20495,5	450	-	-			
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
Saulė	495,5	0	495,5	495,5	0	495,5	0	0	0
Kita - ORC įrenginys	450	0	450	0	0	0	450	0	450

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
Registrų tvarkytojas VĮ Registrų Centras
E. pristatymas 304151376

Kaupimo įrenginys	0	20000	20000	0	20000	20000	0	0	0
-------------------	---	-------	-------	---	-------	-------	---	---	---

Ribojimai per objektą

Objekto ribojimo tipas	Suminė leistina generuoti galia, kW	Ribojama leistina generuoti galia, kW	Maksimali neribojama leistina galia, kW
Balansinis (Litgrid)	20000	20000	0
Techninis (Litgrid)	20000	20000	0
Techninis (ESO)	20000	20000	0
Kaupiklių draugiškas	20000	17000	3000

Ribojimai per generacijos šaltinį

Generacijos šaltinis	Ribojimo tipas	Suminė įrengtoji galia, kW	Ribojama įrengtoji galia, kW	Maksimali neribojama įrengtoji galia, kW
Kaupimo įrenginys	Kaupiklių draugiškas režimas	20000	20000	0
Kaupimo įrenginys	Techninis (ESO)	20000	20000	0
Kaupimo įrenginys	Techninis (Litgrid)	20000	20000	0
Kaupimo įrenginys	Balansinis (Litgrid)	20000	20000	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. Šios prijungimo sąlygos išduodamos elektrinės prijungimui parenkant optimalų tašką, atsižvelgiant į techninius ir ekonominius rodiklius.

2. Nuosavybės ir turto eksploataavimo riba nustatoma Elektros tinklų nuosavybės riba nustatyta:

- 110/35/6 kV transformatorių pastotėje 6 kV įrenginiuose ant 6 kV pereinamųjų izoliatorių gnybtų į reaktorių pastoties pusėje ir 35 kV įrenginiuose ant pereinamųjų izoliatorių į RT-1 gnybtų lauke;
- 6 kV skirstykloje narveliuose Nr. 9, Nr. 7, Nr. 5, Nr. 4, Nr. 12, Nr. 14 ant kabelių, nueinančių į KL L-PF3, L-701-I, L-PF1, L-PF4, L-PF2, L-701-II.

3. Kliento veiksmai įgyvendinant Objekto (elektrinės) prijungimą:

3.1. Bendroji dalis

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
Registrų tvarkytojas VĮ Registrų Centras
E. pristatymas 304151376

3.1.1. Parengti tinklų operatoriaus elektros tinklų dalies Projektą pagal šią Prijungimo sąlygų 4 punkto techninius sprendinius. Sąvoka **Projektas** šiose techninėse sąlygose suprantama, kaip normatyvinių statybos techninių dokumentų nustatytos sudėties dokumentų, kuriuose pateikiami statytojo sumanyto statinio ir jo aplinkos sprendiniai (statinio projekto dalys, skaičiavimai, brėžiniai ir (ar) jų erdviniai duomenys), visuma apimanti ir (ar) galinti apimti elektros tinklų dalies kilnojamųjų elektros energetikos objektų ir įrenginių įrengimo projektą, projektinius pasiūlymus, techninę užduotį, techninį darbo projektą, projektinę sąmatą ir (ar) kitus privalomus pagal galiojančius teisės aktų reikalavimus dokumentus, nustatanti projektuojamo statinio ar inžinerinių tinklų ir įrenginių statybos, įrengimo ir (ar) rekonstravimo (pertvarkymo) esminius, funkcinis (paskirties), architektūros (estetinius), technologijos, techninius, ekonominius, kokybės reikalavimus bei kitus jo rodiklius ir charakteristikas, taip pat, kiek privalomai taikoma pagal galiojančius teisės aktus, atitinkanti Statybos techninio reglamento STR 1.04.04:2017 „Statinio projektavimas, projekto ekspertizė“, patvirtinto Lietuvos Respublikos aplinkos ministro 2016 m. lapkričio 7 d. įsakymu Nr. D1-738 „Dėl statybos techninio reglamento STR.1.04:2017 „Statinio projektavimas, projekto ekspertizė“ patvirtinimo“, Elektros įrenginių įrengimo bendrųjų taisyklių, patvirtintų Lietuvos Respublikos energetikos ministro 2012 m. vasario 3 d. įsakymu Nr. 1-22 „Dėl Elektros įrenginių įrengimo bendrųjų taisyklių patvirtinimo“, ir kitų galiojančių teisės aktų reikalavimus. Projektas turi atitikti Bendrovės technologinės tinklo plėtros strategijos ir Bendrovės reikalavimus techniniams bei darbo projektams, paskelbtus internetiniame puslapyje www.eso.lt. Projekto parengimui galite kreiptis į reikiamą kvalifikaciją turinčias projektavimo įmones. Projekto parengimui reikiamą techninę informaciją galite rasti internetinėje svetainėje <https://www.eso.lt/lt/eso-partneriams/elektros-partneriams/sutarciau-valdymas/1954/pateikiami-duomenys-share-point-platforma-partneriams.html>.

3.1.2. Parengto projekto skaitmeninę versiją prašome patalpinti ESO puslapyje čia (www.eso.lt-> Partneriams -> Elektros darbų tiekėjams ir rangovams -> Naujų klientų prijungimo projektų pateikimas). Brėžinius ir schemas prašome pateikti DWG formatu (AUTOCAD-2007 versija), kitus dokumentus PDF formatu.

3.1.2.1. Jeigu esate Gamintojas, kurio elektros įrenginiams prijungti prie elektros tinklų reikia įrengti transformatorių pastotes, transformatorines, skirstomuosius tinklus, tuomet turite galimybę pasirinkti nepriklausomą rangovą, kuris organizuos ir vykdys skirstomojo elektros tinklo įrengimo darbus. Plačiau skaitykite www.eso.lt/lt/verslui/elektra/paslaugos-ir-elektros-prietaisu-remontas/fast-track-modelis <http://www.eso.lt/lt/verslui/elektra/paslaugos-ir-elektros-prietaisu-remontas/fast-track-modelis>.

3.1.3. Pasirašyti prijungimo paslaugos sutartį ir sumokėti sutartyje nurodytą prijungimo paslaugos mokestį. Sutartį pasirašyti galite prisijungę ESO savitarnoje www.eso.lt/savitarna, skiltyje „Paraiškos“.

3.1.4. Bendrovei parinkus rangovus arba Klientui pasirinkus rangovus pagal sąlygų 3.1.2.1 punktą prijungimo paslaugos teikimui, Klientas, esant būtinumui, savo lėšomis bei vadovaudamasis galiojančių teisės aktų reikalavimais, turės parengti Bendrovės elektros įrenginių montavimo darbo projektą ir jį suderinti su Bendrove bei su kitais asmenimis, įstaigomis ir organizacijomis, su kuriomis, pagal galiojančių teisės aktų reikalavimus, toks projektas turi būti suderintas.

3.1.5. Vadovaujantis Elektros įrenginių įrengimo bendrųjų taisyklių reikalavimais įrengti Kliento Objekto vidaus elektros tinklus, kaip nurodyta šio Prijungimo sąlygų 3.2. punkte. Dėl objekto vidaus elektros tinklo įrengimo galite kreiptis į reikiamą kvalifikaciją turinčias įmones.

3.1.6. Prieš operatoriumi prijungiant gamintojo elektros įrenginius prie operatoriaus elektros tinklų, gamintojas gauna Valstybinei energetikos reguliavimo tarybos (toliau - VERT) išduotą Elektros įrenginių techninės būklės patikrinimo pažymą (derinimo ir bandymo darbams) liudijančią apie gamintojui nuosavybės teise priklausančių ar kitu teisėtu pagrindu valdomų įrengtų elektros įrenginių techninės būklės atitiktį teisės aktų reikalavimams, o operatorius per 5 kalendorines dienas laikinai prijungia gamintojo elektros tinklus prie operatoriaus elektros tinklų derinimo, bandymo laikotarpiui.

VERT pažymą pateikite Bendrovei per <https://www.eso.lt/web/rangovu-dokumentu-pateikimas/29>.

3.1.7. Atlikti elektrinės natūrinius bandymus pagal šių sąlygų 3.2 punkto reikalavimus ir gauti iš Operatoriaus suderintą atitikties vertinimo ataskaitą.

3.1.8. Gaminančių vartotojų į elektros tinklus pateiktos elektros energijos ir iš elektros tinklų suvartotos elektros energijos kiekių apskaitos tvarkymo principai:

3.1.8.1. Gaminančiam vartotojui apskaita yra vykdoma nuo elektros apskaitos prietaiso įrengimo ar perparametrizavimo datos. Klientas privalo užtikrinti, kad Elektrinė pradėtų generuoti elektros energiją į operatoriaus skirstomąjį tinklą tik po to, kai bus pakeistas ar perparametruotas komercinės elektros energijos apskaitos skaitiklis pagal šių sąlygų 4 dalyje pateiktą informaciją. Iki apskaitos prietaiso įrengimo ar perparametravimo vykdoma tik elektros energijos vartojimo apskaita (sugeneruotas į elektros tinklus kiekis prilyginamas ir už jį Klientas apmoka kaip už suvartotą elektros energiją).

3.1.8.2. Esamam elektros vartotojui tapus gaminančiu vartotoju apskaita už trūkstamą (suvartotą, bet nepateiktą į tinklus) EE yra vykdoma pagal esamą tarifų planą, kuris gali būti keičiamas tapus gaminančiu vartotoju.

3.1.9. Informuojame, kad juridiniams (verslo) gaminantiems vartotojams (išskyrus ne pelno siekiančius juridinius asmenis ir centralizuotai valdomo valstybės turto valdytoją), kurių prijungimo prie elektros tinklų sąlygos gautos po 2024-01-01, įsigaliojus Lietuvos Respublikos atsinaujinančių išteklių energetikos įstatymo (toliau - AIEI) pakeitimui, privalomai yra taikomas grynojo atsiskaitymo apskaitos būdas. Plačiau skaitykite: <https://www.eso.lt/web/duk/grynasis-atsiskaitymas-202>. Rekomenduojame įsivertinti po 2024-01-01 AIEI pakeitimo galiojančius atsiskaitymo būdų pasirinkimus.

3.1.10. 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.

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

3.1.12. 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.

3.1.13. 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>>.

3.1.14. Šios techninės sąlygos išduodamos trečiam elektrinės įrengimo etapui. Pirmu etapu, pagal projektavimo technines sąlygas Nr. 20-B9207, įrengta 495,5 kW įrengtos ir leistinos generuoti galios saulės elektrinė. Antru etapu, pagal projektavimo technines sąlygas Nr. 23-

95648, padidinta elektrinės įrengtoji galia papildomais 450 kW prijungiant naują šiluminę elektrinę (ORC turbina). Trečiu etapu, pagal technines sąlygas Nr. 26-01790, didinama elektrinės įrengtoji galia papildomais 20000 kW ir leistinoji generuoti galia 2504,5 kW, prijungiant elektros energijos kaupimo įrenginius. Po visų etapų įgyvendinimo bendra elektrinės įrengtoji galia bus 20945,5 kW, leistinoji generuoti galia bus 3000 kW.

3.1.15. Pagal šias išankstines prijungimo sąlygas, objektui, kuriame įrengiamas energijos kaupimo įrenginys, taikoma didžiausia (negalima viršyti) galia:

3.1.15.1. Leistina naudoti galia - 3000 kW.

3.1.15.2. Kintanti leistina naudoti galia - 17000 kW.

3.1.15.3. Leistina generuoti galia - 3000 kW.

3.1.15.4. Kintanti leistina generuoti galia - 17000 kW.

3.1.16. Kaupimo įrenginių prijungimas pagal šias technines sąlygas galimas, kuomet bus atlikta Petrašiūnų E TP rekonstrukcija. Rekonstrukcijos metu, esami ESO klientai prijungti nuo Petrašiūnų E TP 6 kV skirstyklos bus perjungiami nuo kitų ESO tinklų, pagal projekte numatytus sprendinius. Projektuojant kaupimo įrenginių prijungimą, objekto vidaus tinkle, pagal šias technines sąlygas, vertinti situaciją atsižvelgiant į planuojamą rekonstrukciją.

Svarbi informacija:

Kviečiame susipažinti su Bendrovės elektros tinklo investicinių projektų žemėlapiu, kuriame rasite informaciją apie planuojamus rekonstruoti valdymo sistemų, pastočių ir elektros linijų rekonstrukcijos projektus. Norėdami peržiūrėti numatomas investicijas, apsilankykite: <https://www.eso.lt/verslui/elektra/elektros-liniju-zemelapiai/elektros-liniju-investiciniu-projektu-zemelapis/3999#c1999> <<https://www.eso.lt/verslui/elektra/elektros-liniju-zemelapiai/elektros-liniju-investiciniu-projektu-zemelapis/3999>>.

3.2. Techniniai sprendimai Kliento elektros tinklo daliai:

3.2.1. Papildomai įrengiamus 20000 kW elektros energijos kaupimo įrenginius prijungti prie objekto vidaus tinklo.

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 **kintamos leistinos generuoti galios 17000 kW iš elektros energijos kaupimo įrenginių, bei leistinos generuoti galios dydžio 3000 kW (iš šios objekto bendros leistinos generuoti galios į skirstomąjį tinklą saulės elektrinėms suteikiama 495,5 kW leistina generuoti galia, elektros energijos kaupimo įrenginiams 3000 kW, ORC turbinoms 0 kW leistina generuoti galia, tačiau bendros generacijos metu neviršijant objektui suteiktos bendros maksimalios leistinos generuoti galios dydžio). Taip pat, objekto atiduodama momentinė perteklinė elektros energija į skirstomąjį elektros tinklą turi neviršyti elektros energijos kaupimo įrenginių generuojamos ir saulės elektrinės pagaminamos momentinės elektros energijos generuojamos į objekto vidaus tinklą. Projektas su numatytais Kliento generatoriaus generuojamos į operatoriaus elektros tinklus galią ribojančiomis techninėmis priemonėmis turės būti suderintas su operatoriumi.**

3.2.3. Esamus abonentinius reaktorių demontuoti/iškelti iš Bendrovei priklausančio sklypo ribų.

3.2.4. 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.

3.2.5. 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 $1\% P_n$. Perreguliavimai 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).

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

3.2.11.1. minimalus/maksimalus nuostoviosios (ilgalaikės) įtampos lygis elektrinės prijungimo taške.

3.2.11.2. 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.

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

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

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

3.2.11.6. 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.

3.2.11.7. 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.

3.2.11.8. 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.

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

3.2.12. 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.

3.2.13. 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 leistinąsias generuoti galias, nevertinant planuojamos pagaminti elektros energijos vartojimo.

3.2.14. 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.

3.2.15. 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.

3.2.16. 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 operatoriui. 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 įrengtą 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.

3.2.17. 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 nustatytoms 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.

3.2.18. 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.

3.2.19. 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.

3.2.20. Objekto vidaus tinkle prijungiamos elektrinės generuojama galia turi būti paskirstyta proporcingai ant esamų objekto įvadų.

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 truks 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.

3.3.6. Prijungiamas energijos kaupimo įrenginys gali veikti tik su objektu, kuriame įrengtas energijos kaupimo įrenginys, arba kaupimo įrenginio, kai energijos kaupimo įrenginys prie elektros tinklų prijungiamas atskirame prijungimo taške, ribojimu pagal kintančią leistiną generuoti galią ir kintančią leistiną vartoti galią pagal Pasinaudojimo elektros skirstomaisiais tinklais tvarkos apraše nurodytą tvarką. Tinklų naudotojas įsipareigoja neviršyti nurodytos kintančios leistinos generuoti galios ir kintančios leistinos vartoti galios. Objekte, kuriame įrengtas elektros energijos kaupimo įrenginys, turi būti įrengta įranga, kuri automatiškai ribotų elektros energijos kaupimo įrenginio generuojamą į tinklą ir vartojamą iš tinklo galią pagal Petrašiūnų TP mažiausio galios transformatoriaus 80 % momentinį apkrovimą. Maksimalios generacijos iš energijos kaupimo įrenginių metu galios transformatoriaus atvirkštinė generacija negali viršyti 20 MVA, o energijos kaupimo įrenginio kaupimo (vartojimo) režimo metu galios transformatoriaus vartojimo apkrova negali viršyti 20 MVA. Pilnutinės galios matavimai turi būti nuskaitomi nuo galios transformatorių T-1 ir T-2 10 kV ir 33 kV išvadų. Ryšis tarp objekto, kuriame įrengtas energijos kaupimo įrenginys, arba kaupimo įrenginio, kai energijos kaupimo

įrenginys prie elektros tinklų prijungiamas atskirame prijungimo taške, ir transformatorių pastotės turi būti užtikrinamas tiesioginiu šviesolaidiniu ryšio kabeliu. Tinklų naudotojas turi užtikrinti, kad kaupimo įrenginys ir kiti objekte įrengti elektros įrenginiai veiks taip, kad neturės įtakos kitų tinklų naudotojų elektros įrenginių leistinos generuoti galios dydžiui ir poreikiui taikyti leistinos generuoti galios ribojimus bei neperkrautų galios transformatoriaus(-ių), taip pat įdiegti techninę ir programinę įrangą, užtikrinančią, kad kaupimo įrenginys ir kiti objekte įrengti elektros įrenginiai veiks nepažeidžiant Pasinaudojimo elektros skirstomaisiais tinklais tvarkos aprašo nuostatų.

3.3.7. Elektros energijos kaupimo įrenginio prijungimui yra taikomas kintančios generavimo ir ar vartojimo galios ribojimas. Prijungus kaupimo įrenginį su šiuo ribojimu, klientas prisiima įsipareigojimą, kad objektas, kuriame yra kaupimo įrenginys sumažins atiduodamą į elektros tinklus elektros energijos galią, kai kyla rizika, kad transformatoriaus pastotės galios transformatorius bus perkrautas dėl generacijos pertekliaus arba atvirkščiai - kuomet bus vartojama daug elektros energijos, t. y. ribosis pagal (šių galių neviršydamas):

- kintančią leistiną generuoti galią (toliau - kintanti generavimo galia) - aktyvioji galia, kuri gali būti patiekama iš tinklų naudotojo elektros įrenginių į elektros tinklus prijungimo taške, kintanti atsižvelgiant į momentinę transformatorių pastotės apkrovą, vertinamą pagal elektros energijos galios srautą, transformatorių pastotėje priešingą elektros energijos vartojimo galios srauto kryptį;

- kintančią leistiną vartoti galią (toliau - kintanti vartojimo galia) - aktyvioji galia, kuri gali būti vartojama tinklų naudotojo elektros įrenginių iš elektros tinklų prijungimo taške, kintanti atsižvelgiant į momentinę transformatorių pastotės apkrovą, vertinamą pagal elektros energijos vartojimo galios srautą transformatorių pastotėje.

Šis ribojimas suteikia galimybę prijungti kaupimo įrenginius net ir esant nepakankamam galios transformatoriaus laisvam pajėgumui leistinai vartoti galiai ir (ar) leistinai generuoti galiai. Toks ribojimas galimas taikyti tik vienam objektui, kuriame yra kaupimo įrenginys, per 110 kV ar 33 kV transformatorių pastotę.

Tinklų naudotojas supranta, sutinka ir įsipareigoja:

- kaupimo įrenginys ir kiti objekte įrengti elektros įrenginiai veiks taip, kad neturės įtakos kitų tinklų naudotojų elektros įrenginių leistinos generuoti galios dydžiui ir poreikiui taikyti leistinos generuoti galios ribojimus dėl sistemos balanso, leistinos generuoti galios ribojimus, susijusius su perdavimo elektros tinklų techninio pralaidumo galimybėmis, ir (ar) ribojimus, susijusius su skirstomųjų elektros tinklų techninio pralaidumo galimybėmis, bei neperkrautų galios transformatoriaus(-ių), bei įdiegia tam reikalingas valdymo priemones;

- tinklų naudotojas įdiegia techninę ir programinę įrangą, užtikrinančią, kad kaupimo įrenginys ir kiti objekte įrengti elektros įrenginiai veiks nepažeidžiant šio ribojimo sąlygų;

- ribojimo taikymas negali riboti esamų tinklų naudotojų ir tinklų naudotojų, rezervavusių ar siekiančių rezervuoti leistiną generuoti galią ir (ar) leistiną naudoti galią, pasinaudojimo elektros tinklais galimybių;

- naudojimasis elektros tinklais sutikus su šiuo ribojimu galimas tol, kol yra laisvos kintančios leistinos generuoti galios ir (ar) laisvos kintančios leistinos vartoti galios;

- atlyginti dėl kintančios generavimo galios ir (ar) kintančios vartojimo galios viršijimo kilusius nuostolius Operatoriui, įskaitant regreso teisę dėl kitų tinklų naudotojų nuostolių atlyginimo, ir

kitiems tinklų naudotojams;

- siekiančiam rezervuoti leistiną naudoti ir (ar) leistiną generuoti galią, prioritetas kitų tinklų naudotojų atžvilgiu nėra suteikiamas.

Operatorius:

- neprisiima atsakomybės, t. y. nekompensuos jokių dėl šių ribojimų tinklų naudotojams kilusių nuostolių, įskaitant, už tai, kad prie atitinkamos transformatorių pastotės prijungus kitų tinklų naudotojų elektros įrenginius, su ribojimu sutikęs tinklų naudotojas negalės visiškai ar iš dalies naudotis kintančia generavimo ir (ar) kintančia vartojimo galia;

- Operatorius negarantuoja jokio termino, kurį tinklų naudotojas galės naudotis kintančia generavimo ir (ar) kintančia vartojimo galia, atsižvelgiant į tai, kad kitiems tinklų naudotojams leistina generuoti galią ir leistina naudoti galią transformatorių pastotėje bus rezervuojama be šio ribojimo.

3.3.8. Objekto, kuriame įrengiamas energijos kaupimo įrenginys, leistinai naudoti galiai (jei suteikiama) taikomos Elektros energijos persiuntimo paslaugų kainų taikymo tvarkoje nurodytos galios dedamosios.

Pastabos:

1. Sinchroninių elektros energijos gamybos įrenginių didžiausias pajėgumas (toliau - Pmax) yra nustatomas kiekvienam įrenginiui atskirai. Saulės elektrinės Pmax 495.5 kW, elektros energijos kaupimo įrenginių Pmax 20000 kW ir priskiriama D tipui. ORC įrenginiui nustatomas Pmax 450 kW ir priskiriamas B tipui.

2. Ribojimai pagal punktus 3.3.1 ir 3.3.4 taikomi elektros energijos kaupimo įrenginiams.

3. Šios sąlygos skirtos techniniams sprendiniams aprašyti ir nesprenžia gaminančio vartotojo galimybės dalyvauti perdavimo tinklo sistemos balansavimo ar kitose paslaugose.

4. Didinant objekto kintamą leistiną generuoti galią ir/ar leistiną generuoti galią iš naujai įrengiamų elektros energijos kaupiklių, klientas apmoka 100 proc. reikalingų prijungimo išlaidų.

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

4.1. Bendroji dalis vartojimui:

4.1.1. Kintama leistina vartoti galia 17000 kW bus tiekama esamais objekto įvadais.

4.2. Bendroji dalis generacijai:

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

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

4.2.3. 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.

4.2.4. Petrašiūnų E TP sumontuoti 61000-4-30 standarto (3 leidimo) A klasės parametrus atitinkantis kokybės analizatorius. Analizatorių įrengimo vietą(-as) vertinti projektavimo metu.

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.