

Valstybinei kainų ir energetikos kontrolės komisijai
rastine@regula.lt,
greta.malisauskiene@regula.lt,
medeina.augustinaviciene@regula.lt

2019-04-
11 2019-04-11

Nr.
Raštą

**DĖL PROGNOZUOJAMOS ELEKTROS ENERGIJOS RINKOS KAINOS IR ATSKAITINĖS
KAINOS NUSTATYMO METODIKOS BEI DIDŽIAUSIOS KAINOS NUSTATYMO
METODIKOS VIEŠOSIOS KONSULTACIJOS**

„Lietuvos energija“ įmonių grupė, atstovaujama patronuojančios bendrovės „Lietuvos energija“, UAB (toliau – Grupė) susipažino su Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos (toliau – Komisija) parengtais Komisijos 2011 m. liepos 8 d. nutarimo Nr. O3-175 „Dėl Elektros energijos rinkos kainos nustatymo metodikos patvirtinimo“ pakeitimo“ projektu ir Komisijos nutarimo „Dėl Didžiausiosios elektros energijos, pagamintos iš atsinaujinančių išteklių, kainos nustatymo metodikos patvirtinimo“ projektu (toliau –Projektai). Grupės pasiūlymai Projektams išdėstyti pastabų ir pasiūlymų lentelėje (pridedama), kurią prašome įvertinti ir atsižvelgti į teikiamas pastabas.

PRIDEDAMA. Pastabų ir pasiūlymų lentelė, 11 psl., 1 egz.

Infrastruktūros ir plėtros tarnybos direktorius

Dominykas Tučkus

Vytautas Rimas, tel. 8 687 43814, el. p. vytautas.rimas@le.lt
Povilas Kazlauskas, tel. 8 688 95594, el. p. povilas.kazlauskas@le.lt
Augustas Muliarcikas, tel. 8 615 91958, el. p. augustas.muliarcikas@le.lt

„LIETUVOS ENERGIJA“, UAB (TOLIAU – GRUPĖ) PASTABOS IR PASIŪLYMAI TEISĖS AKTŲ PROJEKTAMS

2019 m. balandžio 18 d.

Projekto nuostata	Grupės komentaras	Siūlomas pakeitimas
<p align="center">1. Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos (toliau – Komisija) nutarimo „Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2011 m. liepos 8 d. nutarimo Nr. O3-175 „Dėl Elektros energijos rinkos kainos nustatymo metodikos patvirtinimo“ pakeitimo“ projektas (toliau – Metodika 1)</p>		
<p>1.1. Nutarimas</p> <p>1. Pakeisti Komisijos 2011 m. liepos 8 d. nutarimą Nr. O3-175 „Dėl Elektros energijos rinkos kainos nustatymo metodikos patvirtinimo“ (toliau – Nutarimas) ir jį išdėstyti nauja redakcija: <...></p>	<p>Atkreiptinas dėmesys, jog Komisijos nutarimo projekte nėra punkto, nurodančio, jog Komisija nutaria pakeisti Komisijos 2011 m. liepos 8 d. nutarimu Nr. O3-175 „Dėl Elektros energijos rinkos kainos nustatymo metodikos patvirtinimo“ patvirtintą Elektros energijos rinkos kainos nustatymo metodiką.</p>	<p>Nutarimo projektą papildyti punktu, nurodančiu, kad Komisija nutaria pakeisti Komisijos 2011 m. liepos 8 d. nutarimu Nr. O3-175 „Dėl Elektros energijos rinkos kainos nustatymo metodikos patvirtinimo“ patvirtintą Elektros energijos rinkos kainos nustatymo metodiką ir ją išdėsto nauja redakcija.</p>
<p>1.2. Nutarimas</p> <p>Vadovaudamasi Lietuvos Respublikos energetikos įstatymo 8 straipsnio 9 dalies 2 punktu, Lietuvos Respublikos atsinaujinančių išteklių energetikos įstatymo 11 straipsnio 1 dalimi, 20 straipsnio 2 dalimi, Valstybinė kainų ir energetikos kontrolės komisija nutaria: Patvirtinti Prognozuojamos elektros energijos rinkos kainos ir atskaitinės kainos nustatymo metodiką (pridedama).</p>	<p>Atkreiptinas dėmesys, kad nauja redakcija dėstomo nutarimo preambulė neatitinka Komisijos darbo reglamento 53 punkto, nurodančio, kad Komisijos posėdžiui teikiami klausimai turi būti visapusiškai išnagrinėti, tiksliai ir aiškiai suformuluoti, turi būti pateikiami siūlomi nutarimų projektai ir pažymos dėl jų. Tai reiškia, kad visi Komisijos sprendimai yra priimami atsižvelgiant į parengtas pažymas dėl jų, kurios nurodomos priimamo sprendimo preambulėje.</p>	<p>Papildyti preambulę pažyma, į kurią atsižvelgdama Komisija nutaria patvirtinti Metodiką 1.</p>
<p>1.3. 1 punktą</p> <p>1. Prognozuojamos elektros energijos rinkos kainos ir atskaitinės kainos nustatymo metodika (toliau – Metodika) reglamentuoja prognozuojamos elektros energijos rinkos kainos (toliau – rinkos kaina) ir elektros energijos iš atsinaujinančių išteklių atskaitinės kainos (toliau – atskaitinė kaina) nustatymo tvarką.</p>	<p>Vienas iš Metodikos 1 objektų yra „prognozuojama elektros energijos rinkos kaina“. Tačiau vėliau visame Metodikos 1 tekste prognozinės kainų vertės praktiškai nevertinamos arba pasisakoma, kad jos gali būti vertinamos tik kaip papiloma opcija. Atsižvelgiant į tai, siūlome naudoti pilną sąvoką „prognozuojama elektros energijos rinkos kaina“.</p>	<p>Tekste siūlome naudoti pilną sąvoką „prognozuojama elektros energijos rinkos kaina“.</p>
<p>1.4. 3 punktą</p> <p>3. Metodika parengta vadovaujantis Lietuvos Respublikos energetikos įstatymo 8 straipsnio 9 dalies 2 punktu, Lietuvos Respublikos atsinaujinančių išteklių energetikos įstatymo 20 straipsnio 8 dalimi, 11 straipsnio 1 ir 2 dalimis, Atsinaujinančių energijos išteklių naudojimo energijai gaminti skatinimo tvarkos aprašu, patvirtintu Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2012 m. liepos 4 d. nutarimu Nr. 827 „Dėl Atsinaujinančių energijos išteklių naudojimo energijai gaminti skatinimo tvarkos aprašo patvirtinimo“, Viešuosius interesus atitinkančių paslaugų elektros energetikos sektoriuje lėšų administravimo tvarkos aprašo, patvirtinto Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2012 m. rugsėjo 19 d. nutarimu Nr. 1157 „Dėl Viešuosius interesus atitinkančių paslaugų elektros</p>	<p>1. Lietuvos Respublikos energetikos įstatymo 8 straipsnio 9 dalies 2 punktą, Lietuvos Respublikos atsinaujinančių išteklių energetikos įstatymo 20 straipsnio 8 dalis, 11 straipsnio 1 ir 2 dalys nustato Komisijos kompetencija patvirtinti atitinkamų kainų nustatymo metodikas. Pažymėtina, kad vadovaujantis Teisės aktų projektų rengimo rekomendacijų, patvirtintų Lietuvos Respublikos teisingumo ministro 2013 m. gruodžio 23 d. įsakymu Nr. 1R-298 (toliau – Rekomendacijos), 16 punktu, teisinis pagrindas priimti Metodiką 1 turi būti nurodomas Komisijos nutarimo preambulėje, o ne pačioje Metodikoje.</p> <p>2. Reglamento trumpinys Metodikoje 1 nėra vartojamas.</p>	<p>3. Metodika parengta vadovaujantis Lietuvos Respublikos energetikos įstatymo 8 straipsnio 9 dalies 2 punktu, Lietuvos Respublikos atsinaujinančių išteklių energetikos įstatymo 20 straipsnio 8 dalimi, 11 straipsnio 1 ir 2 dalimis, Atsinaujinančių energijos išteklių naudojimo energijai gaminti skatinimo tvarkos aprašu, patvirtintu Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2012 m. liepos 4 d. nutarimu Nr. 827 „Dėl Atsinaujinančių energijos išteklių naudojimo energijai gaminti skatinimo tvarkos aprašo patvirtinimo“, Viešuosius interesus atitinkančių paslaugų elektros energetikos sektoriuje lėšų administravimo tvarkos aprašo, patvirtinto Lietuvos Respublikos Vyriausybės 2012 m. rugsėjo 19 d. nutarimu Nr. 1157 „Dėl Viešuosius interesus atitinkančių paslaugų elektros energetikos sektoriuje lėšų administravimo tvarkos aprašo patvirtinimo“, 23.3 ir 23.4 papunkčiais, Lietuvos Respublikos</p>

Projekto nuostata	Grupės komentaras	Siūlomas pakeitimas
energetikos sektoriuje lėšų administravimo tvarkos aprašo patvirtinimo“, 23.3 ir 23.4 papunkčiais, Lietuvos Respublikos energijos išteklių rinkos įstatymo 10 straipsnio 2 dalimi ir atsižvelgiant į 2011 m. spalio 25 d. Europos Parlamento ir Tarybos reglamento (ES) Nr. 1227/2011 dėl didmeninės energijos rinkos vientisumo ir skaidrumo (toliau – Reglamentas) 7 straipsnio 2 dalį ir 13 straipsnį.		energijos išteklių rinkos įstatymo 10 straipsnio 2 dalimi ir atsižvelgiant į 2011 m. spalio 25 d. Europos Parlamento ir Tarybos reglamento (ES) Nr. 1227/2011 dėl didmeninės energijos rinkos vientisumo ir skaidrumo (toliau – Reglamentas) 7 straipsnio 2 dalį ir 13 straipsnį.
<p>1.5. 6 punktas</p> <p>6. Kitos Metodikoje vartojamos sąvokos suprantamos taip, kaip jos apibrėžtos Lietuvos Respublikos elektros energetikos įstatyme, Lietuvos Respublikos atsinaujinančių išteklių energetikos įstatyme ir Lietuvos Respublikos išteklių rinkos įstatyme.</p>	Nurodytas klaidingas įstatymo pavadinimas.	6. Kitos Metodikoje vartojamos sąvokos suprantamos taip, kaip jos apibrėžtos Lietuvos Respublikos elektros energetikos įstatyme, Lietuvos Respublikos atsinaujinančių išteklių energetikos įstatyme ir Lietuvos Respublikos energijos išteklių rinkos įstatyme.
<p>1.6. 7 punktas</p> <p>7. Komisija nustato rinkos kainą ateinantiems arba perskaičiuoja einamiesiems kalendoriniams metams kaip svertinį vidurkį įvertinusi: <...></p>	Būtina detalizuoti atvejus, aplinkybes, mechanizmą ar dedamąsias ir jų pokyčius (pvz., procentinius dydžius ar kaip pvz., naudojama Metodikos 1 11 ar 19 punktuose), kada gali ar turi būti perskaičiuojama rinkos kaina.	Siūlytina numatyti baigtinį sprendimo perskaičiuoti rinkos kainą priėmimo kriterijų (atvejų sąrašą, taip pat detalizuoti konkretizuoti vertinamuosius kriterijus.
<p>1.7. 7.1 papunktis</p> <p>7.1. elektros energijos kainas ir kiekius, suprekiautus elektros energijos biržoje Lietuvos teritorijoje „diena – prieš“ prekybos sesijoje, nevertinant Metodikos 7.3 papunktyje nurodytu būdu suprekiautų kiekių CET (<i>angl. Central Europe Time</i>) laiku už 12 paskutinių kalendorinių mėnesių, pasibaigusį einamųjų kalendorinių metų rugpjūčio 31 d. arba balandžio 30 d., jei rinkos kaina perskaičiuojama einamiesiems kalendoriniams metams;</p>	Prekybos elektros energija taisyklių, patvirtintų Lietuvos Respublikos energetikos ministro 2009 m. gruodžio 9 d. įsakymu Nr. 1-244, 8.2 papunktyje nurodyta, jog prekyba elektros energija biržoje yra vykdoma dviem būdais: kitos paros prekyba elektros energija (8.2.1 papunktis) ir einamosios paros prekyba elektros energija (8.2.2 papunktis). Atsižvelgdami į tai, Metodikoje 1 taip pat siūlome vartoti šiose taisyklėse įtvirtintą terminologiją.	7.1. elektros energijos kainas ir kiekius, suprekiautus elektros energijos biržoje Lietuvos teritorijoje „diena—prieš“ kitos paros prekybos sesijoje, nevertinant Metodikos 7.3 papunktyje nurodytu būdu suprekiautų kiekių CET (<i>angl. Central Europe Time</i>) laiku už 12 paskutinių kalendorinių mėnesių, pasibaigusį einamųjų kalendorinių metų rugpjūčio 31 d. arba balandžio 30 d., jei rinkos kaina perskaičiuojama einamiesiems kalendoriniams metams;
<p>1.8. 9 punktas</p> <p>9. Rinkos kaina skaičiuojama:</p> $P_R = \frac{\sum_{t=1}^y P_{EX,t} \cdot Q_{EX,t} + \sum_{T=1}^d P_{F,T} \cdot Q_{F,T} + \sum_{M=1}^m P_{D,M} \cdot Q_{D,M}}{\sum_{t=(1;y), T=(1;d), M=(1,m)} (Q_{EX,t} + Q_{F,T} + Q_{D,M})}, \text{ Eur/MWh}$	Metodika 1 reglamentuoja ir turėtų nustatyti „prognozuojamą elektros energijos rinkos kainą“, kuri vėliau trumpinama į sąvoką „rinkos kaina“. Atsižvelgianti į tai, jos skaičiavimo formulę turi sudaryti ne tik praėjusių laikotarpių sandorių faktinės kainos, bet ir prognozinės kainos (arba tik pastarosios). Tuo tikslu siūlome papildyti 9 punktą pridėdant formulės dalį ir išvedant bendrą vidurkį tarp faktinių ir prognozių dydžių.	$P_R = \left(\frac{\sum_{t=1}^y P_{EX,t} \cdot Q_{EX,t} + \sum_{T=1}^d P_{F,T} \cdot Q_{F,T} + \sum_{M=1}^m P_{D,M} \cdot Q_{D,M}}{\sum_{t=(1;y), T=(1;d), M=(1,m)} (Q_{EX,t} + Q_{F,T} + Q_{D,M})} \right),$ <p>Prie esamos formulės pridėti:</p> <p>+ (ENOFUTBLYR) + (SYSHELFUTBLYR))/2; kur: (ENOFUTBLYR) – ateities sandorių produkto (ar kito konkretaus Komisijos pasirinkto ir Metodikoje apibrėžto produkto) metinė kaina, rinkos kainos skaičiavimo metu; EUR/MWh; (SYSHELFUTBLYR) – ateities sandorių tarpzoninis metinės kainos produktas (ar kitas Nasdaq OMX biržoje Komisijos Metodikoje apibrėžtas produktas), rinkos kainos skaičiavimo metu; EUR/MWh;</p>

Projekto nuostata	Grupės komentaras	Siūlomas pakeitimas
<p>1.9 10 punktas</p> <p>10. Komisija, nustatydamą rinkos kainą ateinantiems ar einamiesiems kalendoriniams metams, papildomai įvertina:</p> <p>10.1. elektros energijos kainų, nurodytų Metodikos 7.1, 7.2 ir 7.3 papunkčiuose, dinamikos tendenciją ateityje, ateinantiems kalendoriniams metams, o jei rinkos kaina perskaičiuojama – nuo liepos 1 d. iki einamųjų kalendorinių metų pabaigos;</p> <p>10.2. elektros energijos kainų, fiksuojamų ateities sandoriams aplinkinėse (pagal www.nasdaqomx.com viešai skelbiamą informaciją) ir vidaus rinkose, lygį ateinantiems kalendoriniams metams, o jei rinkos kaina perskaičiuojama – nuo liepos 1 d. iki einamųjų kalendorinių metų pabaigos;</p> <p>10.3. kitą Komisijai prieinamą informaciją bei žinomas aplinkybes, galinčias daryti reikšmingą įtaką rinkos kainai ateinančiais kalendoriniais metais, o jei rinkos kaina perskaičiuojama – nuo liepos 1 d. iki einamųjų kalendorinių metų pabaigos.</p>	<p>Metodika 1 reglamentuoja ir turėtų nustatyti „prognozuojamą elektros energijos rinkos kainą“. Todėl nustatant rinkos kainą, Metodikos 1 10 punktas turėtų būti ne kaip papildomas vertinimas, bet būti Metodikos 1 9 punkto viena iš konkrečių sudėtinių dalių, aprašytų konkrečia formule, ką siūlome viename iš savo pasiūlymų.</p> <p>Papildomai būtina apibrėžti, kuriuos produktus ir kodėl vertins Komisija kaip priimtinus Lietuvoje.</p> <p>Lietuvos Respublikos Konstitucinis Teismas ne kartą savo nutarimuose yra konstatavęs, kad teisinio tikrumo ir teisinio aiškumo imperatyvas suponuoją tam tikrus privalomus reikalavimus teisiniam reguliavimui: jis, be kita ko, privalo būti aiškus ir darnus, teisės normos turi būti formuluojamos tiksliai, jose negali būti dviprasmybių¹.</p> <p>Taip pat atkreipiame dėmesį į tai, jog Specialiųjų tyrimų tarnyba 2014-07-14 Išvadoje dėl korupcijos rizikos analizės Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos veiklos srityse Nr. 4-01-3992 (toliau – Išvada), vertindama korupcijos riziką elektros energijos perdavimo, skirstymo ir visuomeninio tiekimo kainų viršutinių ribų teisinio reglamentavimo ir šių kainų nustatymo srityje, yra išreiškusi abejones dėl vertinamųjų reikšmių neapibrėžtumo bei aiškių reguliavimo kriterijų nenustatymo kainodaros reglamentavime ir suformulavusi atitinkamus pasiūlymus, pvz.: aiškiau reglamentuoti kainodarines apibrėžtis; skaičiavimams įtaką turintys kriterijai; apskaičiavimo tvarka; taip pat būtini aiškūs kriterijai, kuriais remiantis Komisija galėtų įvertinti atskirų sąnaudų/kainų apskaičiavimą, pagrįstumą; detaliau reglamentuojami skaičiavimuose naudojamų informacijos šaltinių kriterijai; taip pat būtų įtvirtinti aiškūs kriterijai, kuriais vadovaujantis Komisija galėtų priimti sprendimą dėl korekcijų taikymo ar netaikymo, įvertinti pokyčio pagrįstumą ir jo priežastis bei kt.²</p> <p>Atitinkamai manytina, jog ir šiuo atveju Metodikoje 1 reglamentuojant atitinkamas kainodaros išraiškas reikėtų vadovautis Komisijai jau žinomomis rekomendacijomis.</p>	<p>Siekiant aiškumo ir skaidrumo, siūlome Metodikos 1 10 p. nuostatas perkelti į konkrečias 9 p. formulės nuostatas, nesudarant dviprasmiškų prielaidų bei interpretavimo galimybių.</p>
<p>1.10. 11 punktas</p> <p>11. Jei Komisija nustato, kad Metodikos 10.1–10.3 papunkčiuose nurodytų veiksmų įtaka rinkos kainai PR yra reikšminga, t. y. lemia daugiau nei 5 proc. Komisija šią įtaką įvertina koreguodama PR, apskaičiuoto pagal Metodikos 9 punktą, dydį 5 proc. verte, o esant argumentuotam vertinimui – gali būti koreguojamas iki 10 proc.</p>	<p>Teisės aktai nustato Komisijos pareigą nustatyti „prognozuojamą elektros energijos rinkos kainą“ ir nepalieka vietos bei galimybių vertinti reikšmingumo, kuris neaišku kodėl toks siūlomas Metodikoje 1 ir kodėl gali būti koreguojamas tik iki 10 proc. reikšmės. Atsižvelgiant į tai, siūlome Komisijai nustatyti ne praėjusių laikotarpio faktinę rinkos kainą, papildomai ne/vertinant reikšmingumą, bet nustatyti „prognozuojamą elektros energijos</p>	<p>11. Jei Komisija nustato, kad Metodikos 10.1–10.3 papunkčiuose nurodytų veiksmų įtaka rinkos kainai PR yra reikšminga, t. y. lemia daugiau nei 5 proc. Komisija šią įtaką įvertina koreguodama PR, apskaičiuoto pagal Metodikos 9 punktą, dydį 5 proc. verte, o esant argumentuotam vertinimui – gali būti koreguojamas iki 10 proc. rinkos kainos koregavimo atveju Komisija viešai įvardija veiksmus;</p>

¹ Konstitucinio Teismo 2003 m. gegužės 30 d., 2004 m. sausio 26 d., 2006 m. gruodžio 21 d., 2009 m. rugsėjo 2 d. nutarimai, 2010 m. balandžio 20 d. sprendimas

² Išvados 37-38 puslapis; <https://www.regula.lt/SiteAssets/STT%20i%C5%A1vada%20d%C4%97I%20rizikos%20analiz%C4%97s.pdf>

Projekto nuostata	Grupės komentaras	Siūlomas pakeitimas
rinkos kainos koregavimo atveju Komisija viešai įvardija veiksnius, darančius reikšmingą įtaką rinkos kainai, ir argumentuoja, kodėl yra į juos atsižvelgiama.	rinkos kainą“, iš karto įvertinant visas jos nustatymo metu žinomas aplinkybes - tiek faktines, tiek ir prognozuojamas, taip kaip siūlome Metodikos 1 9 punkto išplėstoje formulėje. Atsižvelgiant į tai, siūlome atsisakyti 11 punkto.	darančius reikšmingą įtaką rinkos kainai, ir argumentuoja, kodėl yra į juos atsižvelgiama.
<p>1.11. 12 punktas</p> <p>12. Komisijos nustatyta rinkos kaina ateinantiems arba perskaičiuota einamiesiems kalendoriniams metams naudojama nustatant viešuosius interesus atitinkančių paslaugų (toliau – VIAP) lėšų metinę sąmatą ateinantiems ar einamiesiems kalendoriniams metams, vadovaujantis Komisijos patvirtinta Viešuosius interesus atitinkančių paslaugų elektros energetikos sektoriuje kainos nustatymo metodika, bei apskaičiuojant visuomeninę elektros energijos kainą reguliuojamiems vartotojams.</p>	Pateikiama nuoroda į Viešuosius interesus atitinkančių paslaugų elektros energetikos sektoriuje kainos nustatymo metodiką neatitinka Rekomendacijų 15.2 papunkčio, kuriame nurodyta, jog teikiant nuorodą į kitą teisės aktą, išskyrus įstatymą, nurodomas teisės aktą priėmusio subjekto (subjektų) pavadinimas (pavadinimai), teisės akto priėmimo data, teisės akto rūšis, teisės aktą priėmusio subjekto (subjektų) suteiktas numeris, visas teisės akto pavadinimas (antraštė).	Pakoreguoti nuorodą į Viešuosius interesus atitinkančių paslaugų elektros energetikos sektoriuje kainos nustatymo metodiką.
<p>1.12. 13 punktas</p> <p>13. Komisijos nustatyta ar perskaičiuota rinkos kaina naudojama nustatant VIAP lėšų gavėjams mokėtinas sumas, vadovaujantis Viešuosius interesus atitinkančių paslaugų elektros energetikos sektoriuje lėšų administravimo tvarkos aprašu.</p>	<p>1. Atsižvelgiant į tai, kad šis punktas aprašo rinkos kainos naudojimo paskirtį ir bendrinius principus, šis punktas turėtų būti perkeltas į I skyrių (Bendrosios nuostatos).</p> <p>2. Pateikiama nuoroda į Viešuosius interesus atitinkančių paslaugų elektros energetikos sektoriuje lėšų administravimo tvarkos aprašą neatitinka Rekomendacijų 15.2 papunkčio.</p>	Perkelti į Metodikos 1 I skyrių ir pakoreguoti nuorodą į Viešuosius interesus atitinkančių paslaugų elektros energetikos sektoriuje lėšų administravimo tvarkos aprašą.
<p>1.13. 14 punktas</p> <p>14. Rinkos kaina gali būti perskaičiuojama ne dažniau kaip du kartus per metus, kai yra esminių vieno ar kelių veiksnių, kuriais remiantis buvo nustatyta rinkos kaina, pokyčių.</p>	Būtina detalizuoti atvejus, aplinkybes, mechanizmą ar dedamąsias ir jų pokyčius (pvz., procentinius dydžius ar kaip pvz., naudojama Metodikos 1 11 ar 19 punktuose), kada gali ar turi būti perskaičiuojama rinkos kaina.	Siūlytina numatyti baigtinį sprendimo perskaičiuoti rinkos kainą priėmimo kriterijų (atvejų) sąrašą
<p>1.14. 15 punktas</p> <p>15. Komisija nustatydama atskaitinę kainą konkrečiam aukcionui kaip svertinį vidurkį, įvertina elektros energijos kainas ir kiekius, suprekiautus elektros energijos biržoje Lietuvos teritorijoje „diena – prieš“ prekybos sesijoje laiku, už 36 paskutinių kalendorinių mėnesių, pasibaigusią ne vėliau kaip vienas mėnuo iki tvarkaraštyje nustatytos aukciono datos.</p>	Žr. 1.7 pastabą dėl vartojamos terminologijos suvienodinimo.	15. Komisija nustatydama atskaitinę kainą konkrečiam aukcionui kaip svertinį vidurkį, įvertina elektros energijos kainas ir kiekius, suprekiautus elektros energijos biržoje Lietuvos teritorijoje „diena – prieš“ kitos paros prekybos sesijoje laiku, už 36 paskutinių kalendorinių mėnesių, pasibaigusią ne vėliau kaip vienas mėnuo iki tvarkaraštyje nustatytos aukciono datos.

Projekto nuostata	Grupės komentaras	Siūlomas pakeitimas
<p>1.15. 17 punktą</p> <p>17. Atskaitinė kaina skaičiuojama:</p> $P_A = \frac{\sum_{t_1=1}^{y_1} P_{EX,t_1} \cdot Q_{EX,t_1}}{\sum_{t_1=(1-y_1)}(Q_{EX,t_1})}, \text{ Eur/MWh};$ <p>čia:</p> <p>P_A – atskaitinė kaina konkrečiam aukcionui, Eur/MWh;</p> <p>P_{EX,t_1} – elektros energijos kainos elektros biržoje Lietuvos teritorijoje, t valandą, Eur/MWh (pagal 15.1 papunktį);</p> <p>Q_{EX,t_1} – elektros energijos kiekiai, suprekiauti elektros biržoje Lietuvos teritorijoje, t valandą, MWh (pagal 15.1 papunktį);</p> <p>t_1 – ataskaitinio laikotarpio valanda;</p> <p>y_1 – ataskaitinio laikotarpio valandų skaičius;</p>	<p>Atkreipiame dėmesį, jog Metodikoje 1 nėra 15.1 papunkčio.</p>	<p>Pateikti nuorodas į tinkamus Metodikos 1 papunkčius.</p>
<p>1.16. 18 punktą</p> <p>18. Komisija, nustatydamą atskaitinę kainą papildomai įvertina prognozuojamą metinę elektros energijos kainą, atsižvelgdama į:</p> <p><...></p>	<p>Pažymėtina, jog Lietuvos Respublikos atsinaujinančių išteklių energetikos įstatymo 20 straipsnio 8 dalis (redakcija, įsigaliosianti nuo 2019 m. gegužės 1 d. arba vėliau, gavus Europos Komisijos suderinimą) (toliau – AIEI) nustato, kad nustatant atskaitinę kainą, įvertinama faktinė elektros energijos kaina, skelbiama elektros energijos biržoje Lietuvos zonoje, ir prognozuojama metinė elektros energijos kaina. Vadovaujantis šia nuostata, nustatant atskaitinę kainą, visada turėtų būti vertinama ir skaičiuojama prognozuojama rinkos kaina, nepriklausomai nuo reikšmingumo, skirtumų ir pan., todėl tai turėtų būti lygiavertis ir privalomas, o ne papildomas vertinimas.</p>	<p>18. Komisija, nustatydamą atskaitinę kainą papildomai įvertina prognozuojamą metinę elektros energijos kainą, atsižvelgdama į:</p> <p><...></p>
<p>1.17. 18.1 papunktis</p> <p>18.1. elektros energijos kainų, suprekiautų elektros energijos biržoje Lietuvos teritorijoje „diena – prieš“ prekybos sesijoje laiku ir elektros energijos kainų, fiksuojamų ateities sandoriams aplinkinėse (pagal www.nasdaqomx.com viešai skelbiama informacija) ir vidaus rinkose, lygi, dinamikos tendenciją ateityje, ateinantiems kalendoriniams metams;</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Būtina nurodyti „aplinkinės rinkos“ apibrėžimą arba detalizuoti konkrečias šalis arba nurodyti konkrečius produktus. 2. Būtina patikslinti metodą/-us, koku būdu ir kaip atliekamas „dinamikos tendencija ateityje“ vertinimas. 3. Žr. 1.7 pastabą dėl vartojamos terminologijos suvienodinimo. 	<p>18.1. elektros energijos kainų, suprekiautų elektros energijos biržoje Lietuvos teritorijoje „diena – prieš“ kitos paros prekybos sesijoje laiku ir elektros energijos kainų, fiksuojamų ateities sandoriams aplinkinėse (pagal www.nasdaqomx.com viešai skelbiama informacija) ir vidaus rinkose, lygi, dinamikos tendenciją ateityje, ateinantiems kalendoriniams metams;</p> <p>Pateikti Metodikoje 1 apibrėžimą ar patikslinti sąvoką.</p> <p>Pateikti Metodikoje 1 formules ar/ir metodą, kaip atliekamas „dinamikos tendencija ateityje“ vertinimas.</p>

Projekto nuostata	Grupės komentaras	Siūlomas pakeitimas
<p>1.18. 19 punktas</p> <p>19. Jei Komisija nustato, kad Metodikos 18.1–18.2 papunkčiuose nurodytų veiksmų įtaka atskaitinei kainai PA yra reikšminga, t. y. lemia daugiau nei 5 proc., Komisija šią įtaką įvertina koreguodama PA, apskaičiuoto pagal Metodikos 17 punktą, dydį 5 proc. verte, o esant argumentuotam vertinimui – gali būti koreguojamas iki 10 proc. Atskaitinės kainos koregavimo atveju Komisija viešai įvardija veiksmus, darančius reikšmingą įtaką atskaitinei kainai, ir argumentuoja, kodėl yra į juos atsižvelgiama.</p>	<p>Teisės aktai nenustato pareigos vykdyti reikšmingumo vertinimo, kuris neaišku kodėl toks siūlomas Metodikoje 1 ir kodėl gali būti ribojamas tik iki 10 proc. reikšmės. Atsižvelgiant į tai, siūlome jau 17 punkto formulėje įvertinti iš karto visas atskaitinės kainos nustatymo metu žinomas aplinkybes – tiek faktines, tiek ir prognozuojamas. Atsižvelgiant į tai, siūlome atsisakyti 19 punkto.</p>	<p>19. Jei Komisija nustato, kad Metodikos 18.1–18.2 papunkčiuose nurodytų veiksmų įtaka atskaitinei kainai PA yra reikšminga, t. y. lemia daugiau nei 5 proc., Komisija šią įtaką įvertina koreguodama PA, apskaičiuoto pagal Metodikos 17 punktą, dydį 5 proc. verte, o esant argumentuotam vertinimui – gali būti koreguojamas iki 10 proc. Atskaitinės kainos koregavimo atveju Komisija viešai įvardija veiksmus, darančius reikšmingą įtaką atskaitinei kainai, ir argumentuoja, kodėl yra į juos atsižvelgiama.</p>
<p>1.19. 21.1 papunktis</p> <p>21.1. rinkos kainai nustatyti iki einamųjų metų gegužės 8 d. Komisijai raštu pateikia informaciją apie elektros energijos kainas ir kiekius, suprekiatus naudojantis pagalbiniais instrumentais, už 12 paskutinių kalendorinių mėnesių, pasibaigusį einamųjų kalendorinių metų balandžio 30 d. Atskaitinei kainai nustatyti, Komisijai paprašius, per 10 kalendorinių dienų Komisijai raštu pateikia informaciją apie elektros energijos kainas ir kiekius, suprekiatus naudojantis pagalbiniais instrumentais, už Komisijos nurodytą laikotarpį;</p>	<p>Atkreiptinas dėmesys, kad Metodikos 1 16.5 papunktyje yra nurodyta, kad Komisija, nustatydamą atskaitinę kainą konkrečiam aukcionui, nevertina dvišalių pagalbinių instrumentų sutarčių Lietuvos zonoje. Taip pat Metodikos 1 17 punkte pateikiamoje formulėje nėra nurodoma, jog skaičiuojant atskaitinę kainą būtų naudojamos elektros energijos kainos ir kiekiai, suprekiuoti naudojantis pagalbiniais instrumentais. Dar daugiau, AIEĮ 20 straipsnio 8 dalyje nurodyta, kad nustatant atskaitinę kainą, įvertinama faktinė elektros energijos kaina, skelbiama elektros energijos biržoje Lietuvos zonoje, ir prognozuojama metinė elektros energijos kaina.</p> <p>Atsižvelgiant į tai, Komisijos reikalavimas pateikti tokią informaciją, kuri nėra reikalinga atskaitinei kainai apskaičiuoti, yra akivaizdžiai perteklinis.</p>	<p>21.1. rinkos kainai nustatyti iki einamųjų metų gegužės 8 d. Komisijai raštu pateikia informaciją apie elektros energijos kainas ir kiekius, suprekiatus naudojantis pagalbiniais instrumentais, už 12 paskutinių kalendorinių mėnesių, pasibaigusį einamųjų kalendorinių metų balandžio 30 d. Atskaitinei kainai nustatyti, Komisijai paprašius, per 10 kalendorinių dienų Komisijai raštu pateikia informaciją apie elektros energijos kainas ir kiekius, suprekiatus naudojantis pagalbiniais instrumentais, už Komisijos nurodytą laikotarpį;</p>
<p>1.20. 21.2 papunktis</p> <p>21.2. rinkos kainai nustatyti iki einamųjų metų rugsėjo 15 d. Komisijai raštu pateikia informaciją apie elektros energijos kainas ir kiekius, suprekiatus naudojantis pagalbiniais instrumentais, už 12 paskutinių kalendorinių mėnesių, pasibaigusį einamųjų kalendorinių metų rugpjūčio 31 d. Atskaitinei kainai nustatyti, Komisijai paprašius, per 10 kalendorinių dienų Komisijai raštu pateikia informaciją apie elektros energijos kainas ir kiekius, suprekiatus naudojantis pagalbiniais instrumentais, už Komisijos nurodytą laikotarpį.</p>	<p>Žr. 1.19 pastabą.</p>	<p>21.2. rinkos kainai nustatyti iki einamųjų metų rugsėjo 15 d. Komisijai raštu pateikia informaciją apie elektros energijos kainas ir kiekius, suprekiatus naudojantis pagalbiniais instrumentais, už 12 paskutinių kalendorinių mėnesių, pasibaigusį einamųjų kalendorinių metų rugpjūčio 31 d. Atskaitinei kainai nustatyti, Komisijai paprašius, per 10 kalendorinių dienų Komisijai raštu pateikia informaciją apie elektros energijos kainas ir kiekius, suprekiatus naudojantis pagalbiniais instrumentais, už Komisijos nurodytą laikotarpį.</p>
<p>1.21. 24 punktas</p> <p>24. Komisija iki einamųjų metų spalio 15 d. elektros energijos rinkos kainą ateinantiems kalendoriniams metams ir atskaitinę kainą kiekvienam aukcionui kartu su informacija apie planuojamą organizuoti aukcioną patvirtina atskiru nutarimu ir paskelbia viešai.</p>	<p>Nėra aiškus viešas paskelbimo būdas.</p>	<p>Pakoreguoti punktą, tiksliai nurodant, kur bus paskelbta nurodoma informacija.</p>

Projekto nuostata	Grupės komentaras	Siūlomas pakeitimas
<p>1.22. Priedas</p> <p>Rinkos kainos ir atskaitinės kainos nustatymo metodikos priedas</p>	<p>Priedo pavadinimas neatitinka Metodikos 1 pavadinimo.</p>	<p>Prognozuojamos elektros energijos rinkos kainos ir atskaitinės kainos nustatymo metodikos priedas</p>
<p>2. Komisijos nutarimo „Dėl Didžiausiosios elektros energijos, pagamintos iš atsinaujinančių išteklių, kainos nustatymo metodikos patvirtinimo“ projektas (toliau – Metodika 2)</p>		
<p>2.2. Nutarimas</p> <p>4. Nustatyti, kad šis nutarimas įsigalioja 2019 m. gegužės 1 d. tuo atveju, jeigu Europos Komisijos pritarimas pagal Sutarties dėl Europos Sąjungos veikimo 108 straipsnio 3 dalies nuostatas dėl įstatymo pakeitimo gaunamas iki 2019 m. gegužės 1 d. Tuo atveju, jeigu Europos Komisijos pritarimas pagal Sutarties dėl Europos Sąjungos veikimo 108 straipsnio 3 dalies nuostatas dėl įstatymo pakeitimo gaunamas po 2019 m. gegužės 1 d., šis nutarimas įsigalioja praėjus 2 mėnesiams po Europos Komisijos pritarimo įstatymo pakeitimams dienos.</p>	<p>Atkreiptinas dėmesys, jog šiame nutarimo punkte vartojamas „įstatymo pakeitimo“ trumpinys, kuris nutarimo projekte nėra apibrėžtas.</p>	<p>Nurodyti, kas yra laikoma „įstatymo pakeitimu“.</p>
<p>2.3. 3 punktas</p> <p>Metodika parengta vadovaujantis Lietuvos Respublikos energetikos įstatymo 8 straipsnio 9 dalies 2 punktu, Lietuvos Respublikos atsinaujinančių išteklių energetikos įstatymo (toliau – Įstatymas) 11 straipsnio 1 punktu, 20 straipsnio 6 dalimi ir kitomis įstatymo nuostatomis.</p>	<p>Žr. 1.4 pastabą.</p>	<p>Metodika parengta vadovaujantis Lietuvos Respublikos energetikos įstatymo 8 straipsnio 9 dalies 2 punktu, Lietuvos Respublikos atsinaujinančių išteklių energetikos įstatymo (toliau – Įstatymas) 11 straipsnio 1 punktu, 20 straipsnio 6 dalimi ir kitomis įstatymo nuostatomis.</p>
<p>2.4. 5 punktas</p> <p>5. Metodikoje vartojamos šios sąvokos: <...></p> <p>Elektrinės įsteigimas – elektrinės gamybos (gavybos) įrenginių techninio projekto parengimas, įrenginių įsigijimas, sumontavimas, derinimas ir baigiamieji darbai.</p> <p>Elektros energijos iš atsinaujinančių išteklių gamintojas (toliau – gamintojas) – asmuo, nuosavybės ar kitais teisėtais pagrindais valdantis ir eksploatuojantis elektros energijos gamybos įrenginį, elektros energijai gaminti naudojančią atsinaujinančius energijos išteklius, bei turintis atitinkamą leidimą verstis elektros energijos gamybos veikla arba ketinantis plėtoti elektros energijos gamybą.</p> <p>Elektros tinklo operatorius (toliau – operatorius) – asmuo, kuris licencijoje nurodytoje teritorijoje nuosavybės ar kitais teisėtais pagrindais valdo ir eksploatuoja elektros energijos perdavimo tinklą arba elektros energijos skirstomąjį tinklą.</p>	<p>1. Pažymėtina, kad dėstomos sąvokos neatitinka Rekomendacijų 63 punkto, kuriame nurodyta, kad teisės akte vartojamos sąvokos išdėstomos viename punkte punktų papunkčiais abėcėlės tvarka.</p> <p>2. Rekomendacijų 6.5 papunktyje nurodyta, kad „<...> Įstatymų įgyvendinamuose teisės aktuose neturi būti apibrėžiamos įstatymuose vartojamos ar jau apibrėžtos sąvokos, tačiau gali būti apibrėžiamos tik tame įgyvendinamajame teisės akte vartojamos sąvokos. <...>“. Pažymėtina, jog „Elektros energijos iš atsinaujinančių išteklių gamintojo“ sąvoka yra apibrėžta AIEI 2 straipsnio 25 dalyje.</p> <p>3. Atkreiptinas dėmesys, jog Lietuvos Respublikos elektros energetikos įstatymo 2 straipsnio 47 dalyje yra apibrėžta Tinklų operatoriaus sąvoka – perdavimo sistemos operatorius ir (ar) skirstomųjų tinklų operatorius. Atsižvelgiant į tai, siūlytina vartoti vienodą terminologiją, t. y. Tinklų operatorius.</p>	<p>Sąvokų apibrėžimus išdėstyti punkto papunkčiais.</p> <p>Elektros energijos iš atsinaujinančių išteklių gamintojas (toliau – gamintojas) – asmuo, nuosavybės ar kitais teisėtais pagrindais valdantis ir eksploatuojantis elektros energijos gamybos įrenginį, elektros energijai gaminti naudojančią atsinaujinančius energijos išteklius, bei turintis atitinkamą leidimą verstis elektros energijos gamybos veikla arba ketinantis plėtoti elektros energijos gamybą.</p> <p>Elektros tinklo operatorius (toliau – operatorius) – asmuo, kuris licencijoje nurodytoje teritorijoje nuosavybės ar kitais teisėtais pagrindais valdo ir eksploatuoja elektros energijos perdavimo tinklą arba elektros energijos skirstomąjį tinklą.</p> <p>Atlikti kitas Metodikos 2 korekcijas pagal pateiktas pastabas.</p>

Projekto nuostata	Grupės komentaras	Siūlomas pakeitimas
	<p>4. AIE 2 straipsnio 14 dalyje yra įtvirtinta, jog elektrinė yra elektros energijos gamintojo nuosavybės ar kita teise valdomi vienas ar daugiau tarpusavyje technologiškai susijusių įrenginių ir jų technologinių priklausinių elektros energijai gaminti ar elektros ir šilumos energijai gaminti bendrosios gamybos būdu. Atsižvelgdami į tai, prašome aiškiai nurodyti, ar Metodikoje 2 vartojama elektrinės sąvoka apima visas elektrines, nepriklausomai nuo kuro rūšies, kuris naudojamas elektros energijai gaminti, ar tik tas elektrines, kurios elektros energiją gamina iš atsinaujinančių energijos išteklių (toliau – AEI). Manytina, jog šiuo atveju turėtų būti pasirinktas pastarasis apibrėžimas.</p>	
<p>2.5. 7 punktą</p> <p>7. Komisija, nustatydamą didžiausiąją kainą, vadovaujasi ekonominio efektyvumo, technologinio atnaujinimo ir mažiausios finansinės naštos elektros energijos vartotojams principais.</p>	<p>Atkreiptinas dėmesys, jog AIE 20 straipsnio 6 dalyje įtvirtinta, jog Komisija, nustatydamą didžiausiąją kainą, vadovaudamasi mažiausios finansinės naštos elektros energijos vartotojams principu, įvertina elektros energijos gamybos, naudojant skirtingas atsinaujinančių išteklių rūšis, sąnaudas. Taigi AIE neįtvirtina ekonominio efektyvumo ir technologinio atnaujinimo principų taikymo apskaičiuojant didžiausiąją kainą.</p>	<p>7. Komisija, nustatydamą didžiausiąją kainą, vadovaujasi ekonominio efektyvumo, technologinio atnaujinimo ir mažiausios finansinės naštos elektros energijos vartotojams principu principais.</p>
<p>2.6. 10.1 papunktis</p> <p>10.1. pirmuoju etapu atsižvelgiama į Europos šalyse viešai skelbiamus duomenis apie efektyviausių technologijų elektros energijai iš atsinaujinančių energijos išteklių gaminti lyginamąsias elektros energijos sąnaudas. Vertinant efektyviausių technologijų pagal lyginamąsias elektros energijos kainas atsižvelgiama į meteorologinius šalių duomenis. Pagal turimus duomenis atrenkamos dvi mažiausias lyginamąsias elektros energijos sąnaudas patiriančios technologijos;</p>	<p>1. Prašome Komisijos paaiškinti, kokiais argumentais remiantis nustatant didžiausiąją kainą pirmajame etape bus atrenkamos tik dvi mažiausias lyginamąsias elektros energijos gamybos sąnaudas patiriančios technologijos. Taip pat prašome paaiškinti, kaip pasirinkus būtent tokį kitų technologijų eliminavimo būdą bus užtikrinama, kad jau pirmajame didžiausiosios kainos nustatymo etape nebus nepagrįstai eliminuojamos kitos technologijos dar neįvertinus visų aktualių aspektų (pvz., masto ekonomija, kt.).</p> <p>2. Siekdami teisinio aiškumo, prašome:</p> <p>2.1. Aiškiai numatyti viešai prieinamus šaltinius arba kriterijus, kuriais remiantis Komisija pasirinks viešai prieinamus šaltinius, kuriuose pateikta informacija bus naudojama tolimesniems didžiausiosios kainos skaičiavimams.</p> <p>2.2. Patikslinti ir įvardinti, kokie konkrečiai (ar faktiniai ir už kurį laikotarpį) meteorologiniai duomenys ir iš kokių oficialių šaltinių bei iš kurių šalių bus naudojami. Papildomai siūlome įsivertinti, kiek skirtingose klimato juostose skiriasi technologijų efektyvumas.</p> <p>2.3. Patikslinti, jog vertinamos palyginamosios elektros energijos gamybos sąnaudos.</p>	<p>Nurodyti konkrečiai duomenų rūšis, šaltinius ir laikotarpius.</p> <p>Technologijas vertinti pagal klimato juostas.</p> <p>10.1. pirmuoju etapu atsižvelgiama į Europos šalyse viešai skelbiamus duomenis apie efektyviausių technologijų elektros energijai iš atsinaujinančių energijos išteklių gaminti lyginamąsias elektros energijos gamybos sąnaudas. Vertinant efektyviausių technologijų pagal lyginamąsias elektros energijos kainas atsižvelgiama į meteorologinius šalių duomenis. Pagal turimus duomenis atrenkamos dvi mažiausias lyginamąsias elektros energijos gamybos sąnaudas patiriančios technologijos;</p>

Projekto nuostata	Grupės komentaras	Siūlomas pakeitimas
<p>2.7. 10.2 punktas</p> <p>10.2. antruoju etapu nustatoma Metodikos 10.1 punkte aprašytu būdu atrinktų efektyviausių technologijų kainos Metodikos 9 punkte nustatyto principu įvertinant Lietuvos rinkoje steigiamų ir veikiančių elektrinių santykinų sąnaudų grupes. Didžiausioji kaina nustatoma mažiausios finansinės naštos elektros energijos vartotojams principu.</p>	<p>1. Prašome paaiškinti, ar teisingai suprantame, kad antrajame etape, apskaičiavus kiekvienos atrinktos technologijos didžiausiąją kainą bus pasirinkta viena mažiausią finansinę naštą elektros energijos vartotojams kelianti technologija.</p> <p>2. Pažymėtina, kad Rekomendacijų 54 punkte įtvirtina, kad kitų valstybės ir savivaldybių institucijų ir įstaigų priimamus teisės aktus sudaro punktai, punktų papunkčiai, punktų pastraipos.</p>	<p>10.2. antruoju etapu nustatoma Metodikos 10.1 punkte papunktyje aprašytu būdu atrinktų efektyviausių technologijų kainos Metodikos 9 punkte nustatyto principu įvertinant Lietuvos rinkoje steigiamų ir veikiančių elektrinių santykinų sąnaudų grupes. Didžiausioji kaina nustatoma mažiausios finansinės naštos elektros energijos vartotojams principu.</p>
<p>2.8. 11.1 papunktis</p> <p>11.1. atsižvelgdama į Europos šalyse viešai skelbiamus duomenis apie efektyviausių technologijų elektros energijai iš atsinaujinančių energijos išteklių gaminti investicinius poreikius elektrinei įsteigti, į Lietuvos rinkoje steigiamų elektrinių faktinius investicinius poreikius;</p>	<p>1. Siūlome patikslinti, nurodant, kad kalbama apie faktines/realias, ne projektines investicijas.</p> <p>2. Žr. 2.6 pastabą dėl viešai skelbiamų duomenų šaltinių ir (arba) jų atrankos kriterijų nurodymo.</p>	<p>11.1. atsižvelgdama į Europos šalyse viešai skelbiamus duomenis apie efektyviausių technologijų elektros energijai iš atsinaujinančių energijos išteklių gaminti faktinius investicinius poreikius elektrinei įsteigti, į Lietuvos rinkoje steigiamų elektrinių faktinius investicinius poreikius;</p> <p>Papildyti punktą informacijos šaltiniais, nuorodomis į juos ar jų atrankos kriterijais.</p>
<p>2.9. 11.2 papunktis</p> <p>11.2. atsižvelgdama į vidutinius santykinus investicinius poreikius Lietuvos rinkoje elektrinėms prijungti prie elektros tinklų per laikotarpį, nurodytą Metodikos 23 punkte. Jeigu per šį laikotarpį nebuvo atlikta elektros energetikos objektų (įrenginių) prijungimų prie elektros tinklų, investuotino kapitalo apimtis elektrinei prijungti nustatoma vadovaujantis paskutiniais faktiniais elektros tinklo operatoriaus pateiktais duomenimis apie investicinius poreikius elektros energetikos objektams (įrenginiams) prijungti;</p>	<p>Pažymėtina, kad Metodikos 2 23 punkte ir šitame papunktyje yra kalbama apie elektrinių prijungimą, tačiau tuo pačiu tiek šioje normoje, tiek kitose normose kartu vartojami ir energetikos objektai (įrenginiai). Siūlome visose Metodikos 2 normose vartoti vienodą terminologiją.</p>	<p>11.2. atsižvelgdama į vidutinius santykinus investicinius poreikius Lietuvos rinkoje elektrinėms prijungti prie elektros tinklų per laikotarpį, nurodytą Metodikos 23 punkte. Jeigu per šį laikotarpį nebuvo atlikta elektrinių elektros energetikos objektų (įrenginių) prijungimų prie elektros tinklų, investuotino kapitalo apimtis elektrinei prijungti nustatoma vadovaujantis paskutiniais faktiniais elektros tinklo operatoriaus pateiktais duomenimis apie investicinius poreikius elektrinėms elektros energetikos objektams (įrenginiams) prijungti;</p>
<p>2.10. 11.3 papunktis</p> <p>$k_{bc} = 1$, jei elektros energijos jėgainėje gaminama tik elektros energija, t. y. visa įrengtoji galia yra skirta elektros energijai gaminti;</p> <p>$k_{bc} < 1$, jei kombinuotojo elektros energijos ir šilumos gamybos ciklo elektrinėje gaminama elektros energija ir šilumos energija, t. y. dalis įrengtosios galios yra skirta šilumos energijai gaminti, ir šiuo atveju koeficientas nustatomas pagal alternatyvaus šilumos šaltinio principą.</p>	<p>1. Siūlome vartoti vienodą terminologiją.</p> <p>2. Siekiant aiškumo ir skaidrumo, siūlome Metodikoje 2 konkrečiau detalizuoti ir apibrėžti „alternatyvaus šilumos šaltinio principą“.</p>	<p>$k_{bc} = 1$, jei elektros energijos jėgainėje elektrinėje gaminama tik elektros energija, t. y. visa įrengtoji galia yra skirta elektros energijai gaminti;</p> <p>Siūlome papildyti apibrėžimu ir/ar jo skaičiavimu.</p>

Projekto nuostata	Grupės komentaras	Siūlomas pakeitimas
<p>2.11. 12 punktas</p> <p>12. Komisija nustato investuotino kapitalo apimtį elektrinei prijungti (KP) prie operatoriaus tinklo kaip vidutinės svertinės vieno MW elektros energetikos objektų (įrenginių) prijungimo prie operatoriaus tinklo praėjusiais 3 kalendoriniais metais sąnaudas pagal formulę: <...></p> <p>K_S – 3 paskutinius kalendorinius metus elektros energetikos objektų (įrenginių) prijungimo prie operatoriaus tinklo sąnaudų suma, Eur; <...></p>	<p>1. Atkreipiame dėmesį, kad AEI elektrinę prijungiant prie operatorių tinklų investuotino kapitalo apimtys, susijusios su AEI elektrinės prijungimu, gali iš esmės skirtis priklausomai nuo tinklo prie kurio prijungiama AEI elektrinė (skirstomojo / perdavimo tinklo), taip pat susijusių sąnaudų dydis gali iš esmės skirtis priklausomai nuo AEI elektrinės galingumo, technologijos, konkrečios vietovės ir pan. Atsižvelgiant į tai, kad AEI elektrinių prijungimas nėra tolygus kitų elektros energetikos objektų (įrenginių) prijungimui, taip pat investuotino kapitalo apimtys priklauso nuo daug kitų susijusių aspektų, siūlome Komisijai įvertinti galimybę patikslinti šį Metodikos 2 punktą numatant, kad bus vertinamos tik su AEI elektrinių prijungimu susijusios sąnaudos, kurios taip pat potencialiai galėtų būti diversifikuojamos pagal konkrečius operatorių tinklą, technologiją ar kitus kriterijus.</p> <p>2. Pažymėtina, kad K_S reikšmės 3 formulėje nėra.</p>	<p>Pakoreguoti punktą pagal pastabą bei pakoreguoti K reikšmės indeksą arba 3 formulę.</p>
<p>2.12.14 punktas</p> <p>14. Elektrinės naudingo eksploatavimo laikotarpis (T) nustatomas atsižvelgiant į Europos šalyse viešai skelbiamus duomenis apie efektyviausių technologijų elektros energijai iš atsinaujinančių energijos išteklių gaminti naudingo eksploatavimo laikotarpius.</p>	<p>Žr. 2.6 pastabą dėl viešai skelbiamų duomenų šaltinių ir (arba) jų atrankos kriterijų nurodymo.</p>	<p>Papildyti punktą informacijos šaltiniais, nuorodomis į juos ar jų atrankos kriterijais.</p>
<p>2.13. 16 punktas</p> <p>f – didžiausioji kaina, užtikrinanti Metodikos 9 punkte nurodytą būsimų pinigų srautų grynąją dabartinę vertę (NPV), lygią nuliui, Eur/MWh;</p>	<p>Atkreiptinas dėmesys, kad pagal Metodikos 2 22 punktą <i>f</i> reikšmė yra apskaičiuojama kaip visų ankstesnių veiksmų / formulių rezultatas. Atitinkamai nėra aišku, kaip ši reikšmė galės būti naudojama tarpiniuose skaičiavimuose, siekiant apskaičiuoti galutinę didžiausiąją kainą.</p>	<p>Įvertinti 6 formulės teisingumą.</p>
<p>2.14. 17 punktas</p> <p>17. Komisija nustato elektrinėje pagaminamą vidutinį santykinį metinį elektros energijos kiekį, atsižvelgdama į Europos šalyse prieinamų efektyviausių elektrinių naudingumo koeficientą bei Lietuvoje steigiamų ir veikiančių palyginamų elektrinių naudingumo koeficientą, pagal formulę: <...></p>	<p>1. Prašome Komisijos paaiškinti, ar vertinant elektrinių naudingumo koeficientus bus atsižvelgiama į Lietuvos meteorologines sąlygas, kurios gali iš esmės skirtis nuo kitose Europos šalyse esančių sąlygų.</p> <p>2. Žr. 2.6 pastabą dėl viešai skelbiamų duomenų šaltinių ir (arba) jų atrankos kriterijų nurodymo.</p>	<p>Papildyti punktą informacijos šaltiniais, nuorodomis į juos ar jų atrankos kriterijais.</p>
<p>2.15. 18.1 papunktis</p> <p>18.1. Europos šalyse viešai skelbiamus duomenis apie efektyviausių technologijų elektros energijai iš atsinaujinančių energijos išteklių gaminti patiriamas veiklos sąnaudas, į Lietuvos rinkoje statomų ir įrengiamų elektrinių faktines veiklos sąnaudas;</p>	<p>Žr. 2.6 pastabą dėl viešai skelbiamų duomenų šaltinių ir (arba) jų atrankos kriterijų nurodymo.</p>	<p>Papildyti punktą informacijos šaltiniais, nuorodomis į juos ar jų atrankos kriterijais.</p>

Projekto nuostata	Grupės komentaras	Siūlomas pakeitimas
<p>2.16. 20 punktas</p> <p>20. Komisija nustato laukiamą metinę elektrinės veiklos sąnaudų apimtį kaip procentinę dalį nuo investuotino kapitalo apimties elektrinei įsteigti, atsižvelgdama į Europos šalyse prieinamų efektyviausių technologijų elektrinių veiklos sąnaudų apimtį, Lietuvoje steigiamų ir veikiančių palyginamų elektrinių veiklos sąnaudų apimtį. Bet kuriuo atveju Komisijos nustatyta laukiama metinė elektrinės veiklos sąnaudų apimtis elektrinėms, naudojančioms saulės, vėjo ir hidroeneriją, negali būti didesnė nei 2,5 proc., elektrinėms, naudojančioms biodujas, negali būti didesnė nei 4 proc., elektrinėms, naudojančioms biomasę, negali būti didesnė nei 6 proc. investuotino kapitalo apimties elektrinei įsteigti.</p>	<p>1. Prašome paaiškinti, kuo remiantis įtvirtinami tokie sąnaudų apimties ribojimo procentiniai dydžiai ir pateikti jų pagrindimą.</p> <p>2. Žr. 2.6 pastabą dėl viešai skelbiamų duomenų šaltinių ir (arba) jų atrankos kriterijų nurodymo.</p>	<p>Papildyti punktą informacijos šaltiniais, nuorodomis į juos ar jų atrankos kriterijais.</p>
<p>2.17. 22 punktas</p> <p>22. Apibendrinant (1)–(6) formules, didžiausioji kaina apskaičiuojama pagal formulę: <...></p>	<p>Siekdami aiškumo, siūlome nurodyti formulės numerį.</p>	<p>Pakoreguoti punktą pagal pastabą.</p>
<p>2.18. 24 punktas</p> <p>24. Gamintojai, pasibaigus kalendoriniams metams, ne vėliau kaip per 30 kalendorinių dienų Komisijai raštu pateikia informaciją ir pagrindžiančius dokumentus: <...></p>	<p>Siekdami supaprastinti informacijos pateikimą, siūlome Metodiką 2 papildyti priedu, kurį Gamintojai užpildytų ir pateiktų Komisijai.</p>	<p>24 punkte nurodomą informaciją perkelti į Metodikos 2 priedą.</p>
<p>2.19. 24.1 papunktis</p> <p>24.1. per praėjusius kalendorinius metus įvykdytų investicijų apimtį elektrinei įsteigti, nurodant, kokios galios elektrinei įsteigti buvo skirtos investicijos;</p>	<p>Prašome Komisijos nurodyti, kokius įvykdytų investicijų pagrindžiančius dokumentus Gamintojas turėtų pateikti Komisijai.</p>	<p>Įvardinti įvykdytų investicijų apimtį pagrindžiančius dokumentus.</p>
<p>2.20. 24.3 papunktis</p> <p>24.3. vidutinį santykinį praėjusių kalendorinių metų pagamintos ir į elektros tinklus patiektos elektros energijos kiekį, tenkantį 1 MW instaliuotos galios;</p>	<p>Manome, kad prašoma pateikti informacija yra perteklinė, kadangi šį dydį Komisija gali apskaičiuoti iš informacijos, gautos pagal Metodikos 2 24.1 ir 24.2 papunkčius.</p>	<p>24.3. vidutinį santykinį praėjusių kalendorinių metų pagamintos ir į elektros tinklus patiektos elektros energijos kiekį, tenkantį 1 MW instaliuotos galios;</p>
<p>2.21. 25 punktas</p> <p>25. Komisija didžiausiąją kainą nustato ir skelbia ne vėliau kaip prieš mėnesį iki informacijos apie aukcioną paskelbimo dienos.</p>	<p>Dėl viešo paskelbimo žr. 1.21 pastabą.</p>	<p>Pakoreguoti punktą, tiksliai nurodant, kur bus paskelbta nurodoma informacija.</p>