

Suvestinė redakcija nuo 2020-05-08 iki 2022-05-10

Nutarimas paskelbtas: TAR 2019-05-24, i. k. 2019-08293

Nauja redakcija nuo 2020-05-08:

Nr. [O3E-382](#), 2020-05-07, paskelbta TAR 2020-05-07, i. k. 2020-09858

VALSTYBINĖ ENERGETIKOS REGULIAVIMO TARYBA

NUTARIMAS

DĖL PROGNOZUOJAMOS ELEKTROS ENERGIJOS RINKOS KAINOS IR ATSKAITINĖS KAINOS NUSTATYMO METODIKOS PATVIRTINIMO

2019 m. gegužės 24 d. Nr. O3E-152
Vilnius

Vadovaudamasi Lietuvos Respublikos energetikos įstatymo 8 straipsnio 11 dalies 2 punktu, Lietuvos Respublikos atsinaujinančių išteklių įstatymo 11 straipsnio 1 ir 2 dalimis bei atsižvelgdama į Valstybinės energetikos reguliavimo tarybos (toliau – Taryba) Dujų ir elektros departamento Rinkos plėtros ir stebėsenos skyriaus 2020 m. gegužės 6 d. pažymą Nr. O5E-326 „Dėl Prognozuojamos elektros energijos rinkos kainos ir atskaitinės kainos nustatymo metodikos patvirtinimo“, Taryba **n u t a r i a**:

Patvirtinti Prognozuojamos elektros energijos rinkos kainos ir atskaitinės kainos nustatymo metodiką (pridedama).

Komisijos pirmininkė

Inga Žilienė

PATVIRTINTA
Valstybinės energetikos
Reguliavimo tarybos 2019 m. gegužės 24 d.
nutarimu Nr. O3E-152 (Valstybinės
energetikos reguliavimo tarybos 2020 m.
gegužės 7 d. nutarimo Nr. O3E-382 redakcija)

PROGNOZUOJAMOS ELEKTROS ENERGIJOS RINKOS KAINOS IR ATSKAITINĖS KAINOS NUSTATYMO METODIKA

I SKYRIUS BENDROSIOS NUOSTATOS

1. Prognozuojamos elektros energijos rinkos kainos ir atskaitinės kainos nustatymo metodika (toliau – Metodika) reglamentuoja prognozuojamos elektros energijos rinkos kainos ir elektros energijos iš atsinaujinančių išteklių atskaitinės kainos (toliau – atskaitinė kaina) nustatymo tvarką.

2. Metodikos tikslas – nustatyti skaidrius, aiškius ir objektyvius principus prognozuojamai elektros energijos rinkos kainai ir atskaitinei kainai, atitinkančiai Lietuvos Respublikos elektros energetikos sektoriaus ekonomines sąlygas.

3. Valstybinė energetikos reguliavimo taryba (toliau – Taryba), vadovaudamasi Metodika, nustato prognozuojamą elektros energijos rinkos kainą ateinantiems kalendoriniams metams ir atskaitinę kainą kiekvienam organizuojamam skatinimo kvotų paskirstymo aukcionui (toliau – aukcionas).

4. Tarybos nustatyta ar perskaiciuota prognozuojama elektros energijos rinkos kaina naudojama nustatant viešuosius interesus atitinkančių paslaugų (toliau – VIAP) lėšų gavėjams mokėtinas sumas, vadovaujantis Viešuosius interesus atitinkančių paslaugų elektros energetikos sektoriuje lėšų administravimo tvarkos aprašu, patvirtintu Lietuvos Respublikos Vyriausybės nutarimu Nr. 1157 „Dėl Viešuosius interesus atitinkančių paslaugų elektros energetikos sektoriuje lėšų administravimo tvarkos aprašo patvirtinimo“.

5. Metodikoje vartojamos šios sąvokos:

5.1. **Apsimestiniai sandoriai** – energijos biržoje ar dvišalių sandorių pagrindu sudaromi pasiūlymai pirkti ar parduoti energijos išteklius, kai energijos išteklių biržos dalyviai siekia ne įsigyti ar realizuoti energijos išteklius, o prisidengę tokiais pasiūlymais siekia daryti tikslingą įtaką energijos išteklių rinkos kainos pokyčiams (kainos didėjimui ar mažėjimui) ar kitaip gali iškreipti energijos rinkos sąlygas.

5.2. **Galimai apsimestiniai sandoriai** – sandoriai, fiksuojami energijos biržose, apie kuriuos Tarybai informaciją ir pagrindžiančius įrodymus dėl rinkos dalyvio galimo siekio daryti įtaką energijos išteklių kainos pokyčiams pateikė energijos išteklių biržos ir (ar) elektros energijos rinkos operatorius ir dvišaliai, ne per biržą sudaromi sandoriai, kurių atžvilgiu Taryba yra pradėjusi tyrimą.

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.

II SKYRIUS PROGNOZUOJAMOS ELEKTROS ENERGIJOS RINKOS KAINOS NUSTATYMO IR PERSKAIČIAVIMO TVARKA

7. Taryba nustato prognozuojamą elektros energijos rinkos kainą ateinantiems arba perskaiciuoja einamiesiems kalendoriniams metams kaip svartinį vidurkį įvertinusi:

7.1. elektros energijos kainas ir kiekius, suprekiavus elektros energijos biržoje Lietuvos teritorijoje kitos paros prekybos sesijoje, nevertinant Metodikos 7.3 papunktyje nurodytu būdu suprekiavutų kiekių CET (angl. *Central Europe Time*) laiku už 12 paskutinių kalendorinių mėnesių,

pasibaigusią einamųjų kalendorinių metų rugpjūčio 31 d. arba ne vėliau kaip du mėnesiai iki perskaičiuotos kainos taikymo dienos, jei prognozuojama elektros energijos rinkos kaina perskaičiuojama einamiesiems kalendoriniams metams;

7.2. elektros energijos kainas ir kiekius, suprekiatus didmeninėje elektros energijos rinkoje pagal šalia elektros energijos biržos sudarytas tiesiogines dvišales sutartis tarp Lietuvos gamintojų ir tiekėjų už 12 paskutinių kalendorinių mėnesių, pasibaigusią einamųjų kalendorinių metų rugpjūčio 31 d. arba ne vėliau kaip du mėnesiai iki perskaičiuotos kainos taikymo dienos, jei prognozuojama elektros energijos rinkos kaina perskaičiuojama einamiesiems kalendoriniams metams;

7.3. elektros energijos kainas ir kiekius, suprekiatus pagal prekybą pagalbiniais instrumentais energijos išteklių biržoje ir dvišalio susitarimo pagrindu Lietuvos teritorijoje už 12 paskutinių kalendorinių mėnesių, pasibaigusią einamųjų kalendorinių metų rugpjūčio 31 d. arba ne vėliau kaip du mėnesiai iki perskaičiuotos kainos taikymo dienos, jei prognozuojama elektros energijos rinkos kaina perskaičiuojama einamiesiems kalendoriniams metams.

8. Taryba, nustatydamą prognozuojamą elektros energijos rinkos kainą ateinantiems arba perskaičiuodama einamiesiems kalendoriniams metams, nevertina:

8.1. remtinios elektros energijos gamybos kiekių, suprekiatų dvišalėmis sutartimis už Tarybos nustatytą rinkos kainą;

8.2. dvišalėmis sutartimis suprekiatų balansavimo ir reguliavimo energijos kiekių ir kainų;

8.3. Apsimestiniais ir Galimai apsimestiniais sandoriais suprekiatų pagalbinių instrumentų ir elektros energijos kiekių ir kainų;

8.4. suprekiatų reguliavimo energijos kiekių ir kainų;

8.5. dvišalių sandorių, asmenų, kurių konkreti užimama didmeninės elektros energijos rinkos dalis sudaro mažiau nei 5 proc. visos didmeninės elektros energijos rinkos Lietuvos teritorijoje, pagal Tarybos disponuojamą statistinę informaciją.

9. Prognozuojama elektros energijos rinkos kaina skaičiuojama:

$$P_R = \frac{\sum_{t=1}^y P_{EX,t} \cdot Q_{EX,t} + \sum_{T=1}^d P_{F,T} \cdot Q_{F,T} + \sum_{M=1}^m P_{D,M} \cdot Q_{D,M}}{\sum_{t=(1;y), T=(1;d), M=(1;m)} (Q_{EX,t} + Q_{F,T} + Q_{D,M})}, \text{ Eur/MWh};$$

čia:

P_R – prognozuojama elektros energijos rinkos kaina ateinantiems arba einamiesiems kalendoriniams metams, Eur/MWh;

$P_{EX,t}$ – elektros energijos kainos elektros biržoje Lietuvos teritorijoje, t valandą, Eur/MWh (pagal Metodikos 7.1 papunktį);

$Q_{EX,t}$ – elektros energijos kiekiai, suprekiati elektros biržoje Lietuvos teritorijoje, t valandą, MWh (pagal Metodikos 7.1 papunktį);

$P_{F,T}$ – prekybos pagalbiniais instrumentais energijos išteklių biržoje ir dvišaliais susitarimais Lietuvos teritorijoje vidutinė svertinė kaina parą T , Eur/MWh (pagal Metodikos 7.3 papunktį);

$Q_{F,T}$ – prekybos pagalbiniais instrumentais energijos išteklių biržoje ir dvišaliais susitarimais Lietuvos teritorijoje elektros energijos kiekiai, MWh (pagal Metodikos 7.3 papunktį);

$P_{D,M}$ – šalia elektros energijos biržos sudarytų dvišalių sutarčių vidutinė svertinė mėnesio M kaina, Eur/MWh (pagal Metodikos 7.2 papunktį);

$Q_{D,M}$ – pagal šalia elektros energijos biržos sudarytas dvišales sutartis suprekiatas mėnesio M kiekis, MWh (pagal Metodikos 7.2 papunktį);

t – ataskaitinio laikotarpio valanda;

y – ataskaitinio laikotarpio valandų skaičius;

T – ataskaitinio laikotarpio para;

d – ataskaitinio laikotarpio parų skaičius;

M – ataskaitinio laikotarpio mėnuo;

m – ataskaitinio laikotarpio mėnesių skaičius.

10. Taryba, nustatydamą prognozuojamą elektros energijos rinkos kainą ateinantiems ar einamiesiems kalendoriniams metams, papildomai įvertina:

10.1. elektros energijos kainų, nurodytų Metodikos 7.1, 7.2 ir 7.3 papunkčiuose, statistiniais

metodais nustatytą dinamikos tendenciją ateityje, ateinantiems kalendoriniams metams, o jei prognozuojama elektros energijos rinkos kaina perskaičiuojama – nuo perskaičiuotos kainos taikymo dienos iki einamųjų kalendorinių metų pabaigos;

10.2. elektros energijos kainas ir kiekius, fiksuojamus ateities sandoriams aplinkinėse rinkose (pagal www.nasdaqomx.com viešai skelbiamą informaciją);

10.3. kitą Tarybai prieinamą informaciją bei žinomas aplinkybes, galinčias daryti reikšmingą įtaką prognozuojamai elektros energijos rinkos kainai ateinančiais kalendoriniais metais, o jei prognozuojama elektros energijos rinkos kaina perskaičiuojama – nuo perskaičiuotos kainos taikymo dienos iki einamųjų kalendorinių metų pabaigos.

11. Jei Taryba nustato, kad Metodikos 10.1–10.3 papunkčiuose nurodytų veiksnių įtaka prognozuojamai elektros energijos rinkos kainai P_R yra reikšminga, t. y. lemia daugiau nei 5 proc., Taryba šią įtaką įvertina koreguodama P_R , apskaičiuoto pagal Metodikos 9 punktą, dydį 5 proc. verte, o esant argumentuotam vertinimui – gali būti koreguojamas iki 10 proc. Prognozuojamos elektros energijos rinkos kainos koregavimo atveju Taryba viešai įvardija veiksnus, darančius reikšmingą įtaką prognozuojamai elektros energijos rinkos kainai, ir argumentuoja, kodėl yra į juos atsižvelgiama.

12. Tarybos nustatyta rinkos kaina ateinantiems arba perskaičiuota einamiesiems kalendoriniams metams naudojama nustatant VIAP lėšų metinę sąmatą ateinantiems ar einamiesiems kalendoriniams metams, vadovaujantis Viešuosius interesus atitinkančių paslaugų elektros energetikos sektoriuje kainos nustatymo metodika, patvirtinta Tarybos 2012 m. rugsėjo 28 d. nutarimu Nr. O3-279 „Dėl Viešuosius interesus atitinkančių paslaugų elektros energetikos sektoriuje kainos nustatymo metodikos patvirtinimo“, bei apskaičiuojant visuomeninę elektros energijos kainą reguliuojamiems vartotojams.

13. Prognozuojama elektros energijos rinkos kaina gali būti perskaičiuojama ne dažniau kaip du kartus per metus, kai yra esminių vieno ar kelių veiksnių (dėl infliacijos, pralaidumų ribojimų, ar kitų objektyvių aplinkybių), kuriais remiantis buvo nustatyta prognozuojama elektros energijos rinkos kaina, pokyčių.

III SKYRIUS

ATSKAITINĖS KAINOS NUSTATYMO TVARKA

14. Taryba nustatydamą atskaitinę kainą konkrečiam aukcionui kaip svertinį vidurkį, įvertina:

14.1. elektros energijos kainas ir kiekius, suprekiatus elektros energijos biržoje Lietuvos teritorijoje kitos paros prekybos sesijoje laiku, už 36 paskutinius kalendorinius mėnesius, pasibaigusius ne vėliau kaip du mėnesiai iki Lietuvos Respublikos Vyriausybės patvirtintame Elektros energijos gamybos iš atsinaujinančių išteklių skatinimo kvotų paskirstymo tvarkaraštyje (toliau – tvarkaraštis) nustatytos aukciono datos;

14.2. elektros energijos kainas ir kiekius, suprekiatus pagal prekybą pagalbiniais instrumentais energijos išteklių biržoje Lietuvos teritorijoje už 12 paskutinių kalendorinių mėnesių, pasibaigusius ne vėliau kaip du mėnesiai iki tvarkaraštyje nustatytos aukciono datos.

15. Taryba, nustatydamą atskaitinę kainą konkrečiam aukcionui, nevertina:

15.1. remtinios elektros energijos gamybos kiekių, suprekiatų dvišalėmis sutartimis už Tarybos nustatytą rinkos kainą;

15.2. šalia elektros energijos biržos sudarytų tiesioginių dvišalių sutarčių tarp Lietuvos gamintojų ir tiekėjų bei dvišalėmis sutartimis suprekiatų balansavimo ir reguliavimo energijos kiekių ir kainų;

15.3. Apsimestiniais ir Galimai apsimestiniais sandoriais suprekiatų pagalbinių instrumentų ir elektros energijos kiekių ir kainų;

15.4. suprekiatų reguliavimo energijos kiekių ir kainų;

15.5. dvišalių pagalbinių instrumentų sutarčių;

15.6. dvišalių sandorių, asmenų, kurių konkreti užimama didmeninės elektros energijos rinkos dalis sudaro mažiau nei 5 proc. visos didmeninės elektros energijos rinkos Lietuvos teritorijoje, pagal Tarybos disponuojamą statistinę informaciją.

16. Atskaitinė kaina skaičiuojama:

$$P_A = \frac{\sum_{t1=1}^{y1} P_{EX1,t1} \cdot Q_{EX1,t1} + \sum_{T1=1}^{d1} P_{L,T1} \cdot Q_{L,T1}}{\sum_{t1=(1:y1), T1=(1:d1)} (Q_{EX1,t1} + Q_{L,T1})} \text{Eur/MWh};$$

čia:

P_A – atskaitinė kaina konkrečiam aukcionui, Eur/MWh;

$P_{EX1,t1}$ – elektros energijos kainos elektros biržoje Lietuvos teritorijoje, t valandą, Eur/MWh (pagal Metodikos 14.1 papunktį);

$Q_{EX1,t1}$ – elektros energijos kiekiai, suprekiauti elektros biržoje Lietuvos teritorijoje, t valandą, MWh (pagal Metodikos 14.1 papunktį);

$P_{L,T1}$ – prekybos pagalbiniais instrumentais energijos išteklių Lietuvos teritorijoje vidutinė svertinė kaina parą $T1$, Eur/MWh (pagal Metodikos 14.2 papunktį);

$Q_{L,T1}$ – prekybos pagalbiniais instrumentais energijos išteklių biržoje Lietuvos teritorijoje elektros energijos kiekiai, MWh (pagal Metodikos 14.2 papunktį);

t_1 – ataskaitinio laikotarpio valanda;

y_1 – ataskaitinio laikotarpio valandų skaičius;

T_1 – ataskaitinio laikotarpio para;

d_1 – ataskaitinio laikotarpio parų skaičius.

17. Taryba, nustatydamą atskaitinę kainą papildomai įvertina:

17.1. elektros energijos kainos, nurodytos Metodikos 14.1 papunktyje, statistiniais metodais nustatytą dinamikos tendenciją ateityje, einamiesiems ir (ar) ateinantiems kalendoriniams metams;

17.2. elektros energijos kainas ir kiekius, fiksuojamus ateities sandoriams aplinkinėse rinkose (pagal www.nasdaqomx.com viešai skelbiamą informaciją);

17.3. kitą Tarybai prieinamą informaciją bei žinomas aplinkybes, galinčias daryti reikšmingą įtaką atskaitinei kainai ateinančiais kalendoriniais metais.

18. Jei Taryba nustato, kad Metodikos 17.1–17.3 papunkčiuose nurodytų veiksnių įtaka atskaitinei kainai P_A yra reikšminga, t. y. lemia daugiau nei 5 proc., Taryba šią įtaką įvertina koreguodama P_A , apskaičiuoto pagal Metodikos 17 punktą, dydį 5 proc. verte, o esant argumentuotam vertinimui – gali būti koreguojamas iki 10 proc. Atskaitinės kainos koregavimo atveju Taryba viešai įvardija veiksnus, darančius reikšmingą įtaką atskaitinei kainai, ir argumentuoja, kodėl yra į juos atsižvelgiama.

IV SKYRIUS

REIKALAVIMAI, SUSIJĘ SU PROGNOZUOJAMA ELEKTROS ENERGIJOS RINKOS IR ATSKAITINĖS KAINOS NUSTATYMU IR PROGNOZUOJAMOS ELEKTROS ENERGIJOS RINKOS KAINOS PERSKAIČIAVIMU

19. Asmuo, organizuojantis prekybą pagalbiniais instrumentais, nustatęs, kad energijos išteklių biržos dalyvių pateikti prekybos pasiūlymai gali būti laikomi apsimestiniais, pateikia Tarybai tai pagrindžiančius įrodymus.

20. Energijos išteklių operatorius:

20.1. prognozuojamai elektros energijos rinkos kainai perskaičiuoti einamiesiems metams, Tarybai paprašius, per 10 kalendorinių dienų Tarybai raštu pateikia informaciją apie elektros energijos kainas ir kiekius, suprekiautus naudojantis pagalbiniais instrumentais, už 12 paskutinių kalendorinių mėnesių, Tarybos nurodytu laikotarpiu;

20.2. prognozuojamai elektros energijos rinkos kainai nustatyti ateinantiems kalendoriniams metams iki einamųjų metų rugsėjo 15 d. Tarybai raštu pateikia informaciją apie elektros energijos kainas ir kiekius, suprekiautus naudojantis pagalbiniais instrumentais, už 12 paskutinių kalendorinių mėnesių, pasibaigusį einamųjų kalendorinių metų rugpjūčio 31 d.;

20.3. Atskaitinei kainai nustatyti, Tarybai paprašius, per 10 kalendorinių dienų Tarybai raštu pateikia informaciją apie elektros energijos kainas ir kiekius, suprekiatus naudojantis pagalbiniais instrumentais, už Tarybos nurodytą laikotarpį.

21. Asmenys, išskyrus asmenis, nurodytus Metodikos 8.5 papunktyje, sudarantys sutartis dėl prekybos pagalbiniais instrumentais ar dvišalių susitarimų pagrindu:

21.1. prognozuojamai elektros energijos rinkos kainai perskaičiuoti einamiesiems metams, Tarybai paprašius, per 10 kalendorinių dienų Tarybai raštu pateikia informaciją apie elektros energijos kainas ir kiekius, suprekiatus naudojantis prekybos pagalbiniais instrumentais ar dvišalių susitarimų pagrindu, už 12 paskutinių kalendorinių mėnesių, Tarybos nurodytu laikotarpiu (priedas);

21.2. prognozuojamai elektros energijos rinkos kainai nustatyti ateinantiems kalendoriniams metams iki einamųjų metų rugsėjo 15 d. Tarybai raštu pateikia informaciją apie elektros energijos kainas ir kiekius, suprekiatus naudojantis prekybos pagalbiniais instrumentais ar dvišalių susitarimų pagrindu, už 12 paskutinių kalendorinių mėnesių, pasibaigusią einamųjų kalendorinių metų rugpjūčio 31 d. (priedas).

22. Asmenys, veikiantys elektros energetikos sektoriuje, turi teisę Tarybai pranešti raštu apie jiems žinomas aplinkybes, galinčias daryti reikšmingą įtaką prognozuojamai elektros energijos rinkos kainai ateinančiais kalendoriniais metais ir atskaitinei kainai kiekvienam konkrečiam aukcionui.

23. Taryba iki einamųjų metų spalio 15 d. prognozuojamą elektros energijos rinkos kainą ateinantiems kalendoriniams metams arba atsižvelgiant į Elektros energetikos įstatyme nustatytus valstybės reguliuojamų paslaugų kainų terminus, bet ne vėliau kaip 75 kalendorinės dienos iki prognozuojamos elektros energijos kainos taikymo einamiesiems kalendoriniams metams, ir atskaitinę kainą kiekvienam aukcionui patvirtina atskiru nutarimu ir paskelbia Tarybos interneto svetainėje. Atskaitinė kaina Tarybos interneto svetainėje skelbiama kartu su informacija apie planuojamą organizuoti aukcioną.

V SKYRIUS BAIGIAMOSIOS NUOSTATOS

24. Asmuo, organizuojantis prekybą pagalbiniais instrumentais, privalo užtikrinti iš rinkos dalyvių gaunamos informacijos konfidencialumą.

25. Taryba, vadovaudamasi Energetikos įstatymo 25 straipsnio 1 dalimi, Elektros energetikos įstatymo 57 straipsnio 2 dalimi ir kitų teisės aktų nustatyta tvarka, turi teisę iš energetikos įmonių ar asmenų, kurių vykdoma veikla tiesiogiai ar netiesiogiai susijusi su energetikos veikla, bei valstybės institucijų gauti visą reikalingą informaciją ir dokumentus, būtinus elektros energijos rinkos kainai ir atskaitinei kainai nustatyti.

26. Asmenys, pažeidę šios Metodikos reikalavimus, atsako Lietuvos Respublikos įstatymų nustatyta tvarka.

27. Tarybos veiksmai ar neveikimas, įgyvendinant šią Metodiką, gali būti skundžiami Lietuvos Respublikos įstatymų nustatyta tvarka ir sąlygomis.

Priedo pakeitimai:

Nr. [03E-382](#), 2020-05-07, paskelbta TAR 2020-05-07, i. k. 2020-09858

Prognozuojamos elektros energijos rinkos
kainos ir atskaitinės kainos nustatymo
metodikos
priedas

Duomenys apie ūkio subjektą:		Duomenys apie kontaktinį asmenį:	
Pavadinimas		V., pavardė	
Kodas		Pareigos	
Buveinės adresas		Telefonas	
Telefonas		Faksas	
Faksas		El. paštas	
Tinklapis			
El. paštas			

DIDMENINĖS PREKYBOS PAGAL DVIŠALĖS SUTARTIS IR PAGALBINIAIS INSTRUMENTAIS ATASKAITA

(sudarymo data)

Valstybinei energetikos reguliavimo tarybai
Verkių g. 25C-1, Vilnius, LT-08223, info@vert.lt

Eil. Nr.	Rodiklio pavadinimas	Tūkst. kWh (mėnuo)	Tūkst. Eur (mėnuo)	Tūkst. kWh (mėnuo)	Tūkst. Eur (mėnuo)		Tūkst. kWh (mėnuo)	Tūkst. Eur (mėnuo)
1.	Parduota elektros energijos iš viso:							
	iš jų (pagal šalia elektros energijos biržos sudarytas tiesiogines dvišales sutartis):							
1.1.	(nurodyti, kam parduota)							
1.1.1.								
....								
	iš jų (pagalbiniais instrumentais dvišalių susitarimų pagrindu): (nurodyti, kam parduota)							
1.2.								
1.2.1.								
....								
2.	Pirkta elektros energijos iš viso:							
	iš jų (pagal šalia elektros energijos biržos sudarytas tiesiogines dvišales sutartis):							
2.1.	(nurodyti, iš ko pirкта)							
2.1.1.								
....								
	iš jų (pagalbiniais instrumentais dvišalių susitarimų pagrindu): (nurodyti, iš ko pirкта)							
2.2.								
2.2.1.								
....								

(Pareigų pavadinimas)

(Parašas)

(Vardas ir pavardė)

Priedo pakeitimai:

Nr. [O3E-382](#), 2020-05-07, paskelbta TAR 2020-05-07, i. k. 2020-09858

Pakeitimai:

1.

Valstybinė kainų ir energetikos kontrolės komisija, Nutarimas

Nr. [O3E-177](#), 2019-05-31, paskelbta TAR 2019-05-31, i. k. 2019-08732

Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2019 m. gegužės 24 d. nutarimo Nr. O3E-152 „Dėl Prognozuojamos elektros energijos rinkos kainos ir atskaitinės kainos nustatymo metodikos patvirtinimo“ pakeitimo

2.

Valstybinė energetikos reguliavimo taryba, Nutarimas

Nr. [O3E-382](#), 2020-05-07, paskelbta TAR 2020-05-07, i. k. 2020-09858

Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2019 m. gegužės 24 d. nutarimo Nr. O3E-152 „Dėl Prognozuojamos elektros energijos rinkos kainos ir atskaitinės kainos nustatymo metodikos patvirtinimo“ pakeitimo