



SABIEDRISKO
PAKALPOJUMU
REGULĒŠANAS
KOMISIJA

KONSULTĀCIJU DOKUMENTS **par obligātā iepirkuma un jaudas komponentu** **aprēķināšanas metodiku**

2017. gada 13. jūlijs

Rīga

Ūnijas iela 45,
Rīga, LV-1039,
Latvija

T: +371 67097200
F: +371 67097277
E: sprk@sprk.gov.lv

www.sprk.gov.lv

SATURA RĀDĪTĀJS

I	Konsultāciju dokumenta mērķis	3
II	Metodikas projekta nepieciešamība	3
III	Papildu informācija.....	4

1.pielikums konsultāciju dokumentam: lēmuma projekts "Obligātā iepirkuma un jaudas komponentu aprēķināšanas metodika" ar četriem pielikumiem pie lēmuma projekta;

2.pielikums konsultāciju dokumentam: Provizorisks obligātā iepirkuma un jaudas komponentu apmēra aprēķins no 2018.gada 1.janvāra.

I Konsultāciju dokumenta mērķis

Konsultāciju dokumenta (turpmāk – Dokuments) mērķis ir uzzināt ieinteresēto personu viedokli par Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas (turpmāk – Regulators) lēmuma projektu "Obligātā iepirkuma un jaudas komponentšu aprēķināšanas metodika" (turpmāk - Metodikas projekts).

II Metodikas projekta nepieciešamība

Saeima 2016.gada 23.novembrī pieņēma likumu "Grozījumi Elektroenerģijas tirgus likumā" (turpmāk – Grozījumi), kas stāsies spēkā 2017.gada 1.septembrī. Grozījumi nosaka jaunu kārtību, kādā paredzēts segt izmaksas, kas rodas publiskajam tirgotājam, veicot maksājumus par uzstādīto elektrisko jaudu koģenerācijas stacijās (turpmāk – jaudas maksājums). Līdzšinējā Elektroenerģijas tirgus likuma (turpmāk – ETL) noteiktā kārtība noteic, ka visus publiskajam tirgotājam radītos papildu izdevumus, kas rodas, iepērkot elektroenerģiju obligātā iepirkuma (turpmāk – OI) ietvaros un veicot jaudas maksājumus koģenerācijas elektrostacijām, sedz visi Latvijas elektroenerģijas galalietotāji proporcionāli savam elektroenerģijas patēriņam. Grozījumi ETL paredz no 2018.gada 1.janvāra ieviest jaunu jaudas maksājuma segšanas kārtību. Atbilstoši Grozījumu 1.pantam ETL 28.¹panta ceturtais daļa ir izteikta jaunā redakcijā: "(4) Publiskais tirgotājs atsevišķi uzskaita šā panta trešajā daļā noteiktajā kārtībā veiktos maksājumus. Izmaksas, ko veido maksājumi par uzstādīto elektrisko jaudu, sedz visi Latvijas elektroenerģijas galalietotāji, un tās tiek sadalītas pa sprieguma un patēriņa līmeņa grupām proporcionāli ieņēmumu fiksētajai daļai no sistēmas pakalpojumiem, kompensējot publiskajam tirgotājam iepirkuma izdevumus. Izmaksu attiecināšanas aprēķina metodiku nosaka regulators. Kompensējamo izmaksu un attiecīgo publiskā tirgotāja ieņēmumu starpību pārskata gadā publiskais tirgotājs atzīst aktīvos vai saistībās. Galalietotāji, kas pieslēgti sadales sistēmām, kurām ir mazāk par simt tūkstošiem lietotāju, sedz publiskā tirgotāja izmaksas par uzstādīto elektrisko jaudu, piemērojot tās sadales sistēmas operatora attiecīgai sprieguma pakāpei un tai lietotāju grupai noteiktos maksājumus, kurai ir pieslēgti vairāk par simt tūkstošiem lietotāju." Savukārt atbilstoši Grozījumu 3.pantam ETL pārejas noteikumi ir papildināti ar 67.punktu, kas noteic, ka Regulatoram līdz 2017.gada 1.oktobrim jāizdod ETL 28.¹panta ceturtajā daļā minētā metodika.

Eiropas Komisija 2017.gada 23.maijā pieņēma pozitīvu lēmumu valsts atbalsta lietā Nr.SA.42854 (2015/N) – „Atbalsts energoietilpīgiem apstrādes rūpniecības uzņēmumiem”. Līdz ar to 2017.gada 13.jūnijā spēkā stājās Ministru kabineta 2015.gada 14.jūlija noteikumi Nr.395 „Kārtība, kādā energoietilpīgi apstrādes rūpniecības uzņēmumi iegūst tiesības uz samazinātu līdzdalību obligātā iepirkuma komponentes maksājumam”, pēc kā energoietilpīgie apstrādes rūpniecības uzņēmumi varēs uzsākt pieteikšanos obligātā iepirkuma komponentes līdzdalības maksājuma samazināšanai 85% apmērā no obligātā iepirkuma komponentes, kas aprēķināta OI no ražotājiem, kas ražo elektroenerģiju, izmantojot atjaunojamos energoresursus.

Nemot vērā iepriekš minēto un pamatojoties uz ETL 28.panta piekto daļu, 28.¹ panta ceturto daļu, 30.panta trešo daļu, 30.² panta trešo daļu, pārejas noteikumu 53.punktu un likuma "Par sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem" 25.panta pirmo daļu, ir sagatavots Metodikas projekts.

Metodikas projekts paredz, ka visas publiskajam tirgotājam kompensējamās izmaksas, kas rodas, iepērkot elektroenerģiju OI ietvaros un veicot jaudas maksājumus koģenerācijas elektrostacijām, tiks segtas divējādā kārtībā:

- 1) izmaksas, kas kompensē publiskajam tirgotājam obligātā iepirkuma radītos papildu izdevumus, salīdzinot ar tāda paša apjoma elektroenerģijas iepirkumu elektroenerģijas tirgū, sedz visi Latvijas elektroenerģijas galalietotāji proporcionāli savam elektroenerģijas patēriņam;
- 2) izmaksas, ko veido maksājumi par koģenerācijas stacijā uzstādīto elektrisko jaudu, sedz visi elektroenerģijas sistēmas lietotāji proporcionāli izvēlētajai sistēmas pakalpojuma tarifa fiksētajam maksājumam, kas ir katram tarifam atšķirīgs - EUR/gadā vai EUR/A/gadā, vai EUR/kW/gadā.

Metodikas projekts nosaka obligātā iepirkuma komponentu un jaudas komponentes katrai sprieguma un patēriņa līmeņa grupai aprēķinā iekļaujamās izmaksas un to noteikšanu, kā arī minēto aprēķinu iesniegšanas kārtību.

Regulatora sagatavotais Metodikas projekts ir pievienots Dokumenta 1.pielikumā.

Regulatora sagatavotais Provizorisks obligātā iepirkuma un jaudas komponentu apmēra aprēķins no 2018.gada 1.janvāra ir pievienots Dokumenta 2.pielikumā.

III Papildu informācija

Priekšlikumus un komentārus par Metodikas projektu lūdzam Regulatoram iesniegt rakstveidā, kā arī elektroniskā formā, nosūtot tos uz elektroniskā pasta adresi sprk@sprk.gov.lv līdz 2017.gada 11.augustam.

Priekšsēdētājs



R.Irklis

Obligātā iepirkuma un jaudas komponentu aprēķināšanas metodika

*Izdota saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma
28.panta piekto daļu, 28.¹ panta ceturto daļu,
30.panta trešo daļu, 30.² panta trešo daļu,
pārejas noteikumu 53.punktu un likuma
"Par sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem" 25.panta pirmo daļu*

1. Obligātā iepirkuma un jaudas komponentu aprēķināšanas metodika (turpmāk – metodika) nosaka kārtību, kādā publiskais tirgotājs aprēķina un regulators apstiprina komponentes, kas kompensē publiskajam tirgotājam obligātā iepirkuma ietvaros saražotās elektroenerģijas iepirkuma radītos papildu izdevumus, salīdzinot ar tāda paša apjoma elektroenerģijas iepirkumu elektroenerģijas tirgū, izmaksas, kas publiskajam tirgotājam radušās saistībā ar atbalstu energoietilpīgiem apstrādes rūpniecības uzņēmumiem (turpmāk – obligātā iepirkuma komponentes), un izmaksas, ko veido maksājumi par garantēto maksu par koģenerācijas stacijā uzstādīto elektrisko jaudu (turpmāk – jaudas komponentes).

2. Ikstundas vidējo cenu $T_{koģ}^i$ [EUR/kWh], par kuru publiskais tirgotājs iepērk elektroenerģiju no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo koģenerācijā un obligātā iepirkuma tiesības ieguvuši saskaņā ar ETL 28.pantu (turpmāk – koģenerācija), aprēķina šādi:

$$T_{koģ}^i = I_{koģ}^i / E_{koģ}^i,$$

kur

i – indekss, kas apzīmē stundu, kurai elektroenerģijas tirgus operators NordPool AS elektroenerģijas biržā Latvijas tirdzniecības apgabalā nosaka elektroenerģijas biržas ikstundas cenu (turpmāk – NordPool AS nākošās dienas ikstundas cena);

$I_{koģ}^i$ – ikstundas obligātā iepirkuma ietvaros iepērkamās elektroenerģijas izmaksas no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo koģenerācijā [EUR];

$E_{koģ}^i$ – ikstundas obligātā iepirkuma ietvaros iepērkamās elektroenerģijas daudzums no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo koģenerācijā [kWh].

3. Ikstundas vidējo cenu T_{auj}^i [EUR/kWh], par kuru publiskais tirgotājs iepērk elektroenerģiju no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo elektrostacijās, izmantojot

atjaunojamos energoresursus, un obligātā iepirkuma tiesības ieguvuši saskaņā ar ETL 29.pantu (turpmāk – atjaunojamie energoresursi), aprēķina šādi:

$$T_{atj}^i = I_{atj}^i / E_{atj}^i,$$

kur

I_{atj}^i – ikstundas obligātā iepirkuma ietvaros iepērkamās elektroenerģijas izmaksas no ražotājiem, kas elektroenerģijas ražošanai izmanto atjaunojamos energoresursus [EUR];

E_{atj}^i – ikstundas obligātā iepirkuma ietvaros iepērkamās elektroenerģijas daudzums no ražotājiem, kas elektroenerģijas ražošanai izmanto atjaunojamos energoresursus [kWh].

4. Ikstundas izmaksu daļu $I_{koģ+}^i$ [EUR] obligātā iepirkuma ietvaros iepērkamajai elektroenerģijai, kas saražota koģenerācijā, kura pārsniedz izmaksas, kādas būtu, ja šo elektroenerģiju iepirktu elektroenerģijas tirgū, aprēķina šādi:

$$I_{koģ+}^i = E_{koģ+}^i * (T_{koģ+}^i - T_T^i),$$

kur

T_T^i – NordPool AS nākošās dienas ikstundas cena [EUR/kWh].

5. Ikstundas izmaksu daļu I_{atj+}^i [EUR] obligātā iepirkuma ietvaros iepērkamajai no atjaunojamiem energoresursiem saražotajai elektroenerģijai, kura pārsniedz izmaksas, kādas būtu, ja šo elektroenerģiju iepirktu elektroenerģijas tirgū, aprēķina šādi:

$$I_{atj+}^i = E_{atj+}^i * (T_{atj+}^i - T_T^i),$$

6. Kopējās izmaksas I [EUR] par obligātā iepirkuma ietvaros iepērkamo elektroenerģiju, kuras pārsniedz izmaksas, kādas būtu, ja šo elektroenerģiju iepirktu elektroenerģijas tirgū, aprēķina šādi:

$$I = \sum_{i=1}^k I_{koģ+}^i + \sum_{i=1}^k I_{atj+}^i,$$

kur

k – stundu skaits gadā;

$\sum_{i=1}^k I_{koģ+}^i$ – izmaksas par obligātā iepirkuma ietvaros iepērkamo elektroenerģiju, kas saražota koģenerācijā, kuras pārsniedz izmaksas, kādas būtu, ja šo elektroenerģiju iepirktu elektroenerģijas tirgū [EUR];

$\sum_{i=1}^k I_{atj+}^i$ – izmaksas par obligātā iepirkuma ietvaros iepērkamo elektroenerģiju, kas saražota, izmantojot atjaunojamos energoresursus, kuras pārsniedz izmaksas, kādas būtu, ja šo elektroenerģiju iepirktu elektroenerģijas tirgū [EUR].

7. Elektroenerģijas apjomu izmaksu korekciju I_{Ekor} [EUR] aprēķina šādi:

$$I_{Ekor} = (E_{liet(t-1)} - E_{liet(t-2)}) * (T_{koģ(t-1)} + T_{atj(t-1)}),$$

kur

t – gads, par kuru apstiprina obligātā iepirkuma komponentes;

$E_{liet(t-1)}$ – kopējais Latvijas galalietotāju elektroenerģijas patēriņš $t-1$ gadā [kWh];

$E_{liet(t-2)}$ – kopējais Latvijas galalietotāju elektroenerģijas patēriņš $t-2$ gadā [kWh];

$T_{koģ(t-1)}$ – apstiprinātā obligātā iepirkuma komponente obligātajam iepirkumam no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo koģenerācijā, $t-1$ gadā [EUR/kWh];

$T_{atj(t-1)}$ – apstiprinātā obligātā iepirkuma komponente obligātajam iepirkumam no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo, izmantojot atjaunojamos energoresursus, $t-1$ gadā [EUR/kWh].

8. Obligātajam iepirkumam no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo koģenerācijā, obligātā iepirkuma komponenti $T_{koģ}$ [EUR/kWh] aprēķina šādi:

$$T_{koģ} = \left(\sum_{i=1}^k I_{koģ+}^i - D + \sum_{i=1}^k I_{koģ+}^i * p_{adm} + \sum_{i=1}^k E_{koģ}^i * c_{bal} \right) / E_{liet},$$

kur

D – valsts budžeta dotācijas apmērs obligātā iepirkuma komponentu apmēra mazināšanai [EUR];

p_{adm} - administratīvo izmaksu daļa pret kopējām izmaksām I par obligātā iepirkuma ietvaros iepērkamo elektroenerģiju, kuras pārsniedz izmaksas, kādas būtu, ja šo elektroenerģiju iepirktu elektroenerģijas tirgū, un kopējām publiskā tirgotāja izmaksām N , ko veido maksājumi par uzstādīto elektrisko jaudu ražotājiem, kas ieguvuši tiesības saņemt garantēto maksu par koģenerācijas stacijā uzstādīto elektrisko jaudu saskaņā ar ETL 28.¹pantu. p_{adm} aprēķina pēc šādas formulas:

$$p_{adm} = I_{adm} / \left(\sum_{i=1}^k I_{koģ+}^i + \sum_{i=1}^k I_{atj+}^i + N \right),$$

kur

I_{adm} – administratīvās izmaksas, kuras nepieciešamas, lai administrētu elektroenerģijas iepirkšanu no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo koģenerācijā, un no ražotājiem, kas elektroenerģijas ražošanai izmanto atjaunojamus energoresursus, kā arī lai administrētu maksājumu veikšanu par uzstādīto elektrisko jaudu koģenerācijas stacijās un lai administrētu maksājumu veikšanu saskaņā ar ETL 30.² pantā noteikto atbalstu energoietilpīgajiem apstrādes rūpniecības uzņēmumiem (turpmāk – administratīvās izmaksas) [EUR];

N – kopējās publiskā tirgotāja izmaksas gadā, ko veido maksājumi par uzstādīto elektrisko jaudu ražotājiem, kas ieguvuši tiesības saņemt garantēto maksu par koģenerācijas stacijā uzstādīto elektrisko jaudu saskaņā ar ETL 28.¹ pantu [EUR];

$\sum_{i=1}^k E_{koģ}^i$ - obligātā iepirkuma ietvaros iepērkamās elektroenerģijas daudzums no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo koģenerācijā [kWh];

c_{bal} - balansēšanas enerģijas izmaksu un elektroenerģijas apjomu izmaksu korekcijas daļa uz vienu obligātā iepirkumā iepirtās enerģijas vienību. c_{bal} aprēķina pēc šādas formulas [EUR/kWh]:

$$c_{bal} = (I_{bal} + I_{Ekor}) / \left(\sum_{i=1}^k E_{koģ}^i + \sum_{i=1}^k E_{atj}^i \right),$$

kur

I_{bal} – publiskā tirgotāja balansēšanas enerģijas izmaksas, kuras rodas, veicot balansēšanu ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo koģenerācijā, un ražotājiem, kas elektroenerģijas ražošanai izmanto atjaunojamus energoresursus (turpmāk – balansēšanas izmaksas) [EUR];

$\sum_{i=1}^k E_{atj}^i$ - obligātā iepirkuma ietvaros iepērkamās elektroenerģijas daudzums no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo elektrostacijās, izmantojot atjaunojamus energoresursus [kWh];

E_{liet} – kopējais Latvijas galalietotāju elektroenerģijas patēriņš [kWh].

9. Obligātajam iepirkumam no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo elektrostacijās, izmantojot atjaunojamus energoresursus, obligātā iepirkuma komponenti T_{atj} [EUR/kWh] aprēķina šādi:

$$T_{atj} = \left(\sum_{i=1}^k I_{atj+}^i + \sum_{i=1}^k I_{atj+}^i * P_{adm} + \sum_{i=1}^k E_{atj}^i * c_{bal} + I_{en-iet} \right) / E_{liet},$$

kur

I_{en-iet} – publiskā tirgotāja izmaksas gadā energoietilpīgajiem apstrādes rūpniecības uzņēmumiem [EUR].

10. Jaudas komponentes F_n , kas kompensē publiskajam tirgotājam radītās papildu izmaksas, ko veido maksājumi par uzstādīto elektrisko jaudu ražotājiem, kas ieguvuši tiesības saņemt garantēto maksu par koģenerācijas stacijā uzstādīto elektrisko jaudu saskaņā ar ETL 28.¹pantu, n-tajā sprieguma un patēriņa līmeņa grupā aprēķina šādi:

$$F_n = f * M_n,$$

kur

f - indekss, kas apzīmē konkrēto sprieguma un patēriņa līmeņa grupu un kas noteic, kāda daļa no kopējām izmaksām, ko veido maksājumi par uzstādīto elektrisko jaudu, attiecināma uz konkrēto sprieguma un patēriņa līmeņa grupu, un to aprēķina šādi:

$$f = \frac{N + N * p_{adm}}{S},$$

kur

S - kopējie pārvades sistēmas operatora un sadales sistēmas operatora, kuram pieslēgti vairāk par simt tūkstošiem lietotāju, ieņēmumi no sistēmas pakalpojumu tarifa fiksētās daļas (maksā par pieslēguma nodrošināšanu, maksā par ievadaizsardzības aparāta strāvas lielumu vai maksā par atļauto slodzi) gadā [EUR];

M_n - pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu vai sadales sistēmas operatora, kuram pieslēgti vairāk par simt tūkstošiem lietotāju, elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu tarifu fiksētā daļa n-tajā sprieguma un patēriņa līmeņa grupā (maksā par pieslēguma nodrošināšanu [EUR/gadā vai EUR/A/gadā], maksā par ievadaizsardzības aparāta strāvas lielumu [EUR/A/gadā], maksā par atļauto slodzi [EUR/kW/gadā]).

11. Obligātā iepirkuma un jaudas komponentu aprēķinu pamatojumam publiskais tirgotājs katru gadu līdz 20.oktobrim iesniedz regulatoram šādu informāciju:

11.1. attiecīgā gada deviņos mēnešos (no 1.janvāra līdz 30.septembrim) no ražotājiem, kuri pārdod elektroenerģiju publiskajam tirgotājam obligātā iepirkuma ietvaros, iepirkās elektroenerģijas daudzumu, obligātā iepirkuma izmaksas, vidējo elektroenerģijas iepirkuma cenu un papildu izdevumus, salīdzinot ar tāda paša apjoma elektroenerģijas iepirkumu elektroenerģijas tirgū, informāciju norādot atsevišķi par katru ražotāju, kas elektroenerģiju ražo koģenerācijā (1.pielikums), un ražotāju, kas elektroenerģijas ražošanai izmanto atjaunojamus energoresursus (2.pielikums), un šajā punktā minēto rādītāju prognozi par periodu no 1.oktobra līdz 31.decembrim;

11.2. attiecīgā gada deviņos mēnešos (no 1.janvāra līdz 30.septembrim) kopējo no ražotājiem, kuri elektroenerģiju ražo koģenerācijā (1.pielikums) un ražotājiem, kuri elektroenerģijas ražošanai izmanto atjaunojamus energoresursus (2.pielikums), iepirkās

- elektroenerģijas daudzumu, kopējās obligātā iepirkuma izmaksas, vidējo elektroenerģijas iepirkuma cenu un papildu izdevumus, salīdzinot ar tāda paša apjoma elektroenerģijas iepirkumu elektroenerģijas tirgū, un šajā punktā minēto rādītāju prognozi par periodu no 1.oktobra līdz 31.decembrim;
- 11.3. attiecīgā gada deviņu mēnešu (no 1.janvāra līdz 30.septembrim) kopējās izmaksas, ko veido maksājumi par uzstādīto elektrisko jaudu ražotājiem, kuri ieguvuši tiesības saņemt garantēto maksu par koģenerācijas stacijā uzstādīto elektrisko jaudu saskaņā ar ETL 28.pantu, norādot izmaksas atsevišķi par katru koģenerācijas staciju, kas saņem garantēto maksu (3.pielikums), un šajā punktā minēto rādītāju prognozi par periodu no 1.oktobra līdz 31.decembrim;
 - 11.4. attiecīgā gada deviņu mēnešu (no 1.janvāra līdz 30.septembrim) sistēmas operatoru ieņēmumus no sistēmas pakalpojumu tarifa fiksētās daļas katrai sprieguma un patēriņa līmeņa grupai un šajā punktā minēto rādītāju prognozi par periodu no 1.oktobra līdz 31.decembrim (4.pielikums);
 - 11.5. attiecīgā gada deviņu mēnešu (no 1.janvāra līdz 30.septembrim) balansēšanas enerģijas izmaksas, kas radušās, nodrošinot ražotāju, kas elektroenerģiju ražo koģenerācijā, un ražotāju, kas elektroenerģijas ražošanai izmanto atjaunojamus energoresursus, balansēšanu un balansēšanas enerģijas izmaksu prognozi par periodu no 1.oktobra līdz 31.decembrim;
 - 11.6. attiecīgā gada kopējo Latvijas galalietotāju elektroenerģijas patēriņa prognozi un faktisko Latvijas galalietotāju elektroenerģijas patēriņu iepriekšējā gadā, par kuru noteiktas obligātā iepirkuma komponentes;
 - 11.7. attiecīgā gada kopējo administratīvo izmaksu prognožu aprēķinu un to pamatojumu, kā arī atskaiti par faktiskajām administratīvajām izmaksām iepriekšējā gadā, par kuru noteiktas obligātā iepirkuma komponentes, un to pamatojumu;
 - 11.8. dotācijas apjomu, kuru publiskais tirgotājs saņems gadā, kuram tiks noteiktas obligātā iepirkuma komponentes, kā arī atskaiti par iepriekšējā gadā faktiski saņemto dotācijas apjomu;
 - 11.9. attiecīgā gada deviņu mēnešu (no 1.janvāra līdz 30.septembrim) publiskā tirgotāja izmaksas energoietilpīgajiem apstrādes rūpniecības uzņēmumiem un šajā punktā minēto rādītāju prognozi par periodu no 1.oktobra līdz 31.decembrim.
 12. Publiskais tirgotājs aprēķina obligātā iepirkuma komponentes *euro* par kilovatstundu atbilstoši metodikas 8. un 9.punktam, ievērojot metodikas 11.punktā noteikto izmaksu pamatojumu, ar precizitāti līdz piektajai zīmei aiz komata. Publiskais tirgotājs iesniedz regulatoram aprēķinātās obligātā iepirkuma komponentes vienlaicīgi ar to veidojošo izmaksu pamatojumu.
 13. Publiskais tirgotājs aprēķina jaudas komponentes atbilstoši metodikas 10.punktam, ievērojot metodikas 11.punktā noteikto izmaksu pamatojumu, ar precizitāti līdz divām zīmēm aiz komata. Publiskais tirgotājs iesniedz regulatoram aprēķinātās jaudas komponentes vienlaicīgi ar to veidojošo izmaksu pamatojumu.
 14. Ja metodikas 11.punktā minēto rādītāju prognozes, kas izmantotas, aprēķinot obligātā iepirkuma komponentes un jaudas komponentes, atšķiras no faktiskajiem šo rādītāju lielumiem, publiskais tirgotājs ņem vērā šīs atšķirības, nākošajā periodā aprēķinot obligātā iepirkuma komponentes un jaudas komponentes.
 15. Pārvades sistēmas operators un sadales sistēmas operators, kuram ir pieslēgti vairāk par simt tūkstošiem lietotāju, nodrošina publisko tirgotāju ar šīs metodikas 11.4.apakšpunktā minētajiem datiem pēc publiskā tirgotāja pieprasījuma.

16. Regulators saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likumu, ņemot vērā Ministru kabineta izdotos noteikumus par elektroenerģijas ražošanu, izmantojot atjaunojamās enerģijas avotus, un Ministru kabineta noteikumus par elektroenerģijas ražošanu, ražojot elektroenerģiju koģenerācijā, apstiprina un publicē oficiālajā izdevumā "Latvijas Vēstnesis" publiskā tirgotāja aprēķinātās un iesniegtās komponentes ne vēlāk kā līdz katra gada novembra beigām, un tās stājas spēkā no 1.janvāra.

Noslēguma jautājumi

17. Nosakot obligātā iepirkuma komponentes un jaudas komponentes, kuras stājas spēkā 2018.gada 1.janvārī, ņem vērā korekcijas obligātā iepirkuma komponentēm, kuras stājas spēkā 2016.gada 1.aprīlī un 2017.gada 1.aprīlī.
18. Atzīt par spēku zaudējušu Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2014.gada 26.februāra lēmumu Nr.1/5 "Obligātā iepirkuma komponentu aprēķināšanas metodika" (Latvijas Vēstnesis, 2014, 43.nr., 2014. 149.nr., 2015, 18.nr., 2016, 7.nr., 2017, 13.nr.).
19. Metodika stājas spēkā nākamajā dienā pēc tās publicēšanas oficiālajā izdevumā "Latvijas Vēstnesis".

Priekšsēdētājs

R.Irkliis

I.pielikums
 Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas
 2017.gada _____ lēmumam Nr. ____
 "Obligātā iepirkuma un jaudas komponentu aprēķināšanas metodika"

Pārskats par ražotājiem _____
 (norādīt atskaites gadu)

kas elektroenerģiju ražo koģenerācijā un obligātā iepirkuma tiesības ieguvuši saskaņā ar ETL 28.pantu

Nr.	Ražotāja, kas elektroenerģiju ražo koģenerācijā un obligātā iepirkuma tiesības ieguvuši saskaņā ar ETL 28.pantu, nosaukums	PT* iepirktais elektroenerģijas daudzums	PT elektroenerģijas iepirkuma izmaksas	Vidējā elektroenerģijas iepirkuma cena	Papildu izdevumi, salīdzinot ar tāda paša apjoma elektroenerģijas iepirkumu elektroenerģijas tirgū
		kWh	EUR	EUR/ kWh	EUR
1.					
2.					
...					
		Kopējais PT iepirktais elektroenerģijas daudzums no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo koģenerācijā un obligātā iepirkuma tiesības ieguvuši saskaņā ar ETL 28.pantu	Kopējās PT iepirktais elektroenerģijas izmaksas no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo koģenerācijā un obligātā iepirkuma tiesības ieguvuši saskaņā ar ETL 28.pantu	Vidējā PT iepirktais elektroenerģijas cena no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo koģenerācijā un obligātā iepirkuma tiesības ieguvuši saskaņā ar ETL 28.pantu	Kopējie PT papildu izdevumi, salīdzinot ar tāda paša apjoma elektroenerģijas iepirkumu elektroenerģijas tirgū

Datums** _____

Persona, kura tiesīga pārstāvēt publisko tirgotāju _____

/paraksts** un
tā atšifrējums/

*PT – publiskais tirgotājs

** – dokumenta rekvizītus "datums" un "paraksts" neaizpilda, ja elektroniskais dokuments ir sagatavots atbilstoši normatīvajiem aktiem par elektronisko dokumentu noformēšanu.

Priekšsēdētājs

R.Irklis

2.pielikums
 Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas
 2017.gada _____ lēmumam Nr. ____
 "Obligātā iepirkuma un jaudas komponentu aprēķināšanas metodika"

Pārskats par ražotājiem _____

(norādīt atskaites gadu)

**kas elektroenerģiju ražo, izmantojot atjaunojamus energoresursus, un obligātā
 iepirkuma tiesības ieguvuši saskaņā ar ETL 29.pantu**

Nr. p.k.	Ražotāja, kas elektroenerģiju ražo, izmantojot atjaunojamus energoresursus, un obligātā iepirkuma tiesības ieguvuši saskaņā ar ETL 29.pantu, nosaukums	PT* iepirktais elektroenerģijas daudzums	PT elektroenerģijas iepirkuma izmaksas	Vidējā elektroenerģijas iepirkuma cena	Papildu izdevumi, salīdzinot ar tāda paša apjoma elektroenerģijas iepirkumu elektroenerģijas tirgū
		kWh	EUR	EUR/kWh	EUR
1.					
2.					
...					
		Kopējais PT iepirktais elektroenerģijas daudzums no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo, izmantojot atjaunojamus energoresursus, un obligātā iepirkuma tiesības ieguvuši saskaņā ar ETL 29.pantu	Kopējās PT iepirktais elektroenerģijas izmaksas no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo, izmantojot atjaunojamus energoresursus, un obligātā iepirkuma tiesības ieguvuši saskaņā ar ETL 29.pantu	Vidējā PT iepirktais elektroenerģijas cena no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo, izmantojot atjaunojamus energoresursus, un obligātā iepirkuma tiesības ieguvuši saskaņā ar ETL 29.pantu	Kopējie PT papildu izdevumi, salīdzinot ar tāda paša apjoma elektroenerģijas iepirkumu elektroenerģijas tirgū

Datums** _____

Persona, kura tiesīga pārstāvēt publisko tirgotāju _____

/paraksts** un
tā atšifrējums/

*PT – publiskais tirgotājs

** – dokumenta rekvizītus "datums" un "paraksts" neaizpilda, ja elektroniskais dokuments ir sagatavots atbilstoši normatīvajiem aktiem par elektronisko dokumentu noformēšanu.

Priekšsēdētājs

R.Irkliis

3.pielikums
 Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas
 2017.gada _____ lēmumam Nr. ____
 "Obligātā iepirkuma un jaudas komponentu aprēķināšanas metodika"

Pārskats par ražotājiem _____
(norādīt atskaites gadu)

**kas saņem garantētu maksu par koģenerācijas stacijā uzstādīto elektrisko jaudu
 saskaņā ar ETL 28.¹pantu**

Nr. p.k.	Ražotāja, kas saņem garantētu maksu par koģenerācijas stacijā uzstādīto elektrisko jaudu saskaņā ar ETL 28. ¹ pantu, nosaukums	Ražotāja uzstādītā elektriskā jauda	PT* izmaksas par garantēto maksu par koģenerācijas stacijā uzstādīto elektrisko jaudu
		kW	EUR
1.			
2.			
...			
		Kopējā ražotāju jauda	Kopējās PT izmaksas par garantēto maksu par koģenerācijas stacijā uzstādīto elektrisko jaudu

Datums** _____

Persona, kura tiesīga pārstāvēt publisko tirgotāju _____

/paraksts** un
tā atšifrējums/

* PT – publiskais tirgotājs

** – dokumenta rekvizītus "datums" un "paraksts" neaizpilda, ja elektroniskais dokuments ir sagatavots atbilstoši normatīvajiem aktiem par elektronisko dokumentu noformēšanu.

Priekšsēdētājs

R.Irkliis

4.pielikums
Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas
2017.gada _____ lēmumam Nr. ____
"Obligātā iepirkuma un jaudas komponentu aprēķināšanas metodika"

Pārskats par _____
(norādīt atskaites gadu)
ieņēmumiem no sistēmas pakalpojumu tarifa fiksētās daļas

Nr. p.k.	Pieslēguma spriegums un vieta	Mērvienība	Ieņēmumi no sistēmas pakalpojumu tarifa fiksētās daļas
1.			
2.			
...			
			Kopējie ieņēmumi no sistēmas pakalpojumu tarifa fiksētās daļas

Datums** _____

Persona, kura tiesīga pārstāvēt publisko tirgotāju _____

/paraksts** un
tā atšifrējums/

** – dokumenta rekvizītus "datums" un "paraksts" neaizpilda, ja elektroniskais dokuments ir sagatavots atbilstoši normatīvajiem aktiem par elektronisko dokumentu noformēšanu.

Priekšsēdētājs

R.Irklis

Provizorisks obligātā iepirkuma un jaudas komponentu apmēra aprēķins no 2018.gada 1.janvāra.

Atbilstoši Elektroenerģijas tirgus likumam publiskais tirgotājs iepērk elektroenerģiju obligātā iepirkuma ietvaros no elektroenerģijas ražotājiem, maksā garantēto maksu par elektrostacijās uzstādīto jaudu, sedz balansēšanas izmaksas, kā arī administratīvās izmaksas. Līdz 2017.gada 31.decembrim minētās publiskā tirgotāja izmaksas sedz visi elektroenerģijas galalietotāji proporcionāli savam elektroenerģijas patēriņam kā obligātā iepirkuma komponentes (turpmāk - OIK) maksājumu. No 2017.gada 1.aprīļa OIK, ko veido obligātais iepirkums no koģenerācijas stacijām, ir 11,85 EUR/MWh un obligātais iepirkums no elektroenerģijas ražotājiem, kas izmanto atjaunojamus energoresursus, ir 14,94 EUR/MWh.

Atbilstoši Elektroenerģijas tirgus likuma grozījumiem un konsultāciju dokumentam par obligātā iepirkuma un jaudas komponentu aprēķināšanas metodiku, lietotājiem no 2018.gada 1.janvāra būs jāmaksā obligātā iepirkuma un jaudas komponentes.

Obligātā iepirkuma komponentes no 2018.gada 1.janvāra, atbilstoši provizorisksam vērtējumam, varētu būt ap 9 EUR/MWh. Novērtētais rādītājs ir atkarīgs no attiecīgā perioda sagaidāmā gala patēriņa, publiskajam tirgotājam kompensējamo izmaksu prognozētās summas, elektroenerģijas tirgus cenas NordPool, kā arī OIK līmeņa nodrošināšanai izmantotās valsts budžeta dotācijas apmēra.

Jaudas komponentes aptuvenš aprēķins redzams zemāk pievienotajā tabulā. Aprēķins veikts, balstoties uz Regulatora rīcībā esošo informāciju par sistēmas operatoru datiem par ieņēmumiem no sistēmas pakalpojumu tarifu fiksētās daļas.

Izmantotais sistēmas pakalpojums		0,4 kV līnijas	0,4 kV kopnes	6-20 kV līnijas	6-20 kV kopnes	110 kV līnijas	110 kV kopnes
S-1	Mājsaimniecību vienfāzes pieslēgumi ar ievadaizsardzības aparāta strāvas lielumu līdz 40A ieskaitot	EUR/gadā	18,00				
Mājsaimniecību trīsfāžu pieslēgumi							
S-2	Mājsaimniecību trīsfāžu pieslēgumi ievadaizsardzības aparāta strāvas lielums līdz 16A ieskaitot	EUR/gadā	46,46				
	Mājsaimniecību trīsfāžu pieslēgumi ievadaizsardzības aparāta strāvas lielums no 17 līdz	EUR/A/gadā	2,90				

	63A ieskaitot							
	Mājsaimniecību trīsfāžu pieslēgumi, ievadaizsardzības aparāta strāvas lielums 64A un lielāks	EUR/A/gadā	12,73					
S3	Mājsaimniecību trīsfāžu pieslēgumi, ievadaizsardzības aparāta strāvas lielums līdz 16A ieskaitot	EUR/gadā	46,46					
	Mājsaimniecību trīsfāžu pieslēgumi, ievadaizsardzības aparāta strāvas lielums no 17 līdz 63A ieskaitot	EUR/A/gadā	2,90					
	Mājsaimniecību trīsfāžu pieslēgumi, ievadaizsardzības aparāta strāvas lielums 64A un lielāks	EUR/A/gadā	12,73					
Pārējie lietotāji								
S-4	Vienfāzes pieslēgums	EUR/gadā	18,00					
S-6	Viena laika zona, visas atļautās slodzes.	EUR/A/gadā	12,73					
		EUR/kW/gadā			23,67	29,09		
S-6-1	Viena laika zona, visas atļautās slodzes.	EUR/A/gadā	14,70					
		EUR/kW/gadā			28,64	34,91		
S-6-2	Viena laika zona, visas atļautās slodzes.	EUR/A/gadā	17,18					
		EUR/kW/gadā			33,13	40,73		
S-6	Viena laika zona, elektroietaišu ievadaizsardzības aparāta strāvas lielums līdz 200A	EUR/A/gadā		8,77				
S-6-1	Viena laika zona, elektroietaišu ievadaizsardzības aparāta strāvas lielums līdz 200A	EUR/A/gadā		10,53				
S-6-2	Viena laika zona, elektroietaišu ievadaizsardzības aparāta strāvas lielums līdz 200A	EUR/A/gadā		12,28				

S-6	Viena laika zona, elektroietaišu ievadaizsardzības aparāta strāvas lielums no 201 līdz 800A	EUR/A/gadā		11,95				
S-6-1	Viena laika zona, elektroietaišu ievadaizsardzības aparāta strāvas lielums no 201 līdz 800A	EUR/A/gadā		14,35				
S-6-2	Viena laika zona, elektroietaišu ievadaizsardzības aparāta strāvas lielums no 201 līdz 800A	EUR/A/gadā		16,72				
S-8	Trīs laika zonas, visas atļautās slodzes	EUR/A/gadā	12,73					
		EUR/kW/gadā			23,67	29,09		
S-8-1	Trīs laika zonas, visas atļautās slodzes	EUR/A/gadā	14,70					
		EUR/kW/gadā			28,64	34,91		
S-8-2	Trīs laika zonas, visas atļautās slodzes	EUR/A/gadā	17,18					
		EUR/kW/gadā			33,13	40,73		
S-8	Trīs laika zonas, elektroietaišu ievadaizsardzības aparāta strāvas lielums līdz 200A	EUR/A/gadā		8,77				
S-8-1	Trīs laika zonas, elektroietaišu ievadaizsardzības aparāta strāvas lielums līdz 200A	EUR/A/gadā		10,53				
S-8-2	Trīs laika zonas, elektroietaišu ievadaizsardzības aparāta strāvas lielums līdz 200A	EUR/A/gadā		12,28				
S-8	Trīs laika zonas, elektroietaišu ievadaizsardzības aparāta strāvas lielums no 201 līdz 800A	EUR/A/gadā		11,95				
S-8-1	Trīs laika zonas, elektroietaišu ievadaizsardzības aparāta strāvas lielums no 201 līdz 800A	EUR/A/gadā		14,35				

S-8-2	Trīs laika zonas, elektroietaišu ievadaizsardzības aparāta strāvas lielums no 201 līdz 800A	EUR/A/gadā		16,72				
S-8	Trīs laika zonas, elektroietaišu ievadaizsardzības aparāta strāvas lielums 801A un lielāks	EUR/A/gadā		13,96				
S-8-1	Trīs laika zonas, elektroietaišu ievadaizsardzības aparāta strāvas lielums 801A un lielāks	EUR/A/gadā		16,76				
S-8-2	Trīs laika zonas, elektroietaišu ievadaizsardzības aparāta strāvas lielums 801A un lielāks	EUR/A/gadā		19,54				
Pārvades sistēmas pakalpojumu tarifi lietotājiem, kuru elektroietaišu piederības robeža ir 110 kV līnijas		EUR/kW/gadā					8,15	
Pārvades sistēmas pakalpojumu tarifi lietotājiem, kuru elektroietaišu piederības robeža ir 110 kV kopnes		EUR/kW/gadā						9,73