



SABIEDRISKO PAKALPOJUMU REGULĒŠANAS KOMISIJA

Ūnijas ielā 45, Rīgā, LV-1039 ♦ Tālr. 67097200 ♦ Fakss 67097277 ♦ E-pasts sprk@sprk.gov.lv

PADOMES LĒMUMS

R ī g ā

26.02.2014.

Nr.1/5
(prot. Nr.7, 3.p.)

Obligātā iepirkuma komponentu aprēķināšanas metodika

Izdota saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 28.panta piekto daļu, 28.¹ panta ceturto daļu, 29.¹ panta ceturto daļu, 30.panta trešo daļu un likuma „Par sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem” 25.panta pirmo daļu

1. Obligātā iepirkuma 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, un izmaksas, ko veido maksājumi par uzstādīto elektrisko jaudu koģenerācijas stacijās un elektrostacijās, kas izmanto biomasu vai biogāzi (turpmāk – obligātā iepirkuma komponentes).
2. Ikstundas vidējo cenu $T_{koģ}^i$ [EUR/kWh], par kuru publiskais tirgotājs iepērk elektroenerģiju no visiem ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo koģenerācijā, aprēķina šādi:

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

kur

- i – indekss, kas apzīmē stundu, kurai elektroenerģijas tirgus operators NordPoolSpot AS elektroenerģijas biržā Latvijas tirdzniecības apgabalam nosaka elektroenerģijas biržas ikstundas cenu (turpmāk – NordPoolSpot AS *spot* 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_{at}^i [EUR/kWh], par kuru publiskais tirgotājs iepērk elektroenerģiju no ražotājiem, kas elektroenerģijas ražošanai izmanto atjaunojamos energoresursus, aprēķina šādi:

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

kur

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

E_{at}^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 koģenerācijā saražotajai elektroenerģijai, 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 - NordPoolSpot AS *spot* cena [EUR/kWh].

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

$$I_{at+}^i = E_{at+}^i * (T_{at+}^i - T_T^i) .$$

6. Kopējās izmaksas $I_{koģ+}$ [EUR] par obligātā iepirkuma ietvaros iepērkamo koģenerācijā saražoto elektroenerģiju, kura pārsniedz izmaksas, kādas būtu, ja šo elektroenerģiju iepirktu elektroenerģijas tirgū, un par garantēto maksu par koģenerācijas stacijās uzstādītajām elektriskajām jaudām, aprēķina šādi:

$$I_{koģ+} = \sum_{i=1}^K I_{koģ+}^i + \sum_{j=1}^{12} N_{koģ+}^j ,$$

kur

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

$N_{koģ+}^j$ – mēneša izmaksas par garantēto maksu par koģenerācijas stacijās uzstādītajām elektriskajām jaudām [EUR];

j – indekss, kas apzīmē gada mēnesi, par kuru maksā garantēto maksu.

7. Kopējās izmaksas I_{at+} par obligātā iepirkuma ietvaros iepērkamo no atjaunojamiem energoresursiem saražoto elektroenerģiju, kura pārsniedz izmaksas, kādas būtu, ja šo elektroenerģiju iepirktu elektroenerģijas tirgū, un par garantēto maksu par elektrostacijās, kas izmanto biomasu vai biogāzi, uzstādīto elektrisko jaudu [EUR], aprēķina šādi:

$$I_{at+} = \sum_{i=1}^K I_{at+}^i + \sum_{j=1}^{12} N_{at+}^j ,$$

kur

$$\sum_{i=1}^K I_{at}^i$$

- izmaksas obligātā iepirkuma ietvaros iepērkamajai no atjaunojamiem energoresursiem saražotajai elektroenerģijai, kuras pārsniedz izmaksas, kādas būtu, ja šo elektroenerģiju iepirktu elektroenerģijas tirgū [EUR];

N_{at}^j - katra mēneša maksājumi par garantēto maksu par elektrostacijās, kas izmanto biomasu vai biogāzi, uzstādīto elektrisko jaudu [EUR].

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

$$I_{Ekor} = (E_{fakt(t-2)} - E_{liet(t-3)}) * (T_{koģ(t-2)} + T_{at(t-2)}),$$

kur

t - gads, kurā apstiprina obligātā iepirkuma komponentes, kuras ir spēkā no kārtējā gada 1. aprīļa līdz nākamā gada 31. martam;

$E_{fakt(t-2)}$ - kopējais Latvijas galalietotāju elektroenerģijas patēriņš periodam, kas sākas t-2 gadā, par kuru noteiktas obligātā iepirkuma komponentes [kWh];

$E_{liet(t-3)}$ - kopējais Latvijas galalietotāju elektroenerģijas patēriņš periodam, kas obligātā iepirkuma komponentu aprēķināšanā tika izmantots t-3 gadā [kWh];

$T_{koģ(t-2)}$ - apstiprinātā obligātā iepirkuma komponente obligātajam iepirkumam no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo koģenerācijā, periodam, kas sākas t-2 gadā, par kuru noteiktas obligātā iepirkuma komponentes [EUR/kWh];

$T_{at(t-2)}$ - apstiprinātā obligātā iepirkuma komponente obligātajam iepirkumam no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo, izmantojot atjaunojamus energoresursus, periodam, kas sākas t-2 gadā, par kuru noteiktas obligātā iepirkuma komponentes [EUR/kWh].

9. Administratīvo izmaksu korekciju I_{Akor} [EUR] aprēķina šādi:

$$I_{Akor} = I_{Afakt(t-2)} - I_{adm(t-2)},$$

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 elektrostacijās, kas izmanto biomasu vai biogāzi (turpmāk – administratīvās izmaksas) [EUR];

$I_{Afakt(t-2)}$ - faktiskās administratīvās izmaksas periodam, kas sākas t-2 gadā, par kuru noteiktas obligātā iepirkuma komponentes [EUR];

$I_{adm(t-2)}$ - plānotās administratīvās izmaksas periodam, kas sākas t-2 gadā, par kuru noteiktas obligātā iepirkuma komponentes [EUR].

10. Korekciju D_{kor} [EUR] likumā par valsts budžetu kārtējam gadam noteikto valsts budžeta dotācijas obligātā iepirkuma komponentu apmēra mazināšanai (turpmāk – dotācija) D [EUR] aprēķina šādi:

$$D_{kor} = D_{fakt(t-1)} - D_{(t-1)},$$

kur

$D_{fakt(t-1)}$ - faktiskā valsts budžeta dotācija periodam, kas sākas t-1 gadā, par kuru noteiktas obligātā iepirkuma komponentes [EUR];

$D_{(t-1)}$ - plānotā valsts budžeta dotācija periodam, kas sākas t-1 gadā, par kuru noteiktas obligātā

iepirkuma komponentes [EUR].

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

$$T_{koģ+} = (I_{koģ+} - (D + D_{kor}) * \frac{I_{koģ+}}{(I_{koģ+} + I_{at+})} + (I_{adm} + I_{bal} - I_{Ekor} + I_{Akor}) * \frac{\sum_{i=1}^K E_{koģ}^i}{\sum_{i=1}^K (E_{koģ}^i + E_{at}^i)}) / E_{liet},$$

kur

K – stundu skaits gadā;

D – dotācijas apmērs [EUR];

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

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

12. Obligātajam iepirkumam no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo, izmantojot atjaunojamās energoresursus, obligātā iepirkuma komponenti T_{at+} [EUR/kWh] aprēķina šādi:

$$T_{at+} = (I_{at+} - (D + D_{kor}) * \frac{I_{at+}}{(I_{koģ+} + I_{at+})} + (I_{adm} + I_{bal} - I_{Ekor} + I_{Akor}) * \frac{\sum_{i=1}^K E_{at}^i}{\sum_{i=1}^K (E_{koģ}^i + E_{at}^i)}) / E_{liet}.$$

13. Obligātā iepirkuma komponentu aprēķinu pamatojumam publiskais tirgotājs iesniedz regulatoram katru gadu līdz 20.janvārim:

13.1. iepriekšējā gadā iepirktais elektroenerģijas daudzums, obligātā iepirkuma izmaksas, vidējo elektroenerģijas iepirkuma cenu un papildu izdevumus, salīdzinot ar tāda paša apjoma elektroenerģijas iepirkumu elektroenerģijas tirgū, par katru ražotāju, kurš pārdod elektroenerģiju publiskajam tirgotājam obligātā iepirkuma ietvaros, atsevišķi nodalot ražotājus, kas elektroenerģiju ražo koģenerācijā (1.pielikums), un ražotājus, kas elektroenerģiju ražo, izmantojot atjaunojamās energoresursus (2.pielikums);

13.2. iepriekšējā gadā kopējo iepirktais elektroenerģijas daudzums, kopējās obligātā iepirkuma izmaksas, vidējo elektroenerģijas iepirkuma cenu un papildu izdevumus, salīdzinot ar tāda paša apjoma elektroenerģijas iepirkumu elektroenerģijas tirgū, atsevišķi ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo koģenerācijā (1.pielikums), un ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo, izmantojot atjaunojamās energoresursus (2.pielikums);

13.3. kopējās iepriekšējā gada izmaksas par garantēto maksu par koģenerācijas stacijās uzstādīto elektrisko jaudu, un arī norādot izmaksas atsevišķi par katru koģenerācijas staciju, kura saņem garantēto maksu (3.pielikums);

13.4. kopējās iepriekšējā gada izmaksas par garantēto maksu par elektrostacijās, kas izmanto biomasu vai biogāzi, uzstādīto elektrisko jaudu, un arī norādot izmaksas atsevišķi par katru elektrostaciju, kura saņem garantēto maksu (4.pielikums);

13.5. iepriekšējā gada balansēšanas enerģijas izmaksas, kuras radušās, nodrošinot ražotāju, kas elektroenerģiju ražo koģenerācijā, un ražotāju, kas elektroenerģiju ražo, izmantojot atjaunojamās energoresursus, balansēšanu;

- 13.6. kopējo Latvijas galalietotāju elektroenerģijas patēriņu periodam, kas sākas t-2 gadā, par kuru noteiktas obligātā iepirkuma komponentes;
 - 13.7. administratīvo izmaksu prognožu aprēķinu un to pamatojumu periodam no kārtējā gada 1.aprīļa līdz nākamā gada 31.martam, kā arī atskaiti par perioda, kas sākas t-2 gadā, faktiskajām administratīvajām izmaksām un to pamatojumu;
 - 13.8. dotācijas apjomu periodam no kārtējā gada 1.aprīļa līdz nākamā gada 31.martam, kā arī atskaiti par perioda, kas sākas t-1 gadā, faktisko dotācijas apjomu.
14. Informācijai par obligātā iepirkuma ikmēneša datiem publiskais tirgotājs katru mēnesi līdz 20.datumam iesniedz regulatoram:
- 14.1. iepriekšējā mēnesī iepirktās elektroenerģijas daudzumu, obligātā iepirkuma izmaksas, vidējo elektroenerģijas iepirkuma cenu un papildu izdevumus, salīdzinot ar tāda paša apjoma elektroenerģijas iepirkumu elektroenerģijas tirgū, par katru ražotāju, kurš pārdod elektroenerģiju publiskajam tirgotājam obligātā iepirkuma ietvaros, atsevišķi nodalot ražotājus, kas elektroenerģiju ražo koģenerācijā (1.pielikums), un ražotājus, kas elektroenerģiju ražo, izmantojot atjaunojamos energoresursus (2.pielikums);
 - 14.2. kopējo iepriekšējā mēnesī iepirktās elektroenerģijas daudzumu, kopējās obligātā iepirkuma izmaksas, vidējo elektroenerģijas iepirkuma cenu un papildu izdevumus, salīdzinot ar tāda paša apjoma elektroenerģijas iepirkumu elektroenerģijas tirgū, atsevišķi ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo koģenerācijā (1.pielikums), un ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo, izmantojot atjaunojamos energoresursus (2.pielikums);
 - 14.3. kopējās iepriekšējā mēneša izmaksas par garantēto maksu par koģenerācijas stacijās uzstādīto elektrisko jaudu, un arī norādot izmaksas atsevišķi par katru koģenerācijas staciju, kura saņem garantēto maksu (3.pielikums);
 - 14.4. kopējās iepriekšējā mēneša izmaksas par garantēto maksu par elektrostacijās, kas izmanto biomasu vai biogāzi, uzstādīto elektrisko jaudu, un arī norādot izmaksas atsevišķi par katru staciju, kura saņem garantēto maksu (4.pielikums);
 - 14.5. obligātā iepirkuma komponentšu orientējošu aprēķinu par iepriekšējo mēnesi atbilstoši metodikas 11. un 12.punktam, kurā netiek ņemtas vērā administrēšanas izmaksas, dotācija un izmaksu korekcijas.
15. Publiskais tirgotājs aprēķina obligātā iepirkuma komponentes *euro* par kilovatstundu atbilstoši metodikas 11. un 12.punktam, ievērojot metodikas 13.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.
16. Regulators saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likumu un ņemot vērā Ministru kabineta izdotos noteikumus par elektroenerģijas ražošanu, izmantojot atjaunojamos energoresursus, un Ministru kabineta noteikumus par elektroenerģijas ražošanu, ražojot elektroenerģiju koģenerācijā, apstiprina un publicē oficiālajā izdevumā „Latvijas Vēstnesis” publiskā tirgotāja aprēķinātās un iesniegtās obligātā iepirkuma komponentes ne vēlāk kā līdz katra gada februāra beigām, un tās stājas spēkā no 1.aprīļa.
17. Ar elektroenerģijas tirdzniecības vidējo tarifu saprot pusgada perioda vidējo aritmētisko cenu, ko aprēķina no NordPoolSpot AS mājas lapā publicētajām Latvijas tirdzniecības apgabala Elspot mēneša cenām:
- 17.1. periodam no 1. aprīļa līdz 30.septembrim piemēro iepriekšējā gada mēnešu no jūlija līdz decembrim vidējo aritmētisko cenu;
 - 17.2. periodam no kārtējā gada 1.oktobra līdz nākamā gada 31.martam piemēro kārtējā gada mēnešu no janvāra līdz jūnijam vidējo aritmētisko cenu.

18. Regulators nosaka un publicē oficiālajā izdevumā „Latvijas Vēstnesis” elektroenerģijas tirdzniecības vidējo tarifu, kas aprēķināts atbilstoši metodikas 17.punktam, ne vēlāk kā līdz katra gada februāra un augusta beigām, un tas stājas spēkā no 1.aprīļa un 1.oktobra. Apstiprinātais elektroenerģijas tirdzniecības vidējais tarifs piemērojams kā elektroenerģijas realizācijas vidējais tarifs attiecībā uz Elektroenerģijas tirgus likuma 30.panta pirmajā daļā noteiktajiem kritērijiem atbilstošajiem elektroenerģijas ražotājiem.

Noslēguma jautājumi

19. Aprēķinātajām obligātā iepirkuma komponentēm atbilstoši metodikas 11. un 12.punktam, kuras stājas spēkā 2015.gada 1.aprīlī, piemērotā izmaksu korekcija atbilstoši metodikas 8.punktam ir $I_{Ekor}=0$.
20. Atzīt par spēku zaudējušu Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2013.gada 28.augusta lēmumu Nr.1/9 „Obligātā iepirkuma komponentu aprēķināšanas metodika” (Latvijas Vēstnesis, 2013, 172.nr.).
21. Metodika stājas spēkā nākamajā dienā pēc tās publicēšanas oficiālajā izdevumā „Latvijas Vēstnesis”.

Priekšsēdētājs

V.Lokenbahs

Pārskats par ražotājiem _____ ,
(norādīt atskaites gadu vai mēnesi)

kas elektroenerģiju ražo koģenerācijā obligātā iepirkuma ietvaros

Nr. p.k.	Ražotāja, kas elektroenerģiju ražo koģenerācijā obligātā iepirkuma ietvaros, 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 obligātā iepirkuma ietvaros	Kopējās PT iepirktais elektroenerģijas izmaksas no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo koģenerācijā obligātā iepirkuma ietvaros	Vidējā PT iepirktais elektroenerģijas cena no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo koģenerācijā obligātā iepirkuma ietvaros	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

V.Lokenbahs

Pārskats par ražotājiem _____ ,
(norādīt atskaites gadu vai mēnesi)

kas elektroenerģiju ražo, izmantojot atjaunojamus energoresursus obligātā iepirkuma ietvaros

Nr. p.k.	Ražotāja, kas elektroenerģiju ražo, izmantojot atjaunojamus energoresursus obligātā iepirkuma ietvaros, 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 obligātā iepirkuma ietvaros	Kopējās PT iepirktais elektroenerģijas izmaksas no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo, izmantojot atjaunojamus energoresursus obligātā iepirkuma ietvaros	Vidējā PT iepirktais elektroenerģijas cena no ražotājiem, kas elektroenerģiju ražo, izmantojot atjaunojamus energoresursus obligātā iepirkuma ietvaros	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

V.Lokenbahs

Pārskats par ražotājiem _____,
(norādīt atskaites gadu vai mēnesi)

kas saņem garantētu maksu par koģenerācijas stacijās uzstādītajām elektriskajām jaudām

Nr. p.k.	Ražotāja, kas saņem garantētu maksu par koģenerācijas stacijās uzstādītajām elektriskajām jaudām, 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

V.Lokenbahs

Pārskats par ražotājiem _____ ,
(norādīt atskaites gadu vai mēnesi)

**kas saņem garantētu maksu par elektrostacijās, kas izmanto biomasu vai biogāzi,
 uzstādītajām elektriskajām jaudām**

Nr.p.k.	Ražotāja, kas saņem garantētu maksu par elektrostacijās, kas izmanto biomasu vai biogāzi, uzstādītajām elektriskajām jaudām, nosaukums	Ražotāja uzstādītā elektriskā jauda	PT* izmaksas par garantēto maksu par elektrostacijās uzstādīto elektrisko jaudu
		kW	EUR
1.			
2.			
...			
		Kopējā ražotāju jauda	Kopējās PT izmaksas par garantēto maksu par elektrostacijās, kas izmanto biomasu vai biogāzi, uzstādītajām elektriskajām jaudām

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.