*Projekts*

**LATVIJAS REPUBLIKAS MINISTRU KABINETS**

2017.gada \_\_\_\_.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Noteikumi Nr.\_\_\_\_\_\_

Rīgā (prot. Nr. .§)

**Grozījumi Ministru kabineta 2009.gada 10.marta noteikumos Nr.221 “Noteikumi par elektroenerģijas ražošanu un cenu noteikšanu, ražojot elektroenerģiju koģenerācijā”**

*Izdoti saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 28.panta*

*otro daļu un 28.1panta otro daļu*

1. Izdarīt Ministru kabineta 2009.gada 10.marta noteikumos Nr.221 “Noteikumi par elektroenerģijas ražošanu un cenu noteikšanu, ražojot elektroenerģiju koģenerācijā” (Latvijas Vēstnesis, 2009, 42. nr.; 189. nr., 205. nr., 2010, 150. nr., 2012, 142. nr., 2013, 158. nr., 234. nr., 2014, 82 .nr., 2015, 250. nr., 2016, 137.nr.) šādus grozījumus:

1.1. Izteikt norādi, uz kāda likuma pamata noteikumi izdoti, šādā redakcijā:

“Izdoti saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 28.panta otro daļu un 28.1panta otro daļu”.

1.2.Svītrot 1.6.apakšpunktu.

1.3. Svītrot 4.punktā vārdus “vai saņemtu izcelsmes apliecinājumu”.

1.4.Izteikt 53.2.apakšpunktu šādā redakcijā:

“53.2. pārējām koģenerācijas elektrostacijām:

$C=\frac{(T\_{gs}×10,538+k\_{gst}+k\_{gpu}) }{9,3} × k × 3,4 × s$ , kur

*Tgs* – Enerģētikas likumā noteiktajā kārtībā noteiktajā dabasgāzes cenā saistītajiem lietotājiem iekļautā dabasgāzes tirdzniecības cena bez pievienotās vērtības nodokļa (EUR/MWh);

*kgst -* dabasgāzes cenas diferencēšanas koeficients, kas atkarīgs no koģenerācijas elektrostacijā uzstādītās elektriskās jaudas;

*kgpu –* dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas koeficients;

*k* – cenas diferencēšanas koeficients, kas atkarīgs no koģenerācijas elektrostacijā uzstādītās elektriskās jaudas;

*s* – cenas diferencēšanas koeficients pārkompensācijas novēršanai.”

1.5 Izteikt 54.punktu šādā redakcijā:

“54. Lai aprēķinātu cenu, par kādu tirgotājs iepērk atbilstoši šo noteikumu 29.punktam noteikto koģenerācijā saražotās elektroenerģijas daudzumu, izmantojot šo noteikumu 53.punktā minētās formulas:

54.1. koģenerācijas elektrostacijām, kas minētas šo noteikumu 53.1. un 53.2.apakšpunktā, lieto cenas diferencēšanas koeficientu pārkompensācijas novēršanai s atbilstoši šo noteikumu 54.3 punktam;

54.2*.* koģenerācijas elektrostacijām, kas minētas šo noteikumu 53.1.apakšpunktā, lieto šo noteikumu 6.pielikumā minētās koeficienta *k*AER vērtības, kas atkarīgas no koģenerācijas elektrostacijā uzstādītās elektriskās jaudas;

54.3. koģenerācijas elektrostacijām, kas minētas šo noteikumu 53.2.apakšpunktā, lieto:

54.3.1. šo noteikumu 6.pielikumā minētās koeficienta k vērtības, kas atkarīgas no koģenerācijas elektrostacijā uzstādītās elektriskās jaudas;

54.3.2. Enerģētikas likumā noteiktajā kārtībā noteiktajā dabasgāzes cenā saistītajiem lietotājiem iekļauto dabasgāzes tirdzniecības cenu bez pievienotās vērtības nodokļa, tirdzniecības pakalpojuma, pārvades, uzglabāšanas un sadales pakalpojuma tarifa Tgs;

54.3.3. šo noteikumu 6.pielikumā minētās dabasgāzes cenas diferencēšanas koeficienta kgst vērtības, kas atkarīgas no koģenerācijas elektrostacijā uzstādītās elektriskās jaudas;

54.3.4. dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas koeficientu kgpu, kas ir 0.”

1.6.Izteikt 54.1 punktu šādā redakcijā:

“54.1 Šo noteikumu  [53.2](http://likumi.lv/doc.php?id=189260#piel53.2). un [54.3.2](http://likumi.lv/doc.php?id=189260#piel54.2). apakšpunktā norādītā dabasgāzes tirdzniecības cena Tgs nepārsniedz 26,33 EUR/MWh.”.

1.7.Izteikt 54.2 punktu šādā redakcijā:

“54.2 Ja dabasgāzes tirdzniecības cena Tgs ir zemāka par 26,33 EUR/MWh, šo noteikumu 53.2. un 54.3.2. apakšpunktā norādītā dabasgāzes tirdzniecības cena Tgs (EUR/MWh) tiek noteikta atbilstoši faktiskajai dabasgāzes tirdzniecības cenai.”.

1.8. Svītrot V. nodaļu “Koģenerācijā ražotas elektroenerģijas izcelsmes apliecinājuma izsniegšana komersantam”.

1.9. Papildināt noteikumus ar 87. un 88.punktu šādā redakcijā:

“87. Līdz brīdim, kad stājas spēkā regulatora padomes 2017.gada 27.marta lēmuma Nr.1/9 (prot. Nr.12, 2.p.) “Dabasgāzes cenas saistītajiem lietotājiem aprēķināšanas metodika” 3. un 4.nodaļā noteiktie dabasgāzes cenas elementi, šo noteikumu [53.2](http://likumi.lv/doc.php?id=189260#piel53.2)., 54.3.4.apakšpunktā un 8.pielikuma 10.punktā minētais dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas koeficients kgpu ir 27,07;

88. Līdz 2017.gada 30.jūnijam koģenerācijas elektrostacijām, kas kā kurināmo izmanto dabasgāzi, šo noteikumu 8.pielikuma 10.punktā minēto kurināmā cenas līmeņatzīmi kalendāra gada *t* kalendāra mēnesī *i* aprēķina, izmantojot šādu formulu:

$C\_{kur t}^{ i}=\frac{T\_{g t}^{ i}+AN\_{ t}^{ i}}{9,3}$, kur

$T\_{g t}^{ i}$ – kalendāra gada *t* kalendāra mēnesim *i* regulatora apstiprinātais dabasgāzes tirdzniecības gala tarifs bez pievienotās vērtības nodokļa atbilstoši dabasgāzes faktiskajai siltumspējai (EUR/tūkst. n. m3), kas noteikts saskaņā ar dabasgāzes patēriņa apjomiem (6. pielikums) atkarībā no koģenerācijas elektrostacijā uzstādītās elektriskās jaudas, kas norādīta līgumā ar publisko tirgotāju, kalendāra gada *t* kalendāra mēnesī *i* ;

$AN\_{ t}^{ i}$ – akcīzes nodoklis dabasgāzes izmantošanai par kurināmo kalendāra gada *t* kalendāra mēnesī *i* (EUR/tūkst. n. m3).”.

1.10. Izteikt 1.pielikumu šādā redakcijā:

“

1.pielikums
Ministru kabineta
2009.gada 10.marta noteikumiem Nr.221

**Lietderības koeficienti**

**I. Harmonizētie lietderības koeficienti ar klimata korekciju atsevišķai elektroenerģijas ražošanai**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Kurināmais | Kategorija | Kurināmā veids | Koģenerācijas elektrostacijas ekspluatācijā nodošanas gads |
| 2012.un agrāk | 2012.–2015. | 2016.un vēlāk |
| Cietais kurināmais | S1 | Akmeņogles, ieskaitot antracītu, bitumena ogles, melno lignītu, koksu, puskoksu, naftas koksu | 0,442 | 0,442 | 0,442 |
| S2 | Lignīts, lignīta briketes, slānekļa nafta | 0,418 | 0,418 | 0,418 |
| S3 | Kūdra, kūdras briketes | 0,390 | 0,390 | 0,390 |
| S4 | Sausa biomasa, ieskaitot koksnes granulas un briketes, žāvēta šķelda, tīri koksnes atlikumi, riekstu čaumalas un olīvu un citi kauliņi | 0,330 | 0,330 | 0,370 |
| S5 | Cita cietā biomasa ieskaitot visu veidu cieto biomasu, kas nav uzskaitīta kategorijā S4, kā arī melnais un brūnais atsārms | 0,250 | 0,250 | 0,300 |
| S6 | Sadzīves un rūpnieciskie atkritumi (neatjaunojamie) un atjaunojamie/bioloģiski noārdāmie atkritumi | 0,250 | 0,250 | 0,250 |
| Šķidrais kurināmais | L7 | Mazuts, gāzeļļa, dīzeļeļļa, citi naftas produkti | 0,442 | 0,442 | 0,442 |
| L8 | Biodegvielas, ieskaitot biometanolu, bioetanolu, biobutanolu, biodīzeļdegvielu un citas biodegvielas | 0,442 | 0,442 | 0,442 |
| L9 | Šķidrā veida atkritumi, ieskaitot bioloģiski noārdāmus atkritumus un neatjaunojamos atkritumus (ieskaitot pirolīzes eļļu, kausētus taukus, taukus un izlietotos graudus) | 0,250 | 0,250 | 0,290 |
| Gāzveida kurināmais | G10 | Dabasgāze, SNG, SDG un biometāns | 0,533 | 0,533 | 0,538 |
| G11 | Rafinēšanas gāze, ūdeņradis un sintēzes gāze | 0,450 | 0,450 | 0,450 |
| G12 | Biogāze, kas iegūta no anaerobās sadalīšanas, atkritumu poligona un notekūdeņu attīrīšanas | 0,428 | 0,428 | 0,428 |
| G13 | Koksa gāze, domnas gāze, kalnrūpniecības gāze un citas atgūstamās gāzes (izņemot rafinēšanas gāzi) | 0,358 | 0,358 | 0,358 |
| Cits | O14 | Siltuma pārpalikums (ieskaitot augstas temperatūras procesu izplūdes gāzes, eksotermiskas ķīmiskās reakcijas produktus) | – | – | 0,300 |
| O15 | Kodolenerģija | – | – | 0,300 |
| O16 | Saules enerģija | – | – | 0,300 |
| O17 | Ģeotermālā enerģija | – | – | 0,300 |
| O18 | Cita veida kurināmais, kas nav minēts šajā tabulā | – | – | 0,300 |

**II. Lietderības koeficienti atsevišķai siltumenerģijas ražošanai**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Kurināmais | Kategorija | Kurināmā veids | Siltumenerģijas izmantošanas veids |
| Karstais ūdens | Tvaiks1 | Dūmgāzu tiešā izmantošana2 |
| Cietais kurināmais | S1 | Akmeņogles, ieskaitot antracītu, bitumena ogles, melno lignītu, koksu, puskoksu, naftas koksu | 0,88 | 0,83 | 0,80 |
| S2 | Lignīts, lignīta briketes, slānekļa nafta | 0,86 | 0,81 | 0,78 |
| S3 | Kūdra, kūdras briketes | 0,86 | 0,81 | 0,78 |
| S4 | Sausa biomasa, ieskaitot koksnes granulas un briketes, žāvēta šķelda, tīri koksnes atlikumi, riekstu čaumalas un olīvu un citi kauliņi | 0,86 | 0,81 | 0,78 |
| S5 | Cita cietā biomasa, ieskaitot visu veidu cieto biomasu, kas nav uzskaitīta kategorijā S4, kā arī melnais un brūnais atsārms | 0,80 | 0,75 | 0,72 |
| S6 | Sadzīves un rūpnieciskie atkritumi (neatjaunojamie) un atjaunojamie/bioloģiski noārdāmie atkritumi | 0,80 | 0,75 | 0,72 |
| Šķidrais kurināmais | L7 | Mazuts, gāzeļļa, dīzeļeļļa, citi naftas produkti | 0,85 | 0,80 | 0,77 |
| L8 | Biodegvielas, ieskaitot biometanolu, bioetanolu, biobutanolu, biodīzeļdegvielu un citas biodegvielas | 0,85 | 0,80 | 0,77 |
| L9 | Šķidrā veida atkritumi, ieskaitot bioloģiski noārdāmus atkritumus un neatjaunojamos atkritumus (ieskaitot pirolīzes eļļu, kausētus taukus, taukus un izlietotos graudus) | 0,75 | 0,70 | 0,67 |
| Gāzveida kurināmais | G10 | Dabasgāze, SNG, SDG un biometāns | 0,92 | 0,87 | 0,84 |
| G11 | Rafinēšanas gāze, ūdeņradis un sintēzes gāze | 0,90 | 0,85 | 0,82 |
| G12 | Biogāze, kas iegūta no anaerobās sadalīšanas, atkritumu poligona un notekūdeņu attīrīšanas | 0,80 | 0,75 | 0,72 |
| G13 | Koksa gāze, domnas gāze, kalnrūpniecības gāze un citas atgūstamās gāzes (izņemot rafinēšanas gāzi) | 0,80 | 0,75 | 0,72 |
| Cits | O14 | Siltuma pārpalikums (ieskaitot augstas temperatūras procesu izplūdes gāzes, eksotermiskas ķīmiskās reakcijas produktus) | 0,92 | 0,87 | – |
| O15 | Kodolenerģija | 0,92 | 0,87 | – |
| O16 | Saules enerģija | 0,92 | 0,87 | – |
| O17 | Ģeotermālā enerģija | 0,92 | 0,87 | – |
| O18 | Cita veida kurināmais, kas nav minēts šajā tabulā | 0,92 | 0,87 | – |

Piezīmes.

1.  Šīs vērtības jāizmanto stacijām, kas darbojas ar tvaiku un nodotas ekspluatācijā pēc 2015. gada 31. decembra. Ja šādām stacijām, aprēķinot lietderības koeficientu atsevišķai siltumenerģijas ražošanai, neņem vērā kondensāta atgūšanu, tad tabulā norādītās vērtības tvaika gadījumā ir jāpalielina par 5 procentpunktiem.

2.  Šīs vērtības jāizmanto, ja dūmgāzu temperatūra ir 250 °C vai augstāka.

”.

1.11. Izteikt 2.pielikumu šādā redakcijā:

“

2.pielikums
Ministru kabineta
2009.gada 10.marta noteikumiem Nr.221

**Korekcijas koeficienti z novērstajiem tīkla zudumiem, kas piemērojami lietderības koeficienta atsevišķai elektroenerģijas ražošanai aprēķinam**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Spriegums tīklā, kuram pieslēgta koģenerācijas elektrostacija | Attiecībā uz elektroenerģiju,kas nodota tīklā | Attiecībā uz elektroenerģiju, kas patērēta koģenerācijas elektrostacijā |
| 345 kV vai lielāks | 1 | 0,976 |
| No 200 līdz 345 kV (neieskaitot) | 0,972 | 0,963 |
| No 100 līdz 200 kV (neieskaitot) | 0,963 | 0,951 |
| No 50 līdz 100 kV (neieskaitot) | 0,952 | 0,936 |
| No 12 līdz 50 kV (neieskaitot) | 0,935 | 0,914 |
| No 0,45 līdz 12 kV (neieskaitot) | 0,918 | 0,891 |
| Mazāks par 0,45 kV | 0,888 | 0,851 |

”.

1.12. Izteikt 5.pielikuma I nodaļas tabulas 10.punktu šādā redakcijā:

“

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 10. | Lietderīgās siltumenerģijas: |  |
| 10.1. | lietotājs (firma, juridiskā adrese, reģistrācijas numurs) |  |
| 10.2. | izmantošanas veids (karstais ūdens, tvaiks vai dūmgāzu tiešā izmantošana) |  |

”.

1.13. Izteikt 6.pielikumu šādā redakcijā:

“

6.pielikums

Ministru kabineta

2009.gada 10.marta noteikumiem Nr.221

**Koeficientu kAER,kgst un k vērtības dabasgāzes patēriņa apjoms atkarībā no koģenerācijas elektrostacijā uzstādītās elektriskās jaudas**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Nr.p.k. | Koģenerācijas elektrostacijā uzstādītā elektriskā jauda | Koeficienta *kAER* vērtība | Koeficienta *k* vērtība | Dabasgāzes patēriņa apjoms gadā, n.m3 | Koeficienta*kgst* vērtība |
| 1. | Nepārsniedz 0,08 MW | 217,002 | 1,240 | 25000–126000 | 99,82 |
| 2. | Lielāka par 0,08 MW, bet nepārsniedz 0,15 MW | 194,925 | 1,231 | 126000–1260000 | 65,39 |
| 3. | Lielāka par 0,15 MW, bet nepārsniedz 0,20 MW | 190,333 | 1,202 |  |
| 4. | Lielāka par 0,20 MW, bet nepārsniedz 0,40 MW | 179,090 | 1,131 |  |
| 5. | Lielāka par 0,40 MW, bet nepārsniedz 0,60 MW | 171,965 | 1,086 |  |
| 6. | Lielāka par 0,60 MW, bet nepārsniedz 0,80 MW | 169,748 | 1,072 |  |
| 7. | Lielāka par 0,80 MW, bet nepārsniedz 1,00 MW | 167,056 | 1,055 |  |
| 8. | Lielāka par 1,00 MW, bet nepārsniedz 1,50 MW | 153,988 | 1,035 | 1260000–12600000 | 45,63 |
| 9. | Lielāka par 1,50 MW, bet nepārsniedz 2,00 MW | 149,971 | 1,008 |  |
| 10. | Lielāka par 2,00 MW, bet nepārsniedz 2,50 MW | 147,590 | 0,992 |  |
| 11. | Lielāka par 2,50 MW, bet nepārsniedz 3,00 MW | 146,103 | 0,982 |  |
| 12. | Lielāka par 3,00 MW, bet nepārsniedz 3,50 MW | 144,912 | 0,974 |  |
| 13. | Lielāka par 3,50 MW, bet nepārsniedz 4,00 MW | 143,573 | 0,965 |  |
| 14. | Lielāka par 4,00 MW, bet nepārsniedz 20,00 MW |  |  | 12600000–20000000 | 32,27 |
| 15. | Lielāka par 20,00 MW, bet nepārsniedz 40,00 MW |  |  | 20000000–100000000 | 22,51 |
| 16. | Lielāka par 40 MW |  |  | virs 100000000 | 9,82 |

”.

1.14. Izteikt 7.pielikuma 4.piezīmi šādā redakcijā:

“Koģenerācijas mainīgās izmaksas (EUR/MWh) ar precizitāti divas zīmes aiz komata aprēķina, izmantojot šādu formulu:

$$\left(\frac{T\_{g}×10,538+ T\_{a}×10,345}{9,3}\right)× 1,2 + CO\_{2} × 0,17 +3,55, kur$$

Tg – koģenerācijas stacijā par kurināmo izmantotās dabasgāzes faktiskā gala cena bez pievienotās vērtības nodokļa un dabasgāzes akcīzes nodokļa (EUR/MWh);

Ta – dabasgāzes akcīzes nodoklis (EUR/MWh), ja tāds koģenerācijas stacijai tiek piemērots;

CO2 – *Intercontinental Exchange* (ICE) biržā noteiktā *European Emission Allowances* (EUA) cena (EUR/t).”

1.15. Aizstāt 8.pielikuma 2.punktā vārdu “ieskaitot” ar vārdu “neieskaitot”.

1.16. Aizstāt 8.pielikuma 7.punktā vārdus “komersanta koģenerācijas elektrostacijai noteiktā elektroenerģijas iepirkuma cena (EUR/MWh) kalendāra gada *t* kalendāra mēnesī *i”* ar vārdiem un skaitļiem “komersanta koģenerācijas elektrostacijai noteiktā elektroenerģijas iepirkuma cena (EUR/MWh) kalendāra gada *t* kalendāra mēnesī *i.* Aprēķinot dabasgāzes koģenerācijas stacijās saražotās elektroenerģijas iepirkuma cenu nākotnes periodā, Tgs tiek noteikts atbilstoši šā pielikuma 9. tabulā minētajām līmeņatzīmēm.”.

1.17. Izteikt 8.pielikuma 10.punktu šādā redakcijā:

“10. Kurināmā cenas līmeņatzīme kalendāra gada *t* kalendāra mēnesī *i* $C\_{kur t}^{ i}$koģenerācijas elektrostacijām, kas par kurināmo izmanto atjaunojamos energoresursus, atkarībā no izmantotā kurināmā veida un uzstādītās elektriskās jaudas ir noteikta šā pielikuma 4., 5. un 7. tabulā. Koģenerācijas elektrostacijām, kas kā kurināmo izmanto dabasgāzi, kurināmā cenas līmeņatzīmi kalendāra gada *t* kalendāra mēnesī *i* aprēķina, izmantojot šādu formulu:

$C\_{kur t}^{ i}=\frac{(T\_{gs t}^{ i}×10,538+k\_{gst}+k\_{gpu}) }{9,3} + AN\_{ t}^{ i}$, kur

$T\_{gs t}^{ i}$ – kalendāra gada *t* kalendāra mēnesim *i* Enerģētikas likumā noteiktajā kārtībā noteiktajā dabasgāzes cenā saistītajiem lietotājiem iekļautā dabasgāzes tirdzniecības cena bez pievienotās vērtības nodokļa (EUR/MWh). Nākotnes periodam tā tiek noteikta atbilstoši šā pielikuma 9. tabulā minētajām dabasgāzes tirdzniecības cenas līmeņatzīmēm;

*kgst -* dabasgāzes cenas diferencēšanas koeficients kgst, kas minēts šo noteikumu 6.pielikumā un atkarīgs no koģenerācijas elektrostacijā uzstādītās elektriskās jaudas, kas norādīta līgumā ar publisko tirgotāju, kalendāra gada *t* kalendāra mēnesī *i* ;

*kgpu –* dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas koeficients kgpu, kas ir 0;

$AN\_{t}^{ i}$– akcīzes nodoklis dabasgāzes izmantošanai par kurināmo kalendāra gada *t* kalendāra mēnesī *i* (EUR/MWh). Nākotnes periodam izmanto akcīzes nodokļa likmi, kas ir spēkā aprēķina veikšanas dienā.”

1.18. Izteikt 8.pielikuma 9.tabulu šādā redakcijā:

“**Dabasgāzes tirdzniecības cenas līmeņatzīmes**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Gads** | **2017.** | **2018.** | **2019.** | **2020.** | **2021.** | **2022.** | **2023.** | **2024.** |
| Prognozētā gada vidējā dabasgāzes tirdzniecības cena, EUR/MWh (bez PVN) | 17,890 | 17,631 | 18,324 | 18,950 | 19,491 | 19,966 | 19,966 | 19,966 |
| **Gads** | **2025.** | **2026.** | **2027.** | **2028.** | **2029.** | **2030.** | **2031.** |  |
| Prognozētā gada vidējā dabasgāzes tirdzniecības cena, EUR/MWh (bez PVN) | 19,966 | 19,966 | 19,966 | 19,966 | 19,966 | 19,966 | 19,966 | ” |

2.Noteikumi stājas spēkā 2017.gada 1.jūlijā.

Ministru prezidents M.Kučinskis

Ministru prezidenta biedrs,

ekonomikas ministrs A.Ašeradens

Iesniedzējs:

Ministru prezidenta biedrs,

ekonomikas ministrs A.Ašeradens

Vīza:

Valsts sekretārs J.Stinka

14.06.2017. 09:14

1938

R.Meijers,
67013176, Roberts.Meijers@em.gov.lv