



Laidiens: 29.06.2017., Nr. 128

Oficiālās publikācijas Nr.: 2017/128.18

Ministru kabineta noteikumi Nr. 355

Rīgā 2017. gada 20. jūnijā (prot. Nr. 31 32. §)

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 28.¹ panta 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., 189., 205. nr.; 2010, 150. nr.; 2012, 142. nr.; 2013, 158., 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 28.¹ panta otro daļu";

1.2. svītrot 1.6. apakšpunktu;

1.3. svītrot 4. punkta ievaddaļā vārdus "vai saņemtu izcelsmes apliecinājumu";

1.4. izteikt 53.2. apakšpunktu šādā redakcijā:

"53.2. pārējām koģenerācijas elektrostacijām:

$$C = \frac{(T_{gs} \times 10,538 + k_{gst} + k_{gpu})}{9,3} \times k \times 3,4 \times s, \text{ kur}$$

T_{gs} – Enerģētikas likumā noteiktajā kārtībā noteiktajā dabasgāzes cenā saistītajiem lietotājiem iekļautā dabasgāzes tirdzniecības cena bez pievienotās vērtības nodokļa (EUR/MWh);

k_{gst} – dabasgāzes cenas diferencēšanas koeficients, kas atkarīgs no koģenerācijas elektrostacijā uzstādītās elektriskās jaudas;

k_{gpu} – 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., 54.¹ un 54.² 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 T_{gs} ;

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

54.3.4. dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas koeficientu k_{gpu} , kas ir 0.

54.¹ Šo noteikumu 53.2. un 54.3.2. apakšpunktā norādītā dabasgāzes tirdzniecības cena T_{gs} nepārsniedz 26,33 EUR/MWh.

54.² Ja dabasgāzes tirdzniecības cena T_{gs} ir zemāka par 26,33 EUR/MWh, šo noteikumu 53.2. un 54.3.2. apakšpunktā norādītā dabasgāzes tirdzniecības cena T_{gs} (EUR/MWh) tiek noteikta atbilstoši faktiskajai dabasgāzes tirdzniecības cenai.";

1.6. svītrot V nodaļu;

1.7. 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., 54.3.4. apakšpunktā un 8. pielikuma 10. punktā minētais dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas koeficients k_{gpu} ir 27,07.

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

$$C_{kur\ t}^i = \frac{T_{gt}^i + AN_t^i}{9,3}, \text{ kur}$$

T_{gt}^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, kura norādīta līgumā ar publisko tirgotāju, kalendāra gada t kalendāra mēnesī i $P_{sl\ t}^i$;

AN_t^i – akcīzes nodoklis dabasgāzes izmantošanai par kurināmo kalendāra gada t kalendāra mēnesī i (EUR/tūkst. n. m³).";

1.8. izteikt 1. un 2. 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 cieta 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
Šķidrās kurināmais	L7	Mazuts, gāzeļļa, dīzeļeļļa, citi naftas produkti	0,442	0,442	0,442
	L8	Biodeģvielas, ieskaitot biometanolu, bioetanolu, biobutanolu, biodīzeļdegvielu un citas biodeģvielas	0,442	0,442	0,442
	L9	Šķidrā veida atkritumi, ieskaitot bioloģiski noārdāmus atkritumus un neatjaunojamus atkritumus (tai skaitā 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	Tvaiks ¹	Dūmgāzu tiešā