

Kopsavilkums par SIA „Energoapgādes tīkli 2” siltumenerģijas ražošanas tarifu projektu

Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija (turpmāk – Regulators) 2017.gada 25.augustā saņēma sabiedrības ar ierobežotu atbildību „Energoapgādes tīkli 2” (turpmāk – SIA „Energoapgādes tīkli 2”) siltumenerģijas ražošanas tarifu projektu un 2017.gada 31.augustā siltumenerģijas ražošanas tarifu projekta precizējumu (turpmāk – tarifu projekts).

Tarifu projekts apstiprināšanai iesniegts sakarā ar kurināmā izmaksu un pārdotās elektroenerģijas ieņēmumu izmaiņām. Tarifu projektā ir iekļautas siltumenerģijas ražošanas izmaksas un attiecīgi noteikti šī pakalpojuma tarifī pie dažādām dabasgāzes tirdzniecības cenām. SIA „Energoapgādes tīkli 2” Olaines pilsētā ir viens no četriem siltumenerģijas ražotājiem, neskaitot siltumenerģijas pārvades un sadales operatoru AS „OLAINES ŪDENS UN SILTUMS”. SIA „Energoapgādes tīkli 2” saražoto siltumenerģiju pārdod SIA „ETO”.

SIA „Energoapgādes tīkli 2” siltumenerģiju ražo koģenerācijas stacijā Olainē, par kurināmo izmantojot dabasgāzi.

Tarifu projektā siltumenerģijas ražošanas apjoms prognozēts kā divu pilnu gadu (2015. – 2016.g.) vidējais apjoms, jo komersants uzsācis siltumenerģijas ražošanu vien 2014.gada oktobrī. Plānotais saražotās un siltumtīklos nodotās siltumenerģijas apjoms ir 5805 MWh, kas ir par 7,7% mazāks, salīdzinot ar spēkā esošajā tarifā apstiprināto apjomu - 6289 MWh.

SIA „Energoapgādes tīkli 2” pašlaik piemēro ar Regulatora 2016.gada 1.aprīļa lēmumu Nr.48 apstiprināto ražošanas tarifu, kas atbilst pēdējai publicētajai dabasgāzes tirdzniecības cenai 17,55 EUR/MWh jeb 184,97 EUR/tūkst.nm³ – 22,00 EUR/MWh.

SIA „Energoapgādes tīkli 2” ir iesniegusi tarifu projektu, kas aprēķināts pie dabasgāzes tirdzniecības cenām no 10,00 EUR/MWh līdz 40,00 EUR/MWh.

Pie aktuālās dabasgāzes tirdzniecības cenas 25,00 EUR/MWh siltumenerģijas ražošanas tarifs aprēķināts **24,90 EUR/MWh** apmērā, tai skaitā 4,12 EUR/MWh dabasgāzes akcīzes nodokļa komponente.

Tarifu projektā aprēķinātie siltumenerģijas ražošanas tarifī ir apkopoti 1.tabulā.

1.tabula

Dabasgāzes tirdzniecības cena EUR/MWh	Siltumenerģijas ražošanas tarifs ar akcīzes nodokļa komponenti EUR/MWh bez PVN
10,00	0,00
10,50	0,00
11,00	0,00
11,50	0,00
12,00	0,00
12,50	0,00
13,00	0,00
13,50	0,00
14,00	0,00
14,50	0,00

Dabaspāzes tirdzniecības cena EUR/MWh	Siltumenerģijas ražošanas tarifs ar akcīzes nodokļa komponenti EUR/MWh bez PVN
15,00	0,00
15,50	1,16
16,00	2,41
16,50	3,66
17,00	4,91
17,50	6,16
18,00	7,41
18,50	8,65
19,00	9,90
19,50	11,15
20,00	12,40
20,50	13,65
21,00	14,90
21,50	16,15
22,00	17,40
22,50	18,65
23,00	19,90
23,50	21,15
24,00	22,40
24,50	23,65
25,00	24,90
25,50	26,15
26,00	27,40
26,50	28,64
27,00	29,89
27,50	31,14
28,00	32,39
28,50	33,64
29,00	34,89
29,50	36,14
30,00	37,39
30,50	38,64
31,00	39,89
31,50	41,14
32,00	42,39
32,50	43,64
33,00	44,89
33,50	46,14
34,00	47,39
34,50	48,63
35,00	49,88
35,50	51,13

Dabaszgāzes tirdzniecības cena EUR/MWh	Siltumenerģijas ražošanas tarifs ar akcīzes nodokļa komponenti EUR/MWh bez PVN
36,00	52,38
36,50	53,63
37,00	54,88
37,50	56,13
38,00	57,38
38,50	58,63
39,00	59,88
39,50	61,13
40,00	62,38

Tarifu projektā tarifu veidojošās izmaksas pie dabaszgāzes tirdzniecības cenas 25,00 EUR/MWh un to salīdzinājums ar spēkā esošajā tarifā apstiprinātajām izmaksām atspoguļots 2. un 3.tabulā, bet tarifu projektā tarifu veidojošās īpatnējās izmaksas - attiecinātas pret lietotājiem nodoto siltumenerģijas apjomu un to salīdzinājums ar spēkā esošajā tarifā apstiprinātajām izmaksām atspoguļots 4. un 5.tabulā.

2.tabula

Mainīgās izmaksas	Spēkā esošajā tarifā apstiprinātās izmaksas, tūkst. EUR	Tarifu projekts, tūkst. EUR	% no kopējām tarifu projekta izmaksām	Izmaiņas	
				Tūkst. EUR	%
Kurināmā izmaksas	386,2*	362,6	54,0%	Nav salīdzināms	
Dabas resursu nodoklis	10,7	12,5	1,9%	1,8	16,9%
Elektroenerģijas izmaksas	3,3	3,3	0,5%	0,0	0,0%
Mainīgās izmaksas kopā	400,2	378,4	56,4%	Nav salīdzināms	

* - dabaszgāzes diferencētais tirdzniecības gala tarifs 27,33 EUR/MWh

3.tabula

Pastāvīgās izmaksas	Spēkā esošajā tarifā apstiprinātās izmaksas, tūkst. EUR	Tarifu projekts, tūkst. EUR	% no kopējām tarifu projekta izmaksām	Izmaiņas	
				Tūkst. EUR	%
Darba samaksa ar sociālajām iemaksām	5,5	5,6	0,8%	0,1	2,6%
Iekārtu remontu un uzturēšanas izmaksas	73,1	67,4	10,0%	-5,6	-7,7%
Pamatlīdzekļu nolietojums	150,6	153,0	22,8%	2,4	1,6%
Apdrošināšana	3,2	3,1	0,5%	-0,1	-3,9%
Procentu maksājumi	23,3	20,8	3,1%	-2,5	-10,7%
Pārējās izmaksas	12,8	13,4	2,0%	0,6	5,0%
Uzņēmuma ienākuma nodoklis	3,44	4,4	0,7%	1,0	28,3%
Pastāvīgās izmaksas kopā	271,9	267,8	39,9%	-4,1	-1,5%
Neto peļņa	19,5	25,0	3,7%	5,5	28,3%
Izmaksas pavisam kopā	691,6	671,3	100,0%	-20,3	-2,9%

Pastāvīgās izmaksas	Spēkā esošajā tarifā apstiprinātās izmaksas, tūkst. EUR	Tarifu projekts, tūkst. EUR	% no kopējām tarifu projekta izmaksām	Izmaiņas	
				Tūkst. EUR	%
Attiecināmie ienākumi no elektroenerģijas pārdošanas	578,8	550,7	82,0%	-28,2	-4,9%
Uz siltumenerģijas apgādi attiecināmās izmaksas	112,8	120,6	18,0%	7,9	7,0%

4.tabula

Mainīgās izmaksas	Spēkā esošajā tarifā apstiprinātās izmaksas, EUR/MWh	Tarifu projekts, EUR/MWh	Izmaiņas	
			EUR/MWh	%
Kurināmā izmaksas	61,41	62,47	Nav salīdzināms	
Dabas resursu nodoklis	1,70	2,16	0,46	26,8%
Elektroenerģijas izmaksas	0,52	0,56	0,04	8,9%
Mainīgās izmaksas kopā	63,63	65,19	Nav salīdzināms	

* - dabasgāzes diferencētais tirdzniecības gala tarifs 27,33 EUR/MWh

5.tabula

Pastāvīgās izmaksas	Spēkā esošajā tarifā apstiprinātās izmaksas, EUR/MWh	Tarifu projekts, EUR/MWh	Izmaiņas	
			EUR/MWh	%
Darba samaksa ar sociālajām iemaksām	0,87	0,97	0,10	11,6%
Iekārtu remontu un uzturēšanas izmaksas	11,62	11,62	0,00	0,0%
Pamatlīdzekļu nolietojums	23,95	26,36	2,41	10,1%
Apdrošināšana	0,51	0,53	0,02	3,9%
Procentu maksājumi	3,70	3,59	-0,11	-3,1%
Pārējās izmaksas	2,04	2,31	0,27	13,5%
Uzņēmuma ienākuma nodoklis	0,55	0,76	0,21	38,3%
Pastāvīgās izmaksas kopā	43,24	46,14	2,90	6,7%
Neto peļņa	3,10	4,31	1,21	39,0%
Izmaksas pavisam kopā	109,97	115,64	5,67	5,2%
Attiecināmie ienākumi no elektroenerģijas pārdošanas	92,04	94,86	2,82	3,1%
Uz siltumenerģijas apgādi attiecināmās izmaksas	17,93	20,78	2,85	15,9%