

**Kopsavilkums par AS „RĒZEKNES SILTUMTĪKLI”  
koģenerācijas stacijā Rīgas ielā 1/N.Rancāna ielā 5, Rēzeknē saražotās siltumenerģijas  
tarifa projektu**

Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija (turpmāk – Regulators) 2019.gada 30.aprīlī saņēma akciju sabiedrības „RĒZEKNES SILTUMTĪKLI” (turpmāk – AS „RĒZEKNES SILTUMTĪKLI”) koģenerācijas stacijā Rīgas ielā 1/N.Rancāna ielā 5, Rēzeknē saražotās siltumenerģijas tarifa projektu un vairākus tarifa projekta precizējumus (turpmāk – tarifa projekts).

Tarifa projekts iesniegts sakarā ar izmaiņām saražotajos enerģiju apjomos un sakarā ar kurināmā cenas izmaiņām un pārdotās elektroenerģijas cenas izmaiņām. Izvērtēšanas gaitā komersants ir pārskatījis plānotos enerģiju apjomus un vairākas tarifu veidojošo izmaksu pozīcijas, precizējot sākotnēji iesniegto tarifa projektu.

Siltumenerģijas un elektroenerģijas ražošanai koģenerācijas stacijā izmanto koģenerācijas iekārtu, kurā kā kurināmo izmanto dabasgāzi, bet kā siltuma maksimumslodžu katlu iekārtas izmanto ar dabasgāzi kurināmos ūdenssildāmos katlus.

AS „RĒZEKNES SILTUMTĪKLI” saražoto siltumenerģiju nodod AS „RĒZEKNES SILTUMTĪKLI” centralizētās siltumapgādes sistēmā.

Koģenerācijas iekārtu uzstādītā siltuma jauda un elektriskā jauda ir 3,9 MW. Ūdenssildāmo katlu uzstādītā siltuma jauda ir 49,2 MW.

Plānots, ka koģenerācijas iekārtu siltuma jaudas izmantošanas stundu skaits būs 7 138 stundas gadā. Kurināmā izmantošanas lietderības koeficients 74,9% (pēc augstākā sadegšanas siltuma).

Šobrīd piemērojamajā tarifā, 2017.-2018.gada faktiskie, 2019.gada sagaidāmie un tarifa projektā plānotie enerģiju apjomi parādīti 1.tabulā.

1.tabula

	Piemērojamais tarifs	2017.g. fakts	2018. g. fakts	2019. g. prognoze	2017.g. – 2019.g. vidējais	Tarifa projekts	Izmaiņas pret vidējo		Izmaiņas pret piemērojamo tarifu	
							MWh	%	MWh	%
Tīklā nodotais siltuma apjoms no koģenerācijas iekārtām, MWh	27 540	22 603	28 337	27 734	26 225	27 283	1 058	4,0%	-257	-0,9%
Tīklā nodotais siltuma apjoms no katliem, MWh	76 960	80 679	73 324	75 532	76 512	80 926	4 414	5,8%	3 966	5,2%
Tīklā nodotais siltuma apjoms kopā, MWh	104 500	103 282	101 661	103 266	102 736	108 209	5 473	5,3%	3 709	3,5%
Saražotā elektroenerģija, MWh	28 101	23 078	28 303	27 748	26 376	27 373	997	3,8%	-728	-2,6%

Sākotnēji iesniegtajā tarifa projektā lietotājiem nodotais siltumenerģijas apjoms bija 106 357 MWh jeb par 1 852 MWh mazāks.

AS „RĒZEKNES SILTUMTĪKLI” šobrīd piemēro ar Regulatora 2013.gada 13.februāra lēmumu Nr.36 apstiprināto ražošanas tarifu 33,28 EUR/MWh, kas vistuvāk atbilst 2018.gada 8.janvārī apstiprinātajā siltumenerģijas apgādes pakalpojumu gala tarifā plānotajai dabasgāzes cenai.

Tarifa projektā aprēķinātais siltumenerģijas ražošanas tarifs ir **37,07 EUR/MWh** ar akcīzes nodokļa komponenti. Tarifa projektā aprēķinātais siltumenerģijas tarifs ir par 3,79 EUR/MWh (11,4%) lielāks, salīdzinot ar piemērojamo siltumenerģijas tarifu. Sākotnēji iesniegtajā tarifa projektā aprēķinātais saražotās siltumenerģijas tarifs bija 30,51 EUR/MWh ar akcīzes nodokļa komponenti.

Tarifa projekta precizējumā aprēķinātā akcīzes nodokļa komponente ir 2,57 EUR/MWh, bet sākotnēji iesniegtajā tarifa projektā tā bija 2,31 EUR/MWh. Akcīzes nodokļa komponentes pieaugums skaidrojams ar tarifa projekta precizējumā plānoto lielāku dabasgāzes patēriņu, plānojot ražošanas apjomus atbilstoši 2017.-2019.gada apjomiem un ņemot vērā jaunus pieslēgumus centralizētai siltumapgādes sistēmai. Piemērojamajā tarifā tā ir 2,50 EUR/MWh.

Tarifa projektā tarifu veidojošās izmaksas, to salīdzinājums ar piemērojamajā tarifā apstiprinātajām izmaksām un sākotnēji iesniegtajā tarifa projektā plānotajām izmaksām atspoguļots 2.un 3.tabulā.

2.tabula

Mainīgās izmaksas	Sākotnēji iesniegtais tarifa projekts, tūkst. EUR	Piemērojamais tarifs, tūkst. EUR	Tarifa projekts, tūkst. EUR	Īpatsvars, %	Salīdzinājums ar piemērojamo tarifu	
					Tūkst. EUR	%
Kurināmā izmaksas	4 249,6	4 007,6	3 683,6	65,0%	-324,1	-8,1%
Dabas resursu nodoklis	5,4	2,3	5,4	0,1%	3,1	136,8%
Elektroenerģijas, ūdens un ķīmikāliju izmaksas	113,3	168,9	120,3	2,1%	-48,6	-28,8%
Emisijas kvotu izmaksas	-	-	491,8	8,7%	491,8	100,0%
<b>Mainīgās izmaksas kopā</b>	<b>4 368,3</b>	<b>4 178,8</b>	<b>4 301,0</b>	<b>75,9%</b>	<b>122,2</b>	<b>2,9%</b>

3.tabula

Pastāvīgās izmaksas	Sākotnēji iesniegtais tarifa projekts, tūkst. EUR	Piemērojamais tarifs, tūkst. EUR	Tarifa projekts, tūkst. EUR	Īpatsvars, %	Salīdzinājums ar piemērojamo tarifu	
					Tūkst. EUR	%
Personāla izmaksas	404,7	283,0	393,1	6,9%	110,1	38,9%
Administrācijas izmaksas	33,2	44,4	24,0	0,4%	-20,4	-46,0%
Iekārtu remontu un uzturēšanas izmaksas	309,3	228,3	273,1	4,8%	44,9	19,7%
Apdrošināšana	35,6	13,3	25,2	0,4%	11,9	90,2%
Pārējās izmaksas	26,7	40,8	25,6	0,5%	-15,2	-37,3%
Pamatlīdzekļu nolietojums	453,3	590,3	459,8	8,1%	-130,5	-22,1%
Kredītprocenti	13,4	50,6	13,4	0,2%	-37,3	-73,6%
Nekustamā īpašuma nodoklis	2,4	2,6	2,4	0,0%	-0,2	-7,8%

Pastāvīgās izmaksas	Sākotnēji iesniegtais tarifa projekts, tūkst. EUR	Piemērojamais tarifs, tūkst. EUR	Tarifa projekts, tūkst. EUR	Īpatsvars, %	Salīdzinājums ar piemērojamo tarifu	
					Tūkst. EUR	%
<b>Pastāvīgās izmaksas kopā</b>	<b>1 278,5</b>	<b>1 253,2</b>	<b>1 216,5</b>	<b>21,5%</b>	<b>-36,7</b>	<b>-2,9%</b>
Peļņa	445,3	399,0	145,5	2,6%	-253,6	-63,5%
<b>Izmaksas pavisam kopā</b>	<b>6 092,0</b>	<b>5 831,1</b>	<b>5 663,0</b>	<b>100,0%</b>	<b>-168,1</b>	<b>-2,9%</b>
Ienākumi no elektroenerģijas pārdošanas	3 092,8	2 614,9	1 929,8	34,1%	-685,2	-26,2%
<b>Uz siltumenerģijas ražošanu attiecināmās izmaksas</b>	<b>2 999,2</b>	<b>3 216,2</b>	<b>3 733,2</b>	<b>65,9%</b>	<b>517,0</b>	<b>16,1%</b>

Tarifa projektā mainīgo izmaksu īpatsvars ir 75,9%, pastāvīgo izmaksu īpatsvars – 21,5% un peļņas īpatsvars – 2,6%. Lielākais īpatsvars ir kurināmā izmaksām – 65%. Otrā lielākā izmaksu pozīcija ir emisijas kvotu izmaksas – 8,7%.

Precizējot tarifa projektu, komersants pārskatīja plānotos enerģiju apjomus atbilstoši iepriekšējo gadu faktiskajiem apjomiem, ņemot vērā jaunus siltumenerģiju patērējošos objektus un pārskatīja dabasgāzes patēriņu atbilstoši faktiskajiem efektivitātes rādītājiem. Precizējot tarifa projektu, komersants pārskatīja dabasgāzes izmaksas, ņemot vērā faktisko cenu un ņemot vērā izmaiņas dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojumu tarifos no 2020.gada 1.janvāra. Savukārt elektroenerģijas izmaksas pārskatīja atbilstoši 2019.gada septembrī noslēgtajam elektroenerģijas tirdzniecības līgumam un ņemot vērā elektroenerģijas pārvades un sadales sistēmas pakalpojumu tarifu izmaiņas no 2020.gada 1.janvāra. Precizējot tarifa projektu, komersants tajā iekļāva emisijas kvotu izmaksas, kas komersantam radīsies sākot ar 2020.gadu, jo bezmaksas kvotu limits ir izlietots. Komersants pārskatīja arī ražošanas pastāvīgās izmaksas un netieši attiecināmo izmaksu attiecināšanas proporciju, ņemot vērā neregulējamās darbības ieņēmumus (aktīvu iznomāšanu/ izīrēšanu), samazinot pastāvīgās izmaksas par 62 tūkst. EUR. Izmaiņu rezultātā izmaksas tika samazinātas par 920,8 tūkst. EUR, taču iekļaujot tarifa projektā emisijas kvotu izmaksas 491,8 tūkst. EUR apmērā, kopējais izmaksu samazinājums ir 429 tūkst. EUR. Savukārt samazinoties dabasgāzes cenai saistītajiem lietotājiem 2020.gada pirmajam pusgadam, saruka arī plānotie elektroenerģijas ieņēmumi par 1 163 tūkst. EUR, un kopējās uz siltumenerģijas ražošanu attiecināmās izmaksas pieauga par 734 tūkst. EUR, salīdzinot ar sākotnēji iesniegto tarifa projektu.

Rezultātā tarifa projekta precizējumā aprēķinātais siltumenerģijas ražošanas tarifs ar akcīzes nodokļa komponenti ir 37,07 EUR/MWh, kas ir par 6,56 EUR/MWh (21,5%) lielāks, salīdzinot ar sākotnēji iesniegto tarifa projektu.