



SABIEDRISKO
PAKALPOJUMU
REGULĒŠANAS
KOMISIJA

KONSULTĀCIJU DOKUMENTS

**par grozījumiem siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu
aprēķināšanas metodikā**

**2017. gada 9.februāris
Rīga**

SATURA RĀDĪTĀJS

I Konsultāciju dokumenta mērķis	3
II Grozījumu projekta nepieciešamība	3
III Papildu jautājumi	4
IV Papildu informācija	5

Pielikums: lēmuma projekts "Grozījumi Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2010.gada 14.aprīlā lēmumā Nr.1/7 "Siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodika""

I Konsultāciju dokumenta mērķis

Šī konsultāciju dokumenta (turpmāk – Dokuments) mērķis ir izzināt siltumenerģijas apgādes pakalpojumu sniedzēju un citu ieinteresēto personu viedokli par Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas (turpmāk – Regulators) izstrādātajiem grozījumiem Regulatora 2010.gada 14.aprīļa lēmumā Nr.1/7 „Siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodika” (turpmāk – Grozījumu projekts), kā arī par papildu jautājumiem sakarā ar citiem izskatāmiem risinājumiem tarifu noteikšanai.

II Grozījumu projekta nepieciešamība

Saistībā ar 2016.gada 11.februārī pieņemtajiem grozījumiem Enerģētikas likumā, saskaņā ar kuriem pēc 2017.gada 3.aprīļa sāks darboties dabasgāzes tirgus, turpmāk netiks apstiprināts dabasgāzes tirdzniecības gala tarifs un dabasgāzes cena veidosies tirgus apstākļos. Regulators turpinās apstiprināt dabasgāzes pārvades, uzglabāšanas un sadales pakalpojumu tarifus.

Līdz šim siltumenerģijas apgādes komersanti siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifus noteica pie dažādām dabasgāzes tirdzniecības cenām. Ņemot vērā, ka līdz ar dabasgāzes tirgus atvēršanu dabasgāzes gala tarifi turpmāk netiks apstiprināti, lai radītu tiesiskus apstākļus, ka komersanti līdz ar dabasgāzes tirgus atvēršanu var tūlītēji piemērot siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu, ir nepieciešams noteikt, kādi siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifi piemērojami norēķiniem no 2017.gada 3.aprīļa.

Ņemot vērā minēto, Grozījumu projektā paredzēts pēc dabasgāzes tirgus atvēršanas piemērot spēkā esošos siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifus, kas atbilst pēdējai publicētajai dabasgāzes tirdzniecības cenai. Minētais nosacījums būs spēkā no 2017.gada 3.aprīļa līdz dienai, kad komersantam stāsies spēkā jauni siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifi.

Grozījumi paredz, ka pēc 2017.gada 3.aprīļa komersantam iesniedzot jaunu tarifu projektu, komersants aprēķinā izmanto saimnieciski izdevīgāko kurināmā cenas piedāvājumu, sniedzot pamatojumu un noslēgto dabasgāzes piegādes līgumu par kurināmā piegādi.

Papildus tam, lai sekmētu siltumenerģijas pārvades un sadales zudumu samazināšanu, Grozījumu projektā ietvertas izmaiņas saistībā ar siltumenerģijas zudumu relatīvo apmēru, ko izmanto aprēķiniem, lai noteiktu tarifu projektā maksimāli pieļaujamo rentabilitāti siltumenerģijas pārvadei un sadalei. Siltumenerģijas zudumu relatīvais apmērs līdzšinējo 22% vietā noteikts 17% apmērā.

Grozījumu projekts pievienots Dokumenta pielikumā.

III Papildu jautājumi

1. Regulators ir uzsācis arī alternatīva risinājuma izstrādi, kas ieviestu siltumenerģijas apgādes tarifu noteikšanu komersantiem, kuri siltumenerģijas ražošanā izmanto dabasgāzi, atkarībā no Regulatora noteiktās dabasgāzes cenas līmeņatzīmes. Līmeņatzīmi varētu noteikt, pamatojoties uz vidējo svērto dabasgāzes cenu tirgū, par kuru siltumapgādes komersanti iepērk dabasgāzi. Regulators vairs nevērtētu individuāli katra siltumapgādes komersanta noslēgto dabasgāzes piegādes līgumu, bet gan noteiktu vienotu dabasgāzes cenas līmeņatzīmi, atkarībā no kuras tiktu aprēķināti siltumenerģijas pakalpojumu tarifi.

Lai izstrādātu un ieviestu dabasgāzes cenas līmeņatzīmi, nepieciešams izvēlēties piemērotākos kritērijus līmeņatzīmes noteikšanai:

- Līmeņatzīmes aprēķināšanai Regulatoram būtu nepieciešams iegūt datus no dabasgāzes tirgotājiem par dabasgāzes apjomiem un cenām, no regulētiem siltumapgādes komersantiem par to dabasgāzes ikmēneša patēriņu un attiecīgo cenu, kā arī noslēgtajiem dabasgāzes piegādes līgumiem, komersantu izvēlētajiem produktiem un nolīgtajām cenām.
- Komersantiem var būt atšķirīgs dabasgāzes patēriņš, dažāda dabasgāzes patēriņa intensitāte (tikai bāzes slodze un bāzes slodze ar apkures sezonu, tai skaitā ar maksimumslodzi) un apjoma prognozējamība un no šiem parametriem ir atkarīgs vidēji svērtās tirgus cenas lielums. Lai maksimāli ievērotu šos parametrus, pastāv iespēja sadalīt komersantus pa patēriņa grupām un noteikt līmeņatzīmi atkarībā no dabasgāzes patēriņa.
- Līmeņatzīmes piemērošanas rezultātā komersantiem, kuru izmantotās dabasgāzes faktiskā cena iekļautos noteiktā intervālā ap līmeņatzīmi, nebūtu

nepieciešamības korigēt tarifā iekļautās kurināmā izmaksas. Regulators izvērtē arī iespēju paredzēt mehānismu, kādā veidā un apmērā komersantiem varētu tikt kompensētas papildu izmaksas, ja dabasgāze iegādāta par cenu, kura nozīmīgi pārsniedz līmeņatzīmi, un otrādi – ja komersants iegādājas dabasgāzi par cenu nozīmīgi zem līmeņatzīmes un gūst papildu ieņēmumus.

- Ņemot vērā dabasgāzes tirgus cenas izmaiņas, līmeņatzīmi paredzēts pārskatīt ar pietiekamu regularitāti, lai atspoguļotu aktuālo dabasgāzes cenu ar iespējami minimālu nobīdi laikā.

Regulators vēlas noskaidrot siltumenerģijas apgādes pakalpojumu sniedzēju un citu ieinteresēto personu viedokli par dabasgāzes cenas līmeņatzīmes kritērijiem un piemērotāko metodi siltumenerģijas apgādes tarifu noteikšanai mainīgos dabasgāzes tirgus apstākļos.

2. Papildus tam, Regulators vēlas izzināt komersantu viedokli par iespēju attīstīt siltumenerģijas divdaļīgā tarifa aprēķināšanu un piemērošanu, un nepieciešamajām izmaiņām Regulatora 2010.gada 14.aprīļa lēmuma Nr.1/7 „Siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodika” 2.1. punktā.

IV Papildu informācija

Priekšlikumus un komentārus par Grozījumu projektu un papildu konsultējamajiem jautājumiem Regulators lūdz iesniegt rakstveidā, kā arī elektroniskā formā, nosūtot tos uz elektroniskā pasta adresi sprk@sprk.gov.lv līdz 2017.gada 27.februārim.

Priekšsēdētājs

R.Irklis

Pielikums
konsultāciju dokumentam
par grozījumiem siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu
aprēķināšanas metodikā

PADOMES LĒMUMS

Rīgā

___.02.2017.

Nr. ____
(prot. Nr. ___, __.p.)

Grozījumi Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2010.gada 14.aprīļa lēmumā Nr.1/7 „Siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodika”

Izdoti saskaņā ar likuma
„Par sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem”
9.panta pirmās daļas 2.punktu
un 25.panta pirmo daļu

1. Izdarīt Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2010.gada 14.aprīļa lēmumā Nr.1/7 „Siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodika” (Latvijas Vēstnesis, 2010, 62.nr.; 2011, 97.nr.; 2012, 53.nr.; 2013, 193.nr.) šādus grozījumus:

1.1. svītrot 10.punktu;

1.2. izteikt 11.punktu šādā redakcijā:

“11. Komersants tarifu projektā siltumenerģijas ražošanai izmanto saimnieciski izdevīgāko kurināmā cenas piedāvājumu, to pamatojot, kā arī iesniedzot attiecīgā kurināmā piegādes līguma kopiju.”;

1.3. izteikt 20.punktu šādā redakcijā:

“20. Maksimāli pieļaujamo kopkapitāla rentabilitāti aprēķina saskaņā ar formulu:

$$KR_{\max} = \frac{(0,126k - 0,026) \times A_R \times 100 + (-0,289z + 0,389) \times A_{PS} \times 100}{A_K}, \text{ kur:}$$

k – peļņas aprēķina koeficients, ko aprēķina saskaņā ar formulu: $k = H / 1200$. Ja aprēķina rezultātā iegūtā k vērtība ir lielāka par 1, kopkapitāla rentabilitātes aprēķinā jālieto $k=1$;
z – peļņas aprēķina koeficients, ko aprēķina saskaņā ar formulu: $z = Q_{\text{zud}}\% / 17$. Ja aprēķina rezultātā iegūtā z vērtība ir mazāka par 1, kopkapitāla rentabilitātes aprēķinā jālieto $z=1$. Ja aprēķina rezultātā iegūtā z vērtība ir lielāka par 1,346, kopkapitāla rentabilitātes aprēķinā izteiksme $(-0,289z+0,389)$ vienāda ar 0;

A_R – uz siltumenerģijas ražošanu attiecināmo pamatlīdzekļu bilances vērtība;

A_{PS} – uz siltumenerģijas pārvadi un sadali attiecināmo pamatlīdzekļu bilances vērtība;

A_K – kopējā uz siltumenerģijas apgādi attiecināmo pamatlīdzekļu bilances vērtība, ko nosaka kā $A_K = A_R + A_{PS}$.

1.4. izteikt 26.punktu šādā redakcijā:

“26. Komersants tarifa projekta aprēķinā iekļauj iepriekšējā perioda, kas nav ilgāks par diviem gadiem, neparedzētos ieņēmumus un ir tiesīgs iekļaut neparedzētās izmaksas. Neparedzētās izmaksas un ieņēmumus veido nodokļu un nodevu izmaiņas, kurināmā un pirktais siltumenerģijas cenu izmaiņas. Iepriekšējā perioda neparedzētās izmaksas vai ieņēmumus komersants sadala uz laika periodu, ne ilgāku par diviem gadiem, aprēķinot siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu projektu uz attiecīgo laika posmu. Vienlaicīgi komersants aprēķina siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu projektu bez neparedzētajām izmaksām vai ieņēmumiem.”;

1.5. svītrot 27.punktu;

1.6. papildināt ar 48.punktu šādā redakcijā:

“48. Komersants, kura siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifus Regulators apstiprinājis pie dažādām dabasgāzes tirdzniecības cenām, no 2017.gada 3.aprīļa līdz dienai, kad stājas spēkā komersantam apstiprināti jauni siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifi, piemēro Regulatora apstiprinātos siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifus, kas atbilst dabasgāzes apgādes komersanta pēdējai publicētajai dabasgāzes tirdzniecības cenai.”;

1.7. papildināt ar 49.punktu šādā redakcijā:

“49. Tarifu projektam, kuru komersants iesniedzis Regulatorā līdz 2017.gada 3.aprīlim un kura izvērtēšana nav pabeigta, komersants iesniedz saimnieciski izdevīgāko kurināmā cenas piedāvājumu, to pamatojot, kā arī iesniedz attiecīgā kurināmā piegādes līguma kopiju. Ja komersants nevar pamatot saimnieciski izdevīgāko kurināmā cenas piedāvājumu, Regulators nosaka tarifu atbilstoši komersanta aprēķinātajam siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifam, kas atbilst dabasgāzes apgādes komersanta pēdējai publicētajai dabasgāzes tirdzniecības cenai.”.

2. Lēmuma 1.3. punkts stājas spēkā 2018.gada 1.janvārī.

3. Lēmums stājas spēkā 2017.gada 3.aprīlī.

Priekšsēdētājs

R.Irkliis