



SABIEDRISKO
PAKALPOJUMU
REGULĒŠANAS
KOMISIJA

KONSULTĀCIJU DOKUMENTS

par grozījumiem siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodikā

2022.gada 14.jūlijs
Rīga

Ūnijas iela 45
Rīga, LV-1039
Latvija

T: +371 67097200
F: +371 67097277
E: sprk@sprk.gov.lv

www.sprk.gov.lv

Satura rādītājs

I Konsultāciju dokumenta kopsavilkums	3
II Normatīvā akta projekta izstrādes nepieciešamība	3
1. Pamatojums	3
1.1. Paātrināta kurināmā cenu ietveršana tarifos	3
1.2. Standartizēta pieeja neparedzēto ieņēmumu un izdevumu pārskatīšanai starp tarifu projektu izvērtēšanas cikliem	5
1.3. Atvieglots process divdaļīga tarifa ieviešanai.....	6
1.4. Administratīvā sloga samazināšanas mehānismi un tiesisko noteiktību veicinoši precizējumi	7
2. Projekta izstrādē iesaistītās institūcijas.....	8
3. Sabiedrības mērķgrupas, kuras tiesiskais regulējums ietekmē vai varētu ietekmēt	8
4. Izvērtējums par ietekmi uz sabiedrības mērķgrupām, kuras tiesiskais regulējums ietekmē vai varētu ietekmēt.....	8

Pielikumā:

Lēmuma projekts "Grozījumi Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2010.gada 14.aprīļa padomes lēmumā Nr.1/7 "Siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodika".

I Konsultāciju dokumenta kopsavilkums

Konsultāciju dokumenta mērķis ir uzzināt siltumenerģijas pakalpojumu sniedzēju un lietotāju, kā arī citu ieinteresēto personu viedokli par Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas (turpmāk – Regulators) lēmuma projektu "Grozījumi Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2010.gada 14.aprīļa padomes lēmumā Nr.1/7 "Siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodika"" (turpmāk – Grozījumu projekts). **Priekšlikumus un komentārus par Grozījumu projektu** lūdzam Regulatoram iesniegt rakstveidā, nosūtot uz adresi Ūnijas iela 45, Rīga, LV-1039, vai elektroniski uz elektroniskā pasta adresi sprk@sprk.gov.lv, līdz **2022.gada 1.augustam**. Regulatora sagatavotais Grozījumu projekts ir pievienots šā dokumenta pielikumā.

II Normatīvā akta projekta izstrādes nepieciešamība

1. Pamatojums

Grozījumu projekts sagatavots, **ņemot vērā kurināmā tirgus dinamikas ietekmi uz siltumapgādes pakalpojumu sniedzējiem un saņēmējiem**. Grozījumu projekts ietver šādas būtiskas izmaiņas:

- regulatīvos **mehānismus ātrākai kurināmā cenu ietveršanai** siltumenerģijas tarīfos;
- standartizētu pieeju **neparedzēto izmaksu/ieņēmumu atgūšanai**;
- atvieglotu mehānismu **divdaļīga tarifa** ieviešanai;
- **administratīvā sloga samazināšanas** mehānismus un tiesisko noteiktību veicinošus precizējumus.

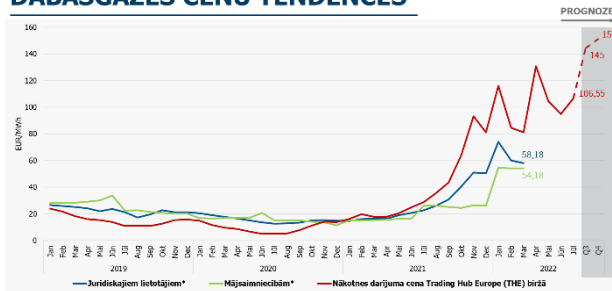
1.1. Paātrināta kurināmā cenu ietveršana tarīfos

Pēc dabasgāzes tirgus liberalizācijas ilgu periodu dabasgāzes cena bija salīdzinoši stabila, attiecīgi izveidotā prakse ar esošajiem regulatīvajiem mehānismiem kurināmā cenu pārskatīšanai bija pietiekama. 2022. gadā situācija ir būtiski mainījusies, tādēļ nepieciešams pārskatīt arī regulatīvo tvērumu.

Dabasgāzes cenu kāpums tika novērtots jau iepriekšējā apkures sezonā gan saistībā ar pēcpandēmijas ekonomiskās aktivitātes atjaunošanos, gan saistībā ar ģeopolitiskās situācijas saasināšanos. Šķeldas cenu pieaugums sākās vēlāk – līdz ar kokmateriālu importa ierobežojumu, kas reģionāli samazināja šķeldas pieejamību, un dabasgāzes cenas pieauguma veicinātu tehnoloģisko pāreju no dabasgāzes uz biomasas kurināmo.

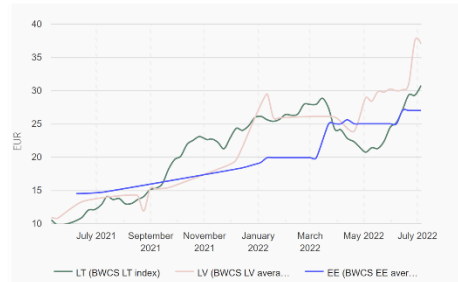
Šobrīd nav pamata sagaidīt drīzu kurināmā tirgus normalizēšanos – importa ierobežojumi no Krievijas un Baltkrievijas šobrīd ietekmē ne tikai Baltijas dabasgāzes un kurināmā tirgu, bet īpaši attiecībā uz dabasgāzi Eiropu kopumā. Šādā nokaitētā situācijā novērojams ne vien vispārīgi augsts cenu līmenis, bet arī lielas cenu svārstības (skat. 1.attēlu).

DABASGĀZES CENU TENDENCES



*Vidējais cenu līmenis Latvijā saskaņā ar SPRK aprēķiniem

ŠĶELDAS CENU TENDENCES (BP)



Avešs: <https://www.ballpool.eu/> Trade Statistica

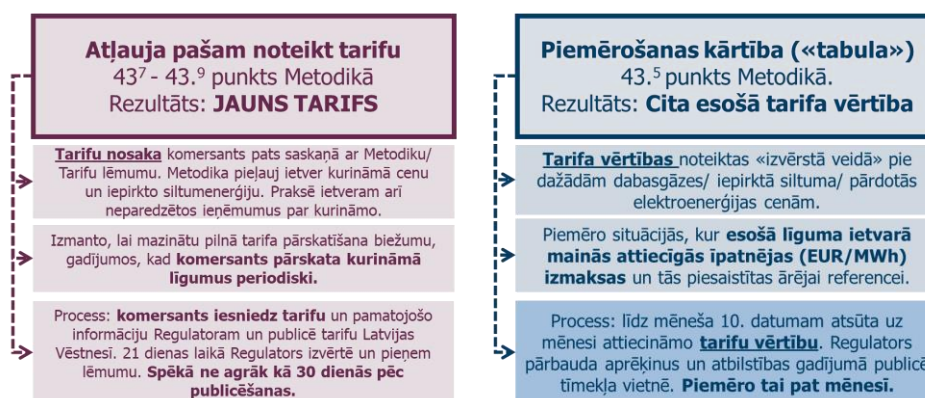
1.attēls. Kurināmā cenu tendences 2021./2022.

Šāda nenoteiktība kurināmā tirgos atstāj būtisku ietekmi uz siltumenerģijas pakalpojumu sniedzējiem – kurināmā cenas mainās strauji, piegādātāji nereti pieprasa priekšapmaksu un ir aizvien grūtāk noslēgt ilgtermiņa līgumus. Lai gan Latvijā jau šobrīd ir izveidoti regulatīvie mehānismi, kas ļauj aktuālo kurināmā cenu ietvert tarifos ar nelielu laika nobīdi, diskusijās ar nozares pārstāvjiem secināts, ka šos regulatīvos mehānismus nepieciešams attīstīt. Nosakot vēl īsāku laiku starp kurināmā cenas izmaiņām un to ietveršanu tarifos, būs iespēja ne vien nodrošināt, ka siltumenerģijas komersanti spēj sniegt kvalitatīvu pakalpojumu, bet arī izvairīties no būtiskiem neatgūto izmaksu apjomiem, kas lietotājiem būtu jāatmaksā nākotnē.

Esošā prakse

Papildus pilnai tarifu projekta izvērtēšanai komersantiem pieejami divi regulatīvie mehānismi, kuru mērķis ir dot iespēju komersantam mainīt tarifu vērtību bez pilnas tarifu projekta izvērtēšanas: atļauja pašam noteikt tarifu un piemērošanas kārtība (tabula). Šie mehānismi sīkāk skaidroti 2.attēlā.

REGULATĪVIE MEHĀNISMI KURINĀMĀ CENAS IETVERŠANAI TARIFOS



2.attēls. Regulatīvie mehānismi kurināmā cenas ietveršanai tarifos bez pilnas tarifu projekta izvērtēšanas

Priekšlikums

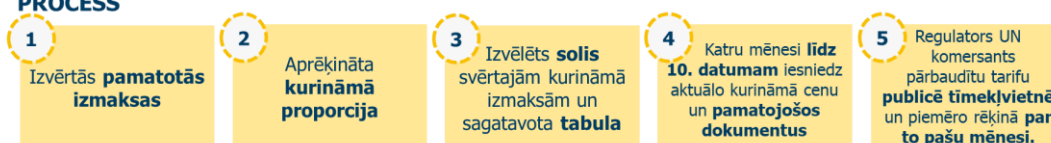
Paplašināt piemērošanas kārtības izmantošanu tabulas veidā, attiecinot to ne tikai uz komersantiem, kas ražošanā izmanto dabasgāzi, bet arī uz komersantiem, kas ražo siltumenerģiju no biomasas vai izmanto miksētu kurināmo. Priekšlikuma pieeja/princips skaidrots 3.attēlā.

PLAŠĀKS TVĒRUMS PIEMĒROŠANAS KĀRTĪBAI

KONCEPTS



PROCESS



3.attēls. Plašāks tvērums piemērošanas kārtībai

Minētā pieeja paredz, ka tarifs tiks noteikts, balstoties uz spēkā esošā tarifa aprēķinā ietverto energobilanci (kurināmā īpatsvaru) un faktiskajām kurināmā izmaksām. Tādējādi aprēķinot atbilstošo tarifu pie dažādām kurināmā vērtībām. Komersantiem joprojām ir pienākums nodrošināt savu iepirkumu ekonomisko pamatotību un saimniecisko izdevīgumu, kā arī līdz ar aprēķinu iesniegt pamatojošos dokumentus, ja mainās kurināmā cena. Grozījumu projekts paredz, ka vispārīgā gadījumā kurināmā cenas solis tiek noteikts 0,50 EUR/MWh, taču komersantam ir tiesības lūgt noteikt citu, ja tas ir ekonomiski pamatoti. Aprēķina piemērs parādīts 4.attēlā.

VIENKĀRŠOTS PIEMĒRS

KOMERSANTA TEHNISKI EKONOMISKIE RĀDĪTĀJI

Pozīcija	Apmērs	Īpatnējā izmaksa	Energobilance	
Kurināmā izmaksas	1 200 tk.EUR	40.00 EUR/MWh	Liet.nod.apjoms	30 000 MWh
Citas mainīgās izmaksas	400 tk.EUR	13.33 EUR/MWh	Ar d/g saražots	10 000 MWh
Pastāvīgās izmaksas	500 tk.EUR	16.67 EUR/MWh	Ar b/m saražots	20 000 MWh
Kopā	2 100 tk.EUR	70.00 EUR.MWh		

VIDĒJI SVĒRTĀ CENA

<ul style="list-style-type: none"> Dabsgāzes cena – 75 EUR/MWh Šķeldas cena – 22.50 EUR/MWh <p>Vidēji svērtā kurināmā cena $75 \times 0,33 + 22,5 \times 0,67 =$ $= 40 \text{ EUR/MWh}$</p>	Kurināmā cena EUR/MWh	Gala tarifs EUR/MWh	<ul style="list-style-type: none"> Dabsgāzes cena – 90 EUR/MWh Šķeldas cena – 22.50 EUR/MWh <p>Vidēji svērtā kurināmā cena $90 \times 0,33 + 22,5 \times 0,67 =$ $= 45 \text{ EUR/MWh}$</p>	Kurināmā cena EUR/MWh	Gala tarifs EUR/MWh
	40.00	70.00		40.00	70.00
	40.50	70.50		40.50	70.50
	41.00	71.00	
		45.00	75.00

Saisinājumi: d/g – dabsgāze, b/m – biomasa (šķelda)

4.attēls. Vienkāršots aprēķina piemērs komersantam, kas izmanto vairāku veidu kurināmo

Būtiski vērst komersantu uzmanību, ka minētā pieeja attiecināma uz tiem siltumenerģijas komersantiem, kas siltumu ražo paši. Komersantiem, kas siltumenerģiju iepērk, nebūs iespējas to ietvert "vidēji svērtajā aprēķinā", taču Grozījumu projekts paredz atsevišķus gadījumus, kad piemērošanas kārtība, līdzīgi kā līdz šim, būs pieejama arī attiecībā uz gadījumiem, ja siltumenerģija tiek iepirkta. Iespējama arī atļaujas un piemērošanas kārtības tabulas veidā vienlaicīga izmantošana.

1.2. Standartizēta pieeja neparedzēto ieņēmumu un izdevumu pārskatīšanai starp tarifu projektu izvērtēšanas cikliem

Ņemot vērā lielāku kurināmā tirgus dinamiku, nepieciešams samazināt administratīvo slogu komersantiem un nenoteiktību lietotājiem attiecībā uz neparedzēto ieņēmumu un izmaksu pozīciju. Esošais regulējums paredz, ka neparedzētās izmaksas komersants var atgūt, savukārt neparedzētie ieņēmumi komersantam ir jāatdod lietotājiem līdz ar pilnu tarifu izskatīšanu. Papildus, ja komersanti izmanto kompleksu kurināmā iepirkumu struktūru, to piešķirtajās atļaujās ietverti speciāli nosacījumi attiecībā uz neparedzētajām izmaksām/ieņēmumiem, kas nodrošina izmaksu noviržu neuzkrāšanos.

Šobrīd atļauja pašiem noteikt tarifu piešķirta aptuveni pusei no regulējamajiem siltumenerģijas sistēmas operatoriem. Savukārt piemērošanas kārtība izsniegta aptuveni 10 komersantiem. Sagaidāms, ka, ņemot vērā kurināmā tirgus dinamiku un šajos grozījumos paredzētos metodikas papildinājumus, šādi elastības mehānismi tiks izmantoti aizvien vairāk. Lai nodrošinātu strukturētu un vienlīdzīgu pieeju un vienlaikus veicinātu tarifu izmaiņu paredzamību siltumenerģijas lietotājiem, Grozījumu projekts paredz standartizētu mehānismu ieņēmumu un izdevumu pārskatīšanai starp tarifu projektu izvērtēšanas cikliem. Šis mehānisms paredz ikgadēju neparedzēto izmaksu un ieņēmumu pārskatīšanu. Process saskaņots ar jau

esošo atskaišu mehānismu, lai samazinātu slogu komersantiem. Procesa kopsavilkums attēlots 5.attēlā.

STANDARTIZĒTA PIEEJA NEPAREDZĒTO IZMAKSU/ IENĒMUMU UZSKAITEI UN ATTIECINĀŠANAI

VISPĀRĪGI

- ▶ Atļauja tiek piešķirta pēc pilna tarifa izskatīšanas. Grozījumu projektā noteiktos gadījumos atļauja var tikt izsniegta arī uz iepriekš apstiprināta tarifa pamata.
- ▶ Atļauja paredz terminētu tarifu uz 12 mēnešiem, kurā atgūst 12 mēnešu izmaksu svārstības.
- ▶ Atļauja zaudē spēku, ja mainās lietotājiem nodotais apjoms, izmaksas vai tehniskais nodrošinājums.

LAIKA LĪNIJA

Līdz 1. maijam	Komersants iesniedz aprēķinu par neparedzētajām izmaksām (mēnesi pēc «ikgadējās» atskaites)
1. maijs līdz 31. jūlijam	Regulators izvērtē iesniegtos aprēķinus un lietderības apmērā salīdzina ar ikgadējām atskaitēm (piem. iepirktos, saražotos apjomus un pārdoto elektrību, kopējās kurināmā izmaksas).
A. NAV DATU KĻŪDU (REGULATORA NAV NOSŪTĪJIS LĪDZ 1. AUGUSTAM PIEPRASĪJUMU PRECIZĒJUMIEM)	
Līdz 15. augustam	Komersantam ir tiesības iesniegt pašu noteikto terminēto tarifu ar neparedzēto izmaksu komponenti (un pienākums iesniegt pašu noteikto terminēto tarifu ar neparedzēto ienēmumu komponenti).
B. JA IR DATU KĻŪDA (REGULATORA IR NOSŪTĪJIS LĪDZ 1. AUGUSTAM PIEPRASĪJUMU PAR PRECIZĒJUMIEM)	
Līdz 15. augustam	Komersantam ir tiesības ne vēlāk kā līdz 15. augustam vai 14 dienas pēc precizējuma saskaņošanas iesniegt pašu noteikto terminēto tarifu ar neparedzēto izmaksu komponenti un pienākums iesniegt pašu noteikto terminēto tarifu ar neparedzēto ienēmumu komponenti
1. oktobris	Jaunie (terminētie) tarifi stājas spēkā.

5.attēls. Kopsavilkums par standartizētu pieeju neparedzēto izmaksu/ienēmumu uzskaitē un attiecināšanai

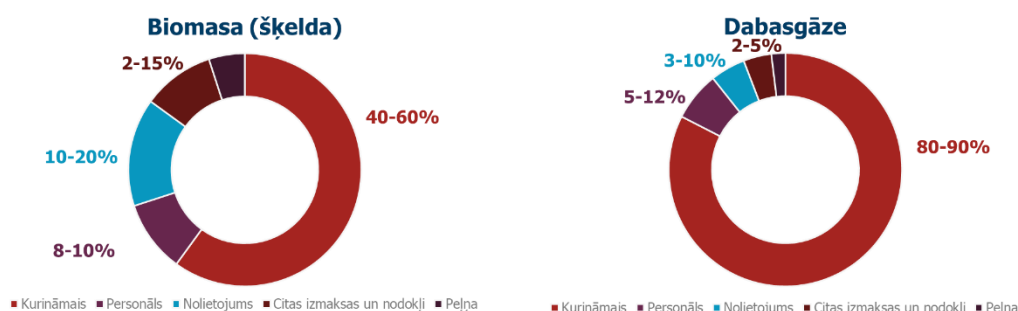
Standartizēto pieeju plānots ieviest pakāpeniski sākot no Grozījumu projekta spēkā stāšanās. Metodikā paredzēti nosacījumi (piemēram, spēkā esošais tarifs apstiprināts ne senāk kā 36 mēnešus no atļaujas pieprasīšanas brīža un komersanta faktiskie darbības rādītāji neatbilst nosacījumiem, pie kuriem komersantam ir pienākums iesniegt jaunu tarifu projektu), kādos šo mehānismu varētu izmantot arī komersanti, kam šobrīd nav nepieciešams pārskatīt tarifu.

Papildus Grozījumu projekts paredz nosacījumus, pie kuriem Regulatoram ir tiesības atcelt piešķirtās atļaujas (piemēram, lietotājiem nodotā apjoma svārstība virs 10%, ko vispārīgā gadījumā skatām attiecībā uz trīs gadiem). Šādos gadījumos komersantam būs pienākums divu mēnešu laikā iesniegt jaunu tarifu.

1.3. Atvieglots process divdaļīga tarifa ieviešanai

Nemot vērā būtisko siltumenerģijas tarifu pieaugumu kurināmā cenu izmaiņu dēļ, Regulators kopā ar nozares komersantiem meklē risinājumus, kā pēc iespējas izlīdzināt lietotāju maksājumus. Viens no šādiem veidiem ir divdaļīga tarifa izmantošanas veicināšana. Divdaļīgs tarifs pēc būtības paredz mēneša maksu (kas sedz komersanta fiksētās izmaksas – sistēmas uzturēšanu, remontus, personāla izmaksas u.c., kas nemainās atkarībā no konkrētajā sezonā saražotā siltuma) un maksu par patērēto enerģiju, kas mainās atkarībā no patērētās siltumenerģijas daudzuma. Atkarībā no kurināmā tipa šobrīd fiksētās izmaksas no visām komersanta izmaksām veido 40–60% komersantiem, kas siltumu ražo no biomasas, un 10–25% – komersantiem, kas siltumu ražo no dabasgāzes (6.attēls).

KOMERSANTU IZMAKSU STRUKTŪRA ATKARĪBĀ NO KURINĀMĀ VEIDA



6.attēls. Komersantu izmaksu struktūra atkarībā no kurināmā veida

Fiksētā maksa ir nemainīga visu gadu, kas nozīmē, ka, izmantojot divdaļīgo tarifu, lietotāji maksās mazāk apkures sezonā, kad visas enerģijas izmaksas tipiski ir lielākas. Šāda tarifu struktūra arī labāk atbilst komersanta reālajām izmaksām, attiecīgi šāda pieeja ļauj komersantiem izvairīties no aizņēmumiem apgrozāmo līdzekļu nodrošināšanai.

Lai gan divdaļīga tarifa aprēķināšanas regulējums Metodikā bija ietverts ilgstoši, pieeja Latvijā nav plaši izmantota. Viens no iemesliem – neskaidrība par to, kā noteikt jaudas komponentes izmaksu virzītāju, kā arī administratīvi sarežģīts ieviešanas process. Ņemot vērā ļoti augstās energoresursu cenas, kā arī novērtējot siltumenerģijas uzskaites un datu apmaiņas tehnoloģiju attīstību, Grozījumu projekts paredz atvieglot divdaļīgā tarifa ieviešanas administratīvo slogu (komersantiem ir iespēja ieviest divdaļīgo tarifu bez atsevišķa saskaņojuma ar visiem lietotājiem).

Šāda pieeja tuvinā tuvinā siltumenerģijas tarifu struktūru citu (enerģētikas) regulēto pakalpojumu tarifu struktūrai. Šāda pieeja novērojama arī citviet reģionā.

1.4. Administratīvā sloga samazināšanas mehānismi un tiesisko noteiktību veicinoši precizējumi

Attiecībā uz administratīvā sloga samazināšanas un tiesisko noteiktību veicinošajiem precizējumiem Grozījumu projekts ietver grozījumus saistībā ar:

- **būtiskuma sliekšni** attiecībā uz pamatojošo dokumentu iesniegšanu attiecībā uz izmaksu pozīcijām “ūdens un ķīmikāliju izmaksas”, “pārējās mainīgās izmaksas” un “pārējās izmaksas”. Būtiskuma sliekšnis (jeb ietekme uz tarifu) noteikts līdzīgi tam, kāda pieeja ieviesta jau ūdenssaimniecības metodikā;
- **precizējumi tarifu noteikšanas tabulās** – ņemot vērā izmaiņas nodokļu piemērošanā, tarifu noteikšanas tabulās neto peļņas un uzņēmumu ienākuma nodokļa pozīcija aizstāta ar vienotu bruto peļņas pozīciju. Tabulas arī papildinātas ar pozīcijām, kas attiecināmas uz elektroenerģijas ieņēmumu noteikšanu, lai atvieglotu komersantiem šīs informācijas sniegšanu. Grozījumu apstiprināšanas gadījumā līdzīgi precizējumi tiks veikti arī IIAS atskaišu formās;
- **siltumenerģijas metodikas piemērošana** – līdz ar valsts atbalsta perioda attiecībā uz obligātā iepirkuma komponenti pakāpenisku beigšanos nozarē parādījušies komersanti, kuru uzstādītā jauda pārsniedz 4 MW, taču kuri nesaņem valsts atbalstu. Lai komersantiem būtu skaidrs, kuru metodiku šādā situācijā piemērot, Grozījumu projektā papildināts Metodikas 1.punkts, norādot, ka šādi komersanti tarifu nosaka saskaņā ar šo metodiku. Lai nodrošinātu metodikas piemērojamību, atbilstoši precizējumi veikti 17. un 20.punktā. No tiem būtiskākais saistāms ar stundu skaitu, kurš ietverts kopkapitāla rentabilitātes aprēķinā, kas komersantam, kuru uzstādītā elektriskā jauda pārsniedz 1 MW. Lai nodrošinātu nemainīgus apstākļus komersantiem, kas iepriekš tarifus noteikuši pēc koģenerācijas tarifu metodikas, aprēķina formulā saglabāts stundu skaits gadā – 6500 (atbilst koģenerācijas tarifu metodikas kopkapitāla aprēķina formulā noteiktajām stundām komersantiem, kuru uzstādītā elektriskā jauda ir no 1 līdz 4 MW) vai 3000 (atbilst koģenerācijas tarifu metodikas kopkapitāla aprēķina formulā noteiktajām stundām komersantiem, kuru uzstādītā elektriskā jauda ir virs 4 MW);
- **neatgūstamo parādu iekļaušana tarifā** – pēc līdzības ar Ūdenssaimniecības pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodiku sagatavots precizējums, kas pieļauj neatgūstamo parādu atgūšanu gadījumos, ja tie par tādiem uzskatāmi atbilstoši Dzīvojamo māju pārvaldīšanas likumam vai Ministru kabineta 2008.gada 21.oktobra noteikumiem Nr.876 “Siltumenerģijas piegādes un lietošanas noteikumi”;
- **netiešo izmaksu attiecināšanas metode** – precizēta norma, lai nodrošinātu tiesisko skaidrību par netiešo izmaksu attiecināšanu, ja komersants papildus

siltumenerģijas pakalpojumiem sniedz arī citus pakalpojumus. Norma paredz ar ūdenssaimniecības tarifu noteikšanas pieeju saskaņotu pieeju, ja komersants izvēlas neto apgrozījuma attiecināšanas metodi, kā arī sniedz skaidrību, ka komersantam ir tiesības izvēlēties alternatīvu attiecināšanas modeli, to pamatojot;

- **pieļaujamais zudumu apjoms** – precizēta norma attiecībā par pieļaujamo zudumu apjomu, kas būtu ietverams tarifu aprēķinā, nosakot, ka maksimālais zudumu apjoms, kas tiek ietverts zudumu izmaksu aprēķinā, vienam komersantam nevar pārsniegt citos normatīvos aktos noteikto pieļaujamo zudumu apjomu;
- **kurināmā pieejamības nodrošināšanas izmaksas** – ņemot vērā faktiskos apstākļus un nozaru diskusijās pārrunātos izaicinājumus par kurināmā pieejamības nodrošināšanu šai ziemas sezonai, Grozījumu projekts papildināts ar 43.¹⁸ punktu, kas, līdzīgi kā elektroenerģijas un dabasgāzes nozaru regulējumā saistībā ar izmaksu un ieņēmumu korekcijām, paredz tiesības ārkārtas gadījumos dot iespēju komersantiem atgūt ekonomiski pamatotas īslaicīgas izmaksas, kas radušās kurināmā pieejamības nodrošināšanai (piemēram, izmaksas par kurināmā uzglabāšanas laukumu nomu).

2. Projekta izstrādē iesaistītās institūcijas

Grozījumu projekta izstrādē netika iesaistītas citas institūcijas.

3. Sabiedrības mērķgrupas, kuras tiesiskais regulējums ietekmē vai varētu ietekmēt

Grozījumu projektā ietvertais regulējums ietekmēs siltumenerģijas pakalpojuma sniedzējus un siltumenerģijas pakalpojumu lietotājus.

4. Izvērtējums par ietekmi uz sabiedrības mērķgrupām, kuras tiesiskais regulējums ietekmē vai varētu ietekmēt

- Grozījumu projekta rezultātā tiks nodrošināta laikā tuvāka ekonomiski pamatoto izmaksu atbilstība tarifiem, tādējādi samazinot izmaksu pārnesanu laikā un dodot lietotājiem pēc iespējas pareizus cenu signālus.
- Divdaļīga tarifa ieviešanas administratīvā sloga samazināšanai vajadzētu veicināt divdaļīgā tarifa ieviešanas intensitāti. Savukārt divdaļīgā tarifa plašāka izmantošana pārnesīs lietotāju izmaksas no dārgākiem apkures periodiem uz lētākiem vasaras mēnešiem, tādējādi ļaujot labāk sabalansēt un plānot lietotāju budžetu.
- Negūstamo parādu iekļaušana tarifā paaugstinās kopējās komersantu uz tarifu attiecināmās izmaksas, taču vienlaikus ļaus komersantiem strādāt ar mazāk riskiem, kas savukārt var veicināt zemāku peļņas rādītāju. Šo izmaiņu ieviešana atbilst vispārējiem grāmatvedības principiem.
- Kurināmā pieejamības nodrošināšanas izmaksu ietveršana tarifā paaugstinās kopējās komersantu uz tarifu attiecināmās izmaksas, taču vienlaikus veicinās pakalpojuma pieejamību ārkārtas situācijās. Līdzīgs regulējums ietverts citās enerģētikas nozares tarifu noteikšanas metodikās.
- Pārējie grozījumi vērsti uz tiesiskās skaidrības veicināšanu un administratīvā sloga samazināšanu, un to ietekme uz tarifu vērtībām vērtējama kā neitrāla.

Priekšsēdētāja

A. Ozola

* DOKUMENTS PARAKSTĪTS AR DROŠU ELEKTRONISKO PARAKSTU UN SATUR LAIKA ZĪMOGU.

___.___.2022.

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

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

*Izdoti saskaņā ar Enerģētikas likuma 85.panta pirmo daļu
un 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.; 2017, 68.nr., 136.nr.) šādus grozījumus:
 - 1.1. izteikt 1.punktu šādā redakcijā:

“1. Metodika nosaka kārtību, kādā komersants aprēķina tarifu šādiem regulējamiem siltumenerģijas apgādes pakalpojumiem: siltumenerģijas ražošanai (izņemot siltumenerģijas ražošanu koģenerācijas iekārtās ar kopējo uzstādīto elektrisko jaudu virs viena megavata, ja energoapgādes komersants ieguvus tiesības pārdot saražoto elektroenerģiju obligātā iepirkuma ietvaros un tās izmanto), siltumenerģijas pārvadei un sadalei un siltumenerģijas tirdzniecībai.”;
 - 1.2. papildināt 2.4.apakšpunktu aiz vārdiem “noslēgti līgumi” ar:

“par siltumapgādes pakalpojumu nodrošināšanai nepieciešamajiem pamatlīdzekļiem”;
 - 1.3. izteikt 2.7.apakšpunktu šādā redakcijā:

“2.7. **uzstādītā siltuma jauda (bruto siltuma jauda)** – siltumenerģiju ražojošo iekārtu kopējā siltuma jauda atbilstoši iekārtas izgatavotāja norādītajām iekārtu siltuma jaudām;”;
 - 1.4. izteikt 6.punktu šādā redakcijā:

“Komersants izvēlas tarifa veidu (viendaļīgais siltumenerģijas tarifs vai divdaļīgais siltumenerģijas tarifs). Tarifa projekta aprēķinā piemēro viena veida tarifu visiem lietotājiem.”;
 - 1.5. svītrot 10.punktu;
 - 1.6. papildināt lēmumu ar 10.¹ un 10.²punktu šādā redakcijā:

“10¹. Komersants tarifus var aprēķināt (aprēķinu norāda tabulas formā) pie dažādām kurināmā cenām ar kurināmā cenas soli 0,50 EUR/MWh, kas aritmētiski noapaļota līdz tuvākajiem 0,50 EUR/MWh, ja komersants visu lietotājiem piegādāto siltumenerģiju ražo pats. Komersants, iesniedzot tarifu projektu, var pamatot citu kurināmā cenas soli. Ja komersants izmanto dažādu veidu kurināmo, kurināmā cenu nosaka kā vidējo svērto kurināmā cenu par lietotājiem nodoto siltumenerģijas vienību saskaņā ar tarifu projektā iekļauto lietotājiem nodotā un no attiecīgā kurināmā saražotā siltumenerģijas apjoma īpatsvaru.

10². Komersants tarifus var aprēķināt (aprēķinu norāda tabulas formā) pie dažādām iepirktās siltumenerģijas cenām ar iepirktās siltumenerģijas cenas soli 0,50 EUR/MWh, kas aritmētiski noapaļota līdz tuvākajiem 0,50 EUR/MWh, ja izpildās viens no šādiem kritērijiem:

- 10.²1. komersants iepērk visu lietotājiem piegādāto siltumenerģiju;
- 10.²2. komersanta iepirktās siltumenerģijas cena piesaistīta paša komersanta ražotās siltumenerģijas izmaksām par vienu vienību.”;

1.7. papildināt lēmumu ar 12.²punktu šādā redakcijā:

“12.² Ja komersants sniedz arī citus regulētus vai neregulētus sabiedriskos pakalpojumus vai nodarbojas ar citu komercdarbību, tad, nosakot uz siltumenerģijas apgādes pakalpojumiem netieši attiecināmās izmaksas, komersants izmanto izmaksu attiecināšanas metodes, ievērojot:

12².1. ja komersants izmanto ieņēmumu īpatsvara attiecināšanas metodi, komersants, aprēķinot ieņēmumus no siltumenerģijas apgādes pakalpojumu sniegšanas un komersanta kopējos iepriekšējā pārskata gada ieņēmumus no visu pakalpojumu sniegšanas, ieņēmumus samazina par kurināmā iegādes un iepirktās siltumenerģijas izmaksām (izmanto neto apgrozījuma metodi);

12².2. ja komersants izmanto citu izmaksu attiecināšanas metodi, komersants metodes izvēli un atbilstošos izmaksu virzītājus pamato ar aprēķiniem un pamatojošiem dokumentiem.”;

1.8. aizstāt 13.2.apakšpunktā vārdus “Centrālās statistikas pārvaldes” ar vārdiem “Latvijas Bankas”;

1.9. izteikt 15.punktu šādā redakcijā:

“15. Tarifa projektā neietver izmaksas šaubīgo un neatgūstamo debitoru parādu norakstīšanai un uzkrājumu veidošanai, izņemot [Dzīvojamo māju pārvaldīšanas likumā](#) un Ministru kabineta siltumenerģijas piegādes un lietošanas noteikumos noteiktajos gadījumos, kad komersantam ir pienākums samazināt tā uzskaitē esošo parādsaistību apmēru par neatgūstamā parāda summu, ja komersants ar dokumentiem pierāda, ka savlaicīgi ir veicis visas darbības, lai nodrošinātu parādu atgūšanu un ierobežotu parādu apjomu.”;

1.10. svītrot 26.punktu;

1.11. papildināt 1.tabulu ar 29.1¹, 29.11¹ un 29.11² rindu:

29.1 ¹	Uzstādītā elektriskā jauda	MW	Ejuzst
29.11 ¹	Saražotā elektroenerģija	MWh	Ebruto
29.11 ²	Pārdotā elektroenerģija	MWh	Ep

1.12. izteikt 1.tabulas 29.14, 29.15 un 29.17 rindu šādā redakcijā:

29.14	Izmantotā kurināmā zemākais sadegšanas siltums, dabasgāzei augstākais sadegšanas siltums	MWh/nat.vien.	ZSS, ASS
29.15	Kurināmā patēriņš naturālās vienībās (tūkst.nm ³ , t,utt.)	nat.vien.	KPnv = KP/ZSS, dabasgāzei KPnv = KP/ASS

29.17	Kurināmā cena enerģijas vienībās	EUR/MWh	$CK = CK_{nv} / ZSS$, dabasgāzei kurināmā cena EUR/MWh pēc ASS
-------	----------------------------------	---------	--

1.13. papildināt 30.1.apakšpunktu pēc vārdiem “summējot siltumenerģijas lietotāju” ar vārdiem “faktiski uzskaitīto”;

1.14. svītrot 17.punktā vārdus “ar uzstādīto elektrisko jaudu zem viena megavata”;

1.15. aizstāt 20.punktā burtus, skaitļus un simbolus “ $k = H / 1200$ ” ar burtiem, skaitļiem, simboliem un vārdiem “ $k = H / 6500$ koģenerācijas stacijām ar uzstādīto elektrisko jaudu no 1 MW līdz 4 MW, $k = H / 3000$ koģenerācijas stacijām ar uzstādīto elektrisko jaudu virs 4 MW un $k = H / 1200$ citiem siltumenerģijas apgādes pakalpojumu sniedzējiem”;

1.16. izteikt 30.3.apakšpunktu šādā redakcijā:

“30.3. tabulas rinda 29.4 – prognozējamās siltuma zudumus nosaka, izmantojot faktiskos aprēķinus pēc siltuma skaitītāju mērījumu rādītājiem siltuma avota izvadā un ēku ievados un ņemot vērā energoefektivitātes pārmaiņas. Tarifu projekta aprēķinā ietvertais prognozējamo siltuma zudumu apjoms vidēji visās komersanta centralizētajās siltumapgādes sistēmās kopā nevar pārsniegt Ministru kabineta noteikumus par energoefektivitātes prasībām noteikto pieļaujamo siltuma zudumu apmēru.”;

1.17. svītrot 2.tabulas 31.18 rindu;

1.18. izteikt 2.tabulas rindu “Pastāvīgas izmaksas kopā”, 31.20, 31.21 un 31.24 rindu šādā redakcijā:

	Pastāvīgās izmaksas kopā	tūkst. EUR	$IP1 = IRp + N\bar{N}1$
31.20	Peļņa	tūkst. EUR	BP1
31.21	Ražošanas izmaksas kopā	tūkst. EUR	$IR = IM1 + IP1 + BP1$
31.24	Ražošanas tarifa siltuma jaudas maksa divdaļīga gadījumā	tūkst. EUR/MW gadā	$JKQ1 = (IP1 + BP1) / QJpiepr$

1.19. papildināt lēmumu ar 31.1 punktu šādā redakcijā:

“31.1 Ja izmaksas, kas norādītas 2.tabulas 31.5, 31.8 vai 31.16 rindā nepārsniedz 3% no siltumenerģijas ražošanas tarifa izmaksām, neņemot vērā kurināmā un iepirktās siltumenerģijas izmaksas, komersants sniedz šo izmaksu detalizētu atšifrējumu, taču minēto izmaksu pamatojošos dokumentus komersants iesniedz gadījumos, ja konkrēto izmaksu pozīciju pieaugums pret spēkā esošo tarifu pārsniedz 30% vai pēc Regulatora pieprasījuma.”;

1.20. izteikt 33.punktu šādā redakcijā:

“33. Komersants tarifa projektu siltumenerģijas pārvadei un sadalei aprēķina saskaņā ar 3.tabulu “Siltumenerģijas pārvades un sadales tarifs”, klāt pievienojot iekļauto izmaksu skaidrojumu un pamatojošos dokumentus.”;

1.21. svītrot 3.tabulas 33.12 rindu;

1.22. izteikt 3.tabulas 33.14, 33.15, 33.16 un 33.19 rindu šādā redakcijā:

33.14	Pastāvīgās izmaksas kopā	tūkst. EUR	$IP2 = ISp + N\bar{I}N2$
33.15	Peļņa	tūkst. EUR	BP2
33.16	Pārvades un sadales izmaksas kopā	tūkst. EUR	$IS = IM2 + IP2 + BP2$
33.19	Pārvades un sadales tarifa siltuma jaudas maksa divdaļīga tarifa gadījumā	tūkst. EUR/MW gadā	$JKQ2 = (IP2 + BP2) / QJpiepr$

1.23. papildināt lēmumu ar 33.¹punktu šādā redakcijā:

“33.¹ Ja izmaksas, kas norādītas 3.tabulas 33.2, 33.3 vai 33.10 rindā nepārsniedz 3% no siltumenerģijas pārvades un sadales tarifa izmaksām, neņemot vērā zudumu izmaksas, komersants sniedz šo izmaksu detalizētu atšifrējumu, taču minēto izmaksu pamatojošos dokumentus Komersants iesniedz gadījumos, ja konkrēto izmaksu pozīciju pieaugums pret spēkā esošo tarifu pārsniedz 30% vai pēc Regulatora pieprasījuma.”;

1.24. izteikt 34.punktu šādā redakcijā:

“34. Komersants tarifa projektu siltumenerģijas tirdzniecībai aprēķina saskaņā ar 4.tabulu “Siltumenerģijas tirdzniecības tarifs”, klāt pievienojot iekļauto izmaksu skaidrojumu un pamatojošos dokumentus.”;

1.25. svītrot 4.tabulas 34.9 rindu;

1.26. izteikt 4.tabulas 34.2, 34.11, 34.12, 34.13 un 34.16 rindu šādā redakcijā:

34.2	Darba samaksa ar sociālās apdrošināšanas iemaksām	tūkst. EUR	Idarbs3
34.11	Pastāvīgās izmaksas kopā	tūkst. EUR	$IP3 = ITp + N\bar{I}N3$
34.12	Peļņa	tūkst. EUR	BP3
34.13	Tirdzniecības izmaksas kopā	tūkst. EUR	$IT = IM3 + IP3 + BP3$
34.16	Tirdzniecības tarifa siltuma jaudas maksa divdaļīga tarifa gadījumā	tūkst. EUR/MW gadā	$JKQ3 = (IP3 + BP3) / QJpiepr$

1.27. papildināt lēmumu ar 34.¹punktu šādā redakcijā:

“34.¹ Ja izmaksas, kas norādītas 4.tabulas 34.7 rindā, nepārsniedz 3% no siltumenerģijas tirdzniecības izmaksām, komersants sniedz šo izmaksu detalizētu atšifrējumu, taču minēto izmaksu pamatojošos dokumentus komersants iesniedz gadījumos, ja konkrēto izmaksu pozīciju pieaugums pret spēkā esošo tarifu pārsniedz 30% vai pēc Regulatora pieprasījuma.”;

1.28. svītrot no 5.tabulas 35.9 rindu;

1.29. izteikt 5.tabulas 35.11 un 35.15 rindu šādā redakcijā:

35.11	Pārskata gada peļņa (bruto peļņa)	tūkst. EUR	$BP1 = PPN1 - N\bar{I}N1$
35.15	Pastāvīgās izmaksas uz siltumenerģijas vienību	EUR/MWh	$Ipv1 = (IP1 + BP1) \times 1000 / Qneto$

1.30. svītrot 6.tabulas 37.9 rindu;

1.31. izteikt 6.tabulas 37.11 un 37.15 rindu šādā redakcijā:

37.11	Pārskata gada peļņa (bruto peļņa)	tūkst. EUR	$BP2 = PPN2 - N\bar{N}2$
37.15	Pastāvīgās izmaksas uz siltumenerģijas vienību	EUR/MWh	$I_{pv2} = (IP2 + BP2) \times 1000 / Q_{piepr}$

1.32. svītrot 7.tabulas 39.9 rindu;

1.33. izteikt 7.tabulas 39.11 un 39.15 rindu šādā redakcijā:

39.11	Pārskata gada peļņa (bruto peļņa)	tūkst. EUR	$BP3 = PPN3 - N\bar{N}3$
39.15	Pastāvīgās izmaksas uz siltumenerģijas vienību	EUR/MWh	$I_{pv3} = (IP2 + BP3) \times 1000 / Q_{piepr}$

1.34. papildināt 8.tabulu ar 41.1¹ un 41.1² rindu šādā redakcijā:

41.1 ¹	Plānotā elektroenerģijas tirdzniecības cena	EUR/MWh	Cet
41.1 ²	Ieņēmumi par elektroenerģijas tirdzniecību	tūkst. EUR	$I_{et} = E_p \times Cet$

1.35. izteikt 8.tabulas 41.4 un 41.5 rindu šādā redakcijā:

41.4	Siltumenerģijas gala tarifa siltuma jaudas maksa divdaļīga tarifa gadījumā	tūkst. EUR/MW gadā	$JK_Q = (IP + BP) / Q_{Jpiepr}$
41.5	Pastāvīgās izmaksas uz siltumenerģijas vienību	EUR/MWh	$IP_v = (IP + BP) \times 1000 / Q_{piepr}$

1.36. svītrot 9.tabulas 42.9 rindu;

1.37. izteikt 9.tabulas 42.11 un 42.12 rindu šādā redakcijā:

42.11	Pastāvīgās izmaksas kopā	tūkst. EUR	$IP = IRST_p + N\bar{N}$
42.12	Pārskata gada peļņa (bruto peļņa)	tūkst. EUR	$BP = PPN - N\bar{N}$

1.38. izteikt 43.⁵punktu šādā redakcijā:

“Regulators pēc savas iniciatīvas vai komersanta pieprasījuma var noteikt tarifu piemērošanas kārtību un kārtību, kādā komersants informē lietotājus, attiecīgo pašvaldību un Regulatoru par piemērojamiem tarifiem. Komersants, kas atbilst vienam no 10.¹ vai 10.²punktā noteiktajiem kritērijiem, piemērojot siltumenerģijas tarifu, saskaņā ar Regulatora komersantam adresētajā lēmumā noteikto tarifu piemērošanas kārtību ņem vērā konkrētajā mēnesī aktuālo kurināmā cenu, iepirkās siltumenerģijas cenu un pārdotās elektroenerģijas cenu.”;

1.39. izteikt 43.⁸punktu šādā redakcijā:

“43.⁸ Regulators pēc savas iniciatīvas vai komersanta pieprasījuma atbilstoši [Energētikas likuma 6.panta 3.¹daļai](#) var dot uz noteiktu termiņu atļauju komersantam pašam noteikt tarifus saskaņā ar šo metodiku, ja ir mainījusies kurināmā cena, iepirkās siltumenerģijas cena, pārdotās elektroenerģijas cena vai komersantam ir izveidojušies neparedzētie ieņēmumi vai izmaksas. Atļaujā Regulators nosaka atskaites periodu komersanta iesniedzamajai informācijai par izmaksu un ieņēmumu izmaiņām.”;

1.40. papildināt lēmumu ar 43.¹²punktu šādā redakcijā:

“43.¹² Regulatoram pēc savas iniciatīvas ir tiesības atcelt šīs metodikas 43.⁸punktā minēto atļauju gadījumos, ja par 10% mainās tarifa aprēķinam izmantotie prognozētie siltumenerģijas apjoma rādītāji, par 5% mainās tarifa aprēķinā iekļautās prognozētās kopējās izmaksas vai ir

būtiskas izmaiņas komersanta tehniskajā nodrošinājumā. Atļaujas atcelšanas gadījumā komersantam ir pienākums iesniegt jaunu tarifu projektu ne vēlāk kā divu mēnešu laikā no Regulatora lēmuma par atļaujas atcelšanu.”;

- 1.41. papildināt lēmumu ar II¹ nodaļu “Neparedzēto ieņēmumu un neparedzēto izmaksu uzskaitē un atgūšana” šādā redakcijā:

“II¹ nodaļa “Neparedzēto ieņēmumu un neparedzēto izmaksu uzskaitē un atgūšana

43.¹³ Komersants tarifu 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, emisijas kvotu izmaksu izmaiņas, kurināmā, pirtās siltumenerģijas cenu un pārdotās elektroenerģijas 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.

43.¹⁴ Ja komersants ir saņēmis metodikas 43.⁸punktā minēto atļauju pašam noteikt tarifus saskaņā ar šo metodiku gadījumā, ja komersantam ir izveidojušās neparedzētās izmaksas vai ieņēmumi saskaņā ar šīs metodikas 43.¹³punktā minētajām izmaksu pozīcijām, tad:

43.¹⁴¹. komersants iesniedz Regulatoram aprēķinu par neparedzētajām izmaksām un ieņēmumiem par iepriekšējo finanšu gadu atbilstoši šīs metodikas 43.⁹².apakšpunktam, ietverot informāciju par faktiskajiem ieņēmumiem un izmaksām un atbilstošos pamatojošos dokumentus, ne vēlāk kā esošā gada 1.maijā;

43.¹⁴². Regulators izvērtē šīs metodikas 43.¹⁴¹.apakšpunktā minēto saņemto informāciju. Ja Regulators konstatē neatbilstības iesniegtajā informācijā, Regulators par to informē komersantu ne vēlāk kā līdz esošā gada 31.jūlijam;

43.¹⁴³. komersants, kas izpildījis šīs metodikas 43.¹⁴¹.apakšpunktā minēto pienākumu, iesniedz Regulatoram siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu aprēķinu, kas ietver neparedzēto ieņēmumu komponenti, ne vēlāk kā esošā gada 15.augustā vai, ja Regulators informējis komersantu par aprēķina neatbilstībām šīs metodikas 43.¹⁴².apakšpunktā minētajā kārtībā, ne vēlāk kā 14 dienas pēc šīs metodikas 43.¹⁴¹.apakšpunktā minētās informācijas saskaņošanas ar Regulatoru. Komersants nosaka siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu ar neparedzēto ieņēmumu komponenti 12 mēnešu periodam ar spēkā stāšanās datumu esošā gada 1.oktobrī. Vienlaicīgi komersants nosaka siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu bez neparedzētajiem ieņēmumiem;

43.¹⁴⁴. komersantam, kas izpildījis šīs metodikas 43.¹⁴¹.apakšpunktā minēto pienākumu, ir tiesības iesniegt Regulatoram siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu aprēķinu, kas ietver neparedzēto izmaksu komponenti, ne vēlāk kā esošā gada 15.augustā vai, ja Regulators informējis komersantu par aprēķina neatbilstībām šīs metodikas 43.¹⁴².apakšpunktā minētajā kārtībā, ne vēlāk kā 14 dienas pēc šīs metodikas 43.¹⁴¹.apakšpunktā minētās informācijas saskaņošanas. Komersantam ir tiesības noteikt siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu ar neparedzēto izmaksu komponenti 12 mēnešu periodam ar spēkā stāšanās datumu esošā gada 1.oktobrī. Vienlaicīgi komersants aprēķina siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu bez neparedzētajām izmaksām.

- 43.¹⁵ Regulators var piešķirt šīs metodikas 43.⁸punktā minēto atļauju gadījumā, ja komersantam ir izveidojušās neparedzētās izmaksas vai ieņēmumi saskaņā ar šīs metodikas 43.¹³punktā minētajām izmaksu pozīcijām, līdz ar jauna tarifa projekta apstiprināšanu.
- 43.¹⁶ Regulators var piešķirt šīs metodikas 43.⁸punktā minēto atļauju gadījumā, ja komersantam ir izveidojušās neparedzētās izmaksas vai ieņēmumi saskaņā ar šīs metodikas 43.¹³punktā minētajām izmaksu pozīcijām bez pilnas tarifa projekta izvērtēšanas, ja izpildās šādi nosacījumi:
43.¹⁶1. spēkā esošais tarifs apstiprināts pēdējo 36 mēnešu laikā;
43.¹⁶2. komersanta faktiskie darbības radītāji neatbilst šīs metodikas 28. vai 43.¹²punktā minētajiem nosacījumiem.
- 43.¹⁷ Ja Regulators piešķir 43.⁸punktā minēto atļauju saskaņā ar šīs metodikas 43.¹⁶punktu, Regulators var noteikt speciālu kārtību attiecībā uz neparedzēto izmaksu un ieņēmumu, kas radušies iepriekšējā finanšu gadā pirms atļaujas piešķiršanas, atgūšanu.
- 43.¹⁸ Ja kompetentā valsts pārvaldes iestāde ir izsludinājusi enerģētisko krīzi vai citu pielīdzināmu ārpuskārtas stāvokli siltumapgādes vai ar siltumapgādi saistītā nozarē un radušos apstākļu rezultātā ir pamats uzskatīt, ka komersantam īslaicīgi nepieciešams veikt papildu pasākumus kurināmā pieejamības nodrošināšanai, komersantam ir tiesības, sniedzot atbilstošu risku un izmaksu izvērtējumu, lūgt regulatoram par neparedzētām izmaksām šīs metodikas 43.¹³punkta izpratnē atzīt tādas ekonomiski pamatotas izmaksas, kas radušās, veicot kurināmā pieejamības nodrošināšanu.”;

1.42. svītrot 50.punktu;

1.43. papildināt lēmumu ar 52.punktu šādā redakcijā:

“52. Komersantam, kuram līdz 2022.gada 1.augustam apstiprināts tarifs, kur tarifa vērtības aprēķinātas atkarībā no dabasgāzes cenas un tarifa vērtības norādītas tabulas veidā, minētais tarifs paliek spēkā līdz jauna tarifa apstiprināšanai.”

2. Lēmums stājas spēkā nākamajā dienā pēc tā publicēšanas oficiālajā izdevumā “Latvijas Vēstnesis”.

A. Ozola