



Sabiedrisko pakalpojumu
regulēšanas komisija

PRECIZĒTS KONSULTĀCIJU DOKUMENTS

**par siltumenerģijas apgādes
pakalpojumu tarifu aprēķināšanas
metodiku**

2025. gada 11. decembrī

Rīga

Skanstes iela 25
Rīga, LV-1013
Latvija

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

www.sprk.gov.lv

I Konsultāciju dokumenta kopsavilkums	3
II Normatīvā akta izstrādes nepieciešamība	3
1. Pamatojums	3
2. Projekta izstrādē iesaistītās institūcijas	3
3. Sabiedrības mērķgrupas, kuras tiesiskais regulējums ietekmē vai varētu ietekmēt	43
4. Izvērtējums par ietekmi uz sabiedrības mērķgrupām, kuras tiesiskais regulējums ietekmē vai varētu ietekmēt	4
5. Piedāvātās izmaiņas un to nepieciešamības skaidrojums	4

Pielikumā:

Lēmuma projekts “Siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodika”

I Konsultāciju dokumenta kopsavilkums

Precizētā konsultāciju dokumenta mērķis ir noskaidrot siltumenerģijas pakalpojumu sniedzēju (turpmāk arī – komersanti) un lietotāju, kā arī citu ieinteresēto personu viedokli par Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas (turpmāk – Regulators) **identificētajiem papildus nepieciešamajiem punktiem un grozījumiem** precizētajā dokumentā “Siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodika” (turpmāk – Precizētais metodikas projekts). Publiskā konsultācija bija izsludināta 2025. gada 22. maijā (ar priekšlikumu iesniegšanas termiņu 2025. gada 3. jūlijs, kas tika pagarināts līdz 2025. gada 8. augustam). Visi iesniegtie priekšlikumi un komentāri ir pieejami [šeit](#). Vairāki priekšlikumi un komentāri ir ņemti vērā un iestrādāti Precizētajā metodikas projektā.

Priekšlikumus un komentārus par Precizētā metodikas projekta punktiem, **kas šā Precizētā konsultāciju dokumenta pielikumā iezīmēti ar dzeltenu**, lūdzam Regulatoram iesniegt rakstveidā, nosūtot tos uz Regulatora oficiālo elektronisko adresi (e-adresi) vai elektroniskā pasta adresi: sprk@sprk.gov.lv, līdz **2026. gada 12. janvārim**. Regulators aicina izteikt priekšlikumus un komentārus par citiem Precizētā metodikas projekta punktiem tikai tad, ja tie būtiski atšķiras no iepriekš izteiktā viedokļa par 2025. gada 22. maijā izsludināto konsultāciju dokumentu.

Priekšlikumi un komentāri, kas tika saņemti par 2025. gada 22. maijā izsludināto publisko konsultāciju, tiks apkopoti ar priekšlikumiem un komentāriem par šo Precizēto metodikas projektu vienā viedokļu apkopojumā, par ko tiks organizēta viedokļu saskaņošanas sanāksme.

II Normatīvā akta izstrādes nepieciešamība

1. Pamatojums

Precizētais metodikas projekts sagatavots, ņemot vērā Regulatora konstatētās nepieciešamās izmaiņas, lai nodrošinātu vienvērtīgu un mērķim atbilstošu siltumenerģijas apgādes tarifu aprēķināšanas kārtību.

2. Projekta izstrādē iesaistītās institūcijas

Sagatavojot šajā precizētajā konsultāciju dokumentā ietvertos grozījumus, tiešas konsultācijas ar Latvijas siltumuzņēmumu asociācijas pārstāvjiem vai atsevišķiem siltumapgādes komersantu pārstāvjiem nav veiktas. Precizētais metodikas projekts sagatavots, vērtējot Regulatora pašreizējā 2010. gada 14. aprīļa lēmuma Nr. 1/7 “Siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodika” (turpmāk – Metodika) piemērošanas praksi un diskusijas par 2025. gada 22. maijā izsludinātajā publiskajā konsultācijā esošo Metodikas projektu. Viedokļu

saskaņošanas sanāksme tiks organizēta pēc viedokļu un komentāru par šo Precizēto konsultāciju dokumentu saņemšanas un izvērtēšanas.

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

Precizētajā metodikas projektā ietvertais regulējums ietekmēs regulēto siltumapgādes pakalpojumu sniedzējus un centralizētās siltumenerģijas apgādes pakalpojumu lietotājus.

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

Precizētā metodikas projekta mērķis ir nodrošināt vienveidīgu, caurredzamu un ekonomiski pamatotu tarifu aprēķinu. Tas sekmēs samērīgu un lietotāju interesēm atbilstošu tarifu projektu aprēķinu, vienlaikus radot skaidrākus noteikumus komersantiem par kapitāla izmaksu, pamatlīdzekļu pārvērtēšanas un neparedzēto ieņēmumu un izdevumu uzskaites piemērošanu. Kopumā Precizētais metodikas projekts samazina riskus tarifu aprēķina neprecizitātēm, stiprina lietotāju aizsardzību un uzlabo regulējuma praktisko piemērojamību.

Precizētais metodikas projekts pozitīvi ietekmēs gan siltumapgādes komersantus, gan centralizētās siltumapgādes lietotājus, nodrošinot līdzsvarotas intereses tarifu aprēķināšanā.

5. Piedāvātās izmaiņas un to nepieciešamības skaidrojums

Piedāvātais Precizētais metodikas projekts paredz vairākus kopkapitāla, pamatlīdzekļu nolietojuma aprēķina un neparedzēto izmaksu un ieņēmumu uzskaites uzlabojumus, lai novērstu praksē konstatētās nepilnības.

1. Kopkapitāla definīcijas precizēšana un pārvērtēšanas rezerves izslēgšana no kopkapitāla un pamatlīdzekļu nolietojuma, aprēķinot tarifu projektus ar kopkapitāla rentabilitāti

Precizētais metodikas projekts noteic, ka kopkapitālā neietver pašu kapitāla pārvērtēšanas rezervi un kopkapitāla vērtība nedrīkst pārsniegt pamatlīdzekļu un nemateriālo ieguldījumu atlikušo vērtību vairāk kā 1,6 reizes, kas atspoguļo regulētā pakalpojuma sniegšanai ieguldīto kapitālu. Koeficients aprēķināts, nosakot standartnovirzi attiecībai starp kopkapitālu un uz siltumapgādi attiecināmo pamatlīdzekļu un nemateriālo ieguldījumu atlikušai vērtībai. Tas novērš situācijas, kurās starp komersanta bilances pašu kapitālu un faktiski siltumapgādē izmantoto aktīvu vērtību ir izveidojusies disproporcija, piemēram, starpnozaru uzņēmējdarbības dēļ. Rezultātā tiek nodrošināta kapitāla bāzes atbilstība faktiskajam aktīvu apjomam, kas tiek izmantots tarifu aprēķina vajadzībām.

Pārvērtēšanas rezerves neiekļaušana novērš nepamatotu kopkapitāla pieaugumu (palielināta rentabilitātes bāze), kas praksē varētu paaugstināt tarifus, jo pārvērtēšanas

rezerves postenis finanšu pārskata pasīvā nav saistāms tikai ar regulējamā pakalpojuma nodrošināšanai nepieciešamo aktīvu atgūstamo vērtību.

Praksē Regulators ir konstatējis, ka kopkapitāla metodē izmantotā attiecināšana pēc pamatlīdzekļu īpatsvara ne vienmēr korekti spēj aprēķināt tieši siltumapgādes pakalpojumu sniegšanā ieguldīto ilgtermiņa kapitālu, jo komersantiem bilancē izveidojas disproporcija starp pašu kapitālu un faktiski siltumapgādē izmantoto aktīvu vērtību, piemēram, starpnozaru uzņēmējdarbības dēļ. Tādējādi var veidoties situācija, ka uz tarifu tiek attiecināta nepamatoti liela vai maza pārvērtēšanas daļa. Savukārt ar kapitāla atdeves metodi pārvērtēšanas rezultātu iespējams attiecināt precīzi katra individuālā aktīva līmenī, un šādas novirzes nerodas.

Metodika papildināta ar nosacījumu, ka, izmantojot kopkapitāla rentabilitātes metodi, nolietojuma aprēķinā neņem vērā pamatlīdzekļu pārvērtēšanu, tādējādi salāgojot gan kapitālieguldījumu, gan nolietojuma uzskaiti vēsturiskajā vērtībā. Precizējums nodrošina, ka kopkapitāls tiek sasaistīts ar regulētā pakalpojuma sniegšanai nepieciešamo ilgtermiņa ieguldījumu atlikušo vērtību un tajos faktiski ieguldīto kapitālu.

2. Līmeņatzīmju izmantošana siltumapgādes pakalpojumu tarifu vērtēšanā

Regulators, vērtējot iesniegtos tarifus, jau pašreiz izmanto līmeņatzīmes atsevišķu tarifa izmaksu pozīciju novērtēšanai. Nākotnē plānots līmeņatzīmes izmantot arvien plašāk. Tas atvieglo un paātrina tarifu vērtēšanas laiku. Vienlaikus tiktu samazināts darba apjoms komersantam, sagatavojot tarifu projekta izmaksu pamatojumus.

3. Neparedzēto ieņēmumu un izdevumu atsevišķa uzskaitē un korekcijas

Ieviešot detalizētu neparedzēto ieņēmumu un izdevumu uzskaites pienākumu, tiek novērsta neprecizitāte, ka šīs pozīcijas tarifā saglabājās kalendāri noteikts termiņš neatkarīgi no tā, vai faktiski kompensēšana jau ir izpildījusies. Izmaiņa nodrošina, ka tarifu projektos tiek iekļautas tikai faktiskās un nekompensētās summas, tādējādi nodrošinot pilnīgu izmaksu kompensēšanu komersantam un pilnīgu ieņēmumu atgūšanu lietotājiem.

Precizētajā metodikas projektā papildus ietvertie grozījumi, salīdzinot ar pašlaik spēkā esošās Metodikas redakciju, un to pamatojums apkopoti zemāk tabulā.

Detalizēts būtiskāko piedāvāto izmaiņu un to nepieciešamības skaidrojums

Esošā redakcija Metodikā	Piedāvātā redakcija Precizētajā metodikas projektā	Pamatojums izmaiņām
2.4. kopkapitāls – uz regulējamā pakalpojuma sniegšanai nepieciešamajiem pamatlīdzekļiem un nemateriālajiem ieguldījumiem proporcionāli attiecināma daļa no pašu kapitāla un ilgtermiņa saistībām, par kurām ir noslēgti līgumi par siltumapgādes pakalpojumu nodrošināšanai nepieciešamajiem pamatlīdzekļiem, atlikuma summas, neietverot pamatlīdzekļu izveidošanas, nepabeigto celtniecības objektu izmaksas un to pamatlīdzekļu daļu, kas finansēta no valsts, pašvaldības, ārvalsts, Eiropas Savienības, starptautiskas organizācijas un institūcijas saņemtā finanšu atbalsta (finanšu palīdzības);	2.4. kopkapitāls – uz regulējamā pakalpojuma sniegšanai nepieciešamajiem pamatlīdzekļiem un nemateriālajiem ieguldījumiem proporcionāli attiecināma daļa no pašu kapitāla un ilgtermiņa saistībām, par kurām ir noslēgti līgumi par siltumapgādes pakalpojumu nodrošināšanai nepieciešamajiem pamatlīdzekļiem, atlikuma summas, neietverot pamatlīdzekļu izveidošanas, nepabeigto celtniecības objektu izmaksas un to pamatlīdzekļu daļu, kas finansēta no valsts, pašvaldības, ārvalsts, Eiropas Savienības, starptautiskas organizācijas un institūcijas saņemtā finanšu atbalsta (finanšu palīdzības). Kopkapitālā neietver pašu kapitāla pārvērtēšanas rezervi. Kopkapitāla vērtība nevar pārsniegt siltumapgādes pakalpojuma sniegšanai nepieciešamo pamatlīdzekļu un nemateriālo ieguldījumu atlikušo vērtību bez valsts, pašvaldības, ārvalsts, Eiropas Savienības, starptautiskas organizācijas un institūcijas	Precizēts punkts. Saskaņā ar grāmatvedības standartiem pamatlīdzekļu pārvērtēšana jāveic regulāri un jāpiemēro visai līdzīgu pamatlīdzekļu grupai. No regulācijas viedokļa pamatlīdzekļu pārvērtēšanu izmanto un ņem vērā tikai atsevišķos, īpaši noteiktos gadījumos. Veiktās pārvērtēšanas rezultāts regulētiem komersantiem ir attiecināms tikai uz precīzi identificējamajiem pamatlīdzekļiem, nevis uz kopējo pamatlīdzekļu apjomu, kuru, izmantojot kopkapitāla rentabilitāti, netiešā veidā daļēji reprezentē pašu kapitāls finanšu pārskatu pasīvā, kas ietver pārvērtēšanas rezervi. Pārvērtēšanas rezerve nav saistāma ar konkrētiem siltumapgādes nodrošināšanai nepieciešamajiem pamatlīdzekļiem. Kopējās pārvērtēšanas rezerves iekļaušana no finanšu pārskatiem nepamatoti palielinātu kopkapitālu un neatbilstu lietotāju interesēm, palielinot tarifu. Atsevišķu pamatlīdzekļu pārvērtēšana un to vērtības izmaiņu ņemšana vērā, aprēķinot tarifus, ir iespējama, ja tiek izmantota kapitāla

Esošā redakcija Metodikā	Piedāvātā redakcija Precizētajā metodikas projektā	Pamatojums izmaiņām
	saņemtā finanšu atbalsta (finanšu palīdzības) vairāk kā 1,6 reizes;	atdeve tarifu aprēķināšanai, nevis kopkapitāla rentabilitāte. Regulators praksē ir identificējis vairākus gadījumus, kad siltumapgādei izmantoto pamatlīdzekļu atlikusī vērtība nav atbilstoša uzkrātajam pašu kapitālam: 1) tas ir gadījumos, kad komersants sniedz siltumapgādes pakalpojumus un komersantam ir tikai siltumapgādes pamatlīdzekļi, bet pašu kapitāls uzkrāts no citiem uzņēmējdarbības veidiem; 2) ilgtermiņā, izmantojot kopkapitāla rentabilitātes pieeju, veidojas disproporcija starp pašu kapitālu un uz regulēto pakalpojumu attiecināmo pamatlīdzekļu atlikušo vērtību dažādu iemeslu dēļ, piemēram, grāmatvedības uzskaites principu, dividenžu politika, s investīciju politikas dēļ. Tas ir kopkapitāla rentabilitātes kā tarifu aprēķināšanas metodes trūkums, kas ietekmē tarifu aprēķinu.
	29. Regulators var piemērot līmeņatzīmes izmaksu salīdzinošai novērtēšanai.	Jauns punkts. Atsevišķu tarifu izmaksu pozīciju novērtēšanai Regulators jau lieto līmeņatzīmes. Līmeņatzīmju plašāka izmantošana samazinātu darba apjomu komersantam, lai

Esošā redakcija Metodikā	Piedāvātā redakcija Precizētajā metodikas projektā	Pamatojums izmaiņām
		sagatavotu tarifu projektu. Tas paātrinātu arī tarifu vērtēšanas procesu.
	36. Aprēķinot kopkapitālu un pamatlīdzekļu nolietojumu, ņem vērā pamatlīdzekļu pārvērtēšanu.	Jauns punkts. Lai arī tarifa projekta aprēķināšana gan ar kapitāla atdevi, gan ar kopkapitāla rentabilitāti teorētiski vienādi ņem vērā siltumapgādes pakalpojumu nodrošināšanai nepieciešamo pamatlīdzekļu apjomu peļņas aprēķinam, tomēr to uzskaitē atšķiras. Kapitāla atdeves pieejā pamatlīdzekļus uzskaita tieši aktīvu pusē, bet kopkapitāla rentabilitātes pieejā – netieši, izmantojot pamatlīdzekļu proporciju no pašu kapitāla un ilgtermiņa aizņēmumiem. Ilgtermiņā tas izveido būtisku atšķirību tarifa projektā plānotās peļņas aprēķinam atkarībā no izmantotās tarifa aprēķināšanas metodes. Kopkapitāla rentabilitātē tā ir daudz neprecīzāka. Šāda aprēķina neprecizitāte var ietekmēt gan komersantu, gan arī lietotāju. Pamatlīdzekļu pārvērtēšanas rezultāts un tā ietveršana nolietojuma un kopkapitāla aprēķinā šo neprecizitāti var palielināt, tādēļ tā nebūtu pieļaujama, ja izmanto kopkapitāla rentabilitāti. Vienreizēja, brīvprātīga un atsevišķu pamatlīdzekļu pārvērtēšana ir pieļaujama tikai, ja tarifu aprēķināšanai izmanto kapitāla atdevi.

Esošā redakcija Metodikā	Piedāvātā redakcija Precizētajā metodikas projektā	Pamatojums izmaiņām
	55. Komersants nodrošina neparedzēto ieņēmumu un neparedzēto izdevumu uzskaiti. Ja lietotāji ir atguvuši iepriekš aprēķinātos neparedzētos ieņēmumus vai komersants ir atguvis iepriekš aprēķinātos neparedzētos izdevumus un komersantam ir piešķirta šīs metodikas 11. punktā minētā atļauja, komersants var pats noteikt tarifu, izslēdzot no aprēķina neparedzēto ieņēmumu vai izdevumu komponenti. Ja lietotāji nav atguvuši iepriekš aprēķinātos neparedzētos ieņēmumus vai komersants nav atguvis iepriekš aprēķinātos neparedzētos izdevumus, starpību komersants pārnes uz nākamo finanšu gadu.	Jauns punkts. Līdz šim neparedzētos ieņēmumus un izdevumus tarifos ietvēra, izmantojot kalendāro principu. Tas ir, neparedzēto ieņēmumu un izdevumu komponente tika apstiprināta līdz noteiktam laikam, pamatojoties uz prognozi, ka šajā laikā notiek komponentes kompensācija (atgūšana). Praksē, ņemot vērā dažādu ārēju faktoru ietekmi uz siltumapgādes sistēmu, komponentes kompensācija notiek atšķirīgā termiņā. Lai novērstu kompensācijas apjoma nesakrītības, kā arī iespējami īsākā laikā tarifu precizētu atbilstoši faktiskajai situācijai, tiek ieviesta uzskaitē, kas nodrošina precīzu neparedzēto ieņēmumu un izdevumu uzskaiti.

Priekšsēdētāja

A. Ozola

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

Siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodika

*Izdota 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*

I. Vispārīgie jautājumi

1. Metodika nosaka kārtību, kādā komersants aprēķina tarifu šādiem regulējamiem siltumenerģijas apgādes pakalpojumiem:
 - 1.1. siltumenerģijas ražošanai, izņemot siltumenerģijas ražošanu koģenerācijas iekārtās, ja energoapgādes komersants ražo elektroenerģiju arī kondensācijas režīmā vai ja energoapgādes komersants ražo siltumenerģiju koģenerācijas iekārtās ar kopējo uzstādīto elektrisko jaudu virs viena megavata un ir ieguvis tiesības pārdot saražoto elektroenerģiju obligātā iepirkuma ietvaros un tās izmanto;
 - 1.2. siltumenerģijas pārvadei un sadalei;
 - 1.3. siltumenerģijas tirdzniecībai.
2. Metodikā ir lietoti šādi termini:
 - 2.1. **divdaļīgais siltumenerģijas tarifs** – tarifs, kurā siltumenerģijas mainīgās izmaksas ir attiecinātas uz lietotājiem pārdotās siltumenerģijas vienību, nosakot enerģijas maksu, un pastāvīgās izmaksas ir attiecinātas uz kopējo visu lietotāju pieprasīto siltuma jaudu, nosakot jaudas maksu. Komersants saņem enerģijas maksu par pārdoto siltumenerģiju un jaudas maksu par lietotāju pieprasīto siltuma jaudu kā pastāvīgu maksājumu neatkarīgi no lietotāju patērētā siltumenerģijas daudzuma;
 - 2.2. **gada vidējā kopkapitāla vērtība** – kopkapitāla vidējā vērtība atbilstoši iepriekšējā perioda gada pārskatā iekļautajām vērtībām iepriekšējā perioda sākumā un beigās;
 - 2.3. **komersants** – šīs metodikas izpratnē sabiedrisko pakalpojumu sniedzējs, kuram ir izsniegta licence vai kurš ir reģistrēts siltumenerģijas apgādes pakalpojuma sniegšanai;
 - 2.4. **kopkapitāls** – uz regulējamā pakalpojuma sniegšanai nepieciešamajiem pamatlīdzekļiem un nemateriālajiem ieguldījumiem proporcionāli attiecināma daļa no pašu kapitāla un ilgtermiņa saistībām, par kurām ir noslēgti līgumi par siltumapgādes pakalpojumu nodrošināšanai nepieciešamajiem pamatlīdzekļiem, atlikuma summas, neietverot pamatlīdzekļu izveidošanas, nepabeigto

celtniecības objektu izmaksas un to pamatlīdzekļu daļu, kas finansēta no valsts, pašvaldības, ārvalsts, Eiropas Savienības, starptautiskas organizācijas un institūcijas saņemtā finanšu atbalsta (finanšu palīdzības). Kopkapitālā neietver pašu kapitāla pārvērtēšanas rezervi. Kopkapitāla vērtība nevar pārsniegt siltumapgādes pakalpojuma sniegšanai nepieciešamo pamatlīdzekļu un nemateriālo ieguldījumu atlikušo vērtību vairāk kā 1,6 reizes;

2.5. pašnoteiktie tarifi – siltumapgādes pakalpojumi tarifi, kurus komersants aprēķinājis un noteicis saskaņā ar šīs metodikas V nodaļu;

2.6. siltumavots – vienā katlumājā uzstādītās siltumenerģiju ražojošas iekārtas ar viena veida kurināmo;

2.7. uzstādītā siltuma jauda (bruto siltuma jauda) – siltumenerģiju ražojošo iekārtu kopējā siltuma jauda atbilstoši iekārtas izgatavotāja norādītajām iekārtu siltuma jaudām;

2.8. viendaļīgais siltumenerģijas tarifs – tarifs, kurā siltumenerģijas mainīgās un pastāvīgās izmaksas ir attiecinātas uz lietotājiem pārdotās siltumenerģijas vienību. Komersants saņem maksājumus par siltumenerģiju pēc noteiktā viendaļīgā tarifa par patērēto siltumenerģiju.

3. Komersants iesniedz Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijai (turpmāk – Regulators) siltumenerģijas apgādes pakalpojuma tarifa projektu (turpmāk – tarifa projekts) elektroniska dokumenta formā, kas normatīvajos aktos noteiktajā kārtībā parakstīts ar elektronisko parakstu. Tarifa projekta parakstītu oriģinālu papīra formā komersants var iesniegt izņēmuma gadījumā, ja komersants nevar noformēt tarifa projektu kā elektronisko dokumentu, pievienojot tarifa aprēķina elektronisko formu. Kopā ar tarifa projektu komersants iesniedz tarifa projekta aprēķinā minēto tarifus veidojošo izmaksu pamatojošos dokumentus saskaņā ar Regulatora noteikumiem par tarifus veidojošo izmaksu pamatojumu.
4. Iesniedzot tarifa projektu, komersants norāda administratīvo teritoriju, kura iekļauta tarifu projekta aprēķinā.
5. Komersants izvēlas tarifa veidu (viendaļīgais siltumenerģijas tarifs vai divdaļīgais siltumenerģijas tarifs). Tarifa projekta aprēķinā piemēro viena veida tarifu visiem lietotājiem. Komersants, kurš piemēro divdaļīgo tarifu, jaunajiem siltumenerģijas lietotājiem, pieslēdzoties pie centralizētās siltumapgādes sistēmas, pirmajā pakalpojuma lietošanas gadā var piemērot divdaļīgo tarifu aprēķinātu viendaļīgā siltumenerģijas tarifā.
6. Siltumenerģijas ražotājs, kurš aprēķina tikai ražošanas tarifu, divdaļīgo tarifu var izvēlēties pēc vienošanās ar siltumapgādes sistēmas operatoru.
7. 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.

8. 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:

8.1. komersants iepērk visu lietotājiem piegādāto siltumenerģiju;

8.2. komersanta iepirktās siltumenerģijas cena piesaistīta paša komersanta ražotās siltumenerģijas izmaksām par vienu vienību.

9. 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 8.1. vai 8.2.apakšpunktā noteiktajiem kritērijiem, piemērojot siltumenerģijas tarifu, saskaņā ar Regulatora komersantam adresētajā lēmumā noteikto tarifu piemērošanas kārtību ņem vērā konkrētajā mēnesī aktuālo kurināmā cenu, iepirktās siltumenerģijas cenu un pārdotās elektroenerģijas cenu.

10. Komersants var iesniegt Regulatoram pamatotu pieprasījumu atļaut pašam noteikt tarifus saskaņā ar šo metodiku.

11. Regulators pēc savas iniciatīvas vai komersanta pieprasījuma atbilstoši Enerģētikas likumā noteiktajam var dot uz noteiktu termiņu atļauju komersantam pašam noteikt tarifus saskaņā ar šo metodiku, ja ir mainījies kurināmā cena, kurināmā akcīzes nodoklis, iepirktās siltumenerģijas cena, iepirktās vai pārdotās elektroenerģijas cena vai komersantam ir izveidojušies neparedzētie ieņēmumi vai izmaksas, nemainot citus tarifa aprēķināšanā izmantotos rādītājus. Atļaujā Regulators nosaka atskaites periodu komersanta iesniedzamajai informācijai par izmaksu un ieņēmumu izmaiņām.

II. Tarifa projektā iekļaujamās izmaksas

12. Komersants iesniedz informāciju Regulatoram par kārtējā gada sagaidāmajām izmaksām un iepriekšējā gada faktiskajām izmaksām. Vērtējot iesniegto tarifa projektu, Regulators ir tiesīgs pieprasīt iepriekšējo gadu datus par tarifu veidojošām izmaksām.

13. Tarifa projektu aprēķina, balstoties uz izmaksām viena pilna gada laikā.

14. Komersants tarifa projektu aprēķina atsevišķi katram siltumenerģijas apgādes pakalpojumam – siltumenerģijas ražošanai, pārvadei un sadalei, tirdzniecībai.

15. Iesniedzot tarifa projektu siltumenerģijas ražošanai, komersants iesniedz arī katra atsevišķa siltumavota siltumenerģijas bilanci un kurināmā aprēķinu saskaņā ar šīs metodikas 1.pielikumu.
16. Ja komersants siltumenerģijas pakalpojumus sniedz vairākās tehniski savstarpēji nesaistītās centralizētās siltumapgādes sistēmās, komersantam ir tiesības aprēķināt siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifus katrai centralizētās siltumapgādes sistēmai atsevišķi. Komersants iesniedz visu plānoto pastāvīgo izmaksu kopsavilkumu un to sadalījumu, attiecinot izmaksas uz katru centralizētās siltumapgādes sistēmu. Komersants pamato pielietotās izmaksu attiecināšanas metodes un izmaksu virzītājus.
17. Komersants tarifa projektā izmanto saimnieciski izdevīgāko kurināmā un elektroenerģijas cenas piedāvājumu, to pamatojot. Kurināmā un elektroenerģijas iegādes procesā komersants nodrošina publicitāti un konkurenci neierobežojošus nosacījumus piegādātājiem. Komersants pievieno tarifa projektam attiecīgā kurināmā piegādes vai elektroenerģijas tirdzniecības līguma kopiju, tehnisko specifikāciju un piedāvājumu izvērtējumu.
18. Ja komersants kurināmo vai elektroenerģiju iepērk un pārdod vai plāno šos darījumus veikt par mainīgu biržas cenu, komersants tarifa projektā iekļauj pēdējo aktuālāko publiski pieejamo kurināmā vai elektroenerģijas mēneša cenu biržā. Ja tiek izmantoti citi prognozēšanas principi vai slēgts līgums kurināmā vai elektroenerģijas iepirkšanai par fiksētu cenu, tad komersants sniedz ekonomisko pamatojumu šādas pieejas izvēlei.
19. Komersants precīzi un pārskatāmi atspoguļo siltumenerģijas ražošanai, sadalei, pārvadei un tirdzniecībai nepieciešamās tehnoloģiski un ekonomiski pamatotās izmaksas, iekļaujot tajās tikai ar šiem darbības veidiem saistītos aktīvus un darbības. Personāla un sociālās izmaksas aprēķina saskaņā ar [Darba likumu](#) un sociālās apdrošināšanas jomu reglamentējošajiem normatīvajiem aktiem. Personāla un sociālo izmaksu vērtēšanas principi noteikti Regulatora personāla izmaksu vērtēšanas vadlīnijās.
20. Ja siltumavotā saražotā siltumenerģija tiek izmantota tehnoloģiskajā procesā paša komersanta vajadzībām vai tiek izmantota citiem mērķiem, visas izmaksas sadala proporcionāli enerģijas apjomiem. Tarifa projektā iekļauj tikai to izmaksu daļu, kas attiecināma uz siltumenerģijas lietotājiem nodotās siltumenerģijas daļu, kurai rēķina konkrēto tarifu.
21. 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:
 - 21.1. ja komersants izmanto ieņēmumu īpatsvara attiecināšanas metodi, komersants, aprēķinot ieņēmumus no siltumenerģijas apgādes

pakalpojumu sniegšanas iepriekšējā periodā, samazina tos par kurināmā iegādes un iepirktās siltumenerģijas izmaksām. Koriģētos siltumenerģijas ieņēmumus proporcionāli attiecina pret kopējiem ieņēmumiem, lai aprēķinātu netieši attiecināmo izmaksu daļu;

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

21.3. ja saskaņā ar šīs metodikas 21.1. vai 21.2. apakšpunktu aprēķinātās netieši attiecināmās izmaksas ir mazākas par 1%, tās neņem vērā, aprēķinot tarifu.

22. Aprēķinot siltumenerģijas ražošanas izmaksas, tajās iekļauj visas izmaksas, kas saistītas ar koģenerācijas staciju, un no kopējām ražošanas izmaksām izslēdz ieņēmumus no elektroenerģijas pārdošanas, kas reizināti ar koeficientu, kas nav mazāks par 0,94.

23. Izmaksas tarifa projektā samazina par citiem ieņēmumiem, kuri gūti, tieši izmantojot centralizētās siltumapgādes sistēmas pamatlīdzekļus un vienlaicīgi ražojot siltumenerģiju un radot citus ieņēmumus, kas reizināti ar koeficientu 0,93. Tarifa projektā ietver visas izmaksas, kas saistītas ar šiem pamatlīdzekļiem. Izmaksas tarifa projektā nesamazina par tiem ieņēmumiem, kas nepārsniedz 1% no centralizētās siltumapgādes neto apgrozījuma iepriekšējā gadā. Minētie ieņēmumi netiek ietverti šīs metodikas 22. punkta aprēķinā.

24. 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.

25. Pamatlīdzekļu nolietojuma un nemateriālo ieguldījumu vērtības norakstījuma uzskaiti un aprēķināšanu veic saskaņā ar Regulatora noteikto kapitāla izmaksu uzskaites un aprēķināšanas metodiku. Kapitāla izmaksu uzskaites un aprēķināšanas metodikā noteiktos aktīvu minimālos lietderīgās lietošanas laikus un nolietojuma aprēķināšanas metodi siltumapgādē piemēro pamatlīdzekļiem, kas nodoti ekspluatācijā pēc 2026. gada 1. jūnija.

26. Komersants tarifa projekta aprēķinā neiekļauj pamatlīdzekļu nolietojumu tiem pamatlīdzekļiem, kuri pēc pēdējā finanšu pārskata gada beigām izslēgti no uzskaites, kā arī tiem pamatlīdzekļiem, kuriem līdz tarifa spēkā stāšanās dienai beidzas lietderīgās lietošanas laiks. Komersants var ietvert tarifa projekta aprēķinā nolietojumu pamatlīdzekļiem un nemateriāliem ieguldījumiem, kas ņemti uzskaitē pēc pēdējā finanšu pārskata gada beigām, un aprēķināt regulējamo aktīvu bāzes vērtību uz datumu pēc šo jauno aktīvu nodošanas ekspluatācijā.

27. Izmaksu prognozēs neietver inflāciju, nodokļu un nodevu izmaiņas un citu valsts noteiktu maksājumu izmaiņas.

28. Tarifos iekļaujama tikai siltumapgādes pakalpojumu sniegšanai nepieciešamo aktīvu nomas maksa, kas nedrīkst pārsniegt pamatotu nomas maksas apjomu. Pamatota nomas maksa veidojas no nolietojuma un kapitāla atdeves. Nomas maksā papildus var ietvert apdrošināšanas izdevumus un ar nomas objektu saistītos nodokļus. Pamatotas nomas maksā iekļautās kapitāla atdeves aprēķinā izmanto Regulatora noteikto kapitāla atdeves likmi siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu projekta aprēķināšanai.

29. Regulators var piemērot līmeņatzīmes izmaksu salīdzinošai novērtēšanai.

30. Ja izmaksas, kas norādītas šīs metodikas 2. pielikumā vai 4. pielikumā, nepārsniedz 3% no kopējām izmaksām siltumenerģijas gala tarifā vai siltumenerģijas ražošanas tarifā, ja komersants nodarbojas ar siltumenerģijas ražošanu, komersants sniedz šo izmaksu detalizētu atšifrējumu, bet minēto izmaksu pamatojošos dokumentus komersants iesniedz gadījumos, ja attiecīgo izmaksu pozīciju pieaugums pret spēkā esošo tarifu pārsniedz 30% vai pēc Regulatora pieprasījuma.

III. Tarifa projekta aprēķins ar kopkapitāla rentabilitāti

31. Ja komersants tarifu aprēķina, izmantojot kopkapitāla rentabilitātes aprēķinu, tarifa projektu sagatavo saskaņā ar šīs metodikas 1. pielikumu un 2. pielikumu.

32. Komersants, izmantojot tarifa projektā kopkapitāla rentabilitātes aprēķinu, tarifa projektā iekļauj ilgtermiņa kredīta (5 gadi un ilgāk) procentu maksājumus, ja ilgtermiņa kredīts izmantots siltumenerģijas apgādes pakalpojuma sniegšanai nepieciešamo nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu izveidei.

33. Maksimāli pieļaujamo kopkapitāla rentabilitāti aprēķina saskaņā ar formulu:

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

k – peļņas aprēķina koeficients, ko aprēķina saskaņā ar formulu: $k = H/6500$ 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; ja aprēķina rezultātā iegūtā k vērtība ir lielāka par 1, kopkapitāla rentabilitātes aprēķinā jālieto $k=1$. Aprēķinā neietver bezemisiju siltumavotus, piemēram, elektrokatlus, siltumsūkņus un saules kolektorus. Siltumapgādes piegādes drošībai uzstādītos siltumavotus neietver maksimāli pieļaujamās kopkapitāla rentabilitātes aprēķinā, ja to saražotās siltumenerģijas apjoms ir mazāks par 10% no kopējā siltumenerģijas daudzuma, kas saražots nodalītajā siltumapgādes sistēmā;

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 $(-0,289z+0,389)$ ir 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

$$A_K = A_R + A_{PS}.$$

34. Ja komersants siltumenerģijas ražošanas pakalpojumu sniegšanai izmanto dažāda veida ražošanas iekārtas, šīs metodikas 3333. punktā minēto peļņas aprēķina koeficientu noteic kā vidējo svērto attiecīgā koeficienta vērtību, vadoties no attiecīgo pamatlīdzekļu bilances vērtības.

35. Tarifa projektā neiekļauj no valsts, pašvaldības, ārvalsts, Eiropas Savienības, starptautiskas organizācijas un institūcijas saņemtā finanšu atbalsta (finanšu palīdzības) vērtību, par attiecīgu summu samazinot kopkapitāla vērtību un pamatlīdzekļu nolietojumu.

36. Aprēķinot kopkapitālu un pamatlīdzekļu nolietojumu, neņem vērā pamatlīdzekļu pārvērtēšanu.

37. Tarifa projektā iekļautā aizņemtā kapitāla procentu likme:

37.1. ir pamatota ar faktiskajām kredītiestāžu līgumos norādītajām procentu likmēm vai

37.2. ja aizņēmums nav no kredītiestādes, nepārsniedz jaunāko Latvijas Bankas publicēto nefinanšu sabiedrībām izsniegto kredītu vidējo svērto procentu likmi (bez termiņa sadalījuma).

38. Komersants var iekļaut tarifa projektā siltumenerģijas apgādes pakalpojuma sniegšanai nepieciešamo pamatlīdzekļu izveidei izmantotā ilgtermiņa kredīta (5 gadi un ilgāk) pamatsummas atmaksu, ja tarifa projektā netiek iekļauts par attiecīgo kredītu iegādātu pamatlīdzekļu nolietojums visā pamatlīdzekļu lietošanas laikā, nodrošinot uzskaites sistēmā šādu pamatlīdzekļu atsevišķu uzskaiti.

IV. Tarifa projekta aprēķins ar kapitāla atdevi

39. Ja komersants tarifa aprēķināšanai izmanto kapitāla atdevi, kapitāla izmaksas un to sastāvdaļas uzskaita un aprēķina saskaņā ar Regulatora noteikto kapitāla izmaksu uzskaites un aprēķināšanas metodiku, ja šajā metodikā nav noteikts citādi. Ja tarifus

aprēķina, izmantojot kapitāla atdeves aprēķinu, komersants tarifa projektu sagatavo saskaņā ar šīs metodikas 1. pielikumu, 3. pielikumu un 4. pielikumu.

40. Vispārējas nozīmes pamatlīdzekļiem regulējamā aktīvu bāzē ir iekļaujama uz siltumapgādi attiecinātā atlikušās vērtības daļa.
41. Aprēķinot tarifus ar kapitāla atdevi, tarifa projektā var ietvert krājumu uzturēšanas finansēšanas kredītu kredītprocentu maksājumus. Krājumu uzturēšanas finansēšanas izmaksas tiek novērtētas, ņemot vērā nepārtraukta un drošības prasībām atbilstoša pakalpojuma sniegšanai nepieciešamo krājumu apjomu, piemērojot komersanta faktisko aizņēmumu likmi. Ja faktiskā aizņēmuma likme, ko piemēro krājumu finansēšanas izmaksu novērtēšanai, pārsniedz pēdējo sešu mēnešu vidējo Latvijas Bankas publicēto nefinanšu sabiedrībām izsniegto īstermiņa kredītu (*euro*) mainīgo procentu likmi (jaunajiem darījumiem) atbilstoši krājumu apjomiem, krājumu uzturēšanas finansēšanas izmaksas tiek novērtētas, piemērojot pēdējo sešu mēnešu vidējo Latvijas Bankas publicēto nefinanšu sabiedrībām izsniegto īstermiņa kredītu (*euro*) mainīgo procentu likmi (jaunajiem darījumiem) atbilstoši krājumu apjomiem.
42. Ja kapitālieguldījumiem pamatlīdzekļos un nemateriālajos ieguldījumos tarifa projekta aprēķināšanai ar kapitāla atdevi ir izmantoti ilgtermiņa (5 gadi un ilgāk) kredīta līdzekļi un attiecīgā kredīta pamatsumma iekļauta Regulatora apstiprināto tarifu aprēķinā, tad šo pamatlīdzekļu un nemateriālo ieguldījumu vērtības daļu, kas atgūta, piemērojot tarifus, neiekļauj kapitāla izmaksu aprēķinā. Pēc kredīta nomaksas komersants par pamatlīdzekļu vērtības atlikušo daļu aprēķina nolietojumu atbilstoši vismaz minimālajam lietderīgās lietošanas laika atlikušajam periodam, kuru iekļauj tarifa aprēķinā, bet pamatlīdzekļa vai nemateriālā ieguldījuma atlikušo vērtību iekļauj regulējamā aktīvu bāzē. Komersants nodrošina šādu pamatlīdzekļu un nemateriālo ieguldījumu atsevišķu uzskaiti.
43. Ja nav pieejama informācija par aktīvu patieso vērtību 2021. gada 31. decembrī, komersants var aprēķināt regulējamā aktīvu bāzes vērtību, pārvērtējot aktīvus un indeksējot atpakaļ aktīvu vērtību par periodu no pēdējās aktīvu pārvērtēšanas līdz 2021. gada 31. decembrim, piemērojot patēriņa cenu gada vidējo (janvāris–decembris) pārmaiņu vērtības. Regulators saskaņo pārvērtēšanas darba uzdevumu un vērtē šā darba uzdevuma izpildi.
44. Aktīvu pārvērtēšana, kas minēta šīs metodikas 43. punktā, attiecināma uz regulējamā aktīvu bāzē iekļautajiem aktīviem, kas izveidoti līdz 2020. gada 31. decembrim un pārvērtēšanas brīdī tiek izmantoti siltumapgādes pakalpojumu sniegšanai, izņemot tos pamatlīdzekļus vai to vērtības daļu, kuru izveidei izmantoti kredīta līdzekļi un kredīta pamatsumma iekļauta spēkā esošā tarifa aprēķinā. Pārvērtētiem pamatlīdzekļiem lietderīgās lietošanas laiku nosaka atbilstoši Regulatora noteiktajai kapitāla izmaksu uzskaites un aprēķināšanas metodikai.

V. Pašnoteiktie tarifi

45. Ja komersants ir saņēmis 12. punktā minēto atļauju un komersants pieņem lēmumu par jauniem tarifiem, tad ne vēlāk kā 30 dienas pirms jauno tarifu spēkā stāšanās brīža komersants publicē tarifus oficiālajā izdevumā "Latvijas Vēstnesis", nosūta attiecīgajai pašvaldībai iedzīvotāju informēšanai un ievietošanai tās tīmekļvietnē un publicē savā tīmekļvietnē, ja tāda ir, un vienlaikus iesniedz Regulatoram pamatojumu jaunajiem tarifiem, iesniedzot šādu informāciju:

45.1. tarifu aprēķinu elektroniskā ("Excel" formātā) formā, kas aprēķināts, pamatojoties uz spēkā esošajā tarifā iekļautajām izmaksām, izmainot tikai kurināmā izmaksas, kurināmā akcīzes nodokļa izmaksas, iepirtās siltumenerģijas izmaksas, elektroenerģijas izmaksas un ieņēmumus par pārdoto elektroenerģiju, kas pamatotas ar kurināmā cenas, kurināmā akcīzes nodokļa likmes, iepirtās siltumenerģijas cenas un iepirtās vai pārdotās elektroenerģijas cenas izmaiņām;

45.2. iepriekšējā perioda piemēroto tarifu atbilstošās kurināmā cenas, kurināma akcīzes nodokļa izmaksas, iepirtās siltumenerģijas cenas, pārdotās elektroenerģijas cenas un iepriekšējā perioda faktiskās kurināmā cenas, iepirtās siltumenerģijas cenas, iepirtās vai pārdotās elektroenerģijas cenas, šo datu salīdzinājumu un faktisko kurināmā patēriņu, iepirtās siltumenerģijas apjomu un iepirtās vai pārdotās elektroenerģijas apjomu;

45.3. pamatojumu kurināmā cenas, kurināmā akcīzes nodokļa izmaksu, iepirtās siltumenerģijas un iepirtās vai pārdotās elektroenerģijas cenu izmaiņu pamatojošos dokumentus, ja pamatojošie dokumenti nav jau iepriekš iesniegti Regulatorā;

45.4. citus dokumentus, kuri pamato jauno tarifu nepieciešamību.

46. Regulators 21 dienas laikā pēc pašnoteikto tarifu un pamatojuma saņemšanas izvērtē pašnoteikto tarifu atbilstību šai metodikai un iesniegto tarifu pamatojumu. Ja komersants paziņojumu atsauc un publicē jaunu paziņojumu, 21 dienas izvērtēšanas termiņš sākas no jauna pēc jaunā paziņojuma un pamatojuma saņemšanas Regulatorā.

47. Ja Regulators 21 dienas laikā pēc pašnoteikto tarifu un pamatojuma saņemšanas nav pieņēmis lēmumu par pašnoteikto tarifu spēkā stāšanās atsaukšanu, tad:

47.1. tarifi stājas spēkā komersanta noteiktajā laikā, bet ne agrāk kā trīsdesmitajā dienā pēc to publikācijas oficiālajā izdevumā "Latvijas Vēstnesis", neieskaitot publicēšanas dienu;

47.2. komersanta publikācija oficiālajā izdevumā "Latvijas Vēstnesis" ir pietiekama komersanta noteikto tarifu piemērošanai (noklusējuma saskaņojums);

- 47.3. informāciju par komersanta noteiktajiem tarifiem un to spēkā stāšanos Regulators publicē Regulatora tīmekļvietnē un paziņo komersantam;
- 47.4. no komersanta noteikto tarifu spēkā stāšanās dienas komersants nepiemēro ar Regulatora lēmumu apstiprinātos tarifus vai komersanta iepriekš noteiktos tarifus.
48. Ja Regulators 21 dienas laikā pēc pašnoteikto tarifu un pamatojuma saņemšanas pieņem lēmumu par iesniegto tarifu neatbilstību šai metodikai vai noraida iesniegto tarifu pamatojumu vai tarifus, jo komersants nav ievērojis šajā metodikā noteikto procedūru vai termiņus, Regulators atsauc pašnoteikto tarifu spēkā stāšanos, un tarifi nestājas spēkā komersanta noteiktajā laikā. Pieņemto lēmumu Regulators septiņu dienu laikā pēc lēmuma pieņemšanas nosūta komersantam, publicē lēmumu oficiālajā izdevumā "Latvijas Vēstnesis" un nosūta attiecīgajai pašvaldībai iedzīvotāju informēšanai un ieviešanai tās tīmekļvietnē.
49. Regulatoram pēc savas iniciatīvas ir tiesības atcelt šīs metodikas 11. punktā minēto atļauju gadījumos, ja par 10% mainās tarifa aprēķinam izmantotie prognozētie siltumenerģijas vai pārdotās elektroenerģijas apjoma rādītāji vai par 5% mainās tarifa aprēķinā iekļautās prognozētās patstāvīgās 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.

VI. Neparedzēto ieņēmumu un neparedzēto izmaksu uzskaitē un atgūšana

50. Komersants tarifa projekta aprēķinā iekļauj iepriekšējā perioda, kas nav ilgāks par diviem gadiem no tarifu projekta iesniegšanas brīža, neparedzētos ieņēmumus un ir tiesīgs iekļaut neparedzētās izmaksas. Neparedzētās izmaksas un ieņēmumus veido nodokļu un nodevu izmaiņas, emisijas kvotu cenas izmaiņas, kurināmā cenas, pirktais siltumenerģijas cenas, pirktais un pārdotās elektroenerģijas cenu izmaiņas, citi ieņēmumi, kas noteikti šīs metodikas 23. un 24. punktā, un lietotājiem nodotās siltumenerģijas apjoma izmaiņas. Neparedzētos ieņēmumus un izmaksas veido arī kurināmā izmaksu izmaiņas kurināmā maiņas rezultātā vai saražotās siltumenerģijas daļēja vai pilnīga aizstāšana ar iepirkto siltumenerģiju. Iepriekšējā perioda neparedzētās izmaksas vai ieņēmumus komersants sadala uz laika periodu ne ilgāku par diviem gadiem, aprēķinot siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu projektu ar neparedzēto ieņēmumu vai izmaksu komponenti attiecīgajam laika periodam. Vienlaicīgi komersants aprēķina siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu projektu bez neparedzēto izmaksu vai ieņēmumu komponentes.
51. Ja komersants ir saņēmis metodikas 11. punktā minēto atļauju pašam noteikt tarifus saskaņā ar šo metodiku gadījumā, ja komersantam ir izveidojušās neparedzētās izmaksas vai ieņēmumi saskaņā ar šīs metodikas 50. punktā minētajām izmaksu pozīcijām, tad:

- 51.1. komersants iesniedz Regulatoram aprēķinu par neparedzētajām izmaksām un ieņēmumiem par iepriekšējo finanšu gadu atbilstoši šīs metodikas 45.2. apakšpunktam un lietotājiem faktiski nodoto siltumenerģijas apjomu iepriekšējos trīs gados, ietverot informāciju par faktiskajiem ieņēmumiem un izmaksām un atbilstošos pamatojošos dokumentus, ne vēlāk kā esošā gada 1.maijā;
- 51.2. Regulators izvērtē šīs metodikas 51.1. apakšpunktā minēto saņemto informāciju. Ja Regulators konstatē neatbilstības iesniegtajā informācijā, Regulators par to informē komersantu ne vēlāk kā līdz esošā gada 31. jūlijam;
- 51.3. komersants, kas ir izpildījis šīs metodikas 51.1. 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 51.2. apakšpunktā minētajā kārtībā, ne vēlāk kā 14 dienas pēc šīs metodikas 51.1. apakšpunktā minētās informācijas saskaņošanas ar Regulatoru. Komersants nosaka siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu ar neparedzēto ieņēmumu komponenti 12 mēnešu periodam ar spēkā stāšanās datumu ne vēlāk kā esošā gada 1. oktobrī. Vienlaicīgi komersants nosaka siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu bez neparedzētajiem ieņēmumiem, precizējot lietotājiem nodoto siltumenerģijas apjomu nākamajam gadam un aprēķinot to kā iepriekšējo trīs gadu vidējo apjomu ar korekcijām, ja ir zināmas plānotās izmaiņas lietotājiem nododamajā siltumenerģijas apjomā;
- 51.4. komersantam, kas izpildījis šīs metodikas 51.1. 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 51.2. apakšpunktā minētajā kārtībā, ne vēlāk kā 14 dienas pēc šīs metodikas 51.1. apakšpunktā minētās informācijas saskaņošanas. Komersantam ir tiesības noteikt siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu ar neparedzēto izmaksu komponenti 12 mēnešu periodam ar spēkā stāšanās datumu ne vēlāk kā esošā gada 1. oktobrī. Vienlaicīgi komersants aprēķina siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu bez neparedzētajām izmaksām.
52. Regulators var piešķirt šīs metodikas 11. punktā minēto atļauju, ja komersantam ir izveidojušās neparedzētās izmaksas vai ieņēmumi saskaņā ar šīs metodikas 50. punktā minētajām izmaksu pozīcijām, līdz ar jauna tarifa apstiprināšanu.
53. Regulators var piešķirt šīs metodikas 11. punktā minēto atļauju, ja komersantam ir izveidojušās neparedzētās izmaksas vai ieņēmumi saskaņā ar šīs metodikas

50. punktā minētajām izmaksu pozīcijām, bez pilnas tarifa projekta izvērtēšanas, ja izpildās abi šādi nosacījumi:

53.1. spēkā esošais tarifs apstiprināts pēdējo 36 mēnešu laikā;

53.2. komersanta faktiskie darbības rādītāji neatbilst šīs metodikas 49. punktā minētajiem nosacījumiem.

54. Ja Regulators piešķir 11. punktā minēto atļauju saskaņā ar šīs metodikas 53. punktu, Regulators var noteikt speciālu kārtību attiecībā uz neparedzēto izmaksu un ieņēmumu, kas radušies iepriekšējā finanšu gadā pirms atļaujas piešķiršanas, atgūšanu.

55. Komersants nodrošina neparedzēto ieņēmumu un neparedzēto izdevumu uzskaiti. Ja lietotāji ir atguvuši iepriekš aprēķinātos neparedzētos ieņēmumus vai komersants ir atguvis iepriekš aprēķinātos neparedzētos izdevumus, un komersantam ir piešķirta šīs metodikas 11. punktā minētā atļauja, komersants var pats noteikt tarifu, izslēdzot no aprēķina neparedzēto ieņēmumu vai izdevumu komponenti. Ja lietotāji nav atguvuši iepriekš aprēķinātos neparedzētos ieņēmumus vai komersants nav atguvis iepriekš aprēķinātos neparedzētos izdevumus, starpību komersants pārnes uz nākamo finanšu gadu.

56. Komersants, iesniedzot tarifa projektu vērtēšanai kopā ar pamatojumu, var iekļaut neparedzēto izmaksu aprēķinā iepriekšējo divu gadu periodā siltumapgādei nepieciešamo aktīvu vai to atlikušās vērtības daļu norakstīšanu izmaksās, ja šo aktīvu nomaiņa vai likvidācija pirms minimālā lietderīgā lietošanas laika ir nepieciešama un tehnoloģiski un ekonomiski pamatota. Aktīvu norakstīšanas izmaksas tiek koriģētas, atskaitot ieņēmumus no norakstītā aktīva atsavināšanas. Norakstīšanas izmaksas neietver pamatlīdzekļa pārvērtēšanas rezultātu. Šādas neparedzētās izmaksas nevar pārsniegt 10% no apstiprinātā siltumapgādes tarifa bez neparedzēto ieņēmumu vai izdevumu komponentes.

57. 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 50. punkta izpratnē atzīt tādas ekonomiski pamatotas izmaksas, kas radušās, veicot kurināmā pieejamības nodrošināšanu.

VII. Jauna tarifa projekta iesniegšana

58. Ja par 10% mainās tarifa aprēķinam izmantotie prognozētie siltumenerģijas vai pārdotās elektroenerģijas apjoma rādītāji vai par 5% samazinās tarifa aprēķinā iekļautās pastāvīgās izmaksas, komersants iesniedz jaunu tarifa projektu, kas balstīts uz koriģētajiem siltumenerģijas apjomiem un izmaksām.

59. Ja apstiprinātajā siltumenerģijas tarifā iekļauta kredīta pamatsummas atmaksa saskaņā ar šīs metodikas 38. punktu vai 42. punktu, komersants ne vēlāk kā sešus mēnešus pirms attiecīgā kredīta pamatsummas atmaksas iesniedz Regulatorā jaunu tarifa projektu, neiekļaujot tarifa projektā par attiecīgo kredītu iegādāto pamatlīdzekļu nolietojumu.
60. Ne vēlāk kā sešu mēnešu laikā pēc jauna siltumavota vai katlumājas nodošanas ekspluatācijā komersants iesniedz jaunu tarifa projektu, ja izpildās 58.punktā noteiktie nosacījumi.

VIII. Noslēguma jautājumi

61. Pirmo reizi aprēķinot siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifus ar kapitāla atdevi, komersants var piemērot mazāku kapitāla atdeves likmes vērtību. Ja komersants tarifa projektā piemēro mazāku kapitāla atdeves likmes vērtību par Regulatora noteikto, tad komersants kopā ar tarifa projektu iesniedz Regulatoram izvērtējumu, ka izvēlēta kapitāla atdeves likmes vērtība nodrošina komersantam spēju finansēt nepieciešamās investīcijas, segt kapitāla piesaistīšanas izmaksas un nodrošināt siltumenerģijas apgādes pakalpojumu sniegšanas nepārtrauktību.
62. Tarifa projekts, kuru komersants iesniedzis Regulatorā līdz Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2026. gada lēmuma Nr..... “Siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodika” spēkā stāšanās dienai un kura izvērtēšana nav pabeigta, tiek izvērtēts saskaņā ar šo metodiku.
63. Komersants, kurš ir saņēmis atļauju pašam noteikt tarifus pirms šīs metodikas spēkā stāšanās dienas, turpina ievērot saņemtajā atļaujā noteiktos pienākumus un var izmantot atļaujā noteiktās tiesības atbilstoši Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2010. gada 14. aprīļa lēmumam Nr. 1/7 “Siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodika” līdz dienai, kad stājas spēkā atbilstoši šai metodikai piešķirta atļauja komersantam pašam noteikt siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifus.
64. Komersantam, kurš ir saņēmis atļauju pašam noteikt tarifus pirms šīs metodikas spēkā stāšanās dienas, ir tiesības pašam noteikt tarifus arī kurināmā akcīzes nodokļa izmaiņu gadījumā.
65. Komersantam, kurš ir saņēmis atļauju pašam noteikt tarifus pirms šīs metodikas spēkā stāšanās dienas, ir tiesības veikt aprēķinus par neparedzētajiem ieņēmumiem vai neparedzētajām izmaksām par iepriekšējo finanšu gadu saskaņā ar šīs metodikas 50. punktā minētajām izmaksu pozīcijām.
66. Komersants var iesniegt tarifa projektu ar kopkapitāla rentabilitāti, kas aprēķināts atbilstoši šīs metodikas III. nodaļai, ja tarifa spēkā stāšanās ir plānota līdz

2027. gada 31. decembrim. Ja komersants ir iesniedzis tarifa projektu ar kopkapitāla rentabilitāti un tā izvērtēšana 2027. gada 31. decembrī nav pabeigta, komersants precizē tarifa projektu ar kapitāla atdeves aprēķinu atbilstoši šīs metodikas IV. nodaļai.

67. Atzīt par spēku zaudējušu Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2010. gada 14. aprīļa lēmumu 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.; 2022, 217. nr.).

68. Metodika stājas spēkā.....

**Centralizētās siltumapgādes siltumenerģijas daudzuma un nepieciešamā
kurināmā patēriņš**

Nr. p.k.	Nosaukums	Mērvienība	Aprēķins
1.1	Uzstādītā siltuma jauda	MW	QJuzst
1.2	Uzstādītā elektriskā jauda	MW	Ejuzst
1.3*	Kopējā pieprasītā siltuma jauda	MW	QJpiepr
1.4*	Lietotājiem nodotā siltumenerģija	MWh	Qpiepr
1.5*	Pārvades un sadales zudumi	MWh	Qzud
1.6	Iepirkta siltumenerģija	MWh	Qiep
1.7	Siltumtīklos nodotā siltumenerģija	MWh	Qneto = Qpiepr + Qzud
1.8*	No katlu mājas nodotā siltumenerģija	MWh	Qk.m.=Qneto - Qiep
1.9*	Katlu mājas siltuma pašpatēriņš	MWh	Qpašp
1.10	Saražotā siltumenerģija	MWh	Qbruto = Qk.m.+Qpašp
1.11	Īpatnējie pārvades un sadales zudumi	%	Qzud%=Qzud/Qneto x 100
1.12	Uzstādītās jaudas izmantošanas stundu skaits	stundas/gadā	H = Qbruto/QJuzst
1.13	Saražotā elektroenerģija	MWh	Ebruto
1.14	Pārdotā elektroenerģija	MWh	Ep
1.15	Siltumenerģijas ražošanas lietderības koeficients	%	LK
1.16	Kurināmā patēriņš enerģijas vienībās	MWh	KP= Qbruto/LK
1.17*	Izmantotā kurināmā zemākais /augstākais(dabaszgāzei) sadegšanas siltums	MWh/nat.vien.	ZSS vai ASS
1.18	Kurināmā patēriņš naturālās vienībās (tūkst. nm ³ , t, utt.)	nat.vien.	KPnv = KP/ZSS (vai dabaszgāzei ASS)
1.19	Kurināmā cena naturālās vienībās bez nodokļiem	EUR/nat.vien.	CKnv
1.20	Kurināmā cena enerģijas vienībās	EUR/MWh	CK=CKnv/ZSS (dabaszgāzei ASS)

* Piezīmes pie 1. pielikuma:

1.3 – kopējo pieprasīto siltuma jaudu var aprēķināt, summējot siltumenerģijas lietotāju faktiski uzskaitīto pieprasīto siltuma jaudu vai pēc formulas:

$$QJ_{piepr} = \left(\frac{Q_{nod1} + Q_{nod2} + Q_{nod3}}{3 \times 2000} \right) + QJ_{kor} - QJ_{atsl}$$

- kur QNOD1 un QNOD2 – divos iepriekšējos gados faktiski lietotājiem nodotais siltumenerģijas apjoms, kas izteikts megavatstundās (MWh);
- Q_{NOD3} – kārtējā gada plānotais lietotājiem nodotais siltumenerģijas apjoms, kas izteikts megavatstundās (MWh);
- Q_{Jkor} – tādu lietotāju objektu maksimālā pieslēgtā siltumslodze, kuri plāno uzsākt siltumenerģijas lietošanu vai izmanto, vai plāno izmantot citu siltumenerģijas apgādes veidu, vienlaikus saglabājot pieslēgumu centralizētajai siltumapgādes sistēmai;
- Q_{Jatsl} – tādu lietotāju objektu maksimālā pieslēgtā siltumslodze, kuri pārtraukuši siltumenerģijas lietošanu vai nav patērējuši siltumenerģiju triju gadu periodā;

- 1.4 – siltumenerģijas patēriņu nosaka, izmantojot faktiskos stacionāru siltuma skaitītāju mērījumu rādītājus siltumavotā vai siltuma skaitītāju mērījumu rādītājus lietotāju siltumpunktos par ne mazāk kā trīs gadu ilgu periodu. Ja aprēķinā tiek ņemtas vērā energoefektivitātes pārmaiņas un jauni pieslēgumi centralizētajai siltumapgādes sistēmai, komersants pamato siltumenerģijas patēriņa izmaiņas;
- 1.5 – prognozējamais siltuma zudums nosaka, izmantojot faktiskos aprēķinus pēc siltuma skaitītāju mērījumu rādītājiem siltumavota izvadā un ēku ievados un ņemot vērā energoefektivitātes pārmaiņas. Tarifa 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;
- 1.8 – no katlumājas nodotās siltumenerģijas daudzumu nosaka uz siltumenerģijas ražotāja piederības robežas;
- 1.9 – siltumenerģijas daļa, ko patērē siltumenerģiju ražojošās un pārveidojošās iekārtas un palīgiekārtas;
- 1.17 – norāda kurināmā zemāko sadegšanas siltumu (dabasgāzes augstāko sadegšanas siltumu), pie kura nosaka kurināmā pirkšanas līgumcenu.

Datums** _____.

Persona, kura tiesīga pārstāvēt komersantu _____
paraksts un atšifrējums

** dokumenta rekvizītus "datums" un "paraksts" neaizpilda, ja elektroniskais dokuments ir sagatavots atbilstoši normatīvajiem aktiem par elektronisko dokumentu noformēšanu.

**Siltumenerģijas apgādes pakalpojumu tarifu aprēķins,
izmantojot kopkapitāla rentabilitāti**

**2. pielikuma 1. tabula
Siltumenerģijas ražošanas tarifs**

Nr. p.k.	Nosaukums	Mērvienība	Aprēķins
2.1	Kurināmā izmaksas	tūkst. EUR	$IK = (KP \times CK)/1000$
2.2	Akcīzes nodokļa izmaksas	tūkst. EUR	AKC
2.3*	Dabas resursu nodoklis	tūkst. EUR	NDR
2.4*	Emisijas kvotu izmaksas	tūkst. EUR	$IKV = ckv \times Ustrp$
2.5*	Elektroenerģijas izmaksas	tūkst. EUR	IEL1
2.6	Ūdens un ķimikāliju izmaksas	tūkst. EUR	IŪ1
2.7	Iepirktās siltumenerģijas izmaksas, ja siltumenerģija tiek iepirkta pēc viendabīga tarifa	tūkst. EUR	IIEP
2.8	Iepirktās siltumenerģijas enerģijas komponente, ja siltumenerģija tiek iepirkta pēc viendabīga tarifa	tūkst. EUR	IIEPm
2.9	Pārējās mainīgās izmaksas	tūkst. EUR	PM1
2.10	Ražošanas mainīgās izmaksas kopā	tūkst. EUR	$IM1=IK+AKC+NDR+IKV+IEL1+IŪ+IIEP+ IIEPm +PM1$
2.11	Iepirktās siltumenerģijas jaudas komponente, ja siltumenerģija tiek iepirkta pēc divdabīga tarifa	tūkst. EUR	IIEPp
2.12	Darba samaksa ar sociālās apdrošināšanas iemaksām	tūkst. EUR	Idarbs1
2.13	Iekārtu remontu un uzturēšanas izmaksas	tūkst. EUR	Irem1
2.14	Pamatlīdzekļu nolietojums vai kredīta pamatsummas maksājums atbilstoši 24.punktam	tūkst. EUR	NOL1
2.15*	Apdrošināšana	tūkst. EUR	Iapdr1
2.16	Procentu maksājumi	tūkst. EUR	Kproc1
2.17*	Pārējās izmaksas	tūkst. EUR	Ipp1
2.18	Ražošanas pastāvīgās izmaksas kopā	tūkst. EUR	$IRp=IIEPp+Idarbs1+Irem1+NOL1+Iapdr1+Kproc1+Ipp1$
2.19	Nekustamā īpašuma nodoklis	tūkst. EUR	NĪN1
2.20	Pastāvīgās izmaksas kopā	tūkst. EUR	$IP1 = IRp +NĪN1$
2.21	Peļņa	tūkst. EUR	BP1

Nr. p.k.	Nosaukums	Mērvienība	Aprēķins
2.22	Ieņēmumi no elektroenerģijas pārdošanas, kas reizināti ar koeficientu ne mazāku kā 0,94	tūkt. EUR	Iep
2.23	Ieņēmumi no citiem darbības veidiem kas gūti izmantojot siltumenerģijas ražošanas pamatlīdzekļus, kas reizināti ar koeficientu ne mazāku kā 0,93	tūkt. EUR	Ic
2.24	Ražošanas izmaksas kopā	tūkst. EUR	$IR=IM1 + IP1 + BP1-Iep-Ic$
2.25	Ražošanas tarifs viendabīga tarifa gadījumā	EUR/MWh	$T1 = IR \times 1000 / Q_{neto}$
2.26	Ražošanas tarifa siltumenerģijas komponente divdabīga tarifa gadījumā	EUR/MWh	$EKQ^1=IM1 \times 1000 / Q_{neto}$
2.27	Ražošanas tarifa siltuma jaudas maksa divdabīga tarifa gadījumā	tūkst. EUR/M W gadā	$JKQ1=(IP1+BP1)/Q_{jpiepr}$

* Piezīmes pie 2. pielikuma 1. tabulas:

2.3 – aprēķina saskaņā ar likumu “Par dabas resursu nodokli” atbilstoši kurināmā patēriņam;

2.4 – aprēķina, emisijas kvotu iegādes cenu reizinot ar starpību starp piešķirto un nepieciešamo emisijas kvotu apjomu gadā;

2.5 – ietver pirtās elektroenerģijas izmaksas siltumenerģijas ražošanas nodrošināšanai;

2.15 – iesniedz kredīta pamatsummas, kredīta procentu maksājumu grafiku un līgumu;

2.17 – uzskaita citas neminētās izmaksas, tās raksturojot.

Datums** _____.

Persona, kura tiesīga pārstāvēt komersantu _____
paraksts un atšifrējums

** dokumenta rekvizītus "datums" un "paraksts" neaizpilda, ja elektroniskais dokuments ir sagatavots atbilstoši normatīvajiem aktiem par elektronisko dokumentu noformēšanu.

2. pielikuma 2. tabula
Siltumenerģijas pārvades un sadales tarifs

Nr. p.k.	Nosaukums	Mērvienība	Aprēķins
2.38	Siltumenerģijas pārvades un sadales zudumu izmaksas	tūkst. EUR	$I_{zud} = Q_{zud} \cdot T \cdot 1/1000$
2.39	Elektroenerģijas izmaksas	tūkst. EUR	IEL2
2.40	Ūdens, ķimikāliju izmaksas	tūkst. EUR	IŪ2
2.41	Pārējās mainīgās izmaksas	tūkst. EUR	PM2
2.42	Pārvades un sadales mainīgās izmaksas kopā	tūkst. EUR	$IM2 = I_{zud} + IEL2 + IŪ2 + PM2$
2.43	Darba samaksa ar sociālās apdrošināšanas iemaksām	tūkst. EUR	Idarbs2
2.44	Iekārtu remontu un uzturēšanas izmaksas	tūkst. EUR	Irem2
2.45	Pamatlīdzekļu nolietojums	tūkst. EUR	NOL2
2.46	Apdrošināšana	tūkst. EUR	Iapdr2
2.47	Procentu maksājumi	tūkst. EUR	Kproc2
2.48	Pārējās izmaksas	tūkst. EUR	Ipp2
2.49	Sadales pastāvīgās izmaksas kopā	tūkst. EUR	$I_{Sp} = I_{darbs2} + I_{rem2} + NOL2 + I_{apdr2} + K_{proc2} + I_{pp2}$
2.50	Nekustamā īpašuma nodoklis	tūkst. EUR	NĪN2
2.51	Pārvades un sadales pastāvīgās izmaksas kopā	tūkst. EUR	$IP2 = I_{Sp} + NĪN2$
2.52	Peļņa	tūkst. EUR	BP2
2.53	Pārvades un sadales izmaksas kopā	tūkst. EUR	$IS = IM2 + IP2 + BP2$
2.54	Pārvades un sadales tarifs viendabīga tarifa gadījumā	EUR/MWh	$T2 = IS \times 1000 / Q_{piepr}$
2.55	Pārvades un sadales tarifa siltumenerģijas komponente divdabīga tarifa gadījumā	EUR/MWh	$EKQ^2 = IM2 \times 1000 / Q_{piepr}$
2.56	Pārvades un sadales tarifa siltuma jaudas maksa divdabīga tarifa gadījumā	tūkst. EUR/MW gadā	$JKQ2 = (IP2 + BP2) / Q_{Jp\ iepr}$

Datums* _____.

Persona, kura tiesīga pārstāvēt komersantu _____

paraksts un atšifrējums

* dokumenta rekvizītus "datums" un "paraksts" neaizpilda, ja elektroniskais dokuments ir sagatavots atbilstoši normatīvajiem aktiem par elektronisko dokumentu noformēšanu.

2. pielikuma 3. tabula
Siltumenerģijas tirdzniecības tarifs

Nr. p.k.	Nosaukums	Mērvienība	Aprēķins
2.57	Mainīgās tirdzniecības izmaksas	tūkst. EUR	IM3
2.58	Darba samaksa ar sociālās apdrošināšanas iemaksām	tūkst. EUR	Idarbs3
2.59	Iekārtu remontu un uzturēšanas izmaksas	tūkst. EUR	Irem3
2.60	Pamatlīdzekļu nolietojums	tūkst. EUR	NOL3
2.61	Apdrošināšana	tūkst. EUR	Iapdr3
2.62	Procentu maksājumi	tūkst. EUR	Kproc3
2.63	Pārējās izmaksas	tūkst. EUR	Ipp3
2.64	Tirdzniecības pastāvīgās izmaksas kopā	tūkst. EUR	ITp=Idarbs3+Irem3+NOL3+Iapdr3+Kproc3+Ipp3
2.65	Nekustamā īpašuma nodoklis	tūkst. EUR	NĪN3
2.66	Pastāvīgās izmaksas kopā	tūkst. EUR	IP3 = ITp+NĪN3
2.67	Peļņa	tūkst. EUR	BP3
2.68	Tirdzniecības izmaksas kopā	tūkst. EUR	IT=IM3 + IP3 + BP3
2.69	Tirdzniecības tarifs viendabīga tarifa gadījumā	EUR/MWh	T3=IT x 1000 / Qpiepr
2.70	Tirdzniecības tarifa siltumenerģijas komponente divdabīga tarifa gadījumā	EUR/MWh	EKQ ³ =IM3 x 1000/ Qpiepr
2.71	Tirdzniecības tarifa siltuma jaudas maksa divdabīga tarifa gadījumā	tūkst. EUR/MW gadā	JKQ3=(IP3+BP3)/QJpiepr

Datums* _____.

Persona, kura tiesīgā pārstāvēt komersantu _____
paraksts un atšifrējums

* dokumenta rekvizītus "datums" un "paraksts" neaizpilda, ja elektroniskais dokuments ir sagatavots atbilstoši normatīvajiem aktiem par elektronisko dokumentu noformēšanu.

2. pielikuma 4. tabula
Peļņas vai zaudējumu aprēķins – siltumenerģijas ražošana

Nr. p.k.	Nosaukums	Mērvienība	Aprēķins
2.72	Siltumenerģijas tarifs (viendabīga tarifa gadījumā)	EUR/MWh	T1
2.73	Ienākumi par siltumenerģiju	tūkst. EUR	IEQ1=T1 x Qneto/1000

2.74	Ienākumi par siltumenerģiju kopā:	tūkst. EUR	$IEQ1 = IE\ EKQ^1 + IE\ JKQ^1$
2.75	t.sk. no enerģijas komponentes	tūkst. EUR	$IE\ EKQ^1 = EK\ Q^1 \times Q_{neto}/1000$
2.77	t.sk. no siltuma jaudas maksas	tūkst. EUR	$IE\ JKQ^1 = JK\ Q^1 \times Q_{Jpiepr}$
2.78	Mainīgās izmaksas	tūkst. EUR	IM1
2.79	Ražošanas pastāvīgās izmaksas	tūkst. EUR	IRp
2.80	Peļņa pirms nodokļiem	tūkst. EUR	$PPN1 = IEQ1 - IM1 - IRp$
2.81	Nekustamā īpašuma nodoklis	tūkst. EUR	NĪN1
2.82	Pārskata gada peļņa (bruto peļņa)	tūkst. EUR	$BP1 = PPN1 - NĪN1$
2.83	Peļņa pirms procentu un nodokļu samaksas	tūkst. EUR	$PPP1 = PPN1 + KPROC1$
2.84	Gada vidējā kopkapitāla vērtība	tūkst. EUR	KK
2.85	Kopkapitāla rentabilitāte	%	$KR1 = PPP1 / KK \times 100$
2.86	Pastāvīgās izmaksas uz siltumenerģijas vienību	EUR/MWh	$Ip_{v1} = (IP1 + BP1) \times 1000 / Q_{neto}$

Datums* _____.

Persona, kura tiesīga pārstāvēt komersantu _____
paraksts un atšifrējums

* dokumenta rekvizītus "datums" un "paraksts" neaizpilda, ja elektroniskais dokuments ir sagatavots atbilstoši normatīvajiem aktiem par elektronisko dokumentu noformēšanu.

2. pielikuma 5. tabula

Peļņas vai zaudējumu aprēķins – siltumenerģijas pārvade un sadale

Nr. p.k.	Nosaukums	Mērvienība	Aprēķins
2.87	Siltumenerģijas tarifs (viendaļīga tarifa gadījumā)	EUR/MWh	T2
2.88	Ienākumi par siltumenerģiju	tūkst. EUR	$IEQ2 = T2 \times Q_{piepr}/1000$
2.89	Ienākumi par siltumenerģiju kopā:	tūkst. EUR	$IEQ2 = IE\ EKQ^2 + IE\ JKQ^2$
2.90	t.sk. no enerģijas komponentes	tūkst. EUR	$IE\ EKQ^2 = EK\ Q^2 \times Q_{piepr}/1000$
2.91	t.sk. no siltuma jaudas maksas	tūkst. EUR	$IE\ JKQ^2 = JK\ Q^2 \times Q_{Jpiepr}$
2.92	Mainīgās izmaksas	tūkst. EUR	IM2
2.93	Pārvades un sadales pastāvīgās izmaksas	tūkst. EUR	ISp
2.94	Peļņa pirms nodokļiem	tūkst. EUR	$PPN2 = IEQ2 - IM2 - ISp$

Nr. p.k.	Nosaukums	Mērvienība	Aprēķins
2.95	Nekustamā īpašuma nodoklis	tūkst. EUR	NĪN2
2.96	Pārskata gada peļņa (bruto peļņa)	tūkst. EUR	BP2=PPN2-NĪN2
2.97	Peļņa pirms procentu un nodokļu samaksas	tūkst. EUR	PPPN2=PPN2+KPROC2
2.98	Gada vidējā kopkapitāla vērtība	tūkst. EUR	KK
2.99	Kopkapitāla rentabilitāte	%	KR2=PPPN2/KK x 100
2.100	Pastāvīgās izmaksas uz siltumenerģijas vienību	EUR/MWh	Ip2 = (IP2 + BP2) x 1000/ Qpiepr

Datums* _____.

Persona, kura tiesīga pārstāvēt komersantu _____
paraksts un atšifrējums

* dokumenta rekvizītus "datums" un "paraksts" neaizpilda, ja elektroniskais dokuments ir sagatavots atbilstoši normatīvajiem aktiem par elektronisko dokumentu noformēšanu.

2. pielikuma 6. tabula Peļņas vai zaudējumu aprēķins – siltumenerģijas tirdzniecība

Nr. p.k.	Nosaukums	Mērvienība	Aprēķins
2.101	Siltumenerģijas tarifs (viendaļīga tarifa gadījumā)	EUR/MWh	T3
2.102	Ienākumi par siltumenerģiju	tūkst. EUR	IEQ3=T3 x Qpiepr/1000
2.103	Ienākumi par siltumenerģiju kopā:	tūkst. EUR	IEQ3=IE EKQ ³ + IE JKQ ³
2.104	t.sk. no enerģijas komponentes	tūkst. EUR	IE EKQ ³ = EK Q ³ x Qpiepr/1000
2.105	t.sk. no siltuma jaudas maksas	tūkst. EUR	IE JKQ ³ =JK Q ³ x QJpiepr
2.106	Mainīgās izmaksas	tūkst. EUR	IM3
2.107	Tirdzniecības pastāvīgās izmaksas	tūkst. EUR	ITp
2.108	Peļņa pirms nodokļiem	tūkst. EUR	PPN3=IEQ3 -IM3-ITp
2.109	Nekustamā īpašuma nodoklis	tūkst. EUR	NĪN3
2.110	Pārskata gada peļņa (bruto peļņa)	tūkst. EUR	BP3=PPN3-NĪN3
2.112	Peļņa pirms procentu un nodokļu samaksas	tūkst. EUR	PPPN3=PPN3+KPROC3
2.113	Gada vidējā kopkapitāla vērtība	tūkst. EUR	KK
2.114	Kopkapitāla rentabilitāte	%	KR3=PPPN3/KK x 100

Nr. p.k.	Nosaukums	Mērvienība	Aprēķins
2.115	Pastāvīgās izmaksas uz siltumenerģijas vienību	EUR/MWh	$I_{pv3} = (IP3 + BP3) \times 1000 / Q_{piepr}$

Datums* _____.

Persona, kura tiesīga pārstāvēt komersantu _____
paraksts un atšifrējums

* dokumenta rekvizītus "datums" un "paraksts" neaizpilda, ja elektroniskais dokuments ir sagatavots atbilstoši normatīvajiem aktiem par elektronisko dokumentu noformēšanu.

2. pielikuma 7. tabula

Siltumenerģijas gala tarifs

Nr. p.k.	Nosaukums	Mērvienība	Aprēķins
2.116	Kopējās izmaksas	tūkst. EUR	$I = IR + IS + IT - Izud$
2.117	Plānotā elektroenerģijas tirdzniecības cena	EUR/MWh	Cet
2.118	Ieņēmumi par elektroenerģijas tirdzniecību	tūkst. EUR	$I_{et} = E_p \times Cet$
2.119	Gala tarifs viendaļīga tarifa gadījumā	EUR/MWh	$T = T1 + T2 + T3$
2.120	Siltumenerģijas gala tarifa siltumenerģijas komponente divdaļīga tarifa gadījumā	EUR/MWh	$EK\ Q = IM \times 1000 / Q_{piepr}$
2.121	Siltumenerģijas gala tarifa siltuma jaudas maksa divdaļīga tarifa gadījumā	tūkst. EUR/MW gadā	$JK\ Q = (IP + BP) / Q_{jpiepr}$
2.122	Pastāvīgās izmaksas uz siltumenerģijas vienību	EUR/MWh	$I_{pv} = (IP + BP) \times 1000 / Q_{piepr}$

Datums* _____.

Persona, kura tiesīga pārstāvēt komersantu _____
paraksts un atšifrējums

* dokumenta rekvizītus "datums" un "paraksts" neaizpilda, ja elektroniskais dokuments ir sagatavots atbilstoši normatīvajiem aktiem par elektronisko dokumentu noformēšanu.

2. pielikuma 8. tabula

Peļņas vai zaudējumu aprēķins – kopējais aprēķins

Nr. p.k.	Nosaukums	Mērvienība	Aprēķins
2.123	Siltumenerģijas tarifs (viendaļīga tarifa gadījumā)	EUR/MWh	T
2.124	Ienākumi par siltumenerģiju	tūkst. EUR	$IEQ = T \times Q_{piepr}/1000$
2.125	Ienākumi par siltumenerģiju kopā:	tūkst. EUR	$IEQ = IE_{EKQ} + IE_{JKQ}$
2.126	t.sk. no enerģijas komponentes	tūkst. EUR	$IE_{EKQ} = EK \times Q \times Q_{piepr}/1000$
2.127	t.sk. no siltuma jaudas maksas	tūkst. EUR	$IE_{JKQ} = JK \times Q \times Q_{piepr}$
2.128	Mainīgās izmaksas	tūkst. EUR	$IM = IM1 + IM2 + IM3 - Izud$
2.129	Pastāvīgās izmaksas	tūkst. EUR	$IRSTp = I_{rp} + I_{sp} + I_{tp}$
2.130	Peļņa pirms nodokļiem	tūkst. EUR	$PPN = IEQ - IM - IRSTp$
2.131	Pārējie nodokļi (NĪN)	tūkst. EUR	NĪN
2.132	Pastāvīgās izmaksas kopā	tūkst. EUR	$IP = IRSTp + NĪN$
2.133	Pārskata gada peļņa (bruto peļņa)	tūkst. EUR	$BP = PPN - NĪN$
2.134	Peļņa pirms procentu un nodokļu samaksas	tūkst. EUR	$PPPN = PPN + KPROC$
2.135	Gada vidējā kopkapitāla vērtība	tūkst. EUR	KK
2.136	Kopkapitāla rentabilitāte	%	$KR = PPPN / KK \times 100$

Datums* _____.

Persona, kura tiesīga pārstāvēt komersantu _____
paraksts un atšifrējums

* dokumenta rekvizītus "datums" un "paraksts" neaizpilda, ja elektroniskais dokuments ir sagatavots atbilstoši normatīvajiem aktiem par elektronisko dokumentu noformēšanu.

Kapitāla atdeves aprēķins

Nr. p. k.	Nosaukums	Siltumenerģijas ražošana	Siltumenerģijas pārvade un sadale	Siltumenerģijas tirdzniecība	Vispārējās nozīmes pamatlīdzekļi	KOPĀ
3.1	Nemateriālie ieguldījumi					
3.1.1	Koncesijas, patenti, licences, preču zīmes un tamlīdzīgas tiesības					
3.2	Pamatlīdzekļi					
3.2.1	Zeme					
3.2.2	Ēkas un būves					
3.2.3	Iekārtas un mašīnas					
3.2.4	Siltumenerģijas pārējie pamatlīdzekļi un inventārs					
3.3*	Attiecināšanas koeficients					
3.4	Uz siltumapgādi attiecināmie vispārējās nozīmes pamatlīdzekļi					
3.5	Koeficienti vispārējās nozīmes attiecināšanai uz siltumapgādes pakalpojumiem (ražošana, pārvade un sadale un tirdzniecība)					
3.6	Vispārējās nozīmes pamatlīdzekļi attiecināti uz siltumenerģijas ražošanu, pārvadi un sadali un tirdzniecību					
3.7	Regulējamo aktīvu bāze (RAB)					
3.8	Vidējā svērtā kapitāla atdeves likme (wacc)					

3.9	Kapitāla atdeve $P = RAB \cdot wacc$					
-----	--------------------------------------	--	--	--	--	--

* Piezīme pie 3. pielikuma:

3.3 attiecināšanas koeficients tiek aprēķināts atbilstoši šīs metodikas 21. punktam.

Datums** _____.

Persona, kura tiesīga pārstāvēt komersantu _____

paraksts un atšifrējums

** dokumenta rekvizītus "datums" un "paraksts" neaizpilda, ja elektroniskais dokuments ir sagatavots atbilstoši normatīvajiem aktiem par elektronisko dokumentu noformēšanu.

Siltumenerģijas tarifu aprēķins izmantojot kapitāla atdevi
4. pielikuma 1. tabula
Siltumenerģijas ražošanas tarifs

Nr. p.k.	Nosaukums	Mērvienība	Aprēķins
4.1	Kurināmā izmaksas	tūkst. EUR	$IK = (KP \times CK)/1000$
4.2	Akcīzes nodokļa izmaksas	tūkst. EUR	AKC
4.3*	Dabas resursu nodoklis	tūkst. EUR	NDR
4.4*	Emisijas kvotu izmaksas	tūkst. EUR	$IKV = ckv \times Ustrp$
4.5*	Elektroenerģijas izmaksas	tūkst. EUR	IEL1
4.6	Ūdens un ķīmikāliju izmaksas	tūkst. EUR	IŪ
4.7	Iepirtās siltumenerģijas izmaksas, ja siltumenerģija tiek iepirkta pēc viendabīga tarifa	tūkst. EUR	IIEP
4.8	Iepirtās siltumenerģijas enerģijas komponente, ja siltumenerģija tiek iepirkta pēc viendabīga tarifa	tūkst. EUR	IIEPm
4.9	Krājumu uzturēšanas finansēšanas izmaksas	tūkst. EUR	KKredproc1
4.10	Pārējās mainīgās izmaksas	tūkst. EUR	PM1
4.11	Mainīgās izmaksas kopā	tūkst. EUR	$IM1=IK+AKC+NDR+IK+IEL1+IŪ+IIEP+ IIEPm + KKredproc1 +PM1$
4.12	Iepirtās siltumenerģijas jaudas komponente, ja siltumenerģija tiek iepirkta pēc divdabīga tarifa	tūkst. EUR	IIEPp
4.13	Darba samaksa ar sociālās apdrošināšanas iemaksām	tūkst. EUR	Idarbs1
4.14	Iekārtu remontu un uzturēšanas izmaksas	tūkst. EUR	Irem1
4.15	Pamatlīdzekļu nolietojums	tūkst. EUR	NOL1
4.16	Apdrošināšana	tūkst. EUR	Iapdr1
4.17	Pārējās izmaksas	tūkst. EUR	Ipp1
4.18	Ražošanas pastāvīgās izmaksas kopā	tūkst. EUR	$IRp=IIEPp+Idarbs1+Irem1+NOL1+Iapdr1+Ipp1$
4.19	Nekustamā īpašuma nodoklis	tūkst. EUR	NĪN1
4.20	Pastāvīgās izmaksas kopā	tūkst. EUR	$IP1 = IRp + NĪN1$
4.21	Kapitāla atdeve (ražošana no 3.pielikuma)	tūkst. EUR	$KAP_{atdraž}$

Nr. p.k.	Nosaukums	Mērvienība	Aprēķins
4.22	Ieņēmumi no elektroenerģijas pārdošanas, kas reizināti ar koeficientu ne mazāku kā 0,94	tūkt. EUR	Iep
4.23	Ieņēmumi no citiem darbības veidiem kas gūti izmantojot siltumenerģijas ražošanas pamatlīdzekļus, kas reizināti ar koeficientu ne mazāku kā 0,93	tūkt. EUR	Ic
4.24	Ražošanas izmaksas kopā	tūkst. EUR	$IR=IM1 + IP1+ KAP_{atdraž} - Iep - Ic$
4.25	Ražošanas tarifs viendaļīga tarifa gadījumā	EUR/MWh	$T1 = IR \times 1000 / Q_{neto}$
4.26	Ražošanas tarifa siltumenerģijas komponente divdaļīga tarifa gadījumā	EUR/MWh	$EKQ^1=IM1 \times 1000 / Q_{neto}$
4.27	Ražošanas tarifa siltuma jaudas maksa divdaļīga tarifa gadījumā	tūkst. EUR/MW gadā	$JKQ1=(IP1+KAP_{atdraž}) / Q_{jpiepr}$

* Piezīmes pie 4. pielikuma 1. tabulas:

4.3 – aprēķina saskaņā ar likumu “Par dabas resursu nodokli” atbilstoši kurināmā patēriņam;

4.4 – aprēķina, emisijas kvotu iegādes cenu reizinot ar starpību starp piešķirto un nepieciešamo emisijas kvotu apjomu gadā;

4.5 – ietver pirktais elektroenerģijas izmaksas siltumenerģijas ražošanas nodrošināšanai.

Datums** _____.

Persona, kura tiesīga pārstāvēt komersantu _____
paraksts un atšifrējums

** dokumenta rekvizītus "datums" un "paraksts" neaizpilda, ja elektroniskais dokuments ir sagatavots atbilstoši normatīvajiem aktiem par elektronisko dokumentu noformēšanu.

4. pielikuma 2. tabula Siltumenerģijas pārvades un sadales tarifs

Nr. p.k.	Nosaukums	Mērvienība	Aprēķins
4.28	Siltumenerģijas pārvades un sadales zudumu izmaksas	tūkst. EUR	$Izud=Q_{zud} \times T1/1000$
4.29	Elektroenerģijas izmaksas	tūkst. EUR	IEL2.1
4.30	Ūdens, ķīmikāliju izmaksas	tūkst. EUR	IEL2.2

Nr. p.k.	Nosaukums	Mērvienība	Aprēķins
4.31	Krājumu uzturēšanas finansēšanas izmaksas (kas attiecināmas uz pārvadi un sadali)	tūkst. EUR	KKredproc2
4.32	Pārējās mainīgās izmaksas	tūkst. EUR	PM2
4.33	Mainīgās izmaksas kopā	tūkst. EUR	IM2=Izud+IEL2.1+IEL2.2+ KKredproc2+PM2
4.35	Darba samaksa ar sociālās apdrošināšanas iemaksām	tūkst. EUR	Idarbs2
4.36	Iekārtu remontu un uzturēšanas izmaksas	tūkst. EUR	Irem2
4.37	Pamatlīdzekļu nolietojums	tūkst. EUR	NOL2
4.38	Apdrošināšana	tūkst. EUR	Iapdr2
4.39	Pārējās izmaksas	tūkst. EUR	Ipp2
4.40	Pārvades un sadales pastāvīgās izmaksas kopā	tūkst. EUR	ISp=Idarbs2+Irem2+NOL2+Iapdr2+Ipp2
4.41	Nekustamā īpašuma nodoklis	tūkst. EUR	NĪN2
4.42	Pastāvīgās izmaksas kopā	tūkst. EUR	IP2 = ISp+NĪN2
4.43	Kapitāla atdeve (pārvade un sadale no 3.pielikuma)	tūkst. EUR	KAP _{atdsad}
4.44	Pārvades un sadales izmaksas kopā	tūkst. EUR	IS=IM2 + IP2+KAP_{atdsad}
4.45	Pārvades un sadales tarifs viendaļīga tarifa gadījumā	EUR/MWh	T2=IS x 1000 / Qpiepr
4.46	Pārvades un sadales tarifa siltumenerģijas komponente divdaļīga tarifa gadījumā	EUR/MWh	EKQ ² =IM2 x 1000 / Qpiepr
4.47	Pārvades un sadales tarifa siltuma jaudas maksa divdaļīga tarifa gadījumā	tūkst. EUR/MW gadā	JKQ2=(IP2+ KAP _{atdsad}) / QJpiepr

Datums* _____.

Persona, kura tiesīga pārstāvēt komersantu _____
paraksts un atšifrējums

* dokumenta rekvizītus "datums" un "paraksts" neaizpilda, ja elektroniskais dokuments ir sagatavots atbilstoši normatīvajiem aktiem par elektronisko dokumentu noformēšanu.

4. pielikuma 3. tabula Siltumenerģijas tirdzniecības tarifs

Nr. p.k.	Nosaukums	Mērvienība	Aprēķins
4.48	Mainīgās izmaksas	tūkst. EUR	IM3
4.49	Darba samaksa ar sociālās apdrošināšanas iemaksām	tūkst. EUR	Idarbs3
4.50	Iekārtu remontu un uzturēšanas izmaksas	tūkst. EUR	Irem3
4.51	Pamatlīdzekļu nolietojums	tūkst. EUR	NOL3
4.52	Apdrošināšana	tūkst. EUR	Iapdr3
4.53	Pārējās izmaksas	tūkst. EUR	Ipp3
4.54	Tirdzniecības pastāvīgās izmaksas kopā	tūkst. EUR	ITp=Idarbs3+Irem3+NOL3+Iapdr3+Ipp3
4.55	Nekustamā īpašuma nodoklis	tūkst. EUR	NĪN3
4.56	Pastāvīgās izmaksas kopā	tūkst. EUR	IP3 = ITp+NĪN3
4.57	Kapitāla atdeve (tirdzniecība no 3.pielikuma)	tūkst. EUR	KAP _{atdtirdz}
4.58	Tirdzniecības izmaksas kopā	tūkst. EUR	IT=IM3 + IP3 + KAP_{atdtirdz}
4.59	Tirdzniecības tarifs viendaļīga tarifa gadījumā	EUR/MWh	T3=IT x 1000 / Qpiepr
4.60	Tirdzniecības tarifa siltumenerģijas komponente divdaļīga tarifa gadījumā	EUR/MWh	EKQ ³ =IM3 x 1000/ Qpiepr
4.61	Tirdzniecības tarifa siltuma jaudas maksa divdaļīga tarifa gadījumā	tūkst. EUR/MW gadā	JKQ3=(IP3+ KAP _{atdtirdz}) / QJpiepr

Datums* _____.

Persona, kura tiesīga pārstāvēt komersantu _____
paraksts un atšifrējums

* dokumenta rekvizītus "datums" un "paraksts" neaizpilda, ja elektroniskais dokuments ir sagatavots atbilstoši normatīvajiem aktiem par elektronisko dokumentu noformēšanu.

4. pielikuma 4. tabula

Siltumenerģijas gala tarifs

Nr. p.k.	Nosaukums	Mērvienība	Aprēķins
4.62	Kopējās izmaksas	tūkst. EUR	$I=IR+IS+IT-Izud$
4.63	Plānotā elektroenerģijas tirdzniecības cena	EUR/MWh	Cet
4.64	Ieņēmumi par elektroenerģijas tirdzniecību	tūkst. EUR	$Iet= Ep \times Cet$
4.65	Gala tarifs viendaļīga tarifa gadījumā	EUR/MWh	$T=T1+T2+T3$
4.66	Siltumenerģijas gala tarifa siltumenerģijas komponente divdaļīga tarifa gadījumā	EUR/MWh	$EK Q= IM \times 1000 / Q_{piepr}$
4.67	Siltumenerģijas gala tarifa siltuma jaudas maksa divdaļīga tarifa gadījumā	tūkst.EUR/M W gadā	$JK Q = (IP+ KAP_{atd}) / Q_{piepr}$
4.68	Pastāvīgās izmaksas uz siltumenerģijas vienību	EUR/MWh	$I_{pv}=(IP+ KAP_{atd}) \times 1000/Q_{piepr}$

Datums* _____.

Persona, kura tiesīga pārstāvēt komersantu _____
paraksts un atšifrējums

* dokumenta rekvizītus "datums" un "paraksts" neaizpilda, ja elektroniskais dokuments ir sagatavots atbilstoši normatīvajiem aktiem par elektronisko dokumentu noformēšanu.