



SABIEDRISKO
PAKALPOJUMU
REGULĒŠANAS
KOMISIJA

KONSULTĀCIJU DOKUMENTS

par koģenerācijas tarifu aprēķināšanas metodiku

2018.gada 5.jūlijā
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 mērķis.....	3
II Konsultāciju dokumenta nepieciešamība.....	3
III Papildu informācija	4

Pielikumā:

Lēmuma projekts "Koģenerācijas tarifu aprēķināšanas metodika"

I Konsultāciju dokumenta mērķis

Konsultāciju dokumenta (turpmāk – Dokuments) mērķis ir uzzināt ieinteresēto personu viedokli par Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas (turpmāk – Regulators) lēmuma projektu "Koģenerācijas tarifu aprēķināšanas metodika" (turpmāk – Metodikas projekts).

II Konsultāciju dokumenta nepieciešamība

Regulators ir sagatavojis Metodikas projektu, kas paredz pāreju no kopkapitāla rentabilitātes aprēķināšanas tarifu projektā uz kapitāla atdeves aprēķināšanu. Šie grozījumi nodrošinās to, ka turpmāk regulējamo pakalpojumu tarifus enerģētikas nozarēs aprēķinās pēc vienas pieejas. Metodikas projektā iekļautā regulējamo aktīvu bāzes definīcija ir atbilstoša citu regulējamo sabiedrisko pakalpojumu tarifu metodikās noteiktajai, kas nodrošina to, ka tarifu aprēķinā tiek iekļauta tikai tā komersanta īpašumā esošo aktīvu vērtība un krājumu uzturēšanas izmaksas, kas tiek izmantoti pakalpojuma nodrošināšanā, savukārt kapitāla atdeves likmes aprēķināšanas kārtību koģenerācijas nozarē noteiks Regulatora izdota metodika "Kapitāla atdeves likmes aprēķināšanas metodika". Pašlaik notiek publiskā konsultācija arī par šīs metodikas projektu.

Kapitāla atdeve iekļauj īpašnieka peļņu un kreditoru peļņu (procentus). Kapitāla atdevi aprēķina, reizinot kapitāla atdeves likmi ar regulējamās aktīvu bāzes (turpmāk – RAB) vērtību. Kapitāla atdeves apmēru nosaka RAB vērtība. RAB tiek definēta kā komersanta īpašumā esošo uz konkrēto regulējamo pakalpojumu attiecināmo pamatlīdzekļu un nemateriālo ieguldījumu iepriekšējā gada finanšu pārskata atlikusi vai bilances vērtība gada beigās. RAB vērtībā neietilpst finanšu ieguldījumi, debitoru parādi, vērtspapīri un līdzdalība kapitālos, naudas līdzekļi, krājumi, pamatlīdzekļu izveidošanas un nepabeigto celtniecības objektu izmaksas, kā arī pamatlīdzekļu vērtības daļa, kas finansēta no valsts, pašvaldības, ārvalsts, Eiropas Savienības, citas starptautiskas organizācijas un institūcijas finanšu palīdzības vai finanšu atbalsta. Uz RAB attiecinā tikai pakalpojuma sniegšanai efektīvi izmantojamās aktīvus vai to daļu. RAB atbilst ilgtermiņa pakalpojumu sniegšanai piesaistītā kapitāla vērtībai (pašu kapitāls un ilgtermiņa kredīti). 1.attēlā sniegts uz kapitāla izmaksām attiecināmās vērtības aprēķina salīdzinājums.

Izmantojot kapitāla atdeves pieeju tarifu aprēķināšanā, tarifa izmaksās netiek iekļauti ilgtermiņa kredīta procentu maksājumi, paredzot, ka kapitāla atdeve un nolietojuma iekļaušana kapitāla izmaksās nosedz šos maksājumus. Papildus Metodikas projektā tiek noteikts, ka komersants, aprēķinot nolietojuma izmaksas, nedrīkst izmantot pieeju, kur tarifu izmaksās iekļauj ilgtermiņa kredīta pamatsummas (aizņēmuma pamatdaļas) atmaksu, ja tarifu projektā netiek iekļauts par attiecīgo kredītu iegādātu pamatlīdzekļu nolietojums visā pamatlīdzekļu lietošanas laikā.

RAB un kopkapitāla aprēķināšana

RAB aprēķināšana		Kopkapitāla aprēķināšana	
Aktīvs (īpašums)		Pasīvs (finansēšanas avoti)	
ILGTERMIŅA IEGULDĪJUMI		PAŠU KAPITĀLS	
I Nemateriālie ieguldījumi	✓	I Pamatkapitāls	✓
II Pamatlīdzekļi	✓	II Rezerves, t.sk. ilgtermiņa ieguldījumu pārvērtēšanas rezerves	✓
t.sk. ES finansētie	✗	III Nesadalītā peļņa, t.sk. iepriekšējo gadu nesadalītā peļņa pārskata gada nesadalītā peļņa	✓
III Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi	✗	UZKRĀJUMI	✗
APGROZĀMIE LĪDZEKĻI		KREDITORI	✓✗
I Krājumi	✗	I Ilgtermiņa kreditori	✓✗
t.sk. gatavie ražojumi un prece pārdošanai	✗	t.sk. Aizņēmumi no kredītiestādēm	✓
II Debitori	✗	No pircējiem saņemtie avansi un parādi piegādātājiem un darbuzņēmējiem	✗
III Vērtspapīri un līdzdalība kapitālos	✗	Nākamo periodu ieņēmumi (ES finansējums)	✗
IV Naudas līdzekļi	✗	II Īstermiņa kreditori	✗

Regulatora sagatavotais Metodikas projekts ir pievienots Dokumenta pielikumā.

III Papildu informācija

Priekšlikumus un komentārus par Metodikas projektu saistībā ar pāreju uz kapitāla atdeves aprēķināšanu, kā arī par citiem Metodikas projekta jautājumiem, lūdzam Regulatoram iesniegt rakstveidā, kā arī elektroniskā formā, nosūtot tos uz elektroniskā pasta adresi sprk@sprk.gov.lv, līdz 2018.gada 27.jūlijam.

Priekšsēdētājs

R. Irklis

Koģenerācijas 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 siltuma jaudas virs viena megavata koģenerācijas stacijā ražotās siltumenerģijas tarifa projekta aprēķina kārtību un koģenerācijas režīmā ražotās elektroenerģijas tarifa projekta aprēķina kārtību koģenerācijas stacijām, kuru uzstādītā bruto elektriskā jauda ir lielāka par četriem megavatiem, ja energoapgādes komersants ieguvis tiesības pārdot saražoto elektroenerģiju obligātā iepirkuma ietvaros.

2. Metodikā ir lietoti šādi termini un apzīmējumi:

2.1. **bruto siltuma jauda** – kopējā siltuma jauda, ko attīsta siltumenerģiju ražojošās iekārtas;

2.2. **dabasgāzes cena** – dabasgāzes gala cena, kas ietver iepirktās dabasgāzes cenu, sistēmas un tirdzniecības pakalpojumu izmaksas;

2.3. **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 lietotāja pieprasīto siltuma daudzumu, nosakot jaudas maksu. Lietotājs maksā enerģijas maksu par patērēto siltumenerģiju un jaudas maksu par kopējo pieprasīto siltuma daudzumu kā pastāvīgu maksājumu neatkarīgi no patērētā siltumenerģijas daudzuma;

2.4. **enerģijas pašpatēriņš** – enerģijas daļa, ko patērē enerģiju ražojošo vai pārveidojošo galveno iekārtu palīgiekārtas;

2.5. **elektroenerģijas cenas etalons** – elektroenerģijas cena, par kādu varētu pārdot elektroenerģiju, kas ražota efektīvā kondensācijas elektrostacijā;

2.6. **koģenerācijas iekārta** – iekārta vai iekārtu kopums, kas paredzēts vienlaicīgai elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanai vienotā tehnoloģiskajā procesā. Koģenerācijas iekārtā neietilpst iekārtas, ko izmanto tikai siltumenerģijas ražošanai vai tikai elektroenerģijas ražošanai;

2.7. **koģenerācijas siltumenerģija** – koģenerācijas stacijas siltumenerģija, kas ražota lietderīgai izmantošanai un uz kā bāzes izstrādā elektroenerģiju;

2.8. **koģenerācijas stacija** – stacija, kas sastāv no koģenerācijas iekārtām un siltuma maksimumslodžu katlu iekārtām;

2.9. **koģenerācijas stacijas bruto elektriskā jauda** – kopējā elektriskā jauda, ko attīsta koģenerācijas stacijas visu ģeneratoragregātu galvenie un pašpatēriņa ģeneratori;

2.10. **koģenerācijas stacijas neto elektriskā jauda** – koģenerācijas stacijas bruto elektriskā jauda, no kuras atskaitīta šīs koģenerācijas stacijas pašpatēriņa iekārtu barošanai nepieciešamā jauda un jaudas zudumi transformatoros;

- 2.11. **koģenerācijas elektroenerģija** – elektroenerģija, kas saražota koģenerācijas iekārtās proporcionāli tehnoloģiskam procesam raksturīgai bruto elektriskās un lietotājam nodotās siltuma jaudas attiecībai. Raksturīgā bruto elektriskās un lietotājam nodotās siltuma jaudas attiecība tiek noteikta režīmā, kad elektroenerģiju kondensācijas režīmā neizstrādā;
- 2.12. **koģenerācijas režīms** – koģenerācijas stacijas darba režīms, kurā izstrādā elektroenerģiju, vienlaikus izstrādājot koģenerācijas stacijas siltumenerģiju lietderīgai izmantošanai;
- 2.13. **koģenerācijas stacijas siltumenerģija lietderīgai izmantošanai** – koģenerācijas stacijā saražotā siltumenerģija, kuru izmanto apkures, ventilācijas, karstā ūdens apgādes un tehnoloģiskā siltumenerģijas patēriņa, kas nav siltumenerģijas patēriņš elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanas nodrošināšanai koģenerācijas stacijā;
- 2.14. **komersants** – šīs metodikas izpratnē sabiedrisko pakalpojumu sniedzējs, kurš ir reģistrēts elektroenerģijas un siltumenerģijas ražotāju reģistros;
- 2.15. **kondensācijas režīms** – koģenerācijas stacijas darba režīms, kurā izstrādā elektroenerģiju, vienlaikus neizstrādājot koģenerācijas stacijas siltumenerģiju lietderīgai izmantošanai;
- 2.16. **neto siltuma jauda** – bruto siltuma jauda, no kuras atskaitīta pašpatēriņa siltuma jauda;
- 2.17. **nolietojums** – vērtības samazināšanās, pamatlīdzekļu vērtības norakstīšana laika posmā, kurā tos izmanto, – pamatlīdzekļa nolietojamās vērtības sadalīšana visā tā aprēķinātajā derīgajā lietošanas laikā;
- 2.18. **palīgiekārtas** – funkcionāli vienotai iekārtu kopai piederošās tehniskās iekārtas (dzirnavas, sūkņi, ventilatori u.tml.), kas nepieciešamas iekārtu kopas galveno iekārtu (ģeneratora, turbīnas) darbībai, kā arī iekārtas, kas vienlīdz nepieciešamas gan energobloku, gan visas elektrostacijas darbībai (apgaisme, kompresori u.tml.);
- 2.19. **regulējamo aktīvu bāze (RAB)** – komersanta īpašumā esošo uz regulējamo koģenerācijas staciju attiecināmo pamatlīdzekļu un nemateriālo ieguldījumu vērtība;
- 2.20. **siltumenerģijas cenas etalons** – siltumenerģijas cena, par kādu varētu pārdot siltumenerģiju, kas ražota efektīvā katlumājā;
- 2.21. **siltuma maksimumslodžu katlu iekārtas** – katlu iekārtas, kas paredzētas siltumenerģijas ražošanai, kas nav koģenerācijas siltums;
- 2.22. **tarifu pārskata cikls** – laika posms, kādam tiek aprēķināti tarifi;
- 2.23. **viendalīgais siltumenerģijas tarifs** – tarifs, kurā siltumenerģijas mainīgās un pastāvīgās izmaksas ir attiecinātas uz lietotājiem pārdotās siltumenerģijas vienību. Lietotājs maksā par siltumenerģiju pēc noteiktā viendalīgā tarifa par patērēto siltumenerģiju;
- 2.24. **MWh** – megavatstunda;
- 2.25. **MW** – megavats;
- 2.26. **EUR/MWh** – *euro* par megavatstundu;
- 2.27. **EUR/MW** – *euro* par megavatu.
3. Metodika nosaka kārtību, kādā komersants sadala visas izmaksas un kapitāla atdevi, attiecinot uz siltumenerģijas, koģenerācijas elektroenerģijas un kondensācijas režīma elektroenerģijas ražošanu koģenerācijas stacijā.
4. Komersants iesniedz Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijai (turpmāk – Regulators) rakstveidā dokumenta oriģinālu un elektroniskā formā tarifu projektu, kas izstrādāts saskaņā

ar metodiku. Kopā ar tarifu projektā minēto tarifus veidojošo izmaksu pamatojumu komersants saskaņā ar Regulatora noteikumiem par tarifus veidojošo izmaksu pamatojumu iesniedz informāciju un dokumentus, kas apliecina tarifu projektā iekļauto izmaksu pamatojumu un plānoto grāmatvedības bilanci, kas attiecināta uz ražošanu par tarifu aprēķina periodu.

5. Komersants, kas ražošanas procesā izmanto dabasgāzi, var tarifus aprēķināt (aprēķinu norāda tabulas veidā) pie dažādām dabasgāzes cenām ar dabasgāzes cenas soli 0,50 EUR/MWh 30 cenas zem un 30 cenas virs aktuālās dabasgāzes cenas, kas noapaļota līdz 0,50 EUR/MWh.

6. Komersants iesniedz informāciju par kārtējā gada sagaidāmajām izmaksām un iepriekšējā gada faktiskajām izmaksām.

7. RAB vērtības aprēķinos iekļauj komersanta īpašumā esošo pamatlīdzekļu un nemateriālo ieguldījumu iepriekšējā gada finanšu pārskata atlikušo vai bilances vērtību gada beigās, neiekļaujot finanšu ieguldījumus, debitoru parādus, vērtspapirus un līdzdalību kapitālos, naudas līdzekļus, krājumus, pamatlīdzekļu izveidošanas un nepabeigto celtniecības objektu izmaksas, kā arī pamatlīdzekļu vērtības daļu, kas finansēta no valsts, pašvaldības, ārvalsts, Eiropas Savienības, citas starptautiskas organizācijas un institūcijas finanšu palīdzības vai finanšu atbalsta. RAB atbilst pakalpojuma ilgtermiņa sniegšanai piesaistītā kapitāla vērtībai (pašu kapitāls, ilgtermiņa kredīti).

8. Kapitāla atdeves aprēķinam pielietojamās maksimālās regulējamās aktīvu bāzes (RAB_{MAX}) vērtību aprēķina $RAB_{MAX} = RAB \times k$, kur k – jaudas noslodzes koeficients, ko aprēķina saskaņā ar formulu $k = T_S / 6500$, ja koģenerācijas stacijā uzstādītā elektriskā jauda ir līdz četriem megavatiem, un $k = T_S / 3000$, ja koģenerācijas stacijā uzstādītā elektriskā jauda ir virs četriem megavatiem. Ja k vērtība ir lielāka par 1, RAB_{MAX} vērtības noteikšanai pielieto $k = 1$.

9. Pamatlīdzekļu vai to daļas, kas netiek efektīvi izmantota siltumenerģijas un elektroenerģijas ražošanai, bilances vērtību neietver RAB, un to nolietojumu nesedz ar tarifu. Regulators var uzdot komersantam iesniegt pamatlīdzekļu tehniskā stāvokļa un kalpošanas ilguma izvērtējumu.

10. Aprēķinot nolietojumu pamatlīdzekļiem, kas finansēti no valsts, pašvaldības, ārvalsts, Eiropas Savienības, citas starptautiskas organizācijas un institūcijas saņemtas finanšu palīdzības vai atbalsta, pamatlīdzekļu vērtību samazina par attiecīgā finanšu atbalsta vērtību, kas norādīta komersanta bilances postenī "Nākamo periodu ieņēmumi" un noteikta atbilstoši Ministru kabineta noteiktajai kārtībai, kādā finanšu pārskatos atspoguļojams valsts, pašvaldību, ārvalstu, Eiropas Savienības, citu starptautisko organizāciju un institūciju finansiālais atbalsts, ziedojumi un dāvinājumi naudā vai natūrā.

11. Kapitāla atdeves likmi nosaka Regulators saskaņā ar kapitāla atdeves likmes aprēķināšanas metodiku.

12. Tarifu projektā tarifus aprēķina trīs gadu periodam, nosakot kapitāla atdevi trīs gadu periodam.

13. Izmaksas starp siltumenerģiju, koģenerācijas elektroenerģiju un kondensācijas režīmā ražoto elektroenerģiju sadala shēmā "Izmaksu sadalīšana" attēlotajā kārtībā:

13.1. pieņem, ka koģenerācijas iekārtās ražotās siltumenerģijas kurināmā izmaksas ir tādas pašas, kādas būtu katlumājā, kuras neto lietderības koeficients nav mazāks par 92%, ja par kurināmo izmanto gāzi vai šķidro kurināmo, un nav mazāks par 85%, ja izmanto cieto kurināmo. Ja ar koģenerācijas iekārtu aizstāj katlu iekārtu, kurā lietderības koeficients ir lielāks par 92%, ja par kurināmo izmanto gāzi vai šķidro kurināmo, vai attiecīgi par 85%, ja izmanto cieto kurināmo, tad aprēķinos izmanto šos lielākos lietderības koeficientus;

13.2. siltuma maksimumslodžu katlu iekārtu ražotās siltumenerģijas, kura nav koģenerācijas siltums, kurināmā izmaksas nosaka, izmantojot katlu iekārtu faktiskos lietderības koeficientus,

kas noteikti, lietojot mērījumos iegūtus datus par kurināmā patēriņu un saražoto siltumenerģijas daudzumu vai iekārtu tehnisko dokumentāciju;

13.3. kopējās kurināmā izmaksas siltumenerģijas ražošanai, kuras nosaka kā koģenerācijas iekārtu un siltuma maksimumslodžu katlu iekārtu kurināmā izmaksu summu, izdala ar kopējo no koģenerācijas stacijas pārdoto siltumenerģijas daudzumu, iegūstot koģenerācijas stacijas ražotās siltumenerģijas kurināmā izmaksas uz vienu ražotās siltumenerģijas vienību;

13.4. pārējās kurināmā izmaksas attiecina uz elektroenerģiju. Ja koģenerācijas staciju ir iespējams darbināt vienlaikus koģenerācijas un kondensācijas režīmā, tad koģenerācijas elektroenerģijas kurināmā izmaksas aprēķina, izmantojot koģenerācijas elektroenerģijas ražošanas lietderības koeficientu;

13.5. pašpatēriņa elektroenerģijas ražošanas kurināmā izmaksas starp siltumenerģiju, koģenerācijas un kondensācijas režīmā ražoto elektroenerģiju sadala proporcionāli šo enerģijas daudzumu īpatsvaram kopējā daudzumā. Pirktais elektroenerģijas, ūdens un ķīmikāliju izmaksas sadala starp siltumenerģiju, koģenerācijas režīmā un kondensācijas režīmā ražoto elektroenerģiju proporcionāli minēto enerģijas daudzumu īpatsvaram;

13.6. pastāvīgās izmaksas, kuras ir tieši atkarīgas no kapitālieguldījumu lieluma siltumenerģijas un elektroenerģijas ražošanas iekārtās, starp siltumenerģiju un elektroenerģiju sadala proporcionāli siltumenerģijas un elektroenerģijas ražošanai nepieciešamo kapitālieguldījumu īpatsvaram kopējos koģenerācijas stacijas kapitālieguldījumos;

13.7. pastāvīgās izmaksas, kuras ir daļēji atkarīgas no kapitālieguldījumu lieluma siltumenerģijas un elektroenerģijas ražošanas iekārtās un daļēji arī no saražotajiem siltumenerģijas un elektroenerģijas daudzumiem, starp siltumenerģiju un elektroenerģiju sadala pēc attiecības, kur vienlaikus ņem vērā gan siltumenerģijas un elektroenerģijas ražošanai nepieciešamo kapitālieguldījumu īpatsvaru kopējos koģenerācijas stacijas kapitālieguldījumos, gan realizētās siltumenerģijas un saražotās elektroenerģijas apjomus;

13.8. koģenerācijas iekārtā un siltuma maksimumslodžu katlu iekārtās, siltumenerģijas ražošanai nepieciešamos kapitālieguldījumus, kuri nav paredzēti koģenerācijas siltumenerģijas ražošanai, nosaka kā kapitālieguldījumus, kas būtu nepieciešami, ja siltumenerģijas ražošanai tiktu būvēta jauna katlumāja ar ūdenssildāmajiem katliem ar kurināmo, kādu izmanto attiecīgi koģenerācijas iekārtas un siltuma maksimumslodžu katlu iekārtas, ņemot vērā attiecīgo iekārtu jaudas un summējot minētos kapitālieguldījumus. Iegūtos siltumenerģijas ražošanai nepieciešamos kapitālieguldījumus attiecina uz kopējiem kapitālieguldījumiem koģenerācijas stacijas celtniecībā;

13.9. uz siltumenerģijas ražošanu attiecināmās pastāvīgās izmaksas iegūst, summējot divas pastāvīgo izmaksu daļas. Pirmo pastāvīgo izmaksu daļu iegūst, pastāvīgās izmaksas, kuras ir tieši atkarīgas no kapitālieguldījumu lieluma siltumenerģiju un elektroenerģiju ražojošās iekārtās (pamatlīdzekļu nolietojums), reizinot ar aprēķināto siltumenerģijas ražošanas iekārtu kapitālieguldījumu īpatsvara rādītāju. Otrā pastāvīgo izmaksu daļu iegūst, reizinot pastāvīgās izmaksas, kuras ir daļēji atkarīgas no kapitālieguldījumu lieluma siltumenerģijas un elektroenerģijas ražošanas iekārtās un daļēji arī no saražotajiem siltumenerģijas un elektroenerģijas apjomiem, ar rādītāju, kur vienlaikus ņem vērā gan siltumenerģijas un ražošanai nepieciešamo kapitālieguldījumu īpatsvaru kopējos koģenerācijas stacijas kapitālieguldījumos, gan realizētās siltumenerģijas daudzumu;

13.10. uz siltumenerģijas ražošanu attiecināmo kapitāla atdeves daļu iegūst, kopējo komersanta kapitāla atdevi reizinot ar aprēķināto siltumenerģijas ražošanas iekārtu kapitālieguldījumu un apjoma īpatsvara rādītāju.

13.11. pārējās pastāvīgās izmaksas attiecina uz elektroenerģiju, tās sadalot starp koģenerācijas un kondensācijas režīmā ražoto elektroenerģiju proporcionāli attiecīgajā režīmā saražotās elektroenerģijas īpatsvaram kopējā elektroenerģijas daudzumā;

13.12. lai siltumenerģijas un koģenerācijas režīmā ražotās elektroenerģijas tarifa aprēķins nebūtu atkarīgs no kondensācijas režīmā ražotās elektroenerģijas pārdošanas cenas, koģenerācijas stacijām, kuras paredzēts darbināt arī kondensācijas režīmā, siltumenerģijas un koģenerācijas elektroenerģijas tarifu projektu aprēķina, neietverot ienākumus un izmaksas, kuras saistītas ar kondensācijas režīmā ražoto elektroenerģiju;

13.13. siltumenerģijas un koģenerācijas elektroenerģijas tarifus aprēķina, kopējās izmaksas, nodokļus un kapitāla atdevi dalot ar attiecīgo pārdoto enerģijas daudzumu;

13.14. koģenerācijas stacijai, kurā ražo siltumenerģiju un elektroenerģiju tikai koģenerācijas režīmā, aprēķinot tarifu tikai ražotajai siltumenerģijai, izmaksu pārdale starp elektroenerģiju un siltumenerģiju pēc iepriekšminētās kārtības nav nepieciešama. Aprēķinātajā tarifu projektā koģenerācijas stacijai ar uzstādīto elektrisko jaudu zem četriem megavatiem komersants ietver ienākumus par pārdoto elektroenerģijas pārpalikumu, izmantojot koģenerācijas stacijai noteikto iepirkuma tarifu vai vienošanās cenu. Koģenerācijas stacijā saražotās siltumenerģijas tarifs nedrīkst būt augstāks par siltumenerģijas cenas etalonu;

13.15. ja elektroenerģijas cenu nosaka saskaņā ar Ministru kabineta 2009.gada 10.marta noteikumu Nr.221 "Noteikumi par elektroenerģijas ražošanu un cenu noteikšanu, ražojot elektroenerģiju koģenerācijā" (turpmāk – Noteikumi Nr.221) 52. un 55.punktu, siltumenerģijas tarifu aprēķina, ievērojot to, ka siltumenerģijas tarifu veidojošajās izmaksās iekļauj tikai izmaksas un kapitāla atdevi, kas attiecinātas uz siltumenerģiju. Izmaksu pārdali veic saskaņā ar metodikas 3.tabulā iekļautajām formulām.

14. Ja koģenerācijas stacijā saražotā enerģija (siltumenerģija vai elektroenerģija) tiek izmantota tehnoloģiskajā procesā paša komersanta vajadzībām, pārdota lietotājiem, kuriem siltumenerģija tiek pārdota par vienošanās cenu, vai tiek izmantota citiem mērķiem, visas izmaksas sadala proporcionāli šiem nodotās enerģijas apjomiem. Tarifu projektā iekļauj tikai to izmaksu daļu, kas attiecināma uz nodotās enerģijas daļu, kurai rēķina konkrētos tarifus.

15. Komersants precīzi un pārskatāmi atspoguļo siltumenerģijas un elektroenerģijas ražošanai nepieciešamās izmaksas, iekļaujot tajās tikai ar ražošanu saistītos aktīvus un darbības. Aprēķinātajā tarifu projektā iekļaujamas tikai tās tehnoloģiski un ekonomiski pamatotās izmaksas, kas nepieciešamas efektīvai siltumenerģijas un elektroenerģijas ražošanai.

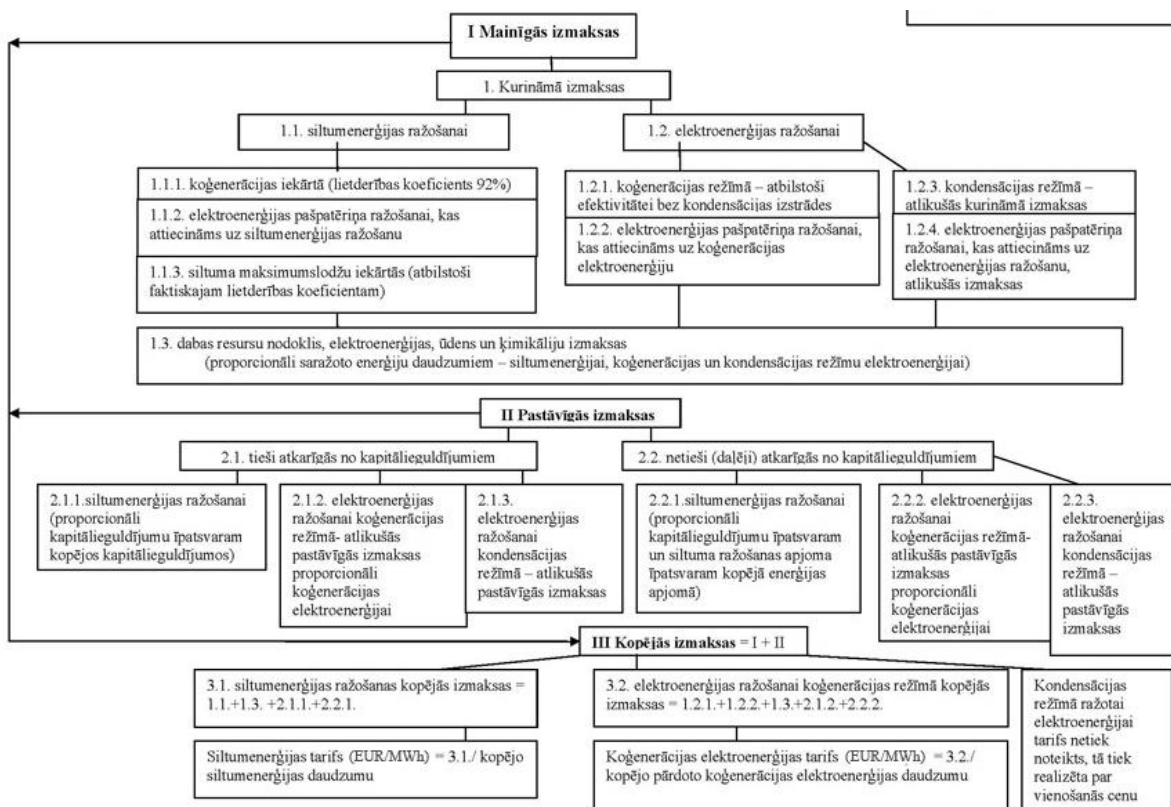
16. Komersants tarifu projektā iekļauj saimnieciski izdevīgāko kurināmā cenas piedāvājumu, to pamatojot (iesniedzot visus saņemtos piedāvājumus un to apkopojumu, norādot piegādātāja izvēles kritērijus), kā arī iesniedzot attiecīgā kurināmā piegādes līguma kopiju.

17. Tarifu projektā iekļauj pamatlīdzekļu un nemateriālo ieguldījumu vērtību un pamatlīdzekļu un nemateriālo ieguldījumu nolietojumu, kas nepieciešami siltumenerģijas un elektroenerģijas ražošanas procesā.

18. Tarifu projektā aprēķinātais elektroenerģijas tarifs koģenerācijas stacijām ar uzstādīto jaudu virs četriem megavatiem nedrīkst pārsniegt elektroenerģijas cenas etalonu. Aprēķinātais siltumenerģijas tarifs koģenerācijas stacijām ar uzstādīto jaudu līdz četriem megavatiem nedrīkst pārsniegt siltumenerģijas cenas etalonu.

19. Lai sekmētu efektīvu darbību esošām un jaunām koģenerācijas stacijām, kuru kopējais kurināmā izmantošanas lietderības koeficients ir zemāks nekā 80%, elektroenerģijas un siltumenerģijas cenu etalonam piemēro koeficientu 0,9.

13.punktā noteiktā shēma "Izmaksu sadalīšana"



II. Siltumenerģijas un koģenerācijas režīmā ražotās elektroenerģijas tarifa aprēķina kārtība

20. Komersants, aprēķinot tarifu projektu, norāda pamatinformāciju saskaņā ar 1.tabulu "Pamatinformācija".

1.tabula

Pamatinformācija

Nr.p.k.	Nosaukums	Mērvienība	Apzīmējums; aprēķina izteiksme
20.1.	Koģenerācijas iekārtās izmantotā kurināmā veids		
20.2.	Ūdenssildāmajos katlos izmantotā kurināmā veids		
20.3.	Uzstādītā bruto elektriskā jauda	MW	EJ_{U}^{BRUTO}
20.4.	Uzstādītā neto elektriskā jauda	MW	EJ_{U}^{NETO}

Nr.p.k.	Nosaukums	Mērvienība	Apzīmējums; aprēķina izteiksme
20.5.	Koģenerācijas iekārtu uzstādītā bruto siltuma jauda	MW	QJ_U^{BRUTO}
20.6.	Koģenerācijas iekārtu uzstādītā neto siltuma jauda	MW	QJ_U^{NETO}
20.7.	Ūdenssildāmo katlu uzstādītā bruto siltuma jauda	MW	$QJ_{\bar{U}K}^{BRUTO}$
20.8.	Ūdenssildāmo katlu uzstādītā neto siltuma jauda	MW	$QJ_{\bar{U}K}^{NETO}$
20.9.	Kurināmā izmantošanas lietderības koeficients	%	LK_K
20.10.	Koģenerācijas iekārtu bruto elektriskās jaudas un lietotājam nodotās siltuma jaudas attiecība koģenerācijas režīmā		$K_1 = EJ_U^{BRUTO}/QJ_U^{NETO}$
20.11.	Siltumenerģijas ražošanas lietderības koeficients koģenerācijas iekārtās	%	LK_Q
20.12.	Koģenerācijas elektroenerģijas ražošanas lietderības koeficients	%	$LK_{KOĢ} = K_1 / ((1 + K_1) / LK_K - 1 / LK_Q)$
20.13.	Siltumenerģijas ražošanas neto lietderības koeficients ūdenssildāmajos katlos	%	$LK_{\bar{U}K}$
20.14.	Koģenerācijas iekārtās izmantotā kurināmā zemākais vai augstākais sadegšanas siltums	MWh/nat.vien.	ZSS, ASS
20.15.	Ūdenssildāmajos katlos izmantotā kurināmā zemākais	MWh/nat.vien.	$ZSS_{\bar{U}K}, ASS_{\bar{U}K}$

Nr.p.k.	Nosaukums	Mērvienība	Apzīmējums; aprēķina izteiksme
	vai augstākais sadegšanas siltums		
20.16.	Koģenerācijas iekārtās izmantotā kurināmā cena (bez nodokļiem)	EUR/nat.vien.	CK^N
20.17.	Ūdenssildāmajos katlos izmantotā kurināmā cena (bez nodokļiem)	EUR/nat.vien.	$CK_{\dot{U}K}^N$
20.18.	Koģenerācijas iekārtās izmantotā kurināmā cena	EUR/MWh	$CK = CK^N / ZSS$; $CK = CK^N / ASS$
20.19.	Ūdenssildāmajos katlos izmantotā kurināmā cena	EUR/MWh	$CK_{\dot{U}K} = CK_{\dot{U}K}^N / ZSS_{\dot{U}K}$; $CK_{\dot{U}K} = CK_{\dot{U}K}^N / ASS_{\dot{U}K}$
20.20.	Kopējie kapitālieguldījumi koģenerācijas stacijas celtniecībā	tūkst. EUR	K
20.21.	Īpatnējie kapitālieguldījumi uz uzstādītās bruto elektriskās jaudas vienību	EUR/kW	$\bar{I}K_E = K / EJ_U^{BRUTO}$
	Īpatnējie kapitālieguldījumi uz uzstādītās siltuma jaudas vienību:		
20.22.	koģenerācijas iekārtu ražotajam siltumam	EUR/kW	$\bar{I}K_{KOG}$
20.23.	ūdenssildāmo katlu ražotajam siltumam	EUR/kW	$\bar{I}K_{\dot{U}K}$
20.24.	Kopējie kapitālieguldījumi, kas attiecināmi uz koģenerācijas siltumenerģiju	tūkst. EUR	$K_Q^{KOG} = \bar{I}K_{KOG} \times QJ_U^{BRUTO}$
20.25.	Kopējie kapitālieguldījumi, kas attiecināmi uz	tūkst. EUR	$K_Q^{\dot{U}K} = \bar{I}K_{\dot{U}K} \times QJ_{\dot{U}K}^{BRUTO}$

Nr.p.k.	Nosaukums	Mērvienība	Apzīmējums; aprēķina izteiksme
	ūdenssildāmo katlu ražoto siltumu		
20.26.	Kopējie kapitālieguldījumi, kas attiecināmi uz siltumenerģijas ražošanu	tūkst. EUR	$K_Q = K_Q^{KOG} + K_Q^{\bar{U}K}$
	Kapitālieguldījumu, kas attiecināmi uz siltumenerģijas ražošanu, īpatsvars kopējos kapitālieguldījumos:		
20.27.			$\bar{I}K_Q = K_Q/K$
20.28.			$\bar{I}K_Q = K_Q/(K + K_Q^{\bar{U}K})$
20.29.			$\bar{I}K_Q = K_Q/(K + 2.16 \times K_Q^{\bar{U}K})$
20.30.	Uz siltumenerģijas ražošanu attiecināmo pastāvīgo izmaksu noteikšanas koeficients		$\bar{I}P_Q = \bar{I}K_Q \times (R_Q/E^{BRUTO}) / [\bar{I}K_Q \times (R_Q/E^{BRUTO} - 1) + 1]$

21. Atsevišķu 1.tabulas rindu skaidrojumi:

21.1. tabulas 20.2.rinda – ietver arī tvaika katlus gadījumos, kad tos izmanto kā siltuma maksimumslodžu katlu iekārtas;

21.2. tabulas 20.3.rinda – norāda koģenerācijas stacijas kopējo uzstādīto bruto elektrisko jaudu, tai strādājot koģenerācijas režīmā;

21.3. tabulas 20.4.rinda – norāda koģenerācijas stacijas kopējo uzstādīto neto elektrisko jaudu, tai strādājot koģenerācijas režīmā;

21.4. tabulas 20.5.rinda – koģenerācijas stacijas uzstādītā bruto siltuma jauda bez siltuma maksimumslodžu katlu iekārtu jaudām;

21.5. tabulas 20.6.rinda – lietotājam nodotā siltuma jauda, kuru var nodrošināt koģenerācijas iekārtas koģenerācijas režīmā;

21.6. tabulas 20.7. un 20.8.rinda – siltuma maksimumslodžu katlu iekārtu kopējās uzstādītās bruto jaudas;

21.7. tabulas 20.9.rinda – kurināmā izmantošanas lietderības koeficients, kas noteikts saskaņā ar koģenerācijas stacijas projektu vai iekārtu dokumentāciju, koģenerācijas stacijai strādājot koģenerācijas režīmā. To nosaka kā attiecību starp izstrādātās (bruto) elektroenerģijas un

lietotājam pārdotās siltumenerģijas apjomu summu un elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanai patērēto pēc kurināmā zemākā sadegšanas siltuma noteikto siltumenerģiju;

21.8. tabulas 20.10.rinda – bruto elektriskās un lietotājam nodotās siltuma jaudas attiecība koģenerācijas režīmā, kas noteikta saskaņā ar koģenerācijas stacijas projektu vai iekārtu dokumentāciju;

21.9. tabulas 20.11.rinda – pieņem ne mazāku kā 92%, ja koģenerācijas iekārtās izmanto dabasgāzi vai šķidro kurināmo, un ne mazāku kā 85%, ja tās izmanto cieto kurināmo;

21.10. tabulas 20.12.rinda – pastāvīgs lielums neatkarīgi no koģenerācijas režīmā ražotās elektroenerģijas īpatsvara kopējā ražotās elektroenerģijas apjomā;

21.11. tabulas 20.13.rinda – faktiskais siltuma maksimumslodžu katlu iekārtu vidējais neto lietderības koeficients gadā;

21.12. tabulas 20.14. un 20.15.rinda – norāda cietā kurināmā zemāko sadegšanas siltumu, pie kura nosaka cietā kurināmā pirkšanas līgumcenu, norāda dabasgāzes iepriekšējā perioda augstāko sadegšanas siltumu. 20.15., 20.17. un 20.19.rinda attiecas uz siltuma maksimumslodžu katlu iekārtām;

21.13. tabulas 20.20.rinda – kopējie kapitālieguldījumi, kas nepieciešami, lai koģenerācijas stacijā varētu sākt darbību, atskaitot apgrozāmos līdzekļus darbības sākšanai un celtniecības laikā uzkrātos procentu maksājumus. Komersants iesniedz detalizētu ieguldījumu pārskatu. Koģenerācijas staciju, kuru ekspluatācija sāka pirms 1990.gada, 20.20.rindas vērtību aprēķina pēc formulas:

$$K = \bar{I}K_E \times EJ_U^{BRUTO} + \bar{I}K_{\bar{U}K} \times QJ_{\bar{U}K}^{BRUTO}.$$

21.14. tabulas 20.21.rinda – koģenerācijas staciju, kuru ekspluatācija sāka pirms 1990.gada, ievieto 853,7;

21.15. tabulas 20.22.rinda – ja koģenerācijas iekārtās izmanto dabasgāzi, nosaka pēc šādas formulas:

$$\bar{I}K_{KOG} = 32,631 \times QJ_U^{BRUTO}^{-0.0377} ;$$

ja koģenerācijas iekārtās izmanto šķidro kurināmo, nosaka pēc šādas formulas:

$$\bar{I}K_{KOG} = 34,589 \times QJ_U^{BRUTO}^{-0.0377} ;$$

ja koģenerācijas iekārtās izmanto cieto kurināmo, nosaka pēc šādas formulas:

$$\bar{I}K_{KOG} = -16,194 \times \text{LN}(QJ_U^{BRUTO}) + 121,035, \text{ kur } \text{LN}(QJ_U^{BRUTO}) - \text{naturālais logaritms no } QJ_U^{BRUTO} ;$$

21.16. tabulas rinda 20.23 – izmanto tās pašas formulas, kuras rindai 20.22., QJ_U^{BRUTO} vietā izmantojot siltuma maksimumslodžu katlu iekārtu uzstādīto bruto siltuma jaudu $QJ_{\bar{U}K}^{BRUTO}$;

21.17. tabulas 20.25.rinda – attiecas uz siltuma maksimumslodžu katlu iekārtām;

21.18. tabulas 20.27.rinda – izmanto koģenerācijas stacijās, kuras būvējot ir uzstādītas koģenerācijas iekārtas un siltuma maksimumslodžu iekārtas;

21.19. tabulas 20.28.rinda – izmanto koģenerācijas stacijās, kuras būvējot ir uzstādītas tikai koģenerācijas iekārtas un tiek izmantotas esošās siltuma maksimumslodžu iekārtas. K ir kopējie kapitālieguldījumi koģenerācijas iekārtās un nepieciešamajās papildiekārtās, lai koģenerācijas stacijā varētu sākt darbu. Ja šīs siltuma maksimumslodžu iekārtas ekspluatācija sāka pēc 1990.gada, $K_Q^{\bar{U}K}$ un atbilstoši K_Q noteikšanai (20.26.poz.) var izmantot faktiskos sākotnējos kapitālieguldījumus siltuma maksimumslodžu iekārtās;

21.20. tabulas 20.29.rinda – izmanto koģenerācijas stacijās, kuras būvējot ir uzstādītas tikai tvaika turbīnas un tiek izmantoti esošie tvaika katli un esošās siltuma maksimumslodžu iekārtas. K ir kopējie kapitālieguldījumi koģenerācijas iekārtās un nepieciešamajās

papildiekārtās, lai koģenerācijas stacijā varētu sākt darbu, bet $K_Q = 3,07 \times K_Q^{UK}$. Ja šo tvaika katlu un siltuma maksimumslodžu iekārtu ekspluatācija sāka pēc 1990.gada, K_Q^{UK} un atbilstoši K_Q noteikšanai var izmantot faktiskos kopējos sākotnējos kapitālieguldījumus tvaika katlos un siltuma maksimumslodžu iekārtās, K_Q vietā ievietojot minēto kapitālieguldījumu summu;

21.21. kad nav nepieciešama ražošanas izmaksu sadale starp elektroenerģiju un siltumenerģiju, tabulas 20.20.–20.30.rindu neizmanto;

22. Komersants saražoto enerģijas daudzumu un kurināmā patēriņu aprēķina saskaņā ar 2.tabulu "Saražotais enerģijas daudzums un kurināmā patēriņš".

2.tabula

Saražotais enerģijas daudzums un kurināmā patēriņš

Nr.p.k.	Nosaukums	Mērvienība	Apzīmējums; aprēķina izteiksme
	Gadi pēc kārtas		
22.1.	Lietotājam pārdotais siltumenerģijas daudzums no koģenerācijas iekārtām	MWh	Q^{NETO}
22.2.	Koģenerācijas iekārtu neto siltuma jaudas izmantošanas stundu skaits gadā	stundas/gadā	$T_S = Q^{NETO} / Q_{JU}^{NETO}$
22.3.	Lietotājam pārdotais siltumenerģijas daudzums no ūdenssildāmajiem katliem	MWh	Q_{UK}
22.4.	Lietotājam pārdotais kopējais siltumenerģijas daudzums	MWh	$R_Q = Q^{NETO} + Q_{UK}$
22.5.	Saražotais (bruto) elektroenerģijas daudzums kopā	MWh	E^{BRUTO}
22.6.	Koģenerācijas elektroenerģijas daudzums	MWh	E_{KOG}^{BRUTO}
22.7.	Koģenerācijas elektroenerģijas īpatsvars		$\bar{I}P_{KOG} = E_{KOG}^{BRUTO} / E^{BRUTO}$
22.8.	Koģenerācijas neto (realizētās) elektroenerģijas daudzums	MWh	E_{KOG}^{NETO}
22.9.	Elektroenerģijas pašpatēriņš elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanai	MWh	$E^{pašp} = E^{BRUTO} - E^{NETO}$
22.10.	Elektroenerģijas pašpatēriņš siltumenerģijas ražošanai	MWh	$E_Q^{pašp} = R_Q / (R_Q + E^{BRUTO}) \times E^{pašp}$
22.11.	Elektroenerģijas pašpatēriņš koģenerācijas elektroenerģijas ražošanai	MWh	$E_{KOG}^{pašp} = E_{KOG}^{BRUTO} / (R_Q + E^{BRUTO}) \times E^{pašp}$
22.12.	Kurināmā patēriņš koģenerācijas iekārtā kopā:	MWh	KP

Nr.p.k.	Nosaukums	Mērvienība	Apzīmējums; aprēķina izteiksme
22.13.	siltumenerģijas ražošanai	MWh	$KP_Q = Q^{NETO} / LK_Q$
22.14.	koģenerācijas elektroenerģijai	MWh	$KP_{KOG}^{NETO} = E_{KOG}^{NETO} / LK_{KOG}$
22.15.	elektroenerģijas pašpatēriņa ražošanai, kas attiecināms uz siltumenerģijas ražošanu	MWh	$KP_Q^{pašp} = E_Q^{pašp} / LK_{KOG}$
22.16.	elektroenerģijas pašpatēriņa ražošanai, kas attiecināms uz koģenerācijas elektroenerģijas ražošanu	MWh	$KP_{KOG}^{pašp} = E_{KOG}^{pašp} / LK_{KOG}$
22.17.	Faktiskais kurināmā izmantošanas lietderības koeficients	%	$LK_F = (E_{KOG}^{BRUTO} + Q^{NETO}) / (KP_{KOG}^{NETO} + KP_Q + KP_Q^{pašp} + KP_{KOG}^{pašp})$
22.18.	Kurināmā patēriņš kondensācijas režīmā ražotai elektroenerģijai	MWh	$KP_{KOND} = KP - (KP_Q + KP_{KOG}^{NETO} + KP_Q^{pašp} + KP_{KOG}^{pašp})$
22.19.	Kurināmā patēriņš ūdenssildāmajos katlos	MWh	$KP_{UK} = Q_{UK} / LK_{UK}$
22.20.	Kurināmā patēriņš koģenerācijas iekārtā kopā	nat.vien.	KP_{KOG}^{NV}
22.21.	Kurināmā patēriņš ūdenssildāmajos katlos	nat.vien.	KP_{UK}^{NV}

23. Atsevišķu 2.tabulas rindu skaidrojumi:

23.1. tabulas 22.1. un 22.3.rinda – lietotājam pārdoto siltumenerģijas daudzumu no koģenerācijas iekārtām un siltuma maksimumslodžu katlu iekārtām uzskaita atsevišķi. 22.3.rindā ietver siltumenerģijas daudzumu, kuru nodrošina siltuma maksimumslodžu katlu iekārtās un koģenerācijas iekārtas ražotā siltumenerģija, kas nav koģenerācijas siltums;

23.2. tabulas 22.9.rinda – E^{NETO} – no koģenerācijas stacijas kopējais pārdotās elektroenerģijas daudzums;

23.3. tabulas 22.9. un 22.10.rinda – uz elektroenerģijas pašpatēriņu nav attiecināms komersanta enerģijas patēriņš tehnoloģiskajām, saimnieciskajām vai cita veida vajadzībām;

23.4. tabulas 22.11.rinda – atlikušo elektroenerģijas pašpatēriņa daudzumu attiecina uz kondensācijas režīmā ražoto elektroenerģiju, ja tiek plānota tās ražošana;

23.5. tabulas 22.14.rinda – ja koģenerācijas stacija nav paredzēta darbam kondensācijas režīmā vai arī darbs kondensācijas režīmā laika periodā, kuram tiek veikts tarifu aprēķins, netiek plānots, tad kurināmā patēriņu elektroenerģijas ražošanai aprēķina šādā kārtībā:

a) no kopējā kurināmā patēriņa koģenerācijas iekārtā atņem kurināmā patēriņu siltumenerģijas ražošanai: $KP_{KOG}^{BRUTO} = KP - KP_Q$;

b) $LK_{KOG} = E_{KOG}^{BRUTO} / KP_{KOG}^{BRUTO}$;

c) aprēķinus, sākot ar 22.14.rindu, veic, kā parādīts 2.tabulā, izmantojot ar 23.5.punkta "a" apakšpunktā norādīto formulu noteikto LK_{KOG} ;

23.6. tabulas 22.17.rinda – rādītājam jābūt lielākam vai vienādam ar 80%, lai koģenerācijas elektroenerģiju iepirktu par saskaņā ar šo metodiku noteikto tarifu;

23.7. tabulas 22.19.rinda – kurināmā patēriņš siltuma maksimumslodžu iekārtās.

24. Komersants saražotās enerģijas izmaksu aprēķināšanu un sadalījumu veic saskaņā ar 3.tabulu "Izmaksu sadalījums".

3.tabula

Izmaksu sadalījums

Nr.p.k.	Nosaukums	Mērvienība	Apzīmējums; aprēķina izteiksme
	Gadi pēc kārtas		
	Mainīgās izmaksas		
24.1.	Koģenerācijas iekārtu kurināmā izmaksas kopā	tūkst. EUR	IK
24.2.	siltumenerģijas ražošanai	tūkst. EUR	$IK_{QKOG} = (KP_Q + KP_Q^{pašp}) \times CK$
24.3.	koģenerācijas elektroenerģijai	tūkst. EUR	$IK_{KOG} = (KP_{KOG}^{NETO} + KP_{KOG}^{pašp}) \times CK$
24.4.	kondensācijas režīmā ražotajai elektroenerģijai	tūkst. EUR	$IK_{KOND} = IK - (IK_{QKOG} + IK_{KOG})$
24.5.	Ūdenssildāmo katlu kurināmā izmaksas	tūkst. EUR	$IK_{UK} = KP_{UK} \times CK_{UK}$
24.6.	Kurināmā izmaksas siltumenerģijas ražošanai kopā	tūkst. EUR	$IK_Q = IK_{QKOG} + IK_{UK}$
24.7.	Koģenerācijas stacijas kurināmā izmaksas kopā	tūkst. EUR	$IK_{KOPĀ} = IK + IK_{UK}$
24.8.	Dabas resursu nodoklis kopā	tūkst. EUR	$NDR = NDR_{QKOG} + NDR_{KOG} + NDR_{KOND}$
24.9.	siltumenerģijas ražošanai	tūkst. EUR	NDR_{QKOG}
24.10.	koģenerācijas elektroenerģijai	tūkst. EUR	NDR_{KOG}
24.11.	kondensācijas režīmā ražotajai elektroenerģijai	tūkst. EUR	NDR_{KOND}
24.12.	Elektroenerģijas, ūdens un ķīmikāliju izmaksas kopā	tūkst. EUR	IEŪĶ

Nr.p.k.	Nosaukums	Mērvienība	Apzīmējums; aprēķina izteiksme
24.13.	siltumenerģijas ražošanai	tūkst. EUR	$IE\dot{U}\dot{K}_{QKOG} = R_Q / (R_Q + E^{BRUTO}) * IE\dot{U}\dot{K}$
24.14.	koģenerācijas elektroenerģijai	tūkst. EUR	$IE\dot{U}\dot{K}_{KOG} = E_{KOG}^{BRUTO} / (R_Q + E^{BRUTO}) * IE\dot{U}\dot{K}$
24.15.	kondensācijas režīmā ražotajai elektroenerģijai	tūkst. EUR	$IE\dot{U}\dot{K}_{KOND} = IE\dot{U}\dot{K} - (IE\dot{U}\dot{K}_{QKOG} + IE\dot{U}\dot{K}_{KOG})$
24.16.	Emisijas kvotu izmaksas	tūkst. EUR	$I_{kv} = ckv \times Ustrp$
24.17.	siltumenerģijas ražošanai	tūkst. EUR	$I_{kv}_{QKOG} = (KP_Q + KP_Q^{pašp} + KP_{\dot{U}K}) / (KP + KP_{\dot{U}K}) \times I_{kv}$
24.18.	koģenerācijas elektroenerģijai	tūkst. EUR	$I_{kv}_{KOG} = (KP_{KOG}^{NETO} + KP_{KOG}^{pašp}) / (KP + KP_{\dot{U}K}) \times I_{kv}$
24.19.	kondensācijas režīmā ražotajai elektroenerģijai	tūkst. EUR	$I_{kv}_{KOND} = I_{kv} - (I_{kv}_{QKOG} + I_{kv}_{KOG})$
24.20.	Mainīgās izmaksas kopā	tūkst. EUR	IM
24.21.	siltumenerģijas ražošanai	tūkst. EUR	$IM_{QKOG} = IK_Q + NDR_{QKOG} + IE\dot{U}\dot{K}_{QKOG} + I_{kv}_{QKOG}$
24.22.	koģenerācijas elektroenerģijai	tūkst. EUR	$IM_{KOG} = IK_{KOG} + NDR_{KOG} + IE\dot{U}\dot{K}_{KOG} + I_{kv}_{KOG}$
24.23.	kondensācijas režīmā ražotajai elektroenerģijai	tūkst. EUR	$IM_{KOND} = IM - (IM_{QKOG} + IM_{KOG})$
	Ražošanas pastāvīgās izmaksas		
24.24.	Personāla izmaksas	tūkst. EUR	IP_{PERS}
24.25.	Administrācijas izmaksas	tūkst. EUR	IP_{ADM}
24.26.	Iekārtu remonta un uzturēšanas izmaksas	tūkst. EUR	$IP_{R\&U}$
24.27.	Krājumu uzturēšanas finansēšanas izmaksas	tūkst. EUR	I_{FIN}
24.28.	Apdrošināšana	tūkst. EUR	IP_{APDR}
24.29.	Pārējās izmaksas	tūkst. EUR	IP_P
24.30.	Ražošanas pastāvīgās izmaksas kopā	tūkst. EUR	$IP_{RA\dot{Z}}$
24.31.	Uz kopējo lietotājam pārdoto siltumu	tūkst. EUR	$IP_{RA\dot{Z}}^Q = IP_{RA\dot{Z}} \times \dot{I}P_Q$

Nr.p.k.	Nosaukums	Mērvienība	Apzīmējums; aprēķina izteiksme
	attiecināmās ražošanas pastāvīgās izmaksas		
24.32.	Uz koģenerācijas elektroenerģiju attiecināmās ražošanas pastāvīgās izmaksas	tūkst. EUR	$IP_{RAŽ}^E = (IP_{RAŽ} - IP_{RAŽ}^Q) \times \bar{IP}_{KOG}$
24.33.	Pamatlīdzekļu nolietojums kopā	tūkst. EUR	NOL
24.34.	Uz kopējo lietotājam pārdoto siltumu attiecināmais nolietojums	tūkst. EUR	$NOL^Q = NOL \times \bar{IK}_Q$
24.35.	Uz koģenerācijas elektroenerģiju attiecināmais nolietojums	tūkst. EUR	$NOL^E = (NOL - NOL^Q) \times \bar{IP}_{KOG}$
24.36.	Nekustamā īpašuma nodoklis kopā	tūkst. EUR	NĪN
24.37.	Uz kopējo lietotājam pārdoto siltumu attiecināmais NĪN	tūkst. EUR	$NĪN^Q = NĪN \times \bar{IP}_Q$
24.38.	Uz koģenerācijas elektroenerģiju attiecināmais NĪN	tūkst. EUR	$NĪN^E = (NĪN - NĪN^Q) \times \bar{IP}_{KOG}$
24.39.	Uz kopējo lietotājam pārdoto siltumu attiecināmās pastāvīgās izmaksas	tūkst. EUR	$IP^Q = IP_{RAŽ}^Q + NOL^Q + NĪN^Q$
24.40.	Uz koģenerācijas elektroenerģiju attiecināmās pastāvīgās izmaksas	tūkst. EUR	$IP^E = IP_{RAŽ}^E + NOL^E + NĪN^E$
24.41.	Pastāvīgās izmaksas	tūkst. EUR	$IP = IP^Q + IP^E$
24.42.	Kapitāla atdeve	tūkst. EUR	$KA = RAB_{MAX} \times wacc$
24.43.	Kapitāla atdeves aprēķinam pielietojamā maksimālā RAB vērtība	tūkst. EUR	$RAB_{MAX} = RAB \times k$
24.44.	Uzstādītās siltuma jaudas koeficients		$k = T_s/3000; k = T_s/6500$

Nr.p.k.	Nosaukums	Mērvienība	Apzīmējums; aprēķina izteiksme
24.45.	Uz siltumenerģijas ražošanu attiecināmā RAB vērtība	tūkst. EUR	$RAB^S = RAB_{MAX} \times \bar{IP}_Q$
24.46.	Uz elektroenerģijas ražošanu attiecināmā RAB vērtība	tūkst. EUR	$RAB^E = (RAB_{MAX} - RAB^S) \times \bar{IP}_{KOG}$
24.47.	Uz kopējo lietotājam pārdoto siltumenerģiju attiecināmā kapitāla atdeve	tūkst. EUR	$KA^Q = RAB^S \times wacc$
24.48.	Uz koģenerācijas elektroenerģiju attiecināmā kapitāla atdeve	tūkst. EUR	$KA^E = RAB^E \times wacc$

25. Atsevišķu 3.tabulas rindu skaidrojumi:

25.1. tabulas 24.5.rinda – siltuma maksimumslodžu iekārtu kurināmā izmaksas;

25.2. tabulas 24.8.–24.11.rinda – aprēķina saskaņā ar likumu "Par dabas resursu nodokli" un koģenerācijas stacijas tehnisko dokumentāciju atbilstoši kurināmā faktiskajam patēriņam;

25.3. tabulas 24.12.rinda – ietver pirktais elektroenerģijas izmaksas. Elektroenerģijas izmaksas, kuras rodas laika periodā, kad elektroenerģija netiek ražota, attiecinā uz siltumenerģijas ražošanu;

25.4. tabulas 24.16.rinda – aprēķina, emisijas kvotu iegādes cenu reizinot ar starpību starp piešķirto un nepieciešamo emisijas kvotu apjomu gadā;

25.5. tabulas 24.27.rinda – ietver krājumu uzturēšanas finansēšanas izmaksas atbilstoši plānotajam krājumu aprites ciklam, piemērojot komersanta faktisko aizņēmuma likmi. Krājumu uzturēšanas finansēšanas izmaksas tiek novērtētas, ņemot vērā nepārtrauktu un drošības prasībām atbilstošu siltumenerģijas ražošanas pakalpojuma sniegšanai nepieciešamo krājumu apjomu. Ja faktiskā aizņēmuma likme, ko piemēro krājumu finansēšanas izmaksu novērtēšanai, pārsniedz pēdējo 6 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 6 mēnešu vidējo Latvijas Bankas publicēto nefinanšu sabiedrībām izsniegto īstermiņa kredītu (*euro*) mainīgo procentu likmi (jaunajiem darījumiem) atbilstoši krājumu apjomiem. Šajā pozīcijā neuzskaita ar kapitalizētu remontu un jaunu pamatlīdzekļu izveidi saistītās izmaksas un to veikšanai uzturēto krājumu finansēšanas izmaksas;

25.6. tabulas 24.29.rinda – parāda citas 24.24.–24.28.rindā neminētās izmaksas, tās raksturojot;

25.7. tabulas 24.33.rinda – iekļauj pamatlīdzekļu un nemateriālo ieguldījumu nolietojumu aktīviem, kurus izmanto siltumenerģijas un elektroenerģijas ražošanas procesā;

25.8. tabulas 24.43.rinda – *wacc* ir Regulatora noteikta kapitāla atdeves likme.

26. Komersants aprēķina tarifu projektu saskaņā ar 4.tabulu "Tarifu aprēķins".

Tarifu aprēķins

Nr.p.k.	Nosaukums	Mērvienība	Apzīmējums; aprēķina izteiksme
	Gadi pēc kārtas		
	Mainīgo izmaksu daļa tarifos:		
26.1.	siltumenerģijas ražošanai	EUR/MWh	$IMT^Q = IM_{QKOG} \times 1000 / R_Q$
26.2.	koģenerācijas elektroenerģijai	EUR/MWh	$IMT^E = IM_{KOG} \times 1000 / E_{KOG}^{NETO}$
	Siltumenerģijas tarifa aprēķins:		
26.3.	Pastāvīgās izmaksas uz kopējās lietotājam pārdotās siltumenerģijas vienību	EUR/MWh	$IP_{QKOG} = (IP^Q + KA^Q) \times 1000 / R_Q$
26.4.	Siltumenerģijas tarifs (viendalīga gadījumā)	EUR/MWh	$T_Q = IMT^Q + IP_{QKOG}$
26.5.	Enerģijas komponente (divdalīga tarifa gadījumā)	EUR/MWh	$EK_Q = IMT^Q$
26.6.	Jaudas komponente (divdalīga tarifa gadījumā)	tūkst. EUR/MW gadā	$JK_Q = (IP^Q + KA^Q) / (QJ_U^{NETO} + QJ_{UK}^{NETO})$
	Elektroenerģijas tarifa aprēķins:		
26.7.	Pastāvīgās izmaksas uz koģenerācijas elektroenerģijas vienību	EUR/MWh	$IP_{KOG} = (IP^E + KA^E) \times 1000 / E_{KOG}^{NETO}$
26.8.	Elektroenerģijas tarifs (viendalīga gadījumā)	EUR/MWh	$T_E = IP_{KOG} + IMT^E$
26.9.	Enerģijas komponente (divdalīga tarifa gadījumā)	EUR/MWh	$EK_E = IMT^E$
26.10.	Jaudas komponente (divdalīga tarifa gadījumā)	tūkst. EUR/MW gadā	$JK_E = (IP^E + KA^E) / E_{JU}^{NETO}$
26.11.	Ieņēmumi par elektroenerģiju	tūkst. EUR	IE_E

Nr.p.k.	Nosaukums	Mērvienība	Apzīmējums; aprēķina izteiksme
26.12.	Uz siltumenerģiju attiecinātās izmaksas	tūkst. EUR	$IE_Q = IM + IP_{RAŽ} + NOL + N\bar{I}N + KA - IE_E$
26.13.	Siltumenerģijas (viendaļīga gadījumā) tarifs tarifa	EUR/MWh	$T_Q = IE_Q / Q^{NETO}$
26.14.	Siltumenerģijas jaudas komponente (divdaļīga tarifa gadījumā)	tūkst. EUR/MW gadā	$JK_Q = (IP + KA - IE^E) / (Q_{JU}^{NETO} + Q_{JUK}^{NETO})$

27. Atsevišķu 4.tabulas rindu skaidrojumi:

27.1. tabulas 26.4., 26.5., 26.6. un 26.14.rinda – komersants pēc vienošanās ar siltumenerģijas lietotāju var pārdot siltumenerģiju pēc divdaļīga vai viendaļīga tarifa;

27.2. tabulas 26.6.rinda – ja siltumenerģijas lietotāja kopējā pieprasītā siltuma jauda atšķiras no koģenerācijas iekārtu un siltuma maksimumslodžu iekārtu uzstādītās neto siltuma jaudas, tad Q_{JU}^{NETO} un Q_{JUK}^{NETO} vietā ievieto lietotāja kopējo pieprasīto siltuma jaudu;

27.3. tabulas 26.8., 26.9. un 26.10.rinda – komersants pēc vienošanās ar elektroenerģijas lietotāju var pārdot elektroenerģiju pēc divdaļīga tarifa, kas sastāv no maksas par elektroenerģiju un maksas par elektrisko jaudu, vai arī pēc viendaļīga tarifa.

III. Tarifu aprēķināšanas kārtība, ja tiek noteikts elektroenerģijas un siltumenerģijas tarifs

28. Siltumenerģijas un koģenerācijas režīmā ražotās elektroenerģijas tarifu projektu aprēķina saskaņā ar 4.tabulas "Tarifu aprēķins" 26.4.–26.6.; 26.8.–26.10.rindā norādītajām formulām.

29. Ja koģenerācijas stacijā saražotās siltumenerģijas iepirkuma cena ir zemāka vai augstāka, nekā tiek aprēķināta ar metodiku, komersants var aprēķināt elektroenerģijas tarifa projektu, kas nodrošina rentabilitāti, kura nepārsniedz metodikā noteikto kapitāla atdeves lielumu. Elektroenerģijas tarifa projekta aprēķināšanai izmanto metodikas 4.nodaļā norādīto kārtību, siltumenerģijas iepirkuma cenu izmantojot kā sākuma lielumu. Tarifu projektā aprēķinātais elektroenerģijas tarifs nedrīkst pārsniegt elektroenerģijas cenas etalonu un siltumenerģijas iepirkuma cena nedrīkst pārsniegt siltumenerģijas cenas etalonu.

IV. Tarifa aprēķināšanas kārtība, ja tiek noteikts tikai siltumenerģijas tarifs

30. Aprēķinot tikai koģenerācijas stacijā saražotās siltumenerģijas tarifu projektu, izmaksu pārdale starp elektroenerģiju un siltumenerģiju ir nepieciešama divdaļīga siltumenerģijas tarifa izmantošanas gadījumā un gadījumā, ja elektroenerģiju izstrādā arī kondensācijas režīmā. Aprēķinā ietver ienākumus par realizēto elektroenerģijas pārpalikumu, izmantojot koģenerācijas stacijā saražotās elektroenerģijas noteikto iepirkuma tarifu vai vienošanās cenu.

31. Koģenerācijas stacijā saražotās siltumenerģijas tarifs nedrīkst būt augstāks par siltumenerģijas cenas etalonu.

32. Tarifu projekta aprēķinu veic šādā kārtībā:

32.1. koģenerācijas stacijām divdaļīga siltumenerģijas tarifa gadījumā, ja elektroenerģija netiek ražota kondensācijas režīmā, tarifu projekta aprēķinā izmanto 4.tabulas 26.1., 26.5. un

26.14.rindas vērtības. Metodikas 3.tabulā visos izmaksu posteņos, kas nav mainīgās izmaksas, iekļauj kopējās izmaksas, tās nedalot starp siltumu un elektroenerģiju;

32.2. koģenerācijas stacijām viendaļīga siltumenerģijas tarifa gadījumā, ja elektroenerģija netiek ražota kondensācijas režīmā, tarifu projekta aprēķinā izmanto 4.tabulas 26.11., 26.12. un 26.13.rindas vērtības. Metodikas 3.tabulā iekļauj kopējās izmaksas, tās nedalot starp siltumenerģiju un elektroenerģiju.

32.3. koģenerācijas stacijām, ja elektroenerģija tiek ražota kondensācijas režīmā, tarifu projekta aprēķinā izmanto metodikas 4.tabulas 26.1., 26.3., 26.4., 26.5. un 26.6.rindas vērtības. Izmaksu pārdali veic saskaņā ar 3.tabulā iekļautajām formulām.

33. Koģenerācijas stacijām, uz kurām attiecas 13.15.punkts, aprēķinot koģenerācijas stacijā saražotās siltumenerģijas tarifu projektu, izmaksu pārdale starp elektroenerģiju un siltumenerģiju ir nepieciešama, ievērojot to, ka siltumenerģijas tarifu veidojošajās izmaksās iekļauj tikai izmaksas un kapitāla atdevi, kas attiecinātas uz siltumenerģiju. Izmaksu pārdali veic saskaņā ar metodikas 3.tabulā iekļautajām formulām. Tarifu projekta aprēķinā izmanto 4.tabulas 26.1., 26.3., 26.4., 26.5. un 26.6.rindas vērtības.

V. Elektroenerģijas cenas etalona noteikšana

34. Elektroenerģijas cenas etalona noteikšanai izmanto aprēķinu maksimāli efektīvā kondensācijas elektrostacijā ražotai elektroenerģijai.

35. Aprēķinu elektroenerģijas cenas etalona noteikšanai veic, izmantojot atšķirīgus pieņēmumus, atkarībā no koģenerācijas stacijā izmantojamā kurināmā veida:

35.1. ja koģenerācijas stacijā plānots izmantot dabasgāzi, aprēķinu veic, izmantojot lietderības koeficientu, kas nav mazāks par 55%;

35.2. ja koģenerācijas stacijā plānots izmantot ogles, aprēķinu veic, izmantojot lietderības koeficientu, kas nav mazāks par 42%;

35.3. ja koģenerācijas stacijā plānots izmantot ogļu, reģeneratīvo resursu un atkritumu maisījumu, aprēķinu veic, izmantojot svērto lietderības koeficientu, kuru nosaka, ņemot vērā katra kurināmā īpatsvaru un pieņemot, ka atjaunojamo resursu un atkritumu izmantošanas gadījumā lietderības koeficients nav mazāks par 30%.

VI. Siltumenerģijas cenas etalona noteikšana

36. Siltumenerģijas cenas etalona noteikšanai izmanto aprēķinu maksimāli efektīvā katlumājā ražotai siltumenerģijai.

37. Aprēķinu siltumenerģijas cenas etalona noteikšanai veic, izmantojot atšķirīgus pieņēmumus, atkarībā no koģenerācijas stacijā izmantojamā kurināmā veida:

37.1. ja koģenerācijas stacijā plānots izmantot dabasgāzi, aprēķinu veic, izmantojot lietderības koeficientu, kas nav mazāks par 92%;

37.2. ja koģenerācijas stacijā plānots izmantot šķidro kurināmo, aprēķinu veic, izmantojot lietderības koeficientu, kas nav mazāks par 83%;

37.3. ja koģenerācijas stacijā plānots izmantot vairākus kurināmā veidus, aprēķinu veic, izmantojot svērto lietderības koeficientu, kuru nosaka, ņemot vērā katra kurināmā īpatsvaru;

37.4. ja koģenerācijas stacijā plānots izmantot cieta kurināmo, aprēķinu veic, izmantojot lietderības koeficientu, kas nav mazāks par 85%.

VII. Tarifu noteikšanas procedūra

38. Tarifu projektu Regulators izvērtē likumā "Par sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem" noteiktajos termiņos.

39. Regulators apstiprina vai noraida tarifus, izvērtējot to veidojošo izmaksu pamatojumu.

40. 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.

40.1. Komersants, piemērojot siltumenerģijas tarifu koģenerācijas stacijai ar uzstādīto elektrisko jaudu līdz četriem megavatiem, saskaņā ar Regulatora komersantam adresētajā lēmumā noteikto tarifu piemērošanas kārtību ņem vērā konkrētajā mēnesī aktuālo dabasgāzes cenu, pārdotās elektroenerģijas cenu un iepriekšējā periodā piemēroto un faktisko dabasgāzes cenu un pārdotās elektroenerģijas cenu.

40.2. Komersants, piemērojot siltumenerģijas tarifu koģenerācijas stacijai ar uzstādīto elektrisko jaudu virs četriem megavatiem, saskaņā ar Regulatora komersantam adresētajā lēmumā noteikto tarifu piemērošanas kārtību ņem vērā konkrētajā mēnesī aktuālo dabasgāzes cenu, iepriekšējā periodā piemēroto un faktisko dabasgāzes cenu.

41. Tarifu projekta izvērtēšanas laikā komersants var iesniegt tarifu projekta labojumus un papildinājumus.

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

43. 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 mainījusies kurināmā cena vai saražotās elektroenerģijas pārdošanas cena. Atļaujā Regulators nosaka atskaites periodu komersanta iesniedzamajai informācijai par kurināmā izmaksu un pārdotās elektroenerģijas ieņēmumu izmaiņām.

44. Ja komersants ir saņēmis 43.punktā minēto atļauju un 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 internetā un publicē savā tīmekļvietnē internetā, ja tāda ir, un vienlaikus iesniedz Regulatoram pamatojumu jaunajiem tarifiem, iesniedzot šādu informāciju:

44.1. tarifu aprēķinu (arī "Excel" formā), kas aprēķināts, pamatojoties uz spēkā esošajā tarifā iekļautajām izmaksām, izmainot tikai kurināmā izmaksas un ieņēmumus par pārdoto elektroenerģiju, kas pamatotas ar kurināmā cenas un saražotās elektroenerģijas pārdošanas cenas izmaiņām;

44.2. iepriekšējā perioda piemēroto tarifu atbilstošās kurināmā cenas, saražotās elektroenerģijas pārdošanas cenas un iepriekšējā perioda faktiskās kurināmā cenas, saražotās elektroenerģijas pārdošanas cenas, šo datu salīdzinājumu un faktisko kurināmā patēriņu un pārdoto elektroenerģijas apjomu;

44.3. pamatojumu kurināmā cenas izmaiņām un pamatojošos dokumentus, ja pamatojošie dokumenti nav jau iepriekš iesniegti Regulatorā;

44.4. citus dokumentus, kuri pamato jauno tarifu nepieciešamību.

45. Regulators 21 dienas laikā pēc jauno tarifu un pamatojuma saņemšanas izvērtē iesniegto tarifu aprēķina atbilstību šai metodikai un iesniegto tarifu pamatojumu.

46. Ja Regulators 21 dienas laikā pēc jauno tarifu un pamatojuma saņemšanas nav pieņēmis lēmumu par iesniegto tarifu neatbilstību šai metodikai vai nav noraidījis kurināmā cenas izmaiņu un saražotās elektroenerģijas pārdošanas cenas izmaiņu pamatojumu, tad tarifi stājas spēkā komersanta noteiktajā laikā.

47. Ja Regulators 21 dienas laikā pēc jauno tarifu un pamatojuma saņemšanas pieņem lēmumu par iesniegto tarifu neatbilstību šai metodikai vai noraida kurināmā cenas izmaiņu un saražotās elektroenerģijas pārdošanas cenas izmaiņu pamatojumu, tad tarifi nestājas spēkā komersanta noteiktajā laikā. Pieņemto lēmumu Regulators septiņu dienu laikā pēc lēmuma pieņemšanas nosūta komersantam, publicē oficiālajā izdevumā "Latvijas Vēstnesis" paziņojumu par pieņemto lēmumu, kurā atsauc tarifu spēkā stāšanos, un nosūta attiecīgajai pašvaldībai iedzīvotāju informēšanai un ieviešanai tās tīmekļvietnē internetā.

48. Enerģētikas likuma 49.panta otrajā daļā paredzētajos gadījumos, kad viena siltumenerģijas apgādes sistēmas operatora licences darbības zonā darbojas vairāki siltumenerģijas ražotāji, saskaņā ar šo metodiku aprēķinātais un apstiprinātais siltumenerģijas tarifs ir maksimālā pieļaujamā robeža piedāvātajai siltumenerģijas cenai.

49. Tarifu pārskata cikla laikā komersants var iesniegt Regulatoram jaunu tarifu projektu.

50. Siltumenerģijas un koģenerācijas režīmā saražotās elektroenerģijas tarifu pārskata cikls koģenerācijas stacijai ir trīs gadi vai mazāk atbilstoši obligātā iepirkuma termiņam.

51. Koģenerācijas stacijām tarifus aprēķina, pamatojoties uz prognozētajām komersanta izmaksām gadā.

52. Izmaksu prognozēs neietver inflāciju, kurināmā un elektroenerģijas cenu izmaiņas, nodokļu un nodevu izmaiņas un citu valsts noteiktu maksājumu izmaiņas.

53. Komersants, kurš ražošanas procesā izmanto dabasgāzi un kuram elektroenerģijas tarifs tiek noteikts saskaņā ar šo metodiku, pie aprēķinātajiem siltumenerģijas un elektroenerģijas tarifiem pieskaita dabasgāzes akcīzes nodokļa komponenti saražotajai siltumenerģijai $K_{AKCsilt}$ un dabasgāzes akcīzes nodokļa komponenti saražotajai elektroenerģijai K_{AKCel} . Dabasgāzes akcīzes nodokļa komponenti saražotajai siltumenerģijai (EUR/MWh) aprēķina saskaņā ar formulu $K_{AKCsilt} = Y \times (KP_Q + KP_Q^{pašp} + KP_{UK}) / R_Q$. Dabasgāzes akcīzes nodokļa komponenti saražotajai elektroenerģijai (EUR/MWh) aprēķina saskaņā ar formulu $K_{AKCel} = Y \times (KP_{KOG}^{NETO} + KP_{KOG}^{pašp}) / E_{KOG}^{NETO}$. Apzīmējums Y ir dabasgāzes akcīzes nodokļa likme EUR/MWh.

54. Komersants, kura koģenerācijas stacijā uzstādītā elektriskā jauda ir mazāka par četriem megavatiem un kurš ražošanas procesā izmanto dabasgāzi un elektroenerģijas cenu nosaka saskaņā ar citiem normatīvajiem aktiem, pie aprēķinātā siltumenerģijas tarifa pieskaita dabasgāzes akcīzes nodokļa komponenti saražotajai siltumenerģijai $K_{AKCsilt}$. Dabasgāzes akcīzes nodokļa komponenti (EUR/MWh) aprēķina saskaņā ar formulu $K_{AKCsilt} = Y \times (KP + KP_{UK}) / R_Q$, kur Y ir dabasgāzes akcīzes nodokļa likme EUR/MWh.

55. Komersants, kura koģenerācijas stacijā uzstādītā elektriskā jauda ir lielāka par četriem megavatiem un kurš ražošanas procesā izmanto dabasgāzi un elektroenerģijas cenu nosaka saskaņā ar citiem normatīvajiem aktiem, pie aprēķinātā siltumenerģijas tarifa pieskaita dabasgāzes akcīzes nodokļa komponenti saražotajai siltumenerģijai $K_{AKCsilt}$. Dabasgāzes akcīzes nodokļa komponenti (EUR/MWh) aprēķina saskaņā ar formulu $K_{AKCsilt} = Y \times (KP_Q + KP_Q^{pašp} + KP_{UK}) / R_Q$, kur Y ir dabasgāzes akcīzes nodokļa likme EUR/MWh.

56. 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, kurināmā cenas un pārdotās elektroenerģijas cenas 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 saražotās siltumenerģijas tarifu projektu bez neparedzētajām izmaksām vai ieņēmumiem.

VIII. Noslēguma jautājumi

57. Tarifu projekts, kuru komersants iesniedzis Regulatorā līdz šīs metodikas spēkā stāšanās dienai un kura izvērtēšana nav pabeigta, tiek skatīts saskaņā ar šo metodiku.

58. Komersants līdz 2018.gada 31.oktobrim iesniedz Regulatorā koģenerācijas stacijas regulējamo aktīvu bāzes vērtības novērtējumu uz 2017.gada 31.decembri.

59. Komersants, kuram Regulators līdz 2017.gada 3.aprīlim ir apstiprinājis tarifus pie dažādām dabasgāzes tirdzniecības cenām, no 2017.gada 3.aprīļa līdz dienai, kad komersants sāk piemērot apstiprināto tarifu saskaņā ar metodikas 40.1. vai 40.2.apakšpunktu un 60.punktu vai kad stājas spēkā jauni tarifi, piemēro Regulatora apstiprināto tarifu, kas atbilst dabasgāzes apgādes komersanta pēdējai publicētajai dabasgāzes tirdzniecības cenai.

60. Komersants, kuram Regulators līdz 2017.gada 3.aprīlim apstiprinājis tarifus pie dažādām dabasgāzes tirdzniecības cenām vai dabasgāzes diferencētajiem tirdzniecības gala tarifiem, var iesniegt Regulatorā pieprasījumu noteikt apstiprināto tarifu piemērošanas kārtību, pārejai no mērvienības "EUR/tūkst.nm³" uz "EUR/MWh" piemērojot koeficientu 10,538, kā arī vienlaikus iesniedzot attiecīgo tabulu un pēc 2017.gada 3.aprīļa noslēgto dabasgāzes piegādes līguma kopiju un dokumentu, kas apliecina aktuālo dabasgāzes cenu.

61. Komersants, kura līdz 2017.gada 3.aprīlim apstiprinātajiem tarifiem Regulators ir noteicis tarifu piemērošanas kārtību, paziņo informāciju par kārtējā mēnesī piemērojamo siltumenerģijas tarifu saskaņā ar Regulatora komersantam adresētajā lēmumā noteikto kārtību, kādā komersants informē lietotājus, attiecīgo pašvaldību un Regulatoru par piemērojamiem tarifiem.

62. Atzīt par spēku zaudējušu ar Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2010.gada 11.jūnija lēmumu Nr.1/10 "Koģenerācijas tarifu aprēķināšanas metodika" ("Latvijas Vēstnesis" 2011, 97.nr., 2011, 103.nr., 2012, 53.nr., 2013, 193.nr., 2014, 23.nr., 2015, 38.nr., 2017, 68.nr., 2017, 136.nr.).

63. Metodikas 58.punkts stājas spēkā nākamajā dienā pēc metodikas publicēšanas oficiālajā izdevumā "Latvijas Vēstnesis".

64. Metodika, izņemot metodikas 58.punktu, stājas spēkā 2019.gada 1.janvārī.

Priekšsēdētājs

R. Irklis