



SABIEDRISKO PAKALPOJUMU REGULĒŠANAS KOMISIJA

Skanstes iela 25, Rīga, LV-1013 | tālrunis 67097200 | e-pasts sprk@sprk.gov.lv

PADOMES LĒMUMS

Rīgā

12.06.2025.

Nr. 1/12

(prot. Nr.22.,3.p)

Grozījumi Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2022.gada 29.augusta lēmumā Nr.1/18 “Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodika”

1. Izdarīt Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2022.gada 29.augusta lēmumā Nr.1/18 “Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodika” (Latvijas Vēstnesis, 2022, 168.nr.; 2023, 224) šādus grozījumus:
 - 1.1. papildināt 2.2.apakšpunktu aiz vārdiem “pārvades sistēmai” ar vārdiem “un elektroenerģijas uzkrātuves operatori, kuru elektroietaisies tieši pieslēgtas elektroenerģijas pārvades sistēmai”;
 - 1.2. papildināt lēmumu ar 2.7.¹apakšpunktu šādā redakcijā:

“2.7.¹ **izmaksu efektivitāte** – izmaksu ietaupījuma apmērs, kas komersantam jāsasniedz regulatīvā perioda ietvaros, uzlabojot saimnieciskās darbības efektivitāti;”;
 - 1.3. izteikt 2.9.apakšpunktu šādā redakcijā:

“2.9. **pārvades sistēmas lietotāji** – šīs metodikas izpratnē elektroenerģijas sadales sistēmas operatori, galalietotāji, ražotāji un elektroenerģijas uzkrātuves operatori, kuru elektroietaisies tieši pieslēgtas pārvades sistēmai;”;
 - 1.4. izteikt 5.punktu šādā redakcijā:

“5. Pārvades sistēmas operators lieto ar regulatoru saskaņotu izmaksu attiecināšanas modeli, kura pamatprincipus, tajā skaitā kapitāla izmaksu attiecināšanas metodi, iesniedz regulatoram vismaz trīs mēnešus pirms tarifu projekta iesniegšanas un vienlaikus publicē vienkāršā un lietotājiem saprotamā veidā savā tīmekļa vietnē, publikācijā iekļaujot informāciju par iespējamo ietekmi uz pārvades sistēmas pakalpojumu diferencētajiem tarifiem un ietekmi uz lietotāju maksājumiem par pārvades sistēmas pakalpojumu. Pārvades sistēmas operators atbilstoši sniegtajiem pārvades sistēmas pakalpojumiem veido tādu izmaksu un to attiecināšanas uzskaiti, kas dod skaidru un nepārprotamu priekšstatu par izmaksu izmaiņām. Ja izmaksu attiecināšanas modelis iepriekš ir saskaņots ar regulatoru un izmaksu attiecināšanas

pamatprincipi nav mainījušies, izmaksu attiecināšanas modelis atkārtoti nav jāsaskaņo.”;

1.5. svītrot 7.punktu;

1.6. izteikt 9.punktu šādā redakcijā:

“9. Pārvades tarifu aprēķināšanai pārvades sistēmas operators sagatavo elektroenerģijas bilanci saskaņā ar šādu formulu:

$$\text{EPSO pārv} = \text{EPSO sso} + \text{EPSO nod liet 110 līn} + \text{EPSO nod liet 110 kop} + \text{EPSO nod liet 330} + \text{EPSO tehn} + \text{EPSO zud, kur}$$

EPSO pārv – prognozējamais pārvades sistēmā saņemtās elektroenerģijas daudzums Latvijas lietotāju elektroapgādei [kWh];

EPSO sso – prognozējamais elektroenerģijas sadales sistēmas operatoriem no 110/6–20 kV apakšstacijām pārvadītais elektroenerģijas daudzums [kWh];

EPSO nod liet 110 līn – prognozējamais nodotās elektroenerģijas daudzums pārvades sistēmas lietotājiem, kuru elektroietaišu piederības robeža ir 110 kV līnijas [kWh];

EPSO nod liet 110 kop – prognozējamais nodotās elektroenerģijas daudzums pārvades sistēmas lietotājiem, kuru elektroietaišu piederības robeža ir 110 kV kopnes [kWh];

EPSO nod liet 330 – prognozējamais nodotās elektroenerģijas daudzums pārvades sistēmas lietotājiem, kuru elektroietaišu piederības robeža ir 330 kV kopnes [kWh];

EPSO tehn – elektroenerģijas patēriņš tehnoloģiskām vajadzībām (t.sk. šunta reaktoru patēriņš, sinhrono kompensatoru patēriņš un kondensatoru bateriju patēriņš) [kWh];

EPSO zud – elektroenerģijas zudumi no elektroenerģijas ražotājiem un ārvalstīm saņemtā un elektroenerģijas sadales sistēmas operatoriem un elektroenerģijas tirgotājiem pārvadītā elektroenerģijas daudzuma starpība gada laikā, neskaitot elektroenerģijas patēriņu tehnoloģiskām vajadzībām un ar tranzītu saistītos zudumus [kWh].”;

1.7. izteikt 10. un 11.punktu šādā redakcijā:

“10. Prognozējamais pārvades sistēmas lietotājiem nodotās elektroenerģijas daudzums tiek aprēķināts saskaņā ar šādu formulu:

$$\text{EPSO nod} = \text{EPSO sso} + \text{EPSO nod liet 110 līn} + \text{EPSO nod liet 110 kop} + \text{EPSO nod liet 330, kur}$$

EPSO nod – prognozējamais lietotājiem nodotās elektroenerģijas daudzums.

11. Pārvades sistēmas pakalpojumu atļautie ieņēmumi sedz uz regulatīvo periodu attiecināmās tarifu aprēķinā iekļaujamās izmaksas, kuras sastāv no kapitāla izmaksām, ekspluatācijas izmaksām, nodokļiem, izmaksu efektivitātes, ieņēmumu korekcijas un uzkrātajiem pārslodzes ieņēmumiem:

$$\text{IPSO} = \text{I}_{\text{kap}} + \text{I}_{\text{eksp}} + \text{I}_{\text{nod}} - \text{IPSO ef} - \text{I}_{\text{kor}} - \text{I}_{\text{PI}}, \text{ kur}$$

IPSO – tarifu aprēķinā iekļaujamās izmaksas [EUR];

I_{kap} – kapitāla izmaksas [EUR];

I_{eksp} – ekspluatācijas izmaksas [EUR];

I_{nod} – nodokļu izmaksas [EUR];

IPSO ef – izmaksu efektivitāte [EUR];

I_{kor} – ieņēmumu korekcija, kas saistīta ar iepriekšējā regulatīvā perioda izmaksu un ieņēmumu prognožu novirzēm [EUR];

I_{PI} – uzkrāto pārslodzes ieņēmumu daļa, ko atbilstoši šīs metodikas 16.punktam atļauts novirzīt pārvades sistēmas pakalpojumu izmaksu segšanai.”;

1.8. izteikt 12. un 13.punktu šādā redakcijā:

“12. Pārvades sistēmas pakalpojumu izmaksu efektivitātes apmēru nosaka saskaņā ar šādu formulu:

$$I_{\text{PSO ef}} = (I_{\text{kap}} + I_{\text{eksp}}) \times K_{\text{ef}}, \text{ kur}$$

K_{ef} – izmaksu efektivitātes koeficients, kurš tiek noteikts 50 procentu apmērā no nākamā kalendārā gada, kas ir nākamais efektivitātes noteikšanas gads, prognozētā patēriņa cenu indeksa (inflācijas). Efektivitātes koeficienta vērtība nevar būt mazāka par nulli un lielāka par 1,5 procentiem.

13. Ja tarifu periods ir garāks par gadu, uz katru tarifu periodu tiek attiecināta vienāda pārvades sistēmas pakalpojumu izmaksu efektivitāte. Pēc pārvades sistēmas operatora pamatota līguma regulators var atļaut piemērot atšķirīgu pārvades sistēmas pakalpojumu izmaksu efektivitāti attiecināšanai uz katru tarifu periodu regulatīvā perioda ietvaros.”;

1.9. izteikt 17. un 18.punktu šādā redakcijā:

“17. Pārvades sistēmas operatora ekspluatācijas izmaksas tiek aprēķinātas saskaņā ar šādu formulu:

$$I_{\text{eksp}} = I_{\text{tehn proc}} - I_{\text{komp tr}} + I_{\text{akt uzt}} - I_{\text{sist palīgpak}} + I_{\text{pers}} + I_{\text{saimn}}, \text{ kur}$$

$I_{\text{tehn proc}}$ – uz Latvijas lietotāju elektroapgādes vajadzībām attiecināto elektroenerģijas pārvades sistēmas zudumu, tehnoloģiskā procesa, avārijas un regulēšanas jaudas rezervju nodrošināšanas izmaksas [EUR];

$I_{\text{komp tr}}$ – ieņēmumu un izdevumu saldo par kompensācijām par tranzīta plūsmām [EUR];

$I_{\text{akt uzt}}$ – pārvades sistēmas aktīvu uzturēšanas izmaksas [EUR];

$I_{\text{sist palīgpak}}$ – ieņēmumu un izdevumu saldo par pārvades sistēmas palīgpakalpojumiem [EUR];

I_{pers} – personāla un sociālās izmaksas [EUR];

I_{saimn} – pārējās saimnieciskās darbības izmaksas [EUR].

18. Ar elektroenerģijas zudumiem un tehnoloģiskā procesa nodrošināšanu pārvades sistēmā saistītās izmaksas tiek aprēķinātas saskaņā ar šādu formulu:

$$I_{\text{tehn proc}} = I_{\text{zud}} + I_{\text{tehn}} + I_{\text{reg.jaud.}}, \text{ kur}$$

I_{zud} – izmaksas par elektroenerģijas zudumiem pārvades sistēmā [EUR];

I_{tehn} – izmaksas par elektroenerģijas patēriņu tehnoloģiskām vajadzībām [EUR];

$I_{\text{reg.jaud.}}$ – izmaksas par avārijas un regulēšanas jaudu rezervju nodrošināšanu [EUR].”;

1.10. papildināt lēmumu ar 20.¹ punktu šādā redakcijā:

“20.¹ Ja pārvades sistēmas operators slēdz mainīgas cenas līgumu elektroenerģijas iepirkšanai, regulators pamatoto izmaksu aprēķināšanai, kas saistāma ar elektroenerģijas cenas prognozi un ar to saistīto pamatoto izmaksu aprēķinu, izmanto regulatora vadlīnijas elektroenerģijas cenas prognozēšanai. Ja tiek izmantoti citi elektroenerģijas cenas prognozēšanas principi vai slēgts līgums par elektroenerģijas iepirkšanu par fiksētu elektroenerģijas cenu, pārvades sistēmas operators sniedz regulatoram pamatojumu šādas pieejas izvēlei.”;

1.11. izteikt 21.punktu šādā redakcijā:

“21. Ieņēmumu un izdevumu saldo par kompensācijām par tranzīta plūsmām tiek aprēķināts saskaņā ar šādu formulu:

$$I_{\text{komp tr}} = I_{\text{ENTSO-E komp tr}} - I_{\text{zud tr}}, \text{ kur}$$

$I_{\text{ENTSO-E komp tr}}$ – ieņēmumu un izdevumu saldo par savstarpēju elektroenerģijas tranzīta plūsmu nodrošināšanu starp Eiropas Ekonomiskās zonas (EEZ) valstu pārvades sistēmas operatoriem atbilstoši Eiropas pārvades sistēmu operatoru asociācijas (ETNSO-E) elektroenerģijas tranzīta plūsmu radīto zudumu kompensācijas metodikai [EUR];

$I_{\text{zud tr}}$ – elektroenerģijas izmaksas tranzīta zudumu segšanai [EUR].”;

1.12. papildināt 25.punktu ar otru teikumu šādā redakcijā:

“Personāla un sociālo izmaksu vērtēšanas principi noteikti regulatora personāla izmaksu aprēķināšanas vadlīnijās.”;

1.13. svītrot 26.punktā vārdus “kā arī ar obligātā iepirkuma komponentes iekasēšanu no galalietotājiem un administrēšanu saistītās izmaksas”;

1.14. papildināt lēmumu ar 26.¹punktu šādā redakcijā:

“26.¹ Izmaksas, kas saistītas ar pārvades sistēmas operatora attīstību, pētījumiem un ar to saistītajām konsultācijām, nevar pārsniegt vienu procentu no tarifu projektā iekļautajām vidējām ekspluatācijas izmaksām.”;

1.15. papildināt 27.punktu aiz vārdiem “sistēmas operators” ar vārdiem “atbilstoši pielikumam”;

1.16. izteikt 28.punktu šādā redakcijā:

“28. Pārvades sistēmas operators sešus mēnešus pirms tarifu perioda beigām regulatīvajā rēķinā uzskaita:

28.1. starpību starp faktiskajiem (prognozētajiem) un plānotajiem ieņēmumiem tarifu periodā, ko nosaka, summējot faktisko starpību par noslēgtajiem mēnešiem attiecīgajā tarifu periodā un prognozēto starpību aprēķina veikšanas brīdī, par pārējiem attiecīgā tarifu perioda mēnešiem;

28.2. starpību starp faktiskajām (prognozētajām) un plānotajām vai paredzamajām (ja iepriekšējā tarifu periodā ir pārskatītas plānotās izmaksas) tehnoloģiskā procesa nodrošināšanas un elektroenerģijas zudumu izmaksām, ko nosaka, ņemot vērā faktisko elektroenerģijas cenu noslēgtajos tarifu perioda mēnešos un aprēķina brīdī prognozēto elektroenerģijas cenu pārējiem tarifu perioda mēnešiem. Nosakot tehnoloģiskā procesa nodrošināšanas un elektroenerģijas zudumu izmaksu starpību, aprēķinos izmanto faktisko elektroenerģijas zudumu daudzumu, kas nepārsniedz apstiprināto, uz attiecīgo tarifu periodu attiecināmo elektroenerģijas zudumu daudzumu. Pārvades sistēmas operatoram ir tiesības ņemt vērā elektroenerģijas zudumu daudzumu faktiskajā apmērā, ja pārvades sistēmas operators iesniedz attiecīgu pamatojumu un daudzuma izmaiņas ir saistītas ar tehnoloģisko procesu nodrošināšanu;

28.3. starpību starp plānoto inflācijas radīto izmaksu pieaugumu regulatīvajā periodā un prognozēto vai paredzamo (ja iepriekšējā tarifu periodā ir pārskatītas prognozētās izmaksas) inflācijas radīto izmaksu pieaugumu, ko aprēķina šādi:

$$IIP_{t\text{ pr}} = ((I_{\text{pers},t} + I_{\text{rem},t} + I_{\text{saimn},t} + I_{\text{sist palīgpak},t}) - I_{\text{ne},t}) \times (PCI_{\text{pl}} - PCI_{\text{pr}}) / PCI_{\text{pl}}, \text{ kur}$$

$IIP_{t\text{ pr}}$ – prognozētā starpība starp plānoto inflācijas radīto izmaksu pieaugumu regulatīvajā periodā un prognozētās inflācijas radīto izmaksu pieaugumu tarifu periodā [EUR];

$I_{pers,t}$ – tarifu aprēķinā iekļautās personāla un sociālās izmaksas, kas aprēķinātas, izmantojot inflācijas prognozi, un attiecināmas uz attiecīgo tarifu periodu [EUR];

$I_{rem,t}$ – tarifu aprēķinā iekļautās īpašuma uzturēšanai nepieciešamo un citu komersantu veikto kārtējo ekspluatācijas remontu izmaksas, kas attiecināmas uz attiecīgo tarifu periodu [EUR];

$I_{saimn,t}$ – tarifu aprēķinā iekļautās pārējās saimnieciskās darbības izmaksas, kas attiecināmas uz attiecīgo tarifu periodu [EUR];

$I_{sist\ palīgpak,t}$ – tarifu aprēķinā iekļautās pārvades sistēmas palīgpakalpojumu izmaksas, kas attiecināmas uz attiecīgo tarifu periodu [EUR];

$I_{ne,t}$ – tarifu aprēķinā iekļautās ekspluatācijas izmaksas, kuras attiecināmas uz konkrēto tarifu periodu un uz kurām inflācijas radītas izmaksu izmaiņas regulatīvajā periodā nav plānotas [EUR];

PCI_{pl} – tarifu aprēķinā izmantotās plānotās patēriņa cenu inflācijas kumulatīvais rādītājs attiecīgajam tarifu periodam;

PCI_{pr} – prognozētās patēriņa cenu inflācijas kumulatīvais rādītājs attiecīgajam tarifu periodam;

28.4. starpību starp plānoto un prognozēto nominālās bruto algas izmaiņu radīto izmaksu pieaugumu, ko aprēķina šādi:

$$PIP_{t\ pr} = I_{pers\ BAI,t} \times (BAI_{pl} - BAI_{pr})/BAI_{pl}, \text{ kur:}$$

$PIP_{t\ pr}$ – prognozētā starpība starp plānoto nominālās bruto algas izmaiņu radīto izmaksu pieaugumu regulatīvajā periodā un faktiskās nominālās bruto algas izmaiņu radīto izmaksu pieaugumu tarifu periodā [EUR];

$I_{pers\ BAI,t}$ – tarifu aprēķinā iekļautās personāla izmaksas, kas aprēķinātas, izmantojot nominālās bruto algas izmaiņas prognozi, un attiecināmas uz attiecīgo tarifu periodu [EUR];

BAI_{pl} – tarifu aprēķinā izmantotās plānotās nominālās bruto algas izmaiņu kumulatīvais rādītājs attiecīgajam tarifu periodam;

BAI_{pr} – prognozētās nominālās bruto algas izmaiņu kumulatīvais rādītājs attiecīgajam tarifu periodam;

28.5. starpību starp plānoto un faktisko ieņēmumu un izdevumu saldo par kompensācijām par tranzīta plūsmām, summējot faktiskās starpības par noslēgtajiem mēnešiem attiecīgajā tarifu periodā un prognozētās starpības aprēķina veikšanas brīdī, par pārējiem attiecīgā tarifu perioda mēnešiem;

28.6. starpību starp plānoto un faktisko ieņēmumu un izdevumu saldo par pārvades sistēmas palīgpakalpojumiem, summējot faktiskās starpības par noslēgtajiem mēnešiem attiecīgajā tarifu periodā un prognozētās starpības aprēķina veikšanas brīdī, par pārējiem attiecīgā tarifu perioda mēnešiem, ja pārvades sistēmas operators pierāda, ka veicis nepieciešamās darbības, lai pārvades sistēmas palīgpakalpojumu iepirkumu izmaksas būtu iespējami zemākas;

28.7. ja iepriekšējā vai esošajā tarifu perioda ārējo normatīvo aktu izmaiņu vai ārkārtas situāciju novēršanas dēļ radušās neparedzētās izmaksas ir pamatotas un ciktāl tās nav atgūstamas citādi, ieņēmumu korekcijas daļa ir vienāda ar neparedzēto izmaksu faktisko apmēru;

28.8. starpības starp šīs metodikas 28.1., 28.2., 28.3., 28.4., 28.5. un 28.6.apakšpunktā minētajām faktiskajām un prognozētajām izmaksām un ieņēmumiem par iepriekšējā tarifu perioda mēnešiem, tai skaitā iepriekšējā regulatīvā perioda pēdējo tarifu perioda mēnešiem, par kuriem, veicot regulatīvā rēķina aprēķinu

- iepriekšējā tarifu periodā, tai skaitā iepriekšējā regulatīvā perioda pēdējā tarifu periodā, tika izmantotas izmaksu prognozes;
- 28.9. regulatīvajā rēķinā par pirmo tarifu periodu pārvades sistēmas operators uzskaita starpību starp prognozētajām un faktiskajām kapitāla izmaksām par iepriekšējā regulatīvā perioda pēdējo tarifu periodu.”;
- 1.17. izteikt 29.3.apakšpunktu šādā redakcijā:
- “29.3. šīs metodikas 28.8. un 28.9.apakšpunktā minētās izmaksas tiek noteiktas uz iepriekšējā tarifu perioda, tajā skaitā iepriekšējā regulatīvā perioda, pēdējā tarifu perioda pēdējo dienu.”;
- 1.18. papildināt 30.punktu aiz vārdiem “sistēmas operators” ar vārdiem “ne vēlāk kā”;
- 1.19. izteikt 31.1.1. un 31.1.2.apakšpunktu šādā redakcijā:
- “31.1.1. regulatīvā rēķina atlikums pārsniedz vienu procentu no tarifu aprēķinā iekļautajām vidējām tarifu perioda ekspluatācijas izmaksām;
- 31.1.2. šīs metodikas 37. un 38.punktā minētā uz tarifu periodu attiecināmā ieņēmumu korekcijas daļa nepārsniedz desmit procentus no tarifu aprēķinā iekļautajām vidējām tarifu perioda ekspluatācijas izmaksām. Desmit procentu ierobežojums neattiecas uz izmaksu starpību, kas veidojas elektroenerģijas zudumu un tehnoloģisko izmaksu noviržu rezultātā, ja vidējā faktiskā elektroenerģijas cena attiecīgajā tarifu periodā bijusi par septiņiem vai vairāk *euro/MWh* lielāka nekā plānotā elektroenerģijas cena.”;
- 1.20. papildināt lēmumu ar 31.¹ punktu šādā redakcijā:
- “31.¹ Ja regulatīvā rēķina aprēķina rezultātā diferencēto tarifu vērtības pārsniedz 30 procentus, salīdzinot ar spēkā esošajām diferencēto tarifu vērtībām, pārvades sistēmas operatoram ir pienākums attiecināt uz nākamo tarifu periodu regulatīvā rēķina atlikumu pilnā apmērā.”;
- 1.21. izteikt 32. un 33.punktu šādā redakcijā:
- “32. Pārvades sistēmas operators kopā ar tarifu projekta iesniegšanu atbilstoši pielikumam iesniedz regulatoram informāciju par regulatīvā rēķina atlikumu un tā pamatojumu. Nosakot aktuālo regulatīvā rēķina atlikumu, pārvades sistēmas operators uzskaita:
- 32.1. līdz tarifu projekta iesniegšanai uz plānotajiem ieņēmumiem neattiecināto regulatīvā rēķina atlikumu, kas uzskaitīts saskaņā ar šīs metodikas 28. un 29.punktu;
- 32.2. izmaksu ietaupījumu, kas noteikts kā starpība starp faktiskajām izmaksām un attiecīgajā regulatīvajā periodā plānotajām izmaksām, izmaksu grupām, kuru faktiskās izmaksas regulatīvajā periodā bija mazākas par plānotajām un kuras nav ieskaitītas regulatīvajā rēķinā saskaņā ar šīs metodikas 28. un 29.punktu;
- 32.3. kapitāla izmaksu korekciju, kas tiek aprēķināta atbilstoši regulatora noteiktajai kapitāla izmaksu uzskaites un aprēķināšanas metodikai.”;
33. Ja pārvades sistēmas operators regulatīvā perioda laikā, īstenojot efektivitātes uzlabošanas pasākumus, sasniedza efektivitātes apmēru, kas pārsniedz saskaņā ar šīs metodikas 12.punktu aprēķināto izmaksu efektivitāti, iesniedzot regulatoram pamatojumu, pārvades sistēmas operatoram ir tiesības samazināt šīs metodikas 32.punkta minētajā kārtībā noteikto regulatīvā rēķina atlikumu par faktisko izmaksu ietaupījuma apmēru, kas pārsniedz noteikto izmaksu efektivitātes līmeni.”;
- 1.22. izteikt 39.punktu šādā redakcijā:

“39. Atļautos ieņēmumus par pārvades sistēmas operatora sniegtajiem pakalpojumiem (elektroenerģijas pārvadi un jaudas uzturēšanu) nosaka atsevišķi četrām pārvades sistēmas lietotāju grupām atbilstoši elektroietaišu piederības robežai:

39.1. atļauto ieņēmumu daļa, kas atgūstama no pārvades sistēmas lietotājiem, kuru elektroietaišu piederības robeža ir 330 kV kopnes (turpmāk – 330 kV lietotāju grupa);

39.2. atļauto ieņēmumu daļa, kas atgūstama no pārvades sistēmas lietotājiem, kuru elektroietaišu piederības robeža ir 110 kV līnijas (turpmāk – 110 kV līniju lietotāju grupa);

39.3. atļauto ieņēmumu daļa, kas atgūstama no pārvades sistēmas lietotājiem, kuru elektroietaišu piederības robeža ir 110 kV kopnes (turpmāk – 110 kV kopņu lietotāju grupa);

39.4. atļauto ieņēmumu daļa, kas atgūstama no pārvades sistēmas lietotājiem, kuru elektroietaišu piederības robeža ir 110/6–20 kV transformatora 6–20 kV pusē (turpmāk – 110 kV transformatoru lietotāju grupa).”;

1.23. izteikt 44. un 45.punktu šādā redakcijā:

“44. Izmaksu attiecināšanas modelī pārvades sistēmas operators iekļauj un pamato izmaksu attiecināšanas koeficientus elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu plānoto ieņēmumu aprēķināšanai katrai no pārvades sistēmas lietotāju grupām. Koeficientus nosaka saskaņā ar šādu formulu:

$$K_{\text{pārv } 330} + K_{\text{pārv līn } 110} + K_{\text{pārv kop } 110} + K_{\text{pārv tran}} = 100\% , \text{ kur}$$

$K_{\text{pārv } 330}$ – uz 330 kV lietotāju grupu attiecināmais izmaksu īpatsvars, kas atgūstams ar elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu [%];

$K_{\text{pārv līn } 110}$ – uz 110 kV līniju lietotāju grupu attiecināmais izmaksu īpatsvars, kas atgūstams ar elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu [%];

$K_{\text{pārv kop } 110}$ – uz 110 kV kopņu lietotāju grupu attiecināmais izmaksu īpatsvars, kas atgūstams ar elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu [%];

$K_{\text{pārv tran}}$ – uz 110 kV transformatoru lietotāju grupu attiecināmais izmaksu īpatsvars, kas atgūstams ar elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu [%].

45. Izmaksu attiecināšanas modelī iekļauj un pamato izmaksu attiecināšanas koeficientus jaudas uzturēšanas pakalpojuma plānoto ieņēmumu aprēķināšanai katrai no pārvades sistēmas lietotāju grupām. Koeficientus nosaka saskaņā ar šādu formulu:

$$K_{\text{jaud } 330} + K_{\text{jaud līn } 110} + K_{\text{jaud kop } 110} + K_{\text{jaud tran}} = 100\% , \text{ kur}$$

$K_{\text{jaud } 330}$ – uz 330 kV lietotāju grupu attiecināmais izmaksu īpatsvars, kas atgūstams ar jaudas uzturēšanas pakalpojumu [%];

$K_{\text{jaud līn } 110}$ – uz 110 kV līniju lietotāju grupu attiecināmais izmaksu īpatsvars, kas atgūstams ar jaudas uzturēšanas pakalpojumu [%];

$K_{\text{jaud kop } 110}$ – uz 110 kV kopņu lietotāju grupu attiecināmais izmaksu īpatsvars, kas atgūstams ar jaudas uzturēšanas pakalpojumu [%];

$K_{\text{jaud tran}}$ – uz 110 kV transformatoru lietotāju grupu attiecināmais izmaksu īpatsvars, kas atgūstams ar jaudas uzturēšanas pakalpojumu [%].”;

1.24. izteikt 47. un 48.punktu šādā redakcijā:

“47. Tarifu perioda plānoto ieņēmumu daļu, kas tiek attiecināta uz elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu, kurš tiek sniegts 330 kV lietotāju grupai, aprēķina saskaņā ar šādu formulu:

$$PI_{pārv\ 330} = \frac{K_{pārv\ 330} \times AI_{pārv}}{TP_{reg}} + K_{pārv\ 330} \times \frac{I_{tehn\ proc}}{I_{eksp}} \times I_{kor\ pārv\ tp}, \text{ kur}$$

TP_{reg} – tarifu periodu skaits regulatīvajā periodā [skaits];

$PI_{pārv\ 330}$ – tarifu perioda plānotie ieņēmumi, kas atgūstami ar elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu no 330 kV lietotāju grupas [EUR];

$I_{kor\ pārv\ tp}$ – uz tarifu periodu attiecināmā ieņēmumu korekcijas daļa.”;

48. Tarifu perioda plānoto ieņēmumu daļu, kas tiek attiecināta uz elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu, kurš tiek sniegts 110 kV līniju lietotāju grupai, aprēķina saskaņā ar šādu formulu:

$$PI_{pārv\ līn110} = \frac{K_{pārv\ līn110} \times AI_{pārv}}{TP_{reg}} + K_{pārv\ līn110} \times \frac{I_{tehn\ proc}}{I_{eksp}} \times I_{kor\ pārv\ tp}, \text{ kur}$$

$PI_{pārv\ līn110}$ – tarifu perioda plānotie ieņēmumi, kas atgūstami ar elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu no 110 kV līniju lietotāju grupas [EUR].”;

1.25. papildināt lēmumu ar 48.¹punktu šādā redakcijā:

“48.¹ Tarifu perioda plānoto ieņēmumu daļu, kas tiek attiecināta uz elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu, kurš tiek sniegts 110 kV kopņu lietotāju grupai, aprēķina saskaņā ar šādu formulu:

$$PI_{pārv\ kop110} = \frac{K_{pārv\ kop110} \times AI_{pārv}}{TP_{reg}} + K_{pārv\ kop110} \times \frac{I_{tehn\ proc}}{I_{eksp}} \times I_{kor\ pārv\ tp}, \text{ kur}$$

$PI_{pārv\ kop110}$ – tarifu perioda plānotie ieņēmumi, kas atgūstami ar elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu no 110 kV kopņu lietotāju grupas [EUR].”;

1.26. izteikt 50. un 51.punktu šādā redakcijā:

“50. Elektroenerģijas pārvades diferencētais tarifs 330 kV lietotāju grupai par vienu enerģijas vienību pārvadītās elektroenerģijas tiek aprēķināts saskaņā ar šādu formulu:

$$T_{pārv\ 330} = \frac{PI_{pārv\ 330}}{EPSO\ nod}, \text{ kur}$$

$T_{pārv\ 330}$ – elektroenerģijas pārvades diferencētais tarifs 330 kV lietotāju grupai [EUR/kWh].

51. Elektroenerģijas pārvades diferencētais tarifs 110 kV līniju lietotāju grupai par vienu elektroenerģijas vienību pārvadītās elektroenerģijas tiek aprēķināts saskaņā ar šādu formulu:

$$T_{pārv\ līn110} = \frac{PI_{pārv\ līn110}}{EPSO\ nod - EPSO\ nod\ liet\ 330} + T_{pārv\ 330}, \text{ kur}$$

$T_{pārv\ līn110}$ – elektroenerģijas pārvades diferencētais tarifs 110 kV līniju lietotāju grupai [EUR/kWh].”;

1.27. papildināt lēmumu ar 51.¹punktu šādā redakcijā:

“51.¹ Elektroenerģijas pārvades diferencētais tarifs 110 kV kopņu lietotāju grupai par vienu elektroenerģijas vienību pārvadītās elektroenerģijas tiek aprēķināts saskaņā ar šādu formulu:

$$T_{pārv\ kop110} = \frac{PI_{pārv\ kop110}}{EPSO\ nod - EPSO\ nod\ liet\ 330 - EPSO\ nod\ liet\ 110\ līn} + T_{pārv\ līn110}, \text{ kur}$$

$T_{pārv\ kop110}$ – elektroenerģijas pārvades diferencētais tarifs 110 kV kopņu lietotāju grupai [EUR/kWh].”;

1.28. izteikt 52.punktā ietverto formulu šādā redakcijā:

$$“T_{pārv\ tran} = \frac{PI_{pārv\ tran}}{EPSO\ sso} + T_{pārv\ kop110}”;$$

1.29. izteikt 54. un 55.punktu šādā redakcijā:

“54. Tarifu perioda plānoto ieņēmumu daļu, kas tiek attiecināta uz jaudas uzturēšanas pakalpojumu, kurš tiek sniegts 330 kV lietotāju grupai, aprēķina saskaņā ar šādu formulu:

$$PI_{\text{jaud 330}} = \frac{K_{\text{jaud 330}} \times AI_{\text{jaud}}}{TP_{\text{reg}}} + K_{\text{jaud 330}} \times \left(1 - \frac{I_{\text{tehn proc}}}{I_{\text{eksp}}}\right) \times I_{\text{kor pārv tp}}, \text{ kur}$$

$PI_{\text{jaud 330}}$ – tarifu perioda plānotie ieņēmumi, kas atgūstami ar jaudas uzturēšanas pakalpojumu no 330 kV lietotāju grupas [EUR].

55. Tarifu perioda plānoto ieņēmumu daļu, kas tiek attiecināta uz jaudas uzturēšanas pakalpojumu, kurš tiek sniegts 110 kV līniju lietotāju grupas pārvades sistēmas lietotājiem, aprēķina saskaņā ar šādu formulu:

$$PI_{\text{jaud līn110}} = \frac{K_{\text{jaud līn110}} \times AI_{\text{jaud}}}{TP_{\text{reg}}} + K_{\text{jaud līn110}} \times \left(1 - \frac{I_{\text{tehn proc}}}{I_{\text{eksp}}}\right) \times I_{\text{kor pārv tp}}, \text{ kur}$$

$PI_{\text{jaud līn110}}$ – tarifu perioda plānotie ieņēmumi, kas atgūstami ar jaudas uzturēšanas pakalpojumu no 110 kV kopņu lietotāju grupas pārvades sistēmas lietotājiem [EUR].”;

1.30. papildināt lēmumu ar 55.¹punktu šādā redakcijā:

“55.¹ Tarifu perioda plānoto ieņēmumu daļu, kas tiek attiecināta uz jaudas uzturēšanas pakalpojumu, kurš tiek sniegts 110 kV kopņu lietotāju grupas pārvades sistēmas lietotājiem, aprēķina saskaņā ar šādu formulu:

$$PI_{\text{jaud kop110}} = \frac{K_{\text{jaud kop110}} \times AI_{\text{jaud}}}{TP_{\text{reg}}} + K_{\text{jaud kop110}} \times \left(1 - \frac{I_{\text{tehn proc}}}{I_{\text{eksp}}}\right) \times I_{\text{kor pārv tp}}, \text{ kur}$$

$PI_{\text{jaud kop110}}$ – tarifu perioda plānotie ieņēmumi, kas atgūstami ar jaudas uzturēšanas pakalpojumu no 110 kV kopņu lietotāju grupas pārvades sistēmas lietotājiem [EUR].”;

1.31. Izteikt 56.punktu šādā redakcijā:

“56. Tarifu perioda plānoto ieņēmumu daļu, kas tiek attiecināta uz jaudas uzturēšanas pakalpojumu, kurš tiek sniegts 110 kV transformatoru lietotāju grupas pārvades sistēmas lietotājiem, aprēķina saskaņā ar šādu formulu:

$$PI_{\text{jaud tran}} = \frac{K_{\text{jaud tran}} \times AI_{\text{jaud}}}{TP_{\text{reg}}} + K_{\text{jaud tran}} \times \left(1 - \frac{I_{\text{tehn proc}}}{I_{\text{eksp}}}\right) \times I_{\text{kor pārv tp}}, \text{ kur}$$

$PI_{\text{jaud tran}}$ – tarifu perioda plānotie ieņēmumi, kas atgūstami ar jaudas uzturēšanas pakalpojumu no 110 kV transformatoru lietotāju grupas pārvades sistēmas lietotājiem [EUR].”;

1.32. izteikt 57. un 58.punktu šādā redakcijā:

“57. Jaudas uzturēšanas diferencētais tarifs 330 kV lietotāju grupai par 1 kW uzstādītās pārvades sistēmas jaudas uzturēšanu tiek aprēķināts saskaņā ar šādu formulu:

$$T_{\text{jaud 330}} = \frac{PI_{\text{jaud 330}}}{N_{\text{PSO}}}, \text{ kur}$$

$T_{\text{jaud līn330}}$ – diferencētais tarifs par jaudas uzturēšanu 330 kV lietotāju grupas pārvades sistēmas lietotājiem [EUR/kW];

N_{PSO} – kopējās 330 kV autotransformatoru un 110/6–20 kV transformatoru uzstādītās jaudas.

58. Jaudas uzturēšanas diferencētais tarifs 110 kV līniju lietotāju grupai par 1 kW uzstādītās pārvades sistēmas jaudas uzturēšanu tiek aprēķināts saskaņā ar šādu formulu:

$$T_{\text{jaud līn110}} = \frac{PI_{\text{jaud līn110}}}{N_{\text{PSO}} - N_{\text{liet 330}}} + T_{\text{jaud 330}}, \text{ kur}$$

$T_{\text{jaud līn110}}$ – diferencētais tarifs par pārvades jaudas uzturēšanu 110 kV līniju lietotāju grupas sistēmas lietotājiem [EUR/kW];

$N_{\text{liet 330}}$ – pārvades sistēmas lietotāju, kuru elektroietaišu piederības robeža ir 330 kV kopnes, 330 kV autotransformatoru uzstādītā jauda.”;

1.33. papildināt lēmumu ar 58.¹ punktu šādā redakcijā:

“58.¹ Jaudas uzturēšanas diferencētais tarifs 110 kV kopņu lietotāju grupai par 1 kW uzstādītās pārvades sistēmas jaudas uzturēšanu tiek aprēķināts saskaņā ar šādu formulu:

$$T_{\text{jaud kop110}} = \frac{PI_{\text{jaud kop110}}}{N_{\text{PSO}} - N_{\text{liet 330}} - N_{\text{liet 110 līn}}} + T_{\text{jaud līn110}}, \text{ kur}$$

$T_{\text{jaud kop110}}$ – diferencētais tarifs par pārvades jaudas uzturēšanu 110 kV kopņu lietotāju grupas sistēmas lietotājiem [EUR/kW];

$N_{\text{liet 110 līn}}$ – pārvades sistēmas lietotāju, kuru elektroietaišu piederības robeža ir 110 kV līnijas, 110/6–20 kV transformatoru uzstādītā jauda.”;

1.34. izteikt 59.punktā ietvertu formulu šādā redakcijā:

$$T_{\text{jaud tran}} = \frac{PI_{\text{jaud tran}}}{N_{\text{SSO}}} + T_{\text{jaud kop110}}”;$$

1.35. aizstāt 60.punktā vārdus “regulatīvā perioda pēdējā gadā” ar vārdiem “ne vēlāk kā”;

1.36. papildināt lēmumu ar 61.¹ punktu šādā redakcijā:

“61.¹ Pārvades sistēmas operators izmaksas pamatojošos dokumentus iesniedz vienlaikus ar tarifu projektu, ja tarifu aprēķinā iekļautā izmaksu pozīcija ir palielinājusies vairāk nekā par 10 procentiem, salīdzinot ar spēkā esošajos tarifos iekļauto izmaksu pozīcijas apmēru.”;

1.37. izteikt 63.punktu šādā redakcijā:

“63. Regulators, izvērtējot tarifu projekta veidojošo izmaksu pamatojumu, apstiprina vai noraida diferencētos tarifus, vai uzdod pārvades sistēmas operatoram veikt diferencēto tarifu pārrēķinu, vai groza tarifu projektu, ja sabiedrisko pakalpojumu sniedzējs tarifu projekta izvērtēšanas procesā nesniedz regulatoram informāciju par tarifu veidojošo izmaksu pamatojumu vai ja kāda no tarifu veidojošajām izmaksām ir ekonomiski nepamatota un regulators tarifu projekta izvērtēšanas laikā to var apliecināt citā tiesiskā ceļā.”;

1.38. izteikt 65.punktu šādā redakcijā:

“65. Noteiktie diferencētie tarifi ir spēkā, līdz stājas spēkā jauni diferencētie tarifi.”;

1.39. papildināt lēmumu ar 65.¹ punktu šādā redakcijā:

“65.¹ Ja iepriekšējā tarifu periodā pārvades sistēmas operators ir izmantojis tiesības attiecināt regulatīvā rēķina atlikumu atbilstoši šīs metodikas 31.1.apakšpunktam, bet, aprēķinot nākamo regulatīvo rēķina atlikumu, neizmanto tiesības attiecināt regulatīvā rēķina atlikumu uz nākamo tarifu periodu, tad pārvades sistēmas operators nākamajā tarifu periodā piemērojamos tarifus aprēķina, izmantojot tos pašus lielumus, kas tika ņemti vērā lēmumā, kurš ir pieņemts, ievērojot šīs metodikas 60. un 63.punktā minēto kārtību.”;

1.40. papildināt lēmumu ar 66.6.apakšpunktu šādā redakcijā:

“66.6. pārvades sistēmas operators ne vēlāk kā 60 dienas pirms jauno diferencēto tarifu spēkā stāšanās informē regulatoru un pārvades sistēmai pieslēgtos elektroenerģijas sadales sistēmas operatorus par jaunajām plānotajām diferencēto tarifu vērtībām.”;

1.41. papildināt lēmumu ar 69.⁴punktu šādā redakcijā:

“69.⁴ Ja pārvades sistēmas operators regulatīvajā periodā, kas noteikts ar Regulatora 2023.gada 22.maija lēmumu Nr.64 “Par akciju sabiedrības “Augstsprieguma tīkls” elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojuma tarifiem”, ir īstenojis efektivitātes uzlabošanas pasākumus un saskaņā ar tiem attiecīgā regulatīvā perioda tarifu projekta aprēķinā ņēmis vērā šīs metodikas 12.punktā minēto izmaksu efektivitātes koeficientu, pārvades sistēmas operatoram ir tiesības samazināt šīs metodikas 32.punkta minētajā kārtībā noteikto regulatīvā rēķina atlikumu par apmēru, kas nepārsniedz 50% no faktiskā izmaksu ietaupījuma, kuri noteikti, ņemot vērā ar efektivitātes uzlabošanas pasākumiem saistītās papildu izmaksas un gūto izmaksu ietaupījumu.”;

1.42. papildināt lēmumu ar pielikumu šā lēmuma pielikumā pievienotajā redakcijā.

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

Priekšsēdētāja

A. Ozola

DOKUMENTS PARAKSTĪTS AR DROŠU ELEKTRONISKO PARAKSTU UN SATUR LAIKA ZĪMOGU