



Sabiedrisko pakalpojumu  
regulēšanas komisija

---

## KONSULTĀCIJU DOKUMENTS

# par grozījumiem elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodikā

---

2025.gada 17.aprīlī  
Rīga

---

Skanstes iela 25  
Rīga, LV-1013  
Latvija

T: +371 67097200  
F: +371 67097277  
E: [sprk@sprk.gov.lv](mailto:sprk@sprk.gov.lv)

---

[www.sprk.gov.lv](http://www.sprk.gov.lv)

## Satura rādītājs

<b>I. Konsultāciju dokumenta kopsavilkums</b> .....	3
<b>II. Normatīvā akta projekta izstrādes nepieciešamība</b> .....	3
<b>1) Pamatojums</b> .....	3
<b>2) Projektu izstrādē iesaistītās institūcijas</b> .....	4
<b>3) Sabiedrības mērķa grupas, kuras tiesiskais regulējums ietekmē vai varētu ietekmēt</b> .....	4
<b>4) Izvērtējums par ietekmi uz sabiedrības mērķgrupām, kuras tiesiskais regulējums ietekmē vai varētu ietekmēt</b> .....	4
<b>III. Cita informācija</b> .....	4
<b>Pārskats par Grozījumu projektos iekļautajiem metodiskajiem risinājumiem</b> ..	4
<b>1) Vispārīgie jautājumi</b> .....	4
<b>2) Atļauto ieņēmumu aprēķināšana</b> .....	5
<b>3) Regulatīvais rēķins</b> .....	6
<b>4) Diferencēto tarifu papildināšana</b> .....	8
<b>5) Citi jautājumi</b> .....	8

### **Pielikumā:**

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

## I. Konsultāciju dokumenta kopsavilkums

Konsultāciju dokumenta mērķis ir informēt sabiedrību un uzzināt ieinteresēto personu viedokli par Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas (turpmāk – Regulators) lēmumu "Grozījumi Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2022.gada 29.augusta lēmumā Nr.1/18 "Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodika"" (turpmāk – Grozījumu projekts).

Saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma<sup>1</sup> (turpmāk – Likums) 16.panta pirmo daļu pārvades sistēmas pakalpojumu tarifus nosaka regulators likumā "Par sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem" paredzētajā kārtībā vai pārvades sistēmas operators saskaņā ar regulatora noteikto tarifu aprēķināšanas metodiku, ja ir saņemta regulatora atļauja. Pārvades tarifus pirms to stāšanās spēkā publicē regulatora noteiktajā kārtībā. Likuma "Par sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem" 9.panta pirmās daļas 2.punkts noteic, ka regulators nosaka tarifu vai tarifu augšējās robežas aprēķināšanas un noteikšanas metodiku, kā arī tarifu vai tarifu augšējās robežas piemērošanas kārtību, ja nozares speciālie likumi neparedz citus tarifu noteikšanas principus. Ievērojot regulējumu, Regulators 2022.gada 29.augustā pieņēma lēmumu Nr. 1/18 "Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodika" (turpmāk – Metodika), kas nosaka kārtību, kādā aprēķina un nosaka pārvades sistēmas pakalpojumu tarifus.

Grozījumu projekts sagatavots, ņemot vērā nepieciešamību nodrošināt ekonomiski pamatotu izmaksu iekļaušanu tarifos un enerģētikas nozares sistēmas operatoru finansiālo stabilitāti.

Plānots, ka Grozījumu projekts stāsies spēkā 2025.gada 1.jūnijā. Priekšlikumus un komentārus par Grozījumu projektu lūdzam Regulatoram iesniegt rakstveidā, kā arī elektroniskā veidā, nosūtot tos uz [Regulatora oficiālo elektronisko adresi \(e-adresi\)](mailto:sprk@sprk.gov.lv) vai elektroniskā pasta adresi [sprk@sprk.gov.lv](mailto:sprk@sprk.gov.lv), līdz 2025.gada 9.maijam.

Regulatora sagatavotais Grozījumu projekts ir pievienots šā dokumenta pielikumā.

## II. Normatīvā akta projekta izstrādes nepieciešamība

### 1) Pamatojums

Šobrīd spēkā esošajā Metodikā ir nepieciešami precizējumi, kas attiecas uz atļauto ieņēmumu noteikšanu, regulatīvā rēķina aprēķināšanas un izmantošanas kārtību, diferencētās tarifu struktūras pārskatīšanu, jaunu diferencēto tarifu ieviešanu, kā arī tarifu noteikšanas kārtību.

Saskaņā ar grozījumiem Likumā<sup>2</sup>, kas Saeimā pieņemti 2023.gada 23.novembrī, pārvades sistēmas operators tarifu aprēķināšanas metodikā noteiktajā termiņā, kas nav īsāks par vienu mēnesi pirms nākamā tarifu perioda sākuma, iesniedz Regulatoram jaunu tarifu projektu vai jaunu tarifu vērtību projektu esošā regulatīvā perioda ietvaros, ja kopējās pārvades sistēmas pakalpojuma sniegšanas prognozētās izmaksas nākamajam tarifu periodam sasniedz Metodikā noteikto maksimālo tarifu vērtību novirzes līmeni. Saskaņā ar Likumu Regulators līdz 2025.gada 1.jūlijam tarifu aprēķināšanas metodikā nosaka maksimālo tarifu novirzes līmeni, lai tas stātos spēkā ne vēlāk kā 2026.gada 1.janvārī.

Lai izlīdzinātu tarifu pieaugumu un padarītu nākotnes izmaksas prognozējamās pārvades sistēmas lietotājiem, Grozījumu projektā pārvades sistēmas operatoram paredzēts diferencēto tarifu novirzes līmeņa ierobežojums 30% apmērā. Novirzes līmeņa ierobežojums attiecas uz visām diferencēto tarifu vērtībām. Ja pārvades sistēmas operators konstatē, ka kādā no aprēķinātajām tarifu vērtībām, izņemot ražotāju tarifu, nākamajam tarifu periodam tiks pārsniegta 30% novirze attiecībā pret spēkā esošo tarifu, pārvades sistēmas operatoram ir pienākums noteikt jaunas tarifu vērtības nākamajam tarifu periodam.

---

<sup>1</sup> <https://likumi.lv/ta/id/108834>

<sup>2</sup> <https://likumi.lv/ta/id/347709>

Grozījumu projektā paredzētās izmaiņas varēs piemērot tarifos, kuri stātos spēkā, sākot ar 2026.gada janvāri.

## **2) Projektu izstrādē iesaistītās institūcijas**

Grozījumu projektu izstrādāja Regulators.

## **3) Sabiedrības mērķa grupas, kuras tiesiskais regulējums ietekmē vai varētu ietekmēt**

Grozījumu projektā ietvertais regulējums ietekmēs pārvades sistēmas operatoru akciju sabiedrību "Augstsprieguma tīkls" (turpmāk – AS "Augstsprieguma tīkls") un elektroenerģijas pārvades sistēmas lietotājus.

## **4) Izvērtējums par ietekmi uz sabiedrības mērķgrupām, kuras tiesiskais regulējums ietekmē vai varētu ietekmēt**

Grozījumu projektā ietvertais regulējums nodrošinās elektroenerģijas pārvades sistēmas lietotāju tiesisko interešu ievērošanu, no vienas puses, un elektroenerģijas pārvades sistēmas operatora iespēju, ievērojot Likuma grozījumus, aprēķināt tarifus, kas nodrošinās ekonomiski pamatotu izmaksu segšanu, no otras puses. Maksimālā tarifu novirzes līmeņa kontrole un regulējums, kas paredz pārvades sistēmas operatora pienākumu publikācijā par izmaksu attiecināšanas modeli iekļaut informāciju par iespējamo ietekmi uz pārvades sistēmas pakalpojumu diferencētajiem tarifiem, palielina administratīvo slogu pārvades sistēmas operatoram un Regulatoram. Vienlaikus administratīvo slogu gan pārvades sistēmas operatoram, gan Regulatoram samazina Grozījumu projektā ieļautais regulējums, saskaņā ar kuru pārvades sistēmas operatoram nebūs pienākuma saskaņot izmaksu attiecināšanas modeli ar Regulatoru, ja tas ir saskaņots iepriekš un nav mainījies. Administratīvo slogu samazina arī Grozījumu projektā ietvertais sliekšnis izmaksu pamatojošās informācijas iesniegšanai, iesniedzot tarifu projektu, un regulatīvā rēķina aprēķināšanas forma.

## **III. Cita informācija**

### **Pārskats par Grozījumu projektos iekļautajiem metodiskajiem risinājumiem**

#### **1) Vispārīgie jautājumi**

##### **Termini**

Spēkā esošajā Metodikā jāprecizē termini, lai Metodikā ietvertās normas būtu skaidrākas un saprotamākas. Grozījumu projekts paredz papildināt Metodiku ar tādu terminu kā izmaksu efektivitāte un pārvades sistēmas lietotāji. Tiek nostiprināta arī pieeja, saskaņā ar kuru visiem lietotājiem jāpiedalās pārvades sistēmas uzturēšanas izmaksu segšanā.

##### **Izmaksu attiecināšanas modelis**

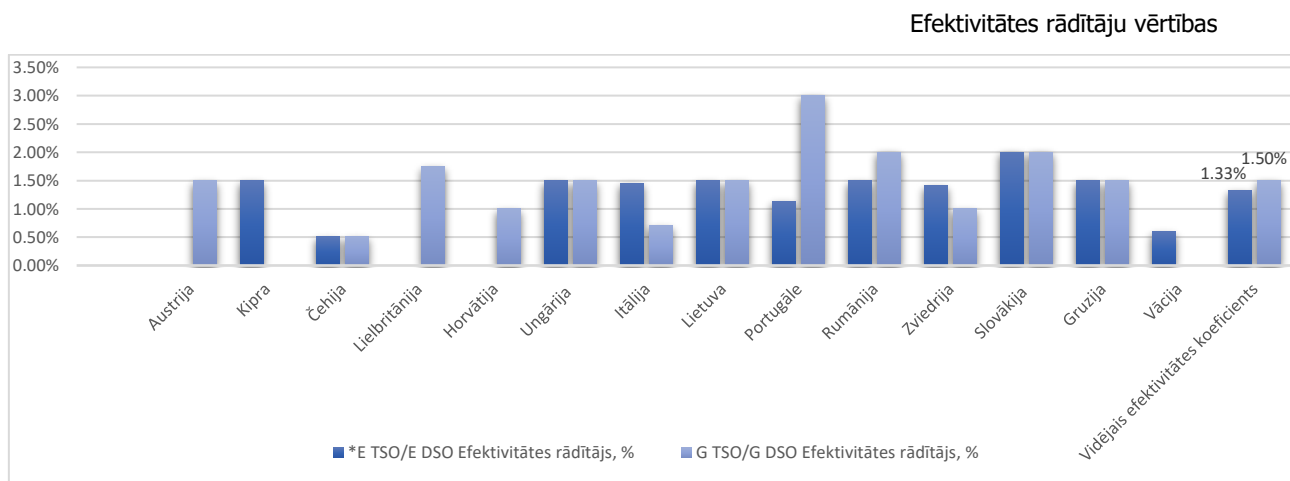
Nemot vērā, ka praksē ir konstatētas situācijas, kurās pārvades sistēmas operatoram rodas neizpratne par to, vai izmaksu attiecināšanas modelis ir atkārtoti jāaskaņo ar Regulatoru, ja tas iepriekš ir saskaņots un izmaksu attiecināšanas principi nav mainījušies, Grozījumu projekts paredz precizējumus, nosakot, ka pārvades sistēmas operatoram nav pienākuma atkārtoti iesniegt Regulatoram izmaksu attiecināšanas modeli iepriekš minētajā situācijā.

Grozījumu projekts paredz pārvades sistēmas operatora pienākumu izmaksu attiecināšanas modeļa publikācijā iekļaut informāciju par iespējamo ietekmi uz pārvades sistēmas pakalpojumu diferencētajiem tarifiem un lietotāju maksājumiem par sistēmas pakalpojumiem. Tas dos iespēju lietotājiem jau savlaicīgi pirms tarifu projekta iesniegšanas Regulatorā iepazīties ar gaidāmajām izmaiņām norēķinos ar pārvades sistēmas operatoru.

## 2) Atļauto ieņēmumu aprēķināšana

### Izmaksu efektivitāte

Izvērtējot dabasgāzes un elektroenerģijas sistēmas operatoru tarifu aprēķinus, Regulators secināja, ka spēkā esošais regulējums, kas paredz komersantiem pašiem noteikt efektivitātes koeficientu, ir uzlabojams, lai veicinātu efektivitātes procesu ieviešanu. Vienlaikus sistēmas operatori atzīst, ka efektivitātes noteikšana ir izaicinoša, tāpat kā sasniegtās efektivitātes pierādīšana. Izpētot Eiropas energoregulatoru pieredzi un praksi, tika secināts, ka lielākoties citās Eiropas Savienības dalībvalstīs sasniedzamo efektivitātes procentu nosaka regulatori un tas vidēji ir 1,33% dabasgāzes nozarē un 1,5% elektroenerģijas nozarē (skat. attēlu):



\* - Itālijai, Portugālei un Zviedrijai noteikti vidēji rādītāji

Nemot vērā minēto, kā arī lai nodrošinātu efektivitātes koeficienta noteikšanas pieeju, kas ir pēc iespējas vienkāršāka, caurredzamāka un neprasa komersantu un Regulatora lielu resursu ieguldījumu, Grozījumu projektā noteikti vienoti principi efektivitātes aprēķināšanai, kas paredz, ka efektivitātes koeficienta vērtība tiek noteikta 50% apmērā no nākamā kalendāra gada Latvijas Bankas prognozētā patēriņa cenu indeksa (inflācijas). Vienlaikus Regulators saredz, ka jānosaka arī efektivitātes koeficienta minimālā vērtība deflācijas gadījumam un augstākā vērtība, nodrošinot samērīguma principa ievērošanu. Efektivitātes koeficients tiek noteikts visam regulatīvajam periodam. Ar Grozījumu projektu ir paredzēts ieviest vienlīdzīgu pieeju efektivitātes noteikšanai elektroenerģijas un dabasgāzes nozarē. Grozījumu projekts paredz atteikties no stimula noteiktajai izmaksu efektivitātei, kas paredzēta elektroenerģijas un dabasgāzes sistēmas pakalpojumu aprēķināšanas metodikās, dodot iespēju samazināt regulatīvā rēķina atlikumu līdz 50%, ja efektivitāte ir sasniegta. Tā vietā Grozījumu projekts paredz iespēju pārvades sistēmas operatoram paturēt ienākumus, kas saistāmi ar virsefektivitāti. Lai nodrošinātu pārvades sistēmas operatoram tiesisko palāvību, Grozījumu projekta noslēguma jautājumos noteikts, ka Metodikas punkts par stimulu virsefektivitātei stāsies spēkā ar nākamo regulatīvo periodu, līdz ar to spēkā esošās Metodikas regulējums ir attiecināms uz šobrīd spēkā esošo regulatīvo periodu un noslēguma regulatīvā rēķina sagatavošanu saistībā ar efektivitātes stimuliem.

## **Elektroenerģijas zudumu un tehnoloģiskā procesa nodrošināšanas izmaksas**

Ņemot vērā, ka elektroenerģijas iepirkumiem nereti tiek izmantoti mainīgas elektroenerģijas cenas līgumi, attiecīgo izmaksu noteikšanai ir nepieciešama vienota prakse par to, kā jāveic cenu prognoze. Grozījumu projekts paredz, ka gadījumā, ja pārvades sistēmas operators slēdz elektroenerģijas 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. Pārvades sistēmas operators sniedz detalizētu ekonomisko pamatojumu, ja tiek izmantoti citi elektroenerģijas cenas prognozēšanas principi, piemēram, gadījumā, ja tiek izmantoti biržas cenas līgumi vai pārvades sistēmas operators ir izvēlējis slēgt līgumu par elektroenerģijas iepirkšanu, izmantojot fiksētas cenas līgumu. Regulatora vadlīnijas elektroenerģijas cenas prognozei būs pieejamas Regulatora tīmekļa vietnē.

### **Personāla izmaksas**

Šobrīd Metodikā ietvertais regulējums saistībā ar personāla izmaksu vērtēšanu ir ļoti vispārīgs un līdz ar to pārvades sistēmas operatoram ir apgrūtināti savlaicīgi plānot personāla izmaksu apmēru, kas būtu ietverams ar tarifu sedzamajās izmaksās. Ņemot vērā iepriekš minēto un citu regulējamo nozaru regulējumu saistībā ar elektroenerģijas cenas izvērtēšanu, Grozījumu projekts paredz, ka pārvades sistēmas operatoram ir iespēja savlaicīgi iepazīties ar izstrādātajām vadlīnijām, kuras Regulators ņems vērā, vērtējot iesniegtās personāla izmaksas.

### **Pētījumu un attīstības izmaksas**

Grozījumu projekts paredz izmaiņas Metodikā, lai samazinātu neskaidrības un nodrošinātu vienotu pieeju enerģētikas nozarē par tarifu projektā iekļaujamajām pārvades sistēmas operatora attīstības, pētījumu un ar to saistīto konsultāciju izmaksām. Veicot analīzi elektroenerģijas un dabasgāzes sistēmu tarifu projektu pieejamos datus, tika konstatēts, ka šādu izmaksu apmērs ir robežās no 0,03% līdz 1,89% no vidējām ekspluatācijas izmaksām, līdz ar to Grozījumu projekts paredz noteikt šo izmaksu maksimālo ierobežojumu viena procenta apmērā no tarifu projektā iekļautajām vidējām ekspluatācijas izmaksām, kas ir tuvu vidējām procentuālajām elektroenerģijas un dabasgāzes sistēmas operatoru izmaksām.

## **3) Regulatīvais rēķins**

### **Maksimālais tarifu novirzes līmenis**

Grozījumu projekts paredz noteikt maksimālo tarifu vērtību novirzes līmeni pārvades sistēmas pakalpojumu tarifiem 30% apmērā katrai komponentei: maksai par jaudas uzturēšanu katrā no piederības robežām, kā arī elektroenerģijas pārvades tarifam katrā no piederības robežām.

Vērtība ir noteikta, pamatojoties uz sadales sistēmas pakalpojumu maksimālās tarifu vērtības novirzes līmeņa aprēķinu komponentei, kas nav saistīta ar patērētās elektroenerģijas apjomu, kā arī vērtējot pārvades sistēmas operatora iepriekšējās tarifu izmaiņas, pieņemot, ka izmaksu pieauguma tempi gan elektroenerģijas sadalē, gan pārvadē ir salīdzināmi un summāri nedrīkst pārsniegt vidējās darba samaksas pieauguma tempu pēdējos trīs gados.

Savukārt AS "Augstsprieguma tīkls" tarifu, kas stājās spēkā 2023.gada 1.jūlijā, pieaugums bija vidēji 30% – maksai par jaudas uzturēšanu pieaugums veidoja no 9,4% līdz 12,8%, bet elektroenerģijas pārvades tarifiem kāpums bija attiecīgi no 81,7% līdz 106,7% atkarībā no piederības robežas.

### *Ietekme uz pakalpojuma lietotājiem:*

Ietekme uz sadales tīkliem pieslēgtu gala lietotāju ir tikai brīdī, kad tiek apstiprināti jauni sadales sistēmas operatora tarifi ar jaunajām pārvades sistēmas pakalpojumu izmaksām.

Tādā gadījumā, pieaugot AS "Augstsprieguma tīkls" tarifiem par 30% visās pozīcijās, ietekme uz elektrības gala rēķinu būtu šāda:

- lietotājam, kuram pieslēgumu nodrošina akciju sabiedrība "Sadales tīkls" (turpmāk – AS "Sadales tīkls"), pieaugums būtu par 3,8% māsasaimniecībām un par 3,7% pārējiem lietotājiem (tai skaitā arī publiskajam sektoram);
- 110kV kopņu un līniju lietotājiem, kas pakalpojumu saņem bez sadales sistēmas operatoru starpniecības, pieaugums būtu 30% (neieskaitot maksu elektroenerģijas tirgotājam).

### *Ietekme uz sadales sistēmas operatoriem:*

AS "Augstsprieguma tīkls" visu tarifu vienlaicīga pieauguma par maksimālajiem 30% gadījumā ietekme uz AS "Sadales tīkls" tarifu, saglabājoties nemainīgām sadales sistēmas operatora citām izmaksām un elektroenerģijas patēriņam, būtu vidēji 7,3% (par 11,9% palielinās mainīgā daļa un par 6,3% – fiksētā daļa). Šāds izmaksu pieaugums nerada pienākumu AS "Sadales tīkls" iesniegt jaunu tarifu aprēķinu, ja, summējot pašu izmaksu pieaugumu, tas nesasniedz maksimālo tarifu novirzes līmeni.

### **Kumulatīvās inflācijas aprēķins**

Regulators, izvērtējot līdzšinējo praksi par starpību starp plānoto inflācijas radīto izmaksu pieaugumu regulatīvajā periodā un prognozēto inflācijas radīto izmaksu pieaugumu tarifu periodā, kā arī starpību starp plānoto nominālās bruto algas izmaiņu radīto izmaksu pieaugumu tarifu periodā un prognozēto nominālās bruto algas izmaiņu radīto izmaksu pieaugumu tarifu periodā, secināja, ka esošais regulējums nav viennozīmīgs, kā arī pie regulatīvā rēķina aprēķina radījis neskaidrības regulējuma piemērošanā. Ņemot vērā iepriekš minēto, Grozījumu projektā ietverts precizēts regulējums, kas paredz mainīt pieeju, kādā tiek rēķināta iepriekš minētā starpība katrā no tarifu periodiem. Jaunā pieeja nodrošinās precīzāku starpību uzskaiti atbilstoši faktiskajiem ekonomiskajiem radītājiem.

### **Regulatīvā rēķina atlikuma izmantošanas ierobežojumi**

Šobrīd Metodika paredz pārvades sistēmas operatora tiesības attiecināt regulatīvā rēķina atlikumu uz nākamo tarifu periodu, ja regulatīvā rēķina atlikums ir negatīvs un pārsniedz vienu procentu no tarifu perioda plānotajām ekspluatācijas izmaksām, un pienākumu attiecināt regulatīvā rēķina atlikumu uz nākamo tarifu periodu, ja regulatīvā rēķina atlikums ir pozitīvs un pārsniedz vienu procentu no tarifu perioda plānotajām ekspluatācijas izmaksām. Vienlaikus pastāv arī ierobežojums uz tarifu periodu attiecināmajai ieņēmumu korekcijas daļai trīs procentu apmērā no tarifu perioda ekspluatācijas izmaksām. Lai precizētu, no kura tieši tarifu perioda ekspluatācijas izmaksām ir jāaprēķina viena procenta un trīs procentu sliekšnis izmaksu attiecināšanai, kā arī ņemot vērā, ka tarifu periods var būt garāks par 12 mēnešiem un tādējādi arī lielāks aprēķinātais regulatīvā rēķina apmērs, būtu nesamērīgi attiecināt trīs procentus no garāka tarifu perioda ekspluatācijas izmaksām uz nākamo, īsāko, parasti 12 mēnešu tarifu periodu. Tā kā procentuālais ierobežojums no ekspluatācijas izmaksām noteikts, lai saglabātu lietotājiem tarifu stabilitāti nākamajos tarifu periodos regulatīvā perioda ietvaros, Grozījumu projektā paredzēts uz nākamo tarifu periodu attiecināmajam regulatīvā rēķina atlikumam piemērot procentuālu ierobežojumu no tarifu aprēķinā iekļautajām vidējām tarifu perioda ekspluatācijas izmaksām, tādējādi katram nākamajam tarifu periodam būtu vienāds maksimāli pieļaujama apmērs atļauto ieņēmumu palielināšanai, neņemot vērā citus Metodikā minētos gadījumus.

Šobrīd spēkā esošais regulējums nenodrošina pietiekami operatīvu izmaksu atgūšanu un liela daļa regulatīvā rēķina tiek uzkrāta nākamajos tarifu periodos un nākamajā regulatīvajā periodā. Ievērojot nepieciešamību nodrošināt elektroenerģijas nozares sistēmas operatoru finansiālo stabilitāti, Grozījumu projektā paredzēts palielināt sliekšni izmaksu atgūšanai no trīs procentiem līdz 10 procentiem no tarifu aprēķinā iekļautajām vidējām tarifu perioda ekspluatācijas izmaksām.

### **Precizējumi saistībā ar nākamo periodu rādītāju aktualizēšanu**

Spēkā esošajā Metodikas regulējumā ir paredzēts, ka pārvades sistēmas operatoram ir tiesības regulatīvajā rēķinā uzskaitīt paredzamo nākamo tarifu periodu izmaksu starpību (precizēt tarifu aprēķinā plānoto inflāciju, elektroenerģijas iepirkuma cenu zudumu vajadzībām), taču šobrīd plānoto izmaksu precizētās prognozes vairs netiek ņemtas vērā, aprēķinot nākamo regulatīvā rēķina atlikumu, jo Metodikā ir paredzēts, ka starpība tiek rēķināta pret tarifu aprēķinā plānotajām izmaksām. Līdz ar to, lai regulatīvā rēķina aprēķins būtu korekts atbilstoši veiktajām jaunajām prognozētajām izmaksām, ir jāveic izmaiņas Metodikā, paredzot, ka izmaksu starpību aprēķina ne tikai pret tarifu aprēķinā plānotajām izmaksām, bet arī pret paredzamajām izmaksām, ja iepriekšējā tarifu periodā ir pārskatītas plānotās izmaksas.

### **Regulatīvā rēķina iesniegšanas forma**

Lai atvieglotu regulatīvā rēķina aprēķināšanu, kā arī noteiktu vienotu regulatīvā rēķina iesniegšanas kārtību pārvades sistēmas operatoram, Grozījumu projekts paredz papildināt Metodiku ar regulatīvā rēķina formu "Excel" formātā, kura pārvades sistēmas operatoram ir jāaizpilda un jāiesniedz Regulatoram. Izstrādātā forma paredz, ka dati par katra tarifu perioda plānotajām izmaksām tiek ielasīti automātiski no tarifu aprēķinā iekļauto izmaksu darba lapas, savukārt pārvades sistēmas operatoram ir jāievada dati par faktiskajām tarifu perioda izmaksām. Regulatīvā rēķina atlikums tiek aprēķināts automātiski, ņemot vērā darba lapās ietvertās formulas, kas gan atvieglos pārvades sistēmas operatora darbu, gan saīsinās Regulatoram nepieciešamo laiku regulatīvā rēķina izvērtēšanai.

#### **4) Diferencēto tarifu papildināšana**

Spēkā esošajā Metodikā šobrīd ir 3 atsevišķas pārvades sistēmas lietotāju grupas, kurām tiek noteikti diferencētie tarifi. Metodikā ir noteikts, ka 110 kilovoltu (kV) un 330 kV pārvades tīkli darbojas paralēli, lai nodrošinātu pārvades sistēmas darbības drošumu. Pārvades sistēmas pakalpojumu izmaksas pārvades sistēmas lietotājiem, kuru elektroietaisies pieslēgtas 110 kV vai 330 kV sprieguma līmenim, nav noteiktas atšķirīgas.

Ņemot vērā pēdējā laikā pieejamo informāciju par pārvades sistēmas lietotāju vēlmi pieslēgt savas elektroietaisies tieši pie 330 kV sprieguma, ir jāpapildina pārvades sistēmas lietotāju grupas. Atbilstoši sprieguma pakāpēm Grozījumu projektā ir paredzētas 5 lietotāju grupas, kas ietver tādus lietotājus, kuru elektroietaišu piederības robeža 330 kV līnijas un kopnes. Līdz ar to Grozījumu projektā ir iekļauti jauni diferencētie tarifi un to noteikšanas kārtība.

#### **5) Citi jautājumi**

##### **Informācijas iesniegšanas termiņi**

Ņemot vērā, ka elektroenerģijas sadales sistēmas operatoram savlaicīgi jāiegūst informācija par pārvades sistēmas pakalpojumu izmaksām, lai aprēķinātu pašu noteiktos tarifus nākamajam tarifu periodam, paredzēts papildināt Metodiku ar jaunu punktu, kas uzliek pienākumu pārvades sistēmas operatoram ne vēlāk kā 60 dienas pirms jauno diferencēto tarifu spēkā stāšanās informēt Regulatoru un pārvades sistēmai pieslēgtos sistēmas operatorus par plānotajām diferencēto tarifu vērtībām nākamajam tarifu periodam. Ja neprognozējamu apstākļu dēļ spēkā stātos citi diferencētie tarifi, kas ir atšķirīgi no pārvades sistēmas operatora

iepriekš sniegtās informācijas, pārvades sistēmas pakalpojumu izmaksu novirze tiks iekļauta nākamajā sadales sistēmas pakalpojumu regulatīvajā rēķinā.

### **Izmaksas pamatojošo dokumentu iesniegšana**

Lai samazinātu administratīvo slogu gan komersantiem, gan Regulatoram tarifu projekta izskatīšanas laikā, jāveic grozījumi Metodikā, kas paredz pārvades sistēmas operatora pienākumu kopā ar tarifu projektu iesniegt izmaksu pieauguma pamatojošos dokumentus un skaidrojumu, ja izmaksu pieaugums pārsniedz noteiktu sliekšni, salīdzinot ar spēkā esošajos tarifos iekļautajām izmaksām. Izmaksu salīdzinājums veicams izmaksu pozīciju (grāmatvedības kontu) līmenī. Šāds regulējums samazinās administratīvo slogu gan Regulatoram, gan pārvades sistēmas operatoram un līdz ar to arī tarifu izvērtēšanai nepieciešamo laiku. Vienlaikus tiek nodrošināta atbilstība likumā "Par sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem" noteiktajam regulējumam, saskaņā ar kuru Regulators tarifu projekta vērtēšanas laikā var pieprasīt pārvades sistēmas operatoram iesniegt tarifos iekļauto izmaksu pamatojumu un izmaksas pamatojošos dokumentus.

Priekšsēdētāja

A. Ozola

DOKUMENTS PARAKSTĪTS AR DROŠU ELEKTRONISKO PARAKSTU UN SATUR LAIKA ZĪMOGU

\_\_\_\_.\_\_\_\_.2025.

Nr. (prot. Nr. \_\_, \_\_)

**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, 2023, 224.nr.) šādus grozījumus:
  - 1.1. papildināt 2.2.apakšpunktu aiz vārdiem “pieslēgtas pārvades sistēmai” ar vārdiem “vai kuri izmanto elektroenerģijas uzkrātuvi, lai nodotu elektroenerģiju pārvades sistēmā”;
  - 1.2. papildināt lēmumu ar 2.7.<sup>1</sup>apakšpunktu šādā redakcijā:

“2.7.<sup>1</sup> **izmaksu efektivitāte** – izmaksu ietaupījuma apmērs, kuru regulatīvā perioda ietvaros komersants spēj sasniegt, uzlabojot saimnieciskās darbības efektivitāti;”;
  - 1.3. papildināt 2.9.apakšpunktu aiz vārdiem “pieslēgtas pārvades sistēmai” ar vārdiem “vai kuri izmanto elektroenerģijas uzkrātuvi, lai nodotu elektroenerģiju pārvades sistēmā”;
  - 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:

$$EPSO_{pārv} = EPSO_{SSO} + EPSO_{nod\ liet\ 110\ līn} + EPSO_{nod\ liet\ 110\ kop} +$$

$$EPSO_{nod\ liet\ 330\ līn} + EPSO_{nod\ liet\ 330\ kop} + EPSO_{tehn} + EPSO_{zud},\ kur$$

$EPSO_{pārv}$  – 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 līn** – prognozējamais nodotās elektroenerģijas daudzums pārvades sistēmas lietotājiem, kuru elektroietaišu piederības robeža ir 330 kV līnijas [kWh];

**EPSO nod liet 330 kop** – 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 saņemto un elektroenerģijas sadales sistēmas operatoriem un elektroenerģijas tirgotājiem pārvadīto elektroenerģijas daudzuma starpība gada laikā, neskaitot elektroenerģijas patēriņu tehnoloģiskām vajadzībām un ar tranzītu saistītos zudumus [kWh].”;

1.7. izteikt 10.punktu šādā redakcijā:

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

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

**EPSO nod** – prognozējamais lietotājiem nodotās elektroenerģijas daudzums.”;

1.8. izteikt 11.punktu šādā redakcijā:

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

$$\mathbf{I_{PSO}} = \mathbf{I_{kap}} + \mathbf{I_{eksp}} + \mathbf{I_{nod}} - \mathbf{I_{PSO\ ef}} - \mathbf{I_{kor}} - \mathbf{I_{PI}},$$

kur:

**I<sub>PSO</sub>** – tarifu aprēķinā iekļaujamās izmaksas [EUR];

**I<sub>kap</sub>** – kapitāla izmaksas [EUR];

**I<sub>eksp</sub>** – ekspluatācijas izmaksas [EUR];

**I<sub>nod</sub>** – nodokļu izmaksas [EUR];

**I<sub>PSO ef</sub>** – izmaksu efektivitāte [EUR];

**I<sub>kor</sub>** – ieņēmumu korekcija, kas saistīta ar iepriekšējā regulatīvā perioda izmaksu un ieņēmumu prognožu novirzēm [EUR];

**I<sub>PI</sub>** – uzkrāto pārslodzes ieņēmumu daļa, ko atbilstoši šīs metodikas 16.punktam atļauts novirzīt pārvades sistēmas pakalpojumu izmaksu segšanai.”;

1.9. izteikt 12.punktu šādā redakcijā:

“12. Pārvades sistēmas pakalpojumu izmaksu efektivitātes apmēru nosaka, izmantojot šādu formulu:

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

kur:

$K_{ef}$  – izmaksu efektivitātes koeficients, kas tiek noteikts 50 procentu apmērā no nākamā kalendārā gada, kas seko efektivitātes noteikšanas gadam, Latvijas Bankas prognozētā patēriņu cenu indeksa (inflācijas). Efektivitātes koeficienta vērtība nevar būt mazāka par nulli un lielāka par 1,5 procentiem.”;

1.10. izteikt 13.punktu šādā redakcijā:

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

1.11. izteikt 17.punktu šādā redakcijā:

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

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

kur:

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

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

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

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

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

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

1.12. izteikt 18.punktu šādā redakcijā:

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

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

kur:

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

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

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

1.13. papildināt lēmumu ar 20.<sup>1</sup>punktu šādā redakcijā:

“20.<sup>1</sup> 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.”;

- 1.14. papildināt 25.punktu aiz vārdiem “normatīvajiem aktiem” ar teikumu “Personāla un sociālo izmaksu vērtēšanas principi noteikti regulatora personāla izmaksu aprēķināšanas vadlīnijās.”;
- 1.15. svītrot 26.punktā vārdus “kā arī ar obligātā iepirkuma komponentes iekasēšanu no galalietotājiem un administrēšanu saistītās izmaksas”;
- 1.16. papildināt lēmumu ar 26.<sup>1</sup>punktu šādā redakcijā:  
“26.<sup>1</sup> 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.”;
- 1.17. papildināt 27.punktu aiz vārdiem “Pārvades sistēmas operators” ar vārdiem “atbilstoši pielikumam”;
- 1.18. 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;
  - 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:

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

kur:

$IIP_{t\ pr}$  – 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 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 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.”;
- 1.19. 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.”;
- 1.20. papildināt 30.punktu aiz vārdiem “Pārvades sistēmas operators” ar vārdiem “ne vēlāk kā”;
- 1.21. 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.”;
- 1.22. papildināt lēmumu ar 31.<sup>1</sup>punktu šādā redakcijā:  
“31.<sup>1</sup> 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.”;
- 1.23. izteikt 32.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.”;
- 1.24. izteikt 33.punktu šādā redakcijā:  
“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.”;

1.25. izteikt 39.punktu šādā redakcijā:

“39. Atļautos ieņēmumus par pārvades sistēmas operatora sniegtajiem pakalpojumiem (elektroenerģijas pārvadi un jaudas uzturēšanu) nosaka atsevišķi piecām 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 līnijas (turpmāk – 330 kV līniju lietotāju grupa);

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

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

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

39.5. 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).”;

1.26. izteikt 44.punktu šādā redakcijā:

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

$$K_{\text{pārv līn330}} + K_{\text{pārv līn110}} + K_{\text{pārv kop330}} + K_{\text{pārv kop110}} + K_{\text{pārv tran}} = 100\% , \text{ kur}$$

$K_{\text{pārv līn330}}$  – uz 330 kV līniju lietotāju grupu attiecināmais izmaksu īpatsvars, kas atgūstams ar elektroenerģijas pārvades pakalpojumu [%];

$K_{\text{pārv līn110}}$  – uz 110 kV līniju lietotāju grupu attiecināmais izmaksu īpatsvars, kas atgūstams ar elektroenerģijas pārvades pakalpojumu [%];

$K_{\text{pārv kop330}}$  – uz 330 kV kopņu lietotāju grupu attiecināmais izmaksu īpatsvars, kas atgūstams ar elektroenerģijas pārvades pakalpojumu [%];

$K_{\text{pārv kop110}}$  – uz 110 kV kopņu lietotāju grupu attiecināmais izmaksu īpatsvars, kas atgūstams ar elektroenerģijas pārvades pakalpojumu [%];

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

1.27. izteikt 45.punktu šādā redakcijā:

“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:

$$K_{\text{jaud līn330}} + K_{\text{jaud līn110}} + K_{\text{jaud kop330}} + K_{\text{jaud kop110}} + K_{\text{jaud tran}} = 100\% , \text{ kur}$$

$K_{\text{jaud ln330}}$  – uz 330 kV līniju lietotāju grupu attiecināmais izmaksu īpatsvars, kas atgūstams ar jaudas uzturēšanas pakalpojumu [%];

$K_{\text{jaud ln110}}$  – uz 110 kV līniju lietotāju grupu attiecināmais izmaksu īpatsvars, kas atgūstams ar jaudas uzturēšanas pakalpojumu [%];

$K_{\text{jaud kop330}}$  – uz 330 kV kopņu lietotāju grupu attiecināmais izmaksu īpatsvars, kas atgūstams ar jaudas uzturēšanas pakalpojumu [%];

$K_{\text{jaud kop110}}$  – 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 [%].”;

1.28. izteikt 47.punktu šādā redakcijā:

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

$$PI_{\text{pārv ln330}} = \frac{K_{\text{pārv ln330}} \times AI_{\text{pārv}}}{TP_{\text{reg}}} + K_{\text{pārv ln330}} \times \frac{I_{\text{tehn proc}}}{I_{\text{eksp}}} \times I_{\text{kor pārv tp}}, \text{ kur}$$

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

$PI_{\text{pārv ln330}}$  – tarifu perioda plānotie ieņēmumi, kas atgūstami ar elektroenerģijas pārvades pakalpojumu no 330 kV līniju lietotāju grupas pārvades sistēmas lietotājiem [EUR];

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

1.29. papildināt lēmumu ar 47.<sup>1</sup>punktu šādā redakcijā:

“47.<sup>1</sup> Tarifu perioda plānoto ieņēmumu daļu, kas tiek attiecināta uz elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu, kurš tiek sniegts 330 kV kopņu lietotāju grupai, aprēķina saskaņā ar šādu formulu:

$$PI_{\text{pārv kop330}} = \frac{K_{\text{pārv kop330}} \times AI_{\text{pārv}}}{TP_{\text{reg}}} + K_{\text{pārv kop330}} \times \frac{I_{\text{tehn proc}}}{I_{\text{eksp}}} \times I_{\text{kor pārv tp}}, \text{ kur}$$

$PI_{\text{pārv kop330}}$  – tarifu perioda plānotie ieņēmumi, kas atgūstami ar elektroenerģijas pārvades pakalpojumu no 330 kV kopņu lietotāju grupas pārvades sistēmas lietotājiem [EUR].”;

1.30. izteikt 48.punktu šādā redakcijā:

“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:

$$PI_{\text{pārv ln110}} = \frac{K_{\text{pārv ln110}} \times AI_{\text{pārv}}}{TP_{\text{reg}}} + K_{\text{pārv ln110}} \times \frac{I_{\text{tehn proc}}}{I_{\text{eksp}}} \times I_{\text{kor pārv tp}}, \text{ kur}$$

$PI_{\text{pārv ln110}}$  – tarifu perioda plānotie ieņēmumi, kas atgūstami ar elektroenerģijas pārvades pakalpojumu no 110 kV līniju lietotāju grupas pārvades sistēmas lietotājiem [EUR].”;

1.31. papildināt lēmumu ar 48.<sup>1</sup>punktu šādā redakcijā:

“48.<sup>1</sup> Tarifu perioda plānoto ieņēmumu daļu, kas tiek attiecināta uz elektroenerģijas pārvades pakalpojumu, kurš tiek sniegts 110 kV kopņu lietotāju grupai, aprēķina saskaņā ar šādu formulu:

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

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

1.32. izteikt 50.punktu šādā redakcijā:

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

$$T_{\text{pārv līn330}} = \frac{PI_{\text{pārv līn330}}}{E_{\text{PSO nod}}}, \text{ kur}$$

$T_{\text{pārv līn330}}$  – elektroenerģijas pārvades diferencētais tarifs 330 kV līniju lietotāju grupai [EUR/kWh].”;

1.33. papildināt lēmumu ar 50.<sup>1</sup>punktu šādā redakcijā:

“50.<sup>1</sup> Elektroenerģijas pārvades diferencētais tarifs 330 kV kopņu lietotāju grupai par vienu enerģijas vienību pārvadītās elektroenerģijas tiek aprēķināts saskaņā ar šādu formulu:

$$T_{\text{pārv kop330}} = \frac{PI_{\text{pārv kop330}}}{E_{\text{PSO nod}} - E_{\text{PSO nod liet330 līn}}} + T_{\text{pārv līn330}}, \text{ kur}$$

$T_{\text{pārv kop330}}$  – elektroenerģijas pārvades diferencētais tarifs 330 kV kopņu lietotāju grupai [EUR/kWh].”;

1.34. izteikt 51.punktu šādā redakcijā:

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

$$T_{\text{pārv līn110}} = \frac{PI_{\text{pārv līn110}}}{E_{\text{PSO nod}} - E_{\text{PSO nod liet 330 līn}} - E_{\text{PSO nod liet 330 kop}}} + T_{\text{pārv kop330}}, \text{ kur}$$

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

1.35. papildināt lēmumu ar 51.<sup>1</sup>punktu šādā redakcijā:

“51.<sup>1</sup> Elektroenerģijas pārvades diferencētais tarifs 110 kV kopņu lietotāju grupai par vienu elektroenerģijas vienību pārvadītās elektroenerģijas tiek aprēķināts saskaņā ar šādu formulu:

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

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

1.36. izteikt 52.punktā ietverto formulu šādā redakcijā:

$$“T_{\text{pārv tran}} = \frac{PI_{\text{pārv tran}}}{E_{\text{PSO SSO}}} + T_{\text{pārv kop110}}”;$$

1.37. izteikt 54.punktu šādā redakcijā:

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

$$PI_{\text{jaud līn330}} = \frac{K_{\text{jaud līn330}} \times AI_{\text{jaud}}}{TP_{\text{reg}}} + K_{\text{jaud līn330}} \times \left(1 - \frac{I_{\text{tehn proc}}}{I_{\text{eksp}}}\right) \times I_{\text{kor pārv tp}}, \text{ kur}$$

$PI_{\text{jaud līn330}}$  – tarifu perioda plānotie ieņēmumi, kas atgūstami ar jaudas uzturēšanas pakalpojumu no 330 kV līniju lietotāju grupas pārvades sistēmas lietotājiem [EUR].”;

1.38. papildināt lēmumu ar 54.<sup>1</sup>punktu šādā redakcijā:

“54.<sup>1</sup> Tarifu perioda plānoto ieņēmumu daļu, kas tiek attiecināta uz jaudas uzturēšanas pakalpojumu, kurš tiek sniegts 330 kV kopņu lietotāju grupas pārvades sistēmas lietotājiem, aprēķina saskaņā ar šādu formulu:

$$PI_{\text{jaud kop330}} = \frac{K_{\text{jaud kop330}} \times AI_{\text{jaud}}}{TP_{\text{reg}}} + K_{\text{jaud kop330}} \times \left(1 - \frac{I_{\text{tehn proc}}}{I_{\text{eksp}}}\right) \times I_{\text{kor pārv tp}}, \text{ kur}$$

$PI_{\text{jaud kop330}}$  – tarifu perioda plānotie ieņēmumi, kas atgūstami ar jaudas uzturēšanas pakalpojumu no 330 kV kopņu lietotāju grupas pārvades sistēmas lietotājiem [EUR].”;

1.39. izteikt 55.punktu šādā redakcijā:

“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:

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

kur

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

1.40. papildināt lēmumu ar 55.<sup>1</sup>punktu šādā redakcijā:

“55.<sup>1</sup> 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].”;

1.41. izteikt 57.punktu šādā redakcijā:

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

$$T_{\text{jaud līn330}} = \frac{PI_{\text{jaud līn330}}}{N_{\text{PSO}}}, \text{ kur}$$

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

$N_{\text{PSO}}$  – kopējās 330 kV autotransformatoru un 110/6–20 kV transformatoru uzstādītās jaudas.”;

1.42. papildināt lēmumu ar 57.<sup>1</sup>punktu šādā redakcijā:

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

$$T_{\text{jaud kop330}} = \frac{PI_{\text{jaud kop330}}}{N_{\text{PSO}} - N_{\text{liet 330 līn}}} + T_{\text{jaud līn330}}, \text{ kur}$$

$T_{\text{jaud kop330}}$  – diferencētais tarifs par pārvades jaudas uzturēšanu 330 kV kopņu lietotāju grupas sistēmas lietotājiem [EUR/kW];

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

1.43. izteikt 58.punktu šādā redakcijā:

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

$$T_{\text{jaud līn110}} = \frac{PI_{\text{jaud līn110}}}{N_{\text{PSO}} - N_{\text{liet 330 līn}} - N_{\text{liet 330 kop}}} + T_{\text{jaud kop330}}, \text{ kur}$$

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

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

1.44. papildināt lēmumu ar 58.<sup>1</sup>punktu šādā redakcijā:

“58.<sup>1</sup> Jaudas uzturēšanas diferencētais tarifs 110 kV kopņu lietotāju grupai par 1 kW uzstādītās pārvades sistēmas jaudas uzturēšanu tiek aprēķināts saskaņā ar šādu formulu:

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

$T_{\text{jaud kop110}}$  – 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.”;

1.45. izteikt 59.punktā ietverto formulu šādā redakcijā:

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

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

1.47. papildināt lēmumu ar 61.<sup>1</sup>punktu šādā redakcijā:

“61.<sup>1</sup> 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.”;

1.48. 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 tarifus veidojošo izmaksu pamatojumu vai ja kāda no tarifus veidojošajām izmaksām ir ekonomiski nepamatota un regulators tarifu projekta izvērtēšanas laikā to var apliecināt citā tiesiskā ceļā.”;

1.49. izteikt 65.punktu šādā redakcijā:

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

- 1.50. papildināt lēmumu ar 65.<sup>1</sup>punktu šādā redakcijā:  
“65.<sup>1</sup> 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.”;
- 1.51. 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.”;
- 1.52. papildināt lēmumu ar 69.<sup>4</sup>punktu šādā redakcijā:  
“69.<sup>4</sup> Šīs metodikas 33.punkts ir piemērojams regulatīvajā periodā, kas sāksies pēc šīs metodikas stāšanās spēkā.”
2. Lēmums stājas spēkā nākamajā dienā pēc tā publicēšanas oficiālajā izdevumā “Latvijas Vēstnesis”.