



SABIEDRISKO
PAKALPOJUMU
REGULĒŠANAS
KOMISIJA

KONSULTĀCIJU DOKUMENTS

par grozījumiem elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodikā

2019.gada 22.augustā
Rīga

Ūnijas iela 45
Rīga, LV-1039
Latvija

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

www.sprk.gov.lv

Satura rādītājs

I Konsultāciju dokumenta kopsavilkums.....	3
II Normatīvā akta projekta izstrādes nepieciešamība	3
1) Pamatojums.....	3
2) Sabiedrības mērķgrupas, kuras tiesiskais regulējums ietekmē vai varētu ietekmēt	6

Pielikumā: Lēmuma projekts "Grozījumi Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2011.gada 15.decembra lēmumā Nr.1/32 "Elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodika"".

I Konsultāciju dokumenta kopsavilkums

Konsultāciju dokumenta mērķis ir uzzināt ieinteresēto personu viedokli par Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas (turpmāk – Regulators) lēmuma projektu "Grozījumi Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2011.gada 15.decembra lēmumā Nr.1/32 "Elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodika"" (turpmāk – Grozījumu projekts).

Saskaņā ar Enerģētikas likuma 15.panta 1.¹daļu un Elektroenerģijas tirgus likuma 20.panta pirmo daļu elektroenerģijas sadales sistēmas operators sniedz elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumus par Regulatora noteiktajiem tarifiem vai par tarifiem, ko noteicis elektroenerģijas sadales sistēmas operators saskaņā ar Regulatora noteikto tarifu aprēķināšanas metodiku, ja ir saņemta Regulatora atļauja. Likuma "Par sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem" 9.panta pirmās daļas otrais punkts noteic, ka Regulators nosaka tarifu aprēķināšanas metodiku.

Grozījumu projekts sagatavots, ievērojot nepieciešamību vienādot enerģētikas nozares operatoru sniegto pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodikas.

Grozījumu plānotais spēkā stāšanās laiks – 2019.gada 21.septembris.

Priekšlikumus un komentārus par Grozījumu projektu lūdzam Regulatoram iesniegt rakstveidā, kā arī elektroniskā formā, nosūtot tos uz elektroniskā pasta adresi sprk@sprk.gov.lv, līdz **2019.gada 5.septembrim**.

Regulatora sagatavotais Grozījumu projekts ir pievienots šā Dokumenta pielikumā.

II Normatīvā akta projekta izstrādes nepieciešamība

1) Pamatojums

Spēkā esošais Regulatora lēmums Nr.1/32 "Elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodika" (turpmāk – Metodika) ir pieņemts 2011.gadā, un tajā nav paredzēti stimulējošās regulācijas elementi. Elektroenerģijas nozare ir strauji attīstījusies, līdz ar to nepieciešams veikt precizējumus Metodikā, lai veicinātu sadales sistēmas sniegto pakalpojumu kvalitātes uzlabošanu un tarifu samazināšanu nākotnē.

Pirms grozījumu izstrādes elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodikā Regulators ir iepazinies ar citu valstu pieredzi. Kopumā 21 Eiropas valstī elektroenerģijas sadales sistēmas operatoriem tiek piemērotas stimulējošās regulēšanas metodes. Cenu griestu metode (*price cap*) tiek piemērota septiņās valstīs un atļauto ieņēmumu griestu metode (*revenue cap*) – 13 valstīs. Sistēmas pakalpojumu tarifu aprēķinos, izmantojot cenu griestu metodi, tiek nofiksēts atļauto ieņēmumu līmenis noteiktam regulatīvajam periodam un ikgadēji tiek pārskatīti elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu tarifi, ņemot vērā aktuālo inflācijas līmeni. Atļauto ieņēmumu griestu metode balstās uz atļauto ieņēmumu noteikšanu regulatīvajam periodam. Izvērtējot abu iespējamo regulēšanas metožu priekšrocības un trūkumus, Regulators konstatēja, ka piemērotākā metode Latvijas apstākļiem ir atļauto ieņēmumu griestu metode ar atļauto ieņēmumu iespējamo pārskatīšanu apstākļos, kad liela daļa elektroenerģijas sadales sistēmas operatora izmaksu ir nekontrolējamas, proti, nav atkarīgas no sistēmas operatora (elektroenerģijas pārvades izmaksas, elektroenerģijas cena u.c.). Šāda pieeja nodrošinās tarifu stabilitāti regulatīvā perioda ietvaros, jo vienu nekontrolējamo izmaksu pieaugumu var kompensēt ar citu nekontrolējamo izmaksu samazinājumu. Savukārt, izmantojot cenu griestu metodi, katru gadu tiktu pārskatītas tarifu vērtības atbilstoši inflācijas līmenim, neņemot vērā iespējamo izmaksu samazinājumu izmaksu grupās.

Ievērojot iepriekš minēto, Grozījumu projekts paredz Metodiku papildināt ar tādiem terminiem kā "regulatīvais periods", "tarifu periods", "regulatīvais rēķins", kā arī precizēt esošos terminus.

Elektroenerģijas tirgus likuma (turpmāk – ETL) 1.panta otrās daļas 18.punkts noteic, ka elektroenerģijas tirgus dalībnieki ir elektroenerģijas ražotāji, tirgotāji, agregatori un galalietotāji, kas darbojas elektroenerģijas tirgū saskaņā ar brīvprātīgas līdzdalības principu, un ETL 5.panta otrā daļa noteic, ka visiem tirgus dalībniekiem ir tiesības elektroenerģijas transportēšanai izmantot sadales sistēmu par ETL un likumā "Par sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem" paredzētajā kārtībā noteiktajiem sadales sistēmas pakalpojumu tarifiem.

Līdz ar to Grozījumu projekts paredz, ka turpmāk elektrotīkla uzturēšanas izmaksu segšanā piedalās visi sadales sistēmas lietotāji, tajā skaitā elektroenerģijas ražotāji atbilstoši pieslēguma jaudai.

Līdzšinējais Metodikas ietvars paredzēja, ka elektroenerģijas sadales sistēmas operatoram ir tiesības noteikt sadales sistēmas pakalpojumu tarifus laika periodam, kas nepārsniedz piecus gadus, vienlaikus nenosakot konkrētu tarifu pārskata cikla ilgumu. Grozījumu projekts paredz, ka turpmāk regulatīvā perioda ilgums (periods, kuram tiek noteikti atļautie ieņēmumi) būs no diviem līdz pieciem gadiem un tarifu perioda ilgums būs viens gads, kas elektroenerģijas sadales sistēmas operatoram un sistēmas lietotājiem radīs pārskatāmāku un prognozējamāku darbības vidi. Regulatīvā perioda ilgums ir cieši saistīts ar stimulējošo regulēšanas elementu ieviešanu. Sadales sistēmas operatora investīcijas efektivitātes pasākumos atmaksājas ilgākā laika posmā, līdz ar to nav ekonomiska pamata ieviest efektivitātes pasākumus, ja regulatīvais periods ir viens vai divi gadi. Sistēmas operators vienlaikus ar tarifu projektu iesniedz pamatojumu tarifu aprēķinā izmantotajam regulatīvajam ciklam un nepieciešamības gadījumā – arī tarifu periodam.

Grozījumu projekts paredz, ka atļautie ieņēmumi tiek noteikti visam regulatīvajam periodam un paliek nemainīgi visā regulatīvajā periodā. Ja regulatīvajā periodā ir vairāki tarifu periodi, atļautie ieņēmumi var mainīties tikai tad, ja:

1. mainās uz tarifu periodu attiecināmās elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu izmaksas vai konkrētā sadales sistēmas operatora citas sadales sistēmas pakalpojumu izmaksas, kas atkarīgas no sistēmas pakalpojumu tarifu izmaiņām, ko sadales sistēmas operators nevar ietekmēt;
2. mainās uz tarifu periodu attiecināmās elektroenerģijas zudumu izmaksas, kas tieši atkarīgas no elektroenerģijas cenu izmaiņām elektroenerģijas biržā;
3. faktiskais inflācijas apmērs atšķiras no plānotā inflācijas apmēra tarifu aprēķinā;
4. neizpildās ieņēmumu prognoze, mainoties plānotajiem sadalītajiem elektroenerģijas apjomiem un pieprasītajām jaudām.

Nemot vērā, ka Grozījumu projektā paredzēts ieviest regulatīvo periodu, kas pārsniedz vienu gadu, sadales sistēmas operatoram ir jāplāno gan izdevumi, gan izmaksas ilgākam laika periodam. Grozījumu projektā paredzēts ieviest regulatīvo rēķinu, kura mērķis ir nodrošināt sadales sistēmas operatoram iespējas atgūt starpību starp plānotajiem un faktiski gūtajiem ieņēmumiem, kā arī izmaksas. Grozījumu projekts paredz, ka regulatīvajā rēķinā katra gada beigās uzskaita faktisko ieņēmumu un izdevumu starpību, salīdzinot ar plānotajiem ieņēmumiem un izdevumiem. Ja starpība (regulatīvā rēķina atlikums) pēc kalendārā gada beigām veido vairāk nekā vienu procentu un nepārsniedz trīs procentus no kalendārā gada plānotajām ekspluatācijas izmaksām, sadales sistēmas operatoram tiek dota iespēja atgūt kalendārajā gadā negūtos ieņēmumus pēc viena kalendārā gada, savukārt gadījumos, ja sadales sistēmas operators kalendārajā gadā faktiski ir guvis lielākus ieņēmumus, nekā plānots tarifu aprēķinā, pēc viena kalendārā gada par papildus gūto ieņēmumu daļu tiks samazinātas nākamā tarifu pārskata cikla izmaksas, kā rezultātā tiks samazināti diferencētie tarifi, par kuriem norēķinās elektroenerģijas sadales sistēmas lietotāji. Ja regulatīvā rēķina atlikums

pārsniegs trīs procentus, tad izmaksu daļa, kas vienāda ar regulatīvā rēķina atlikumu, tiek atstāta regulatīvajā rēķinā nākamajam regulatīvajam periodam.

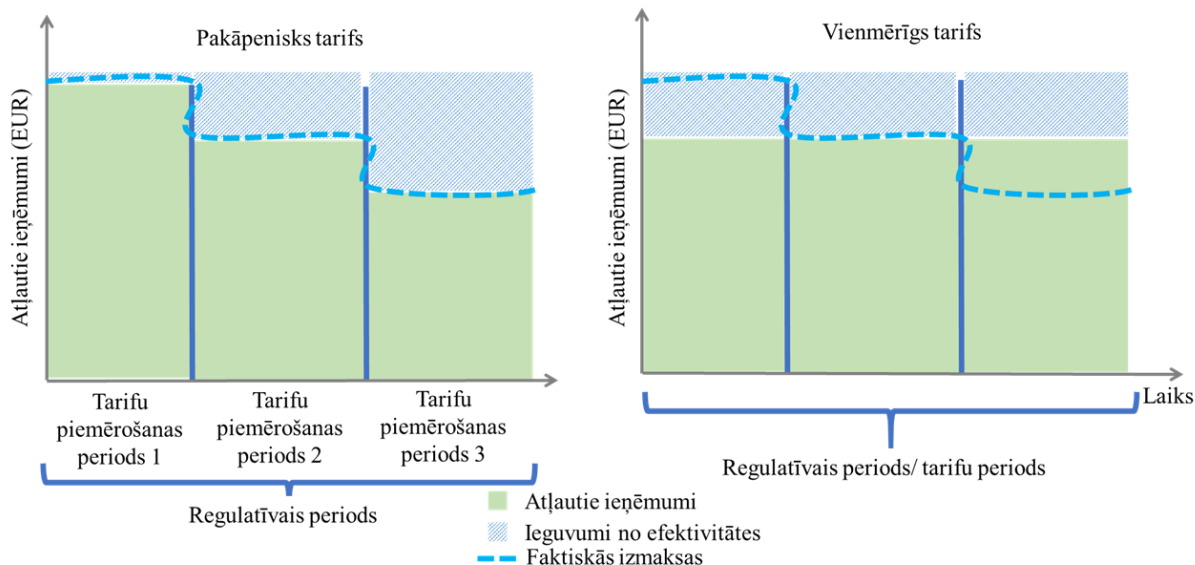
Lai nodrošinātu elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu tarifu stabilitāti, Grozījumu projekts paredz, ka gadījumos, ja regulatīvā perioda ietvaros elektroenerģijas sadales sistēmas operators lūgs noteikt vairākus tarifu periodus, elektroenerģijas sadales sistēmas operators regulatīvā rēķina atlikumu atgūs, sākot ar trešo kalendāro gadu (trešo tarifu periodu) jeb vienu gadu pēc kalendārā gada beigām, kad regulatīvajā rēķinā tika uzskaitīta faktisko un plānoto ieņēmumu un izdevumu starpība. Pirmajā tarifu periodā uz regulatīvo rēķinu būs vismazākā ietekme, jo pirmā gada izmaksu prognoze ir visprecīzākā ar vismazākajām iespējamām novirzēm. Pārējo tarifu periodu izmaksu prognozes, kas saistītas ar inflācijas līmeņa, iespējamajām elektroenerģijas pārvades sistēmas tarifu un elektroenerģijas cenas izmaiņām, nav iespējams precīzi prognozēt, līdz ar to plānotās izmaksas var atšķirties no tarifu projektā plānotās. Elektroenerģijas cenu var ietekmēt gan laika apstākļi, gan dabasgāzes cena un citi faktori.

Regulators, ņemot vērā Ekonomiskās sadarbības un attīstības organizācijas un Valsts kontroles ieteikumus, Metodikas projektā iestrādājis stimulējošās regulācijas elementus, lai veicinātu elektroenerģijas sadales sistēmas operatora efektīvāku darbību.

Izstrādājot Grozījumu projektu, Regulators apzināja Eiropas Savienības dalībvalstu praksi izmaksu efektivitātes koeficienta (turpmāk – efektivitātes koeficients) noteikšanā elektroenerģijas sadales sistēmas operatoriem un secināja, ka 2018.gadā efektivitātes koeficients bija noteikts 20 Eiropas Savienības dalībvalstīs (Lietuvā, Čehijā, Somijā, Zviedrijā un citās valstīs). Efektivitātes koeficients lielākajai daļai dalībvalstu noteikts robežās no 1% līdz 2%. Zemākā noteiktā likme ir 0% (Somijā) un augstākā likme – 2% (Portugālē). Eiropas Savienības dalībvalstis neizmanto vienotu pieeju efektivitātes koeficienta noteikšanā. Daudzās dalībvalstīs, nosakot efektivitātes koeficientu, tiek izmantoti starptautiski salīdzinoši pētījumi, kā arī nozares produktivitātes, inflācijas, algu izmaiņu un citi rādītāji. Nosakot efektivitātes koeficientu, tiek ņemts vērā arī sadales sistēmas operatora viedoklis un tā pamatojums.

Grozījumu projekts noteic, ka Regulators tarifu projekta izvērtēšanas ietvaros, ņemot vērā salīdzināmus Eiropas Savienības un Latvijas enerģijas sadales sistēmas operatoru efektivitātes rādītājus, kā arī inflācijas, atalgojuma izmaiņu prognozes regulatīvajam periodam un citus pamatodus, objektīvus rādītājus, var noteikt efektivitātes koeficientu regulatīvajam periodam. Nosakot efektivitātes koeficientu, Regulators ņem vērā elektroenerģijas sadales sistēmas operatora sniegto viedokli par efektivitātes koeficienta apmēru un iespējamo ietekmi uz sadales sistēmas drošu darbību.

Regulatora ieskatā efektivitātes koeficients ir jānosaka ar vienmērīgu ieguvumu iekļaušanu elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu tarifos visā regulatīvajā periodā, taču pastāv arī alternatīvs variants iekļaut ieguvumus sadales sistēmas tarifos pakāpeniski visā regulatīvajā periodā atbilstoši tarifu piemērošanas periodiem (skat. attēlu).



Pēc sadales sistēmas operatora pamatota lūguma Regulators var atļaut piemērot citu principu sadales sistēmas pakalpojumu izmaksu lielumu attiecināšanai uz katru tarifu periodu regulatīvā perioda ietvaros.

Metodikas grozījumi ir papildināti ar punktu, kas paredz, ja iepriekšējā regulatīvajā periodā radies izmaksu ietaupījums, sadales sistēmas operators pamato faktisko izmaksu atšķirību pa izmaksu grupām un samazina nākamajā regulatīvajā periodā uz sistēmas lietotājiem attiecināmās plānotās sadales sistēmas pakalpojumu izmaksas izmaksu ietaupījuma apmērā. Savukārt, ja izmaksu ietaupījums veidojas darbības efektivitātes uzlabošanas rezultātā, ieņēmumu korekcijas daļa ir vienāda ar 50% no izmaksu ietaupījuma.

2) Sabiedrības mērķgrupas, kuras tiesiskais regulējums ietekmē vai varētu ietekmēt

Grozījumu projektā ietvertais regulējums ietekmēs elektroenerģijas sadales sistēmas operatorus un elektroenerģijas sadales sistēmas lietotājus (tostarp elektroenerģijas ražotājus).

Grozījumi Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2011.gada 15.decembra lēmumā Nr.1/32 “Elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodika”

*Izdoti saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma
20.panta pirmo daļu un
likuma “Par sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem”
9.panta pirmās daļas 2.punktu un
25.panta pirmo daļu*

1. Izdarīt Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2011.gada 15.decembra lēmumā Nr.1/32 “Elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodika” (Latvijas Vēstnesis, 2011, 200.nr.; 2013, 193.nr.; 2015, 219.nr.; 2016, 211.nr.; 2016, 233. nr.; 2018, 161.nr.) šādus grozījumus:
 - 1.1. izteikt 1.punktu šādā redakcijā:

“1. Elektroenerģijas sadales sistēmas (turpmāk – sadales sistēma) pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodika (turpmāk – metodika) nosaka kārtību, kādā aprēķina un nosaka sadales sistēmas pakalpojumu tarifus (turpmāk – tarifi).”;
 - 1.2. izteikt 2.1.apakšpunktu šādā redakcijā:

“2.1. *diferencētie tarifi* – tarifi, pēc kuriem par sadales sistēmas pakalpojumiem norēķinās sadales sistēmas lietotāji, tajā skaitā elektroenerģijas ražotāji;”;
 - 1.3. papildināt 2.5.apakšpunktu pēc vārda “un” ar vārdu “elektroenerģijas”;
 - 1.4. papildināt 2.5.¹apakšpunktu pirms vārdiem “sistēmas operatora” ar vārdu “sadales”;
 - 1.5. izteikt 2.7.apakšpunktu šādā redakcijā:

“2.7. *regulējamo aktīvu bāze (RAB)* – sadales sistēmas operatora aktīvi vai to daļa, kas nepieciešami efektīvai sadales sistēmas pakalpojumu sniegšanai;”;
 - 1.6. papildināt lēmumu ar 2.8.¹, 2.8.² un 2.8.³apakšpunktu šādā redakcijā:

“2.8.¹ *regulatīvais periods* – laika periods, kuram nosaka atļautos ieņēmumus;
2.8.² *regulatīvais rēķins* – rēķins, kurā ietver nepietiekami vai pārmērīgi atgūtos sadales sistēmas pakalpojumu ieņēmumus;
2.8.³ *tarifu periods* – laika periods, kurā ir piemērojami diferencētie tarifi;”;
 - 1.7. papildināt 4.punktu pēc vārdiem “aiz komata” ar vārdiem “un elektroenerģijas apjomu kilovatstundās [kWh], kas noapaļots līdz veselam skaitlim”;
 - 1.8. papildināt lēmumu ar 6.¹ un 6.²punktu šādā redakcijā:

“6.¹ Regulatīvā perioda ilgums ir no diviem līdz pieciem gadiem. Tarifu perioda ilgums ir viens gads. Iesniedzot tarifu projektu, komersants iesniedz pamatojumu tarifu aprēķinā izmantotajam regulatīvajam periodam un nepieciešamības gadījumā – tarifu periodam. Regulators ar lēmumu nosaka regulatīvo periodu un var lemt par tarifu perioda pagarināšanu.
6.² Ja regulatīvajā periodā ir vairāki tarifu periodi, uz katru no tarifu periodiem tiek attiecināta vienāda atļauto ieņēmumu daļa (turpmāk – plānotie ieņēmumi). Plānotie ieņēmumi nemainās, izņemot, ja mainās uz tarifu periodu attiecināmie 39.¹1.apakšpunktā norādītie lielumi.”;

1.9. svītrot 7. un 8.punktu;

1.10. izteikt 3.nodaļas virsrakstu šādā redakcijā:

“3. Atļauto ieņēmumu aprēķinā iekļaujamās izmaksas”;

1.11. izteikt 15.punktu šādā redakcijā:

“15. Sadales sistēmas pakalpojumu atļautie ieņēmumi sedz tarifu aprēķinā iekļaujamās izmaksas, kas sastāv no kapitāla izmaksām (I_{kap}), ekspluatācijas izmaksām (I_{ekspl}), nodokļiem (I_{nod}), izmaksu lieluma, kas sadales sistēmas operatoram jāsamazina, uzlabojot pamatlīdzekļu un citu resursu izmantošanas efektivitāti, kā arī saimnieciskās darbības efektivitāti ($ISSO_{ef}$) un ieņēmumu korekcija (I_{kor}):

$$ISSO = I_{kap} + I_{ekspl} + I_{nod} - ISSO_{ef} + I_{kor};$$

1.12. papildināt lēmumu ar 15.¹ un 15.² apakšpunktu šādā redakcijā:

“15.¹ Regulators, ņemot vērā salīdzināmus Eiropas Savienības un Latvijas sadales sistēmas operatoru efektivitātes rādītājus, kā arī inflācijas, atalgojuma izmaiņu prognozes regulatīvajam periodam un citus pamatodus, objektīvus rādītājus, var noteikt izmaksu efektivitātes koeficientu regulatīvajam periodam. Nosakot izmaksu efektivitātes koeficientu, regulators ņem vērā sadales sistēmas operatora pamatodu viedokli par izmaksu efektivitātes koeficienta apmēru un tā ietekmi uz sadales sistēmas drošu darbību. Izmaksu efektivitātes koeficientu piemēro daļai no sadales sistēmas pakalpojumu izmaksām, lai noteiktu šo izmaksu lielumu, kāds sadales sistēmas operatoram jāsamazina līdz nākamajam regulatīvajam periodam un kāds tiks piemērots tarifu noteikšanā nākamajā regulatīvajā periodā. Sadales sistēmas pakalpojumu izmaksu lielumu, kas sadales sistēmas operatoram jāsamazina, uzlabojot pamatlīdzekļu un citu resursu izmantošanas efektivitāti, kā arī saimnieciskās darbības efektivitāti, nosaka, izmantojot šādu formulu:

$$I_{SSO_{ef}} = (I_{kap} + I_{ekspl} + I_{nod}) \times K_{ef},$$

kur:

K_{ef} – izmaksu efektivitātes koeficients.

15.² Ja tarifu periods ir garāks par gadu, uz katru tarifu periodu tiek attiecināts sadales sistēmas pakalpojumu izmaksu lielums, kāds sadales sistēmas operatoram jāsamazina, uzlabojot pamatlīdzekļu un citu resursu izmantošanas efektivitāti, kā arī saimnieciskās darbības efektivitāti. Pēc sadales sistēmas operatora pamatota lūguma regulators var atļaut piemērot citu principu sadales sistēmas pakalpojuma izmaksu lieluma attiecināšanai uz katru tarifu periodu regulatīvajā perioda ietvaros.”;

1.13. izteikt 17.punktu šādā redakcijā:

“17. Kapitāla izmaksas (I_{kap}) veido kapitāla atdeve un nolietojums (amortizācija):

$$I_{kap} = I_{nol} + P_{KA},$$

kur:

I_{nol} – pamatlīdzekļu nolietojums un nemateriālo ieguldījumu vērtības norakstījums [EUR];

P_{KA} – kapitāla atdeve [EUR].”;

1.14. svītrot 22.punktu;

1.15. svītrot 24.punktā vārdu “procentos”;

1.16. svītrot 28.punktā pēc vārda “kur” vārdus “ I_{nol} – pamatlīdzekļu nolietojums un nemateriālo ieguldījumu vērtības norakstījums [EUR].”;

1.17. papildināt lēmumu ar 3.4.apakšnodaļu šādā redakcijā:

“3.4. Ieņēmumu, izmaksu un lietotājiem nodotās elektroenerģijas apjoma korekcija

39.¹ Sadales sistēmas operators izveido regulatīvo rēķinu, kurā katra kalendārā gada beigās (31.decembrī) uzskaita:

39.¹1. starpību starp plānotajiem un faktiskajiem ieņēmumiem kalendārajā gadā, ko veido:

39.¹1.1. faktiski sadalītā elektroenerģijas apjoma izmaiņas kalendārajā gadā salīdzinājumā ar tarifu aprēķinā plānoto elektroenerģijas apjomu;

39.¹1.2. faktiski lietotājiem uzstādītā elektroenerģijas jauda kalendārajā gadā un tarifu aprēķinā plānotā uzstādītā jauda;

39.¹2. starpību starp plānotajām elektroenerģijas zudumu izmaksām un faktiskajām elektroenerģijas zudumu izmaksām. Izmaksu starpību aprēķina, ņemot vērā faktisko elektroenerģijas cenu kalendārajā gadā, nemainoties plānotajam elektroenerģijas zudumu apjomam kalendārajā gadā;

39.¹3. ekspluatācijas izmaksu starpību, ņemot vērā izmaiņas starp plānoto inflācijas līmeni regulatīvajam periodam un faktisko inflācijas līmeni kalendārajā gadā;

39.¹4. starpību starp plānotajām pārvades sistēmas pakalpojumu izmaksām un faktiskajām pārvades sistēmas pakalpojumu izmaksām kalendārajā gadā, neņemot vērā sadalītās elektroenerģijas apjoma un lietotājiem uzstādītās elektroenerģijas jaudas izmaiņas kalendārajā gadā;

39.¹5. starpību starp plānotajām sadales sistēmas operatora citas sadales sistēmas pakalpojumu izmaksām un faktiskajām sadales sistēmas operatora citas sadales sistēmas pakalpojumu izmaksām kalendārajā gadā, neņemot vērā sadalītās elektroenerģijas apjoma un lietotājiem uzstādītās elektroenerģijas jaudas izmaiņas kalendārajā gadā.

39.² Sadales sistēmas operators divu mēnešu laikā pēc kalendārā gada beigām iesniedz regulatoram informāciju par regulatīvā rēķina atlikumu un tā pamatojumu.

39.³ Šīs metodikas 15.punktā noteikto ieņēmumu korekciju nākamajam regulatīvajam periodam nosaka šādi:

39.³1. ja regulatīvā rēķina atlikums ir negatīvs, ieņēmumu korekcijas daļa ir vienāda ar regulatīvā rēķina atlikumu un palielina šīs metodikas 15.punktā noteiktās izmaksas nākamajam tarifu periodam;

39.³2. ja regulatīvā rēķina atlikums ir pozitīvs, ieņēmumu korekcijas daļa ir vienāda ar regulatīvā rēķina atlikumu un samazina šīs metodikas 15.punktā noteiktās izmaksas nākamajam tarifu periodam;

39.³3. ja iepriekšējā regulatīvā perioda faktiskās un prognozētās sadales sistēmas pakalpojuma izmaksas pa izmaksu grupām ir mazākas par apstiprinātajām sadales sistēmas pakalpojuma izmaksām pa izmaksu grupām (turpmāk – izmaksu ietaupījums), sadales sistēmas operators pamato faktisko izmaksu atšķirību pa izmaksu grupām, izmaksu ietaupījumu ieskaitot regulatīvajā rēķinā. Ja izmaksu ietaupījums veidojas darbības efektivitātes uzlabošanas rezultātā, ieņēmumu korekcijas daļa ir vienāda ar 50% no izmaksu ietaupījuma.

39.⁴ Ja regulatīvajā periodā ir vairāki tarifu periodi, šīs metodikas 15.punktā noteikto ieņēmumu korekciju uz nākamā tarifu perioda plānotajiem ieņēmumiem nosaka šādi:

39.⁴1. ja regulatīvā rēķina atlikums ir negatīvs, ieņēmumu korekcijas daļa ir vienāda ar regulatīvā rēķina atlikumu, ja tas pēc kalendārā gada beigām veido vairāk nekā vienu procentu no kalendārā gada ekspluatācijas izmaksām, un palielina šīs metodikas 15.punktā noteiktās izmaksas nākamajam tarifu periodam;

39.⁴2. ja regulatīvā rēķina atlikums ir pozitīvs, ieņēmumu korekcijas daļa ir vienāda ar regulatīvā rēķina atlikumu, ja tas pēc kalendārā gada beigām veido vairāk nekā vienu procentu un nepārsniedz trīs procentus no kalendārā gada plānotajām ekspluatācijas izmaksām, un samazina šīs metodikas 15.punktā noteiktās izmaksas nākamajam tarifu periodam.”;

1.18. aizstāt 51.punktā vārdus “nosakot izmaksas” ar vārdiem “ņemot vērā atļautos ieņēmumus”;

1.19. aizstāt 51.2.apakšpunktā vārdu “prognozēto” ar vārdiem “aprēķināto plānoto” un vārdu “prognozētos” ar vārdu “plānotos”;

1.20. svītrot 53.punktu;

1.21. izteikt 59.4.apakšpunktu šādā redakcijā:

“59.4. ja regulators 21 dienas laikā pēc diferencēto tarifu saņemšanas nav pieņēmis lēmumu par iesniegto diferencēto tarifu neatbilstību metodikas prasībām vai nav noraidījis

diferencēto tarifu ekonomisko pamatojumu, tad diferencētie tarifi stājas spēkā sadales sistēmas operatora noteiktā laikā;”;

1.22. izteikt 59.5.apakšpunktu šādā redakcijā:

“59.5. ja regulators 21 dienas laikā pēc diferencēto tarifu saņemšanas pieņem lēmumu par iesniegto diferencēto tarifu neatbilstību metodikas prasībām vai noraida diferencēto tarifu ekonomisko pamatojumu, tad diferencētie tarifi nestājas spēkā sadales sistēmas operatora noteiktajā laikā. Pieņemto lēmumu regulators septiņu dienu laikā pēc lēmuma pieņemšanas nosūta sadales sistēmas operatoram un oficiālajā izdevumā “Latvijas Vēstnesis” publicē paziņojumu par pieņemto lēmumu, kurā atsauc diferencēto tarifu spēkā stāšanos.”

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

Priekšsēdētājs

R. Irklis