



# SABIEDRISKO PAKALPOJUMU REGULĒŠANAS KOMISIJA

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

## PADOMES LĒMUMS

Rīgā

28.05.2026.

Nr. 1/11

(prot. Nr.20, 5.p)

### Grozījumi Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2022. gada 28. novembra lēmumā Nr. 1/41 “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 2022. gada 28. novembra lēmumā Nr. 1/41 “Elektroenerģijas sadales sistēmas pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodika” (Latvijas Vēstnesis, 2022, 232. nr.; 2023, 224. nr.; 2025, 106. nr.) šādus grozījumus:

- 1.1. izteikt 6. punktu šādā redakcijā:

“6. Sadales sistēmas operators izstrādā tarifu projektu, ievērojot izmaksu attiecināšanas modeli, kuru tas vismaz trīs mēnešus pirms tarifu projekta iesniegšanas iesniedz regulatoram. Iesniedzot regulatoram izmaksu attiecināšanas modeli, sadales sistēmas operators to vienkāršā un lietotājiem saprotamā veidā publicē savā tīmekļa vietnē vai oficiālajā izdevumā “Latvijas Vēstnesis”, norādot izmaksu attiecināšanas modeļa pamatprincipus, kapitāla izmaksu attiecināšanas metodi, informāciju par iespējamo ietekmi uz sadales sistēmas pakalpojumu diferencētajiem tarifiem un ietekmi uz lietotāju maksājumiem par sadales sistēmas pakalpojumu. Sadales sistēmas operators veido tādu izmaksu un to attiecināšanas uzskaiti, kas dod skaidru un nepārprotamu priekšstatu par izmaksu izmaiņām. Ja divu mēnešu laikā no izmaksu attiecināšanas modeļa iesniegšanas regulatoram sistēmas operators nav saņēmis regulatora lūgumu to precizēt, sistēmas operators var izstrādāt tarifu projektu, ņemot vērā regulatoram iesniegto izmaksu attiecināšanas modeli. Ja regulators ir pieprasījis izmaksu attiecināšanas modeli veikt izmaiņas, minētais termiņš ir skaitāms no dienas, kad regulatoram ir iesniegts precizēts izmaksu attiecināšanas modelis. Ja regulatoram iepriekš iesniegtais izmaksu attiecināšanas modelis nav mainījies, izstrādājot tarifu projektu nākamajam regulatīvajam periodam, tas regulatoram atkārtoti nav jāiesniedz.”;

- 1.2. izteikt 6.<sup>1</sup> punktu šādā redakcijā:

“6.<sup>1</sup> Sadales sistēmas operators, kura sistēmai pieslēgti mazāk par simt tūkstošiem lietotāju, šīs metodikas 6. punktā minēto izmaksu attiecināšanas modeli iesniedz regulatoram ne vēlāk kā vienu mēnesi pirms tarifu projekta iesniegšanas. Ja 15 darbdienu laikā no izmaksu attiecināšanas modeļa iesniegšanas regulatoram sistēmas operators nav saņēmis regulatora lūgumu to precizēt, sistēmas operators var izstrādāt tarifu projektu, ņemot vērā regulatoram iesniegto izmaksu attiecināšanas modeli.”;

1.3. izteikt 9. punktu šādā redakcijā:

“9. Sadales sistēmas operatora elektroenerģijas bilanci veido sadales sistēmai no pārvades un citas sadales sistēmas pievadītais elektroenerģijas daudzums un elektroenerģijas ražotāju un elektroenerģijas uzkrātuvju operatoru, kuru elektroietais pieslēgtas sadales sistēmai, sadales sistēmai pievadītais elektroenerģijas daudzums, kas atbilst lietotājiem piegādātajam elektroenerģijas daudzumam, citai pārvades un sadales sistēmai nodotajam elektroenerģijas daudzumam un tehnoloģiskām vajadzībām, un elektroenerģijas zudumu segšanai nepieciešamajam elektroenerģijas daudzumam. Elektroenerģijas bilanci nosaka saskaņā ar šādu formulu:

$$E_{SSOnod\ liet} = E_{PSOpārv\ sso} + E_{SSO} + E_{SSOpiesl} - E_{SSOzud} - E_{SSOtehn} - E_{SSOnod\ PSO} - E_{SSOnod\ sso},$$

kur

$E_{SSOnod\ liet}$  – prognozējamais uz elektroietaišu piederības robežas visiem lietotājiem piegādātais elektroenerģijas daudzums [kWh];

$E_{PSOpārv\ sso}$  – prognozējamais sadales sistēmai no pārvades sistēmas pievadītais elektroenerģijas daudzums [kWh];

$E_{SSO}$  – prognozējamais sadales sistēmas operatoram no citas sadales sistēmas operatora pievadītais elektroenerģijas daudzums [kWh];

$E_{SSOpiesl}$  – prognozējamais elektroenerģijas ražotāju un elektroenerģijas uzkrātuvju operatoru, kuru elektroietais pieslēgtas sadales sistēmai, sadales sistēmai pievadītais elektroenerģijas daudzums [kWh];

$E_{SSOzud}$  – sadales sistēmas elektroenerģijas zudumi, neņemot vērā elektroenerģijas zudumu apjomu, kas radies no elektroenerģijas neto norēķinu sistēmas darbības [kWh];

$E_{SSOtehn}$  – elektroenerģijas patēriņš tehnoloģiskām vajadzībām [kWh];

$E_{SSOnod\ PSO}$  – prognozējamais uz pārvades sistēmu transportētais elektroenerģijas daudzums [kWh];

$E_{SSOnod\ sso}$  – prognozējamais citam sadales sistēmas operatoram transportētais elektroenerģijas daudzums [kWh].”;

1.4. izteikt 10. punktu šādā redakcijā:

“10. Lietotājiem nodoto elektroenerģiju sadala pa šādām sprieguma pakāpēm:

$$E_{SSOnod\ liet} = E_{SSOnod\ liet\ 6-20\ kV\ kopn} + E_{SSOnod\ liet\ 6-20\ kV\ līn} + E_{SSOnod\ liet\ 0,4\ kV\ kopn} + E_{SSOnod\ liet\ 0,4\ kV\ līn},$$

kur:

$E_{SSOnod\ liet\ (6-20\ kV\ kopn, 6-20kV\ līn, 0,4kV\ kopn, 0,4kV\ līn)}$  – prognozētais no 110/6-20kV transformatoru 6-20kV kopnēm, 6-20 kV sadales punktiem, 6-20 kV līnijām, 6-20/0,4 kV transformatoru punktiem un 0,4 kV līnijām lietotājiem nodotās elektroenerģijas daudzums [kWh].”;

- 1.5. svītrot 11. punktu;
- 1.6. aizstāt 17.<sup>1</sup> punktā vārdus “saskaņā ar šīs metodikas 6.punktu” ar vārdiem “ar regulatoru”;
- 1.7. papildināt lēmumu ar 24.<sup>2</sup> punktu šādā redakcijā:

“24.<sup>2</sup> Sadales sistēmas operatora pirktu ārpakalpojumu izmaksas komunikācijai un sabiedrības informēšanai, nevar pārsniegt 0,2 procentus no tarifu projektā iekļautajām vidējām ekspluatācijas izmaksām. Tarifu projektā ietver tikai tādas komunikācijas izmaksas, kas ir saistītas ar lietotāju informēšanu par viņu tiesībām, pienākumiem, tarifiem un to piemērošanu, pakalpojumu nosacījumiem un drošu sadales sistēmas pakalpojumu izmantošanu.”;
- 1.8. papildināt lēmumu ar 24.<sup>3</sup> punktu šādā redakcijā:

“24.<sup>3</sup> Komersantu pirktu ārpakalpojumu izmaksu vērtēšanas principi noteikti regulatora ārpakalpojumu izmaksu vērtēšanas vadlīnijās.”;
- 1.9. papildināt 26.2. apakšpunkta pēdējo teikumu aiz vārdiem “elektroenerģijas zudumu” ar vārdiem “un tehnoloģiskā patēriņa”;
- 1.10. papildināt 26.5. apakšpunktu ar trešo teikumu “Sistēmas operators var izmantot citu elektroenerģijas jaudas apjomu, ja tas atbilst regulatora apstiprinātam elektroenerģijas sadales sistēmas 10 gadu attīstības plānam, vai iesniedz regulatoram skaidrojumu par atšķirībām no minētajā plānā iekļautās informācijas.”;
- 1.11. izteikt 29.2. apakšpunktu šādā redakcijā:

“29.2 ja regulatīvā rēķina atlikums ir pozitīvs un tas pārsniedz trīs procentus no tarifu aprēķinā iekļautajām vidējām ekspluatācijas izmaksām, sadales sistēmas operatoram ir pienākums attiecināt regulatīvā rēķina atlikumu uz nākamo tarifu periodu un samazināt šīs metodikas 53. un 54. punktā noteiktos nākamā tarifu perioda plānotos ieņēmumus. Ja ir notikušas tiesiskā regulējuma izmaiņas, kas rada būtisku izmaksu pieaugumu nākamajā regulatīvajā periodā, sistēmas operators, lai novērstu tarifu svārstības nākamajos tarifu periodos vai nākamajā regulatīvajā periodā, iesniedzot regulatoram attiecīgu pamatojumu, var neattiecināt pozitīvo regulatīvā rēķina atlikumu vai attiecināt to nepilnā apmērā uz nākamo tarifu periodu.”;
- 1.12. aizstāt 35. punktā vārdus “iesniedzot tarifu projektu” ar vārdiem “aprēķinot diferencētos tarifus”;
- 1.13. aizstāt 46. punktā skaitli “49” ar skaitli “52”;
- 1.14. papildināt lēmumu ar 52.<sup>1</sup> punktu šādā redakcijā:

“52.<sup>1</sup> Sadales sistēmas operators, kurš izmaksu attiecināšanu pa sprieguma pakāpēm veic saskaņā ar šīs metodikas 47. līdz 52. punktā minēto, aprēķinot diferencētos tarifus pa sprieguma pakāpēm, var izmantot citu fiksētās un mainīgās daļas attiecību, kas atgūstama no diferencēto tarifu fiksētās un mainīgās daļas, iesniedzot regulatoram pamatojumu kopā ar tarifu projektu.”;
- 1.15. papildināt lēmumu ar 53.<sup>1</sup> punktu šādā redakcijā:

“53.<sup>1</sup> Sistēmas operators, veicot plānoto ieņēmumu korekciju tarifu periodam, tarifu perioda plānoto ieņēmumu daļu, kas tiek attiecināta uz sadales sistēmas pakalpojumu mainīgo daļu, katrā sprieguma pakāpē aprēķina procentuāli tarifu

aprēķinā vai iepriekšējā tarifu periodā aprēķinātajiem sprieguma pakāpes plānotajiem ieņēmumiem no tarifu mainīgās daļas.”;

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

“54.<sup>1</sup> Sistēmas operators, veicot plānoto ieņēmumu korekciju tarifu periodam, tarifu perioda plānoto ieņēmumu daļu, kas tiek attiecināta uz sadales sistēmas pakalpojumu fiksēto daļu, katrā sprieguma pakāpē aprēķina procentuāli tarifu aprēķinā vai iepriekšējā tarifu periodā aprēķinātajiem sprieguma pakāpes plānotajiem ieņēmumiem no tarifu fiksētās daļas.”;

1.17. izteikt 55. punktu šādā redakcijā:

“55. Ja sadales sistēmas operators konstatējis būtiskas izmaiņas elektroenerģijas patēriņa vai saražotās elektroenerģijas daudzumā pa diferencēto tarifu veidiem, sadales sistēmas operatoram ir tiesības pārskatīt sadales sistēmas pakalpojumu tarifus vai to struktūru starp tarifu periodiem. Sadales sistēmas operators iesniedz regulatoram jauno diferencēto tarifu struktūru ne vēlāk kā trīs mēnešus pirms šīs metodikas 62. punktā noteiktās atļaujas izmantošanas, nosakot diferencētos tarifus nākamajam tarifu periodam. Pirms jaunās diferencēto tarifu struktūras iesniegšanas sadales sistēmas operators veic minētās tarifu struktūras publisko konsultāciju, kurā norāda informāciju par iespējamo ietekmi uz lietotāju maksājumiem par sadales sistēmas pakalpojumiem.”;

1.18. papildināt lēmumu ar 56.<sup>3</sup> punktu šādā redakcijā:

“56.<sup>3</sup> Ja sadales sistēmas operatora, kura sistēmai ir pieslēgti vairāk par simt tūkstošiem lietotāju, pirktā ārpakalpojumu izmaksas pārsniedz 0,1 procentu un sadales sistēmas operatora, kura sistēmai pieslēgti mazāk par simt tūkstošiem lietotāju, pirktā ārpakalpojumu izmaksas pārsniedz 1 procentu no tarifu projektā iekļautajām vidējām ekspluatācijas izmaksām, sadales sistēmas operators iesniedz minēto izmaksu pamatojošos dokumentus vienlaikus ar tarifu projekta iesniegšanu.”;

1.19. izteikt pielikumu jaunā redakcijā (šā lēmuma pielikums).

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

Priekšsēdētājas A. Ozolas p.i. padomes locekle

R. Šņuka

DOKUMENTS PARAKSTĪTS AR DROŠU ELEKTRONISKO PARAKSTU UN SATUR LAIKA ZĪMOGU