



SABIEDRISKO
PAKALPOJUMU
REGULĒŠANAS
KOMISIJA

KONSULTĀCIJU DOKUMENTS

par grozījumiem Tīkla kodeksā elektroenerģijas nozarē

2024.gada 21.novembrī
Rīga

Ūnijas iela 45
Rīga, LV-1039
Latvija

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

www.sprk.gov.lv

Satura rādītājs

I Konsultāciju dokumenta mērķis.....	3
II Konsultāciju dokumenta nepieciešamība.....	3
III Papildu informācija	6
1. Projekta izstrādē iesaistītās institūcijas.....	6
2. Sabiedrības mērķgrupas, kuras tiesiskais regulējums ietekmē vai varētu ietekmēt	6
3. Izvērtējums par ietekmi uz sabiedrības mērķgrupām, kuras tiesiskais regulējums ietekmē vai varētu ietekmēt.....	6

Pielikumā:

Lēmuma projekts "Grozījumi Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2013.gada 26.jūnija lēmumā Nr.1/4 "Tīkla kodekss elektroenerģijas nozarē""

I Konsultāciju dokumenta mērķis

Konsultāciju dokumenta mērķis ir informēt sabiedrību un uzzināt ieinteresēto personu viedokli par Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas (turpmāk – Regulators) lēmuma projektu "Grozījumi Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2013.gada 26.jūnija lēmumā Nr.1/4 "Tīkla kodekss elektroenerģijas nozarē"" (turpmāk – Grozījumu projekts).

Saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 4.panta otro daļu elektroenerģijas sistēmas vadības un lietošanas kārtību un elektroenerģijas tirgus dalībnieku darbības nosaka Tīkla kodekss. Tīkla kodeksu izstrādā pārvades sistēmas operators un apstiprina Regulators. Tīkla kodeksā noteikto procedūru izpildi nodrošina pārvades sistēmas operators. Regulators var uzdot pārvades sistēmas operatoram izstrādāt grozījumus Tīkla kodeksā un noteikt termiņu šo grozījumu izstrādei un iesniegšanai Regulatoram.

Pamatojoties uz Elektroenerģijas tirgus likumā un Enerģētikas likumā noteikto pilnvarojumu, Regulators 2013.gada 26.jūnijā pieņēma lēmumu Nr.1/4 "Tīkla kodekss elektroenerģijas nozarē" (turpmāk – Tīkla kodekss), kas noteic elektroenerģijas sistēmas operatoru un elektroenerģijas tirgus dalībnieku tiesības un pienākumus, vadot un lietojot elektroenerģijas sistēmu.

Saskaņā ar Eiropas Komisijas 2017.gada 23.novembra Regulas (ES) 2017/2195, ar ko izveido elektroenerģijas balansēšanas vadlīnijas (turpmāk – EB GL) 44.panta 3.punktu katrs pārvades sistēmas operators var izstrādāt priekšlikumu papildu norēķinu mehānismam, kurš ir nodalīts no nebalansa norēķiniem un ar kura palīdzību norēķinās par balansēšanas jaudas iepirkuma izmaksām, administratīvajām izmaksām un citām ar balansēšanu saistītajām izmaksām. Papildu norēķinu mehānismu piemēro balansatbildīgajām pusēm. Šādu priekšlikumu apstiprina attiecīgā regulatīvā iestāde.

Elektroenerģijas pārvades sistēmas operators (turpmāk – pārvades sistēmas operators) akciju sabiedrība "Augstsprieguma tīkls" (turpmāk – AS "Augstsprieguma tīkls") iesniedza Regulatoram apstiprināšanai sagatavotus priekšlikumus grozījumiem Tīkla kodeksā, ar kuriem tiek precizētas un papildinātas Tīkla kodeksā noteiktās prasības, ieviešot balansēšanas pakalpojuma saņēmējiem (turpmāk – BPS) pienākumu segt izmaksas par balansēšanas jaudas uzturēšanu. Izvērtējot AS "Augstsprieguma tīkls" iesniegtos priekšlikumus, Regulators sagatavoja Grozījumu projektu.

Priekšlikumus un komentārus par Grozījumu projektu lūdzam Regulatoram iesniegt rakstveidā, nosūtot uz adresi Ūnijas iela 45, Rīga, LV-1039, vai uz elektroniskā pasta adresi sprk@sprk.gov.lv, **līdz 2024.gada 5.decembrim**.

Regulatora sagatavotais Grozījumu projekts ir pievienots šā konsultāciju dokumenta pielikumā.

II Konsultāciju dokumenta nepieciešamība

AS "Augstsprieguma tīkls" 2021.gada 21.janvārī kopā ar Baltijas pārvades sistēmas operatoriem publicēja Baltijas frekvences kontroles bloka koncepciju, kas paredz kopīga Baltijas balansēšanas jaudas tirgus izveidi no 2025.gada februāra. Balansēšanas jaudas tirgus izveide saistīta ar Baltijas valstu pārvades sistēmas desinhronizāciju no BRELL (Baltkrievijas, Krievijas, Igaunijas, Latvijas, Lietuvas) loka, lai sinhronizētos ar kontinentālās Eiropas sinhrono zonu, attiecīgi pielāgojot un ieviešot jaunus sistēmas darbības stabilizācijas mehānismus. Lai nodrošinātu Baltijas frekvences kontroles bloka darbībai nepieciešamo balansēšanas jaudas pieejamību, saskaņā ar Eiropas Komisijas 2017.gada 2.augusta Regulas (ES) 2017/1485, ar ko izveido elektroenerģijas pārvades sistēmas darbības vadlīnijas (turpmāk – SO GL) prasībām Baltijas pārvades sistēmas operatoriem jānodrošina pietiekama apjoma balansēšanas jaudas pieejamība, tostarp:

- frekvences noturēšanas rezerves (turpmāk – FCR);
- frekvences atjaunošanas rezerves ar automātisku aktivizāciju (turpmāk – aFRR);
- frekvences atjaunošanas rezerves ar manuālu aktivizāciju (turpmāk – mFRR).

Balansēšanas jaudas uzturēšanas izmaksu atgūšanai ir iespējami vairāki risinājumi. Piemēram, izmaksas var atgūt caur pārvades pakalpojuma tarifiem vai attiecināt tās uz BPS, turklāt atbilstoši nebalansa apjomam, portfeļa apjomam vai abiem. Šobrīd balansēšanas jaudu izmaksas tiek iekļautas pārvades pakalpojuma tarifā. Pēc sinhronizācijas ar kontinentālās Eiropas sinhrono zonu būs jānodrošina lielāks balansēšanas jaudas apjoms un papildu jānodrošina tādas jaudas rezerves (aFRR, FCR), kuras nebija nepieciešamas, strādājot BRELL lokā. Līdz ar to balansēšanas jaudu izmaksas kļūs svārstīgas un grūti prognozējamas. Attiecīgi balansēšanas jaudas uzturēšanas izmaksu atgūšana caur pārvades pakalpojumu tarifu vairs neatbilst situācijai un ir jāpāriet uz uzlabotu izmaksu attiecināšanas modeli, kas precīzāk attiecinā uz izmaksām uz balansēšanas izmaksu izraisītājiem. Izmaksu attiecināšana uz BPS rada papildu motivāciju BPS nodrošināt iespējami precīzāku plānošanu, lai samazinātu nebalansu, līdz ar to veicinot efektīvāku kopējo resursu izlietojumu. Savukārt, ja izmaksas būtu iekļautas pārvades pakalpojumu tarifiņos, šādi stimuli samazinās, jo tarifā izmaksas tiešā veidā nesasaistās ar lietotāja sistēmā radīto nebalansu, kā arī galalietotāju iespējas ietekmēt balansu ir salīdzinoši mazākas. Šobrīd kā reģionāls risinājums pārējās Baltijas valstīs ir izvēlēta vismaz daļēja balansēšanas jaudas uzturēšanas izmaksu attiecināšana uz BPS. Līdzīgi arī AS "Augstsprieguma tīkls" piedāvā noteikt BPS pienākumu segt izmaksas par balansēšanas jaudas uzturēšanu.

Kopējās balansēšanas jaudas uzturēšanas izmaksas iedalāmas:

- 1) izmaksās par aFRR nodrošināšanu, kuru nepieciešamais apjoms atkarīgs no nebalansa apjoma energosistēmā saskaņā ar nepieciešamo frekvences atjaunošanas rezervju apjoma noteikšanas metodiku, ko izstrādāja Baltijas pārvades sistēmu operatori atbilstoši SO GL 157.pantam. Šīs izmaksas atbilstoši pārvades sistēmas operatora prognozei nosegtu 42% no kopējām balansēšanas jaudas uzturēšanas izmaksām;
- 2) izmaksās par FCR un mFRR nodrošināšanu, kuru nepieciešamais apjoms atkarīgs no elektroenerģijas ražošanas un patēriņa apjoma energosistēmā un lielākā atslēguma incidenta (N-1) apjoma, saskaņā ar SO GL 153.panta prasībām un saskaņā ar nepieciešamo frekvences atjaunošanas rezervju apjoma noteikšanas metodiku, ko izstrādāja Baltijas pārvades sistēmu operatori atbilstoši SO GL 157.pantam. Atbilstoši pārvades sistēmas operatora prognozei tās nosegtu 58% no kopējām balansēšanas jaudas uzturēšanas izmaksām.

AS "Augstsprieguma tīkls" piedāvā attiecināt prognozētās izmaksas 50% apmērā uz BPS proporcionāli to nebalansa apjomam un 50% apmērā uz BPS portfeli proporcionāli to patēriņa apjomam, sadalot tās atbilstoši prognozētajām izmaksām pa izmaksu radītājiem, lai samazinātu potenciālās svārstības brīdī, kad pārvades sistēmas operators uzsāks savu uzkrātuvju ekspluatāciju. Tiek lēsts, ka AS "Augstsprieguma tīkls" savu uzkrātuvju ekspluatāciju uzsāks 2025.gada ceturkā ceturkšņa laikā. Pārvades sistēmas operatora uzkrātuves pēc to nodošanas ekspluatācijā tiks izmantotas, lai nodrošinātu daļu no nepieciešamajām jaudas rezervēm (FCR un aFRR), tādējādi samazinot uz Latvijas BPS attiecināmo jaudas rezervju uzturēšanas izmaksu daļu. Attiecībā uz pārvades sistēmas operatora uzkrātuvju darbības beigām Elektroenerģijas tirgus likuma 16.³panta ceturkā daļa paredz, ka Regulators vismaz reizi piecos gados organizē publisku konsultāciju, lai izvērtētu nepieciešamību pārskatīt pārvades sistēmas operatoram izsniegto atļauju. Ja Regulators konstatē, ka tirgus dalībnieki spēj nodrošināt attiecīgā palīgpakalpojuma sniegšanu nepārtraukti, savlaicīgi un par samērīgu cenu, Regulators pieņem lēmumu, ar kuru uzliek par pienākumu pārvades sistēmas operatoram ne vēlāk kā 18 mēnešu laikā pēc lēmuma pieņemšanas izbeigt elektroenerģijas uzkrātuves ekspluatāciju un pārdot šo uzkrātuvi.

Vienlaikus, ņemot vērā no tirgus dalībniekiem saņemtos priekšlikumus, AS "Augstsprieguma tīkls" piedāvā izmaksu aprēķinā neietvert elektroenerģijas ražošanas portfeli. Atbilstoši AS "Augstsprieguma tīkls" piedāvājumam portfeļa maksa aprēķināma un attiecināma tikai uz BPS patēriņa apjomu. Šāda pieeja izvēlēta, lai veicinātu vienlīdzīgu attieksmi pret elektroenerģijas ražošanu un tās attīstību starp Baltijas valstīm, jo paredzams, ka šāda pieeja tiks izmantota visās Baltijas valstīs.

AS "Augstsprieguma tīkls" balansēšanas jaudu uzturēšanas cenu prognoze

Balansēšanas jaudas uzturēšanas izmaksas būs atkarīgas no tirgus dalībnieku piedāvājumiem izolēs. Ņemot vērā citu valstu (tostarp Austrijas, Čehijas, Vācijas, Somijas, Zviedrijas, Beļģijas) jaudas rezervju uzturēšanas statistisko tirgus cenu diapazonu un izmantojot 2023.gada statistiskos Latvijas BPS portfeļa (prognozei izmantots Latvijas BPS kopējais patēriņa apjoms 6 805 GWh) un absolūtā BPS nebalansa enerģijas apjomu (484 909,135 MWh), AS "Augstsprieguma tīkls" prognozē, ka 2025.gadā vidēju balansēšanas jaudas uzturēšanas izmaksu scenārijā, kur kopējās gada izmaksu prognozes sasniedz 40,74 milj. EUR, balansēšanas jaudas uzturēšanas cenu prognoze ir šāda, pieņemot aktuālās prognozes sadalījumu:

- 1) nebalansa komponente: 42,07 EUR/MWh;
- 2) portfeļa apjoma komponente: 3,00 EUR/MWh.

Minētā prognoze ir indikatīva. Faktiskā cenu vērtība mainīsies atkarībā no tirgus dalībnieku piedāvājumiem izolēs, kā arī atkarībā no portfeļa un nebalansa apjoma izmaiņām. Grozījumu projektā ir paredzēts balansēšanas jaudas uzturēšanas cenas konkrētam norēķinu periodam nofiksēt divus mēnešus uz priekšu, koriģējot tās atbilstoši faktiskajām izmaksām un tādējādi harmonizējot šo principu ar Igauniju. Šādu pieeju AS "Augstsprieguma tīkls" izmantos, sākot ar 2026.gadu, balansēšanas jaudas uzturēšanas cenas 2026.gada janvārim publicējot 2025.gada oktobrī.

Pārejas periods

Balansēšanas jaudas tirgus darbību uzsāks jau 2025.gada februārī. Pienākums segt balansēšanas jaudas uzturēšanas izmaksas rada BPS papildu izmaksas. Lai sniegtu iespēju BPS novērtēt faktisko izmaksu apmēru un pienācīgi sagatavoties sagaidāmajām izmaiņām, balansēšanas jaudas uzturēšanas maksas ieviešanai nosakāms pārejas periods.

Grozījumu projektā ir paredzēts, ka pārvades sistēmas operators uzsāks balansēšanas jaudas uzturēšanas maksas piemērošanu ar 2025.gada 1.jūliju. Vienlaikus, lai pāreja uz jauno regulējumu būtu pakāpeniska, tostarp dodot iespēju elektroenerģijas tirgotājiem pārskatīt piedāvājumu izcenošanas principus un iekļaut jaunā balansēšanas jaudas tirgus izmaksas, no 2025.gada 1.jūlija līdz 2025.gada 31.decembrim balansēšanas jaudas uzturēšanas cenas tiek nofiksētas, tās pārvades sistēmas operatoram publicējot jau 2025.gada sākumā. Uzkrātās vai neatgūtās izmaksas (starpība starp faktiskajām izmaksām un fiksētajām cenām) par laika periodu no 2025.gada 1.jūlija līdz 2025.gada 31.decembrim ir paredzēts atgūt pakāpeniski 2026.gadā. Tas vairo elektroenerģijas tirgotāju iespējas pakāpeniski pārskatīt uzņemtās saistības pret galalietotājiem, vienlaikus, pārvades sistēmas operatoram savlaicīgi publicējot faktiskās balansēšanas jaudas uzturēšanas cenas, tirgotāji gūs iespēju piedāvājuma modelēšanā pakāpeniski iekļaut faktiskos tirgus datus. Tāpat balansēšanas pakalpojumu sniedzēju informēšanai pārvades sistēmas operators līdz ar jaudas tirgus izveidi uzsāks publicēt informāciju par faktisko izmaksu apmēru.

Administratīvo izmaksu segšana un saistību izpildes nodrošinājums

EB GL 44.panta 3.punkts ļauj pārvades sistēmas operatoram izstrādāt priekšlikumu papildu norēķinu mehānismam, kurš ir nodalīts no nebalansa norēķiniem un ar kura palīdzību norēķinās par administratīvajām izmaksām, kas saistītas ar balansēšanu. Ņemot vērā pieaugošās

administratīvās izmaksas, AS "Augstsprieguma tīkls" piedāvā administrēšanas maksā ietvert arī administratīvās izmaksas, kas saistītas ar balansēšanas regulēšanas pakalpojumu tirgus nodrošināšanu. Šīs izmaksas veidotu pārvades sistēmas operatora attiecināmās personāla un informācijas sistēmu izmaksas.

Nemot vērā, ka balansēšanas jaudas uzturēšanas izmaksu apmēra dēļ BPS saistību apmērs pret pārvades sistēmas operatoru pieaugs, Grozījumu projekts paredz Tīkla kodeksā ietvērto regulējumu par saistību izpildes nodrošinājumu attiecināt arī uz maksājumiem par balansēšanas jaudas uzturēšanu. Vienlaikus, lai risinātu potenciālo ietekmi uz tirgus dalībniekiem, AS "Augstsprieguma tīkls" ir uzsākusi darbu pie iespējama alternatīva risinājuma AS "Augstsprieguma tīkls" risku pārvaldīšanai un saistību izpildes nodrošinājuma pieauguma samazinājumam.

III Papildu informācija

1. Projekta izstrādē iesaistītās institūcijas

Ievērojot Elektroenerģijas tirgus likuma 4.panta otrajā daļā noteikto, Grozījumu projekta izstrādē iesaistījās AS "Augstsprieguma tīkls".

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

Grozījumu projektā ietvertais regulējums ietekmēs elektroenerģijas sadales un pārvades sistēmas operatorus, BPS, kā arī pārējos elektroenerģijas tirgus dalībniekus, tostarp galalietotājus.

3. Izvērtējums par ietekmi uz sabiedrības mērķgrupām, kuras tiesiskais regulējums ietekmē vai varētu ietekmēt

Grozījumu projektā ietvertais regulējums paredz noteikt BPS pienākumu segt izmaksas par balansēšanas jaudas uzturēšanu. Grozījumu projektā paredzēts, ka administrēšanas maksā ietver arī balansēšanas regulēšanas pakalpojumu tirgus nodrošināšanas administratīvās izmaksas. Jauni mehānismi balansēšanas jaudas uzturēšanas izmaksu segšanai kopumā ir nepieciešami saistībā ar sistēmas darbības izmaksu palielinājumu pēc Baltijas valstu pārvades sistēmas sinhronizācijas ar kontinentālās Eiropas sinhrono zonu. To ietekme uz konkrētiem enerģijas tirgiem un tirgus dalībniekiem precīzi būs novērtējama tikai pēc tam, kad būs notikusi sinhronizācija un balansēšanas jaudas tirgus uzsācis darbību, jo, piemēram, Eiropas pārvades sistēmas operatoru balansēšanas jaudas uzturēšanas izmaksas šobrīd ir iespējamās visnotaļ plašā amplitūdā. Vidēju balansēšanas jaudas uzturēšanas izmaksu scenārijā AS "Augstsprieguma tīkls" prognozē, ka kopējās izmaksas 2025.gadā sasniedz 40,74 milj. EUR. Vienlaikus Grozījumu projektā piedāvātais risinājums ļauj precīzāk attiecināt izmaksas uz balansēšanas izmaksu izraisītājiem, kas ir piemērotāks risinājums. Administratīvais slogs attiecībā uz Regulatora funkciju izpildi nemainās, kā arī netiek palielināts administratīvais slogs sabiedrisko pakalpojumu sniedzējiem (netiek paredzētas izmaiņas iesniedzamās informācijas (pārskatu utt.) apjomā).

Priekšsēdētāja

A. Ozola

* DOKUMENTS PARAKSTĪTS AR DROŠU ELEKTRONISKO PARAKSTU UN SATUR LAIKA ZĪMOGU.

Grozījumi Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2013.gada 26.jūnija lēmumā Nr.1/4 “Tīkla kodekss elektroenerģijas nozarē”

Izdoti saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 4.panta otro daļu, 13.panta pirmo un piekto daļu, 13.¹panta trešo daļu, 25.panta ceturto daļu, 36.panta ceturto daļu, 37.panta pirmo un ceturto daļu un Enerģētikas likuma 85.panta pirmo daļu

1. Izdarīt Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2013.gada 26.jūnija lēmumā Nr.1/4 “Tīkla kodekss elektroenerģijas nozarē” (Latvijas Vēstnesis, 2013, 126.nr.; 2017, 254.nr.; 2018, 31.nr., 219.nr.; 2019, 110.nr., 248.nr.; 2020, 184.nr.; 2021, 235.nr.; 2023, 46.nr.; 2024, 52.nr.; 2024, 195.nr.) šādus grozījumus:

- 1.1. svītrot 90.²⁵ punktu;

- 1.2. izteikt 90.²⁶ punktu šādā redakcijā:

“90.²⁶ Pārvades sistēmas operators, lai nodrošinātu maksājumus par balansēšanas pakalpojumu, balansēšanas jaudas uzturēšanu un administrēšanu, var pieprasīt balansēšanas pakalpojuma saņēmējam nodrošināt savas līgumsaistības, ja balansēšanas pakalpojuma saņēmējam nav noteikts kredītreitings, kas atbilst šā kodeksa 90.²⁷ punktā noteiktajiem kritērijiem.”;

- 1.3. papildināt lēmuma 4.¹nodaļu ar 4.¹⁴. un 4.¹⁵.apakšnodaļu šādā redakcijā:

“4.¹⁴. Balansēšanas jaudas uzturēšanas maksa

90.⁴⁰ Ar balansēšanas jaudas uzturēšanas maksu balansēšanas pakalpojuma saņēmējs sedz pārvades sistēmas operatoram radušās izmaksas par balansēšanas jaudas uzturēšanu, kas iepirkta saskaņā ar regulatora apstiprinātiem Baltijas balansēšanas jaudas tirgus noteikumiem, kuri izstrādāti atbilstoši Regulas Nr.2017/2195 33.panta 1.punktam un 38.panta 1.punktam.

90.⁴¹ Balansēšanas jaudas uzturēšanas maksu balansēšanas pakalpojuma saņēmējam norēķinu periodam pārvades sistēmas operators aprēķina šādi:

$$M_{R,n} = E_{fT,n} * C_{RT1} + E_{imT,n} * C_{RT2}, \text{ kur:}$$

$M_{R,n}$ – balansēšanas jaudas uzturēšanas maksa balansēšanas pakalpojuma saņēmējam norēķinu periodam T (EUR);

n – konkrētais balansēšanas pakalpojuma saņēmējs;

T – norēķinu periods;

$E_{fT,n}$ – n-tā balansēšanas pakalpojuma saņēmēja tā nebalansa apgabalā patērētais elektroenerģijas daudzums norēķinu periodā T (MWh);

$E_{imT,n}$ – n-tā balansēšanas pakalpojuma saņēmēja absolūtais summārais nebalanss norēķinu periodam T (MWh), kuru aprēķina kā starpību abu virzienu nebalansa enerģijai (neto nebalanss), piemērojot pozitīvu vērtību;

C_{RT1} – uz balansēšanas pakalpojuma saņēmēja nebalansa apgabalā patērētās elektroenerģijas daudzumu attiecināmā balansēšanas jaudas uzturēšanas cena norēķinu periodam T (EUR/MWh);

C_{RT2} – uz balansēšanas pakalpojuma saņēmēja absolūto summāro nebalansu attiecināmā balansēšanas jaudas uzturēšanas cena norēķinu periodam T (EUR/MWh).

90.⁴² Balansēšanas jaudas uzturēšanas cenas norēķinu periodam T aprēķina šādi:

$$C_{RT1} = \frac{M_{RT}}{2 * E_{pT}}$$
$$C_{RT2} = \frac{M_{RT}}{2 * E_{impT}}, \text{ kur:}$$

M_{RT} – balansēšanas jaudas uzturēšanas izmaksu prognoze norēķinu periodam T (EUR), kas ietver korekciju par uzkrāto vai neatgūto balansēšanas jaudas uzturēšanas izmaksu apjomu par norēķinu periodiem pirms cenas publicēšanas atbilstoši šā kodeksa 90.⁴³ punktam;

E_{pT} – visu balansēšanas pakalpojuma saņēmēju elektroenerģijas patēriņa prognoze norēķinu periodā T (MWh);

E_{impT} – visu balansēšanas pakalpojuma saņēmēju absolūtā summārā nebalansa prognoze norēķinu periodā T (MWh).

90.⁴³ Aprēķinātās balansēšanas jaudas uzturēšanas cenas norēķinu periodam pārvades sistēmas operators ne vēlāk kā divus mēnešus pirms piemērojamā norēķinu perioda publicē savā tīmekļvietnē.

4.15. Administratīvās izmaksas

90.⁴⁴ Pārvades sistēmas operators administrē balansēšanas regulēšanas pakalpojumu tirgu, kā arī nebalansa norēķinus. Par šo procesu administrēšanu balansēšanas pakalpojuma saņēmējs maksā pārvades sistēmas operatoram administrēšanas maksu, kuru pārvades sistēmas operators nosaka, pamatojoties uz pārvades sistēmas operatora faktiskajām izmaksām šo procesu administrēšanai.

90.⁴⁵ Administrēšanas maksu un metodiku tās noteikšanai un balansēšanas pakalpojuma saņēmēja maksājumu aprēķinam pārvades sistēmas operators publicē savā tīmekļvietnē.”;

1.4. Papildināt lēmumu ar 135.², 135.³ un 135.⁴ punktu šādā redakcijā:

135.² Pārvades sistēmas operators piemēro šā kodeksa 4.¹4.apakšnodaļu no 2025.gada 1.jūlija.

135.³ Aprēķinot balansēšanas jaudas uzturēšanas maksu norēķinu periodiem no 2025.gada 1.jūlija līdz 2025.gada 31.decembrim, pārvades sistēmas operators piemēro vienādu uz balansēšanas pakalpojuma saņēmēja nebalansa apgabalā patērētās elektroenerģijas daudzumu attiecināmo balansēšanas jaudas uzturēšanas cenu un uz balansēšanas pakalpojuma saņēmēja absolūto summāro nebalansu attiecināmo balansēšanas jaudas uzturēšanas cenu, kuru pārvades sistēmas operators ne vēlāk kā līdz 2025.gada 1.februārim publicē savā tīmekļvietnē, pirms tam saskaņojot ar regulatoru.

135.⁴ Aprēķinot šā kodeksa 90.⁴² punktā minētās balansēšanas jaudas uzturēšanas cenas norēķinu periodiem no 2026.gada 1.janvāra līdz 2026.gada 31.decembrim, pārvades sistēmas operators piemēro izmaksu korekciju par uzkrāto vai neatgūto balansēšanas jaudas uzturēšanas izmaksu apjomu par norēķinu periodiem no 2025.gada 1.jūlija līdz 2025.gada 31.decembrim.”

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