SABIEDRISKO PAKALPOJUMU REGULĒŠANAS KOMISIJA
Skanstes iela 25, Rīga, LV-1013 │ tālrunis 67097200 │ e-pasts sprk@sprk.gov.lv

PADOMES LĒMUMS

Rīgā

19.11.2026. Nr. 93

(prot. Nr.43, 7.p)

Par akciju sabiedrības "Augstsprieguma tīkls" elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plānu

Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija (turpmāk – Regulators) 2026. gada 30. jūlijā saņēma akciju sabiedrības "Augstsprieguma tīkls", vienotais reģistrācijas numurs: 40003575567, juridiskā adrese: Dārzciema iela 86, Rīga, LV-1073 (turpmāk – AS "Augstsprieguma tīkls"), 2026. gada 30. jūlija iesniegumu Nr. 2.5/2026/3356 par elektroenerģijas pārvades sistēmas (turpmāk – pārvades sistēma) attīstības plānu laika periodam no 2027. gada līdz 2036. gadam (turpmāk – Plāns). Ar 2026. gada 20. augusta vēstuli Nr. 1-2.42/2101 Regulators pieprasīja no AS "Augstsprieguma tīkls" papildu informāciju un saskaņā ar Administratīvā procesa likuma 64. panta otro daļu pagarināja administratīvā akta izdošanas termiņu uz laiku, ne ilgāku par četriem mēnešiem no AS "Augstsprieguma tīkls" 2026. gada 30. jūlija iesnieguma Nr. 2.5/2026/3356 saņemšanas dienas, tātad līdz 2026. gada 30. novembrim. Pamatojoties uz Regulatora pieprasījumu, ar 2026. gada 20. augusta vēstuli Nr. 1-2.42/2101, 2026. gada 15. septembra vēstuli Nr. 3-2.42/2334, 2026. gada 8. oktobra vēstuli Nr. 2-2.42/2555, 2026. gada 27. oktobra vēstuli Nr. 2-2.42/2701 AS "Augstsprieguma tīkls" iesniedza Regulatoram pieprasīto papildu informāciju un ar 2026. gada 4. septembra iesniegumu Nr. 2.5/2026/4056, 2026. gada 24. septembra iesniegumu Nr. 2.5/2026/4499, 2026. gada 16. oktobra iesniegumu Nr. 2.5/2026/4967, kā arī ar 2026. gada 4. novembra iesniegumu Nr. 2.5/2026/5397 – precizētu Plānu.[1]

Regulators konstatē

1. Elektroenerģijas tirgus likuma 15.[1] panta pirmā daļa noteic, ka Regulators reizi divos gados apstiprina pārvades sistēmas operatora izstrādāto pārvades sistēmas attīstības 10 gadu plānu (turpmāk – plāns) un uzrauga tā izpildi. Savukārt saskaņā ar

[1] Apstiprināts ar AS "Augstsprieguma tīkls" valdes 2026. gada 14. oktobra lēmumu Nr. 199/45/2026 "Par pārslodzes ieņēmumu izmantošanu Elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plāna finansēšanai"

Elektroenerģijas tirgus likuma 15.[1] panta otro daļu Regulators nosaka plānā iekļaujamo informāciju un plāna iesniegšanas kārtību.

2. Regulatora 2025. gada 22. maija lēmuma Nr. 1/8 "Noteikumi par elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plānu" (turpmāk – Noteikumi) 6. un 7. punkts nosaka plānā iekļaujamo informāciju un plāna izvērtēšanai nepieciešamo informāciju. Savukārt no Noteikumu 4. punkta izriet, ka plānam jāatbilst secinājumiem un informācijai, kas ir ietverta novērtējuma ziņojumā, kuru pārvades sistēmas operators sagatavo atbilstoši Elektroenerģijas tirgus likuma 15. panta pirmajai daļai. Pārvades sistēmas operatora ikgadējais novērtējuma ziņojums (turpmāk – Ziņojums) publicēts AS "Augstsprieguma tīkls" tīmekļvietnē.[2]
3. Saskaņā ar Noteikumu 3. punktu plāns ir pārvades sistēmas operatora izstrādāts plānošanas dokuments, kurā nosaka pārvades sistēmas attīstību un nepieciešamos finanšu ieguldījumus pārvades sistēmas operatora objektos (turpmāk – pārvades infrastruktūra) turpmākajos 10 gados. Savukārt no Elektroenerģijas tirgus likuma 15.[1] panta pirmās daļas un Noteikumu 8. punkta izriet, ka plāns tiek pārskatīts reizi divos gados. Saskaņā ar Noteikumu 15. punktu, uzraugot plāna izpildi, Regulators ņem vērā pārvades sistēmas operatora iesniegto atskaiti par finanšu ieguldījumiem pārvades infrastruktūrā iepriekšējā kalendārajā gadā.
4. Atbilstoši Noteikumu 15. un 20. punktam Regulators 2025. gada 25. martā un 2026. gada 23. martā saņēma AS "Augstsprieguma tīkls" 2025. gada 25. marta 2026. gada 23. marta iesniegumus Nr. 2.5/2025/1138 un Nr. 2.5/2026/1201 par finanšu ieguldījumiem pārvades infrastruktūrā iepriekšējā kalendārajā gadā (turpmāk – Atskaite). Regulators konstatē, ka AS "Augstsprieguma tīkls" Atskaite atbilst Noteikumiem.
5. Atbilstoši Noteikumu 12. punktam Regulators, izskatot plānu, izvērtē:
   5.1. informāciju, kuru pārvades sistēmas operators sniedz asociācijai "Elektroenerģijas pārvades sistēmu operatoru Eiropas tīkls" un kuru iekļauj reģionālajā un Savienības tīklu attīstības 10 gadu plānā atbilstoši Eiropas Savienības normatīvajiem aktiem par elektroenerģijas iekšējo tirgu (turpmāk – Kopienas plāns);
   5.2. tā atbilstību Elektroenerģijas tirgus likumā noteikto pārvades sistēmas operatora pienākumu izpildei, tai skaitā elektroenerģijas sistēmas drošuma nodrošināšanai saskaņā ar Regulatora 2013. gada 26. jūnija lēmuma Nr. 1/4 "Tīkla kodekss elektroenerģijas nozarē" (turpmāk – Tīkla kodekss) noteiktajām prasībām;
   5.3. esošo un iespējamo pārvades sistēmas lietotāju ieteikumus;
   5.4. nepieciešamo kapitālieguldījumu infrastruktūrā pamatotību un nepieciešamību;
   5.5. tā atbilstību Noteikumu 7. punktā noteiktajai informācijai.
6. Saskaņā ar Noteikumu 13. punktu Regulators izvērtē un apstiprina plānu vai pieņem lēmumu par tā noraidīšanu Administratīvā procesa likumā noteiktajā termiņā un kārtībā.
7. Saskaņā ar Eiropas Parlamenta un Padomes 2019. gada 5. jūnija Regulas (ES) Nr. 2019/943 par elektroenerģijas iekšējo tirgu (turpmāk – Regula Nr. 2019/943) 19. panta 2. punktu visus ieņēmumus, kas rodas starpzonu jaudu piešķiršanas rezultātā, izmanto šādiem prioritāriem mērķiem: a) piešķirtās jaudas faktiskās pieejamības nodrošināšanai, arī garantēšanas kompensācijai; vai b) starpzonu jaudas saglabāšanai vai palielināšanai, attiecīgā gadījumā ar koordinētiem korektīviem pasākumiem optimizējot esošo starpsavienotāju izmantošanu vai sedzot izmaksas, kas radušās, veicot investīcijas tīklā, un attiecas uz starpsavienotāju pārslodzes samazināšanu. Savukārt no Regulas Nr. 2019/943 19. panta 3. punkta izriet, ja pienācīgi ir izpildīti Regulas Nr. 2019/943 19. panta 2. punktā noteiktie prioritārie mērķi, ieņēmumus var izmantot kā ienākumus,

[2] https://www.ast.lv/sites/default/files/editor/PSO_Zinojums_2025_LV_FINAL.pdf

kas regulatīvajām iestādēm jāņem vērā, apstiprinot tīkla tarifu aprēķināšanas metodiku vai nosakot tīkla tarifus, vai abas minētās darbības. Pārējos ieņēmumus nogulda atsevišķā iekšējā kontā līdz laikam, kad tos varēs izlietot 2. punktā minētajiem nolūkiem.

8. No Elektroenerģijas tirgus likuma 13.[1] panta septītās daļas izriet, ka Regulators pārrauga pārvades sistēmas operatora iekasēto pārslodzes maksu un tās izmantošanu.
9. Atbilstoši Noteikumu 9. punktam Regulators trīs darba dienu laikā no Plāna, kas iesniegts 2026. gada 30. jūlijā, saņemšanas dienas publicēja Plānu savā tīmekļvietnē kopā ar paziņojumu par uzklausīšanas sanāksmes rīkošanu.[3]
10. 2026. gada 14. augustā notika uzklausīšanas sanāksme[4] par Plānu, kurā piedalījās pārvades sistēmas lietotāji, kas uzklausīšanas sanāksmes laikā izteica viedokli par Plānu.
11. Saskaņā ar Eiropas Parlamenta un Padomes 2022. gada 30. maija Regulas (ES) Nr. 2022/869 par Eiropas energoinfrastruktūras pamatnostādnēm un ar ko groza Regulas (EK) Nr. 715/2009, (ES) 2019/942 un (ES) 2019/943 un Direktīvas 2009/73/EK un (ES) 2019/944 un atceļ Regulu (ES) Nr. 347/2013 (turpmāk – Regula Nr. 2022/869)[5] 3. panta 4. punkta pirmo daļu Eiropas Komisija ir pilnvarota pieņemt deleģētos aktus saskaņā ar Regulas Nr. 2022/869 16. pantu, lai izveidotu Savienības kopīgu interešu projektu (turpmāk – KIP) sarakstu. Savukārt Regulas Nr. 2022/869 3. panta 4. punkta otrā daļa noteic, ka Savienības KIP sarakstu izveido ik pēc diviem gadiem. Ievērojot minēto, ar Eiropas Komisijas 2023. gada 28. novembra Deleģēto regulu Nr. 2024/1041, ar ko attiecībā uz Savienības kopīgu interešu projektu sarakstu groza Eiropas Parlamenta un Padomes Regulu (ES) Nr. 2022/869[6] attiecībā uz Savienības kopīgu interešu projektu un savstarpēju interešu projektu sarakstu, tādējādi apstiprinot KIP sesto sarakstu, un Komisijas 2025. gada 1. decembra Deleģēto regulu 2026/764, ar ko groza Regulu (ES) 2022/869[7] attiecībā uz Savienības kopīgu interešu projektu un savstarpēju interešu projektu sarakstu, apstiprinot kopīgu interešu projektu septīto sarakstu, KIP sarakstā ir iekļauts prioritārā elektroenerģijas koridora "Baltijas enerģijas tirgus starpsavienojumu plāns atkrastes elektrotīkli" KIP Nr. 5.1. un "Baltijas jūras enerģijas tirgus starpsavienojuma plāns elektroenerģijas jomā" KIP Nr. 3.9., kas ietverti Plāna 2. pielikumā.
12. Regulators, izvērtējot Plānu, ņēma vērā 2025. gada 31. jūlijā pieņemto lēmumu Nr. 64 "Par ieguldījumu pārrobežu izmaksu sadali kopīgu interešu projektam "Baltijas valstu sadarbība kritiskās sinhronizācijas infrastruktūras aizsardzībā"" (turpmāk – Lēmums Nr. 64)
13. Saskaņā ar Noteikumu 12.1. apakšpunktu Regulators, izskatot Plānu, vērtēja tā atbilstību Kopienas plānam. Nesaistošu Kopienas plānu reizi divos gados pieņem Eiropas elektroenerģijas pārvades sistēmas operatoru tīkls (turpmāk – ENTSO-E). ENTSO-E pēdējo Kopienas plānu publicēja un nodeva publiskai konsultācijai 2025. gada 31. janvārī[8] (turpmāk – ENTSO-E plāns 2024). AS "Augstsprieguma tīkls" Plāna 2. pielikumā ietvertie projekti ir iekļauti ENTSO-E plānā 2024 kā Nr. 1088 "Latvijas un Igaunijas hibrīda starpsavienojums jūrā" un Nr. 1209 "Latvijas un Lietuvas pārrobežu stiprināšanas projekts". Minētie projekti ir iekļauti arī ENTSO-E plāna 2026 izstrādes stadijā esošajā versijā.

[3] Publicēts Regulatora tīmekļvietnē: https://www.sprk.gov.lv/lv/uzklausisanas-sanaksmes/par-augstsprieguma-tikls-iesniegto-elektroenergijas-parvades-sistemas-attistibas-10-gadu-planu
[4] Sanāksmes protokols
[5] https://eur-lex.europa.eu/eli/reg/2022/869/oj/?locale=LV
[6] https://eur-lex.europa.eu/legal-content/LV/TXT/?uri=CELEX:32024R1041
[7] https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX%3A32026R0764&qid=1793366511635
[8] TYNDP-2024 plāns publicēts ENTSO-E tīmekļvietnē: https://tyndp2024.entsoe.eu/projects-map/transmission

14. Plānā ietverti ENTSO-E plānā 2024 iekļautie 330 kV pārvades tīkla pastiprināšanas projekti, proti:
    14.1. 330 kV pārvades tīkla pastiprināšanas projekts – Ventspils (LV)–Brocēni (LV)–Varduva (LT) projekts. Minētais projekts nepieciešams, lai papildinātu arī Latvijas–Igaunijas 4. starpsavienojuma funkcionēšanu un vienlaicīgi ir nepieciešama arī iekšējā elektropārvades tīkla pastiprināšana, kas ietilpst arī prioritārajā koridorā "Baltijas enerģijas tirgus starpsavienojuma plāns" un palielinās pārvades tīkla caurlaides spēju un Baltijas reģiona elektroapgādes drošumu. Projekta nodošana ekspluatācijā plānota līdz 2032. gada beigām;
    14.2. Latvijas–Igaunijas 4. starpsavienojums. Nodrošinās šķērsgriezuma caurlaides spējas palielināšanu par aptuveni 1000 MW, ievērojot Igaunijas–Somijas starpsavienojuma Est-Link3 attīstību un nepieciešamību pastiprināt infrastruktūru atkrastes vēja parku izbūvei jūrā un sauszemē. Projektu paredzēts pabeigt līdz 2035. gada beigām.
15. Saskaņā ar Plānu AS "Augstsprieguma tīkls" paredz novirzīt 21,663 milj. *euro* no uzkrātajiem pārslodzes ieņēmumiem šādiem investīciju projektiem atbilstoši Regulas Nr. 2019/943 19. panta 3. punktam:
    15.1. 110 kV sadales ietaises pārbūve (4 pievienojumi) Līvānos;
    15.2. 110 kV sadales ietaises pārbūve (5 pievienojumi) Andrejsalā;
    15.3. 330 kV 200 MVA autotransformatora AT Nr. 1 nomaiņa Valmierā;
    15.4. datu centru ugunsmūru nomaiņa;
    15.5. elektropārvades līniju elementu nomaiņa.
16. Atbilstoši AS "Augstsprieguma tīkls" 2026. gada 15. septembra iesniegumā Nr. 2.5/2026/4499 norādītajam AS "Augstsprieguma tīkls" pārslodzes ieņēmumu uzkrājumi 2026. gada 31. augustā bija 29,837 milj. *euro*;
17. Plānā, salīdzinot ar Regulatora 2024. gada 31. oktobra lēmumu Nr. 79 "Par akciju sabiedrības "Augstsprieguma tīkls" elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plānu", ir iekļauts jauns investīciju objekts – Mobilās apakšstacijas iegāde, kuras kopējā vērtība ir 18,4 milj. *euro*. Objekta investīcijas tiks finansētas, izmantojot Eiropas Savienības finansējumu.
18. AS "Augstsprieguma tīkls" katru gadu veic objektu un to elementu (330 kV un 110 kV sadalietaišu, 330 kV un 110 kV autotransformatoru, 110 kV transformatoru, 330 kV un 110 kV gaisvadu līniju vadu, 330 kV un 110 kV gaisvadu līniju trošu, 330 kV un 110 kV metāla balstu, 330 kV un 110 kV dzelzsbetona balstu) vērtējumu (turpmāk – Vērtējums) atbilstoši noteiktiem kritērijiem. AS "Augstsprieguma tīkls" 2026. gada Vērtējumu veica atbilstoši AS "Augstsprieguma tīkls" 2019. gada 15. februārī apstiprinātajiem kritērijiem Nr. NOP-85-29 "Latvijas 330/110kV pārvades sistēmas objektu atjaunošanas un pārbūves izvērtēšanas kritēriji" (turpmāk – Kritēriji). AS "Augstsprieguma tīkls" ir iesniegusi Regulatoram 2026. gada Vērtējumu.
19. Saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma $15.^{1}$ panta $2.^{1}$ daļas 5. punktu un atbilstoši Noteikumu 12.5. apakšpunktam AS "Augstsprieguma tīkls" 2026. gada 16. oktobra iesnieguma Nr. 2.5/2026/4967 pielikumā iekļāvusi informāciju par ietekmi, kādu uz pārvades sistēmas pakalpojumu tarifiem nākamajā regulatīvajā periodā radīs Plānā ietvertie kapitālieguldījumi pārvades infrastruktūrā.
20. AS "Augstsprieguma tīkls" pilnvarotais pārstāvis Regulatora padomes sēdē atbalstīja sagatavoto lēmuma projektu.

Regulators secina

1. AS "Augstsprieguma tīkls" Plāns ir sagatavots un iesniegts atbilstoši Noteikumu 3.–8. punktam.
2. Plāns ir izstrādāts, ņemot vērā Ziņojumā ietvertos secinājumus un informāciju. Savu secinājumu Regulators pamato ar šādiem AS "Augstsprieguma tīkls" apsvērumiem, kurus Regulators uzskata par pamatotiem:
   2.1. Ziņojumā pārvades sistēmas operators secina – lai elektroenerģijas pārvades sistēma atbilstu elektroenerģijas transportēšanai un spējai nodrošināt elektroenerģijas sistēmas netraucētu funkcionēšanu, ja nedarbojas viens no sistēmas objektiem, kā arī stabilai Latvijas pārvades sistēmas darbībai un sinhronizācijai ar Eiropas elektropārvades tīkliem, turpmākajos gados ir jārealizē Ziņojuma 5.1. un 5.2. apakšpunktā minētie projekti, kas atbilst Plāna aprakstošās daļas 4. nodaļā "Pārvades sistēmas infrastruktūra starpvalstu savienojumu jaudas palielināšanai, sistēmas drošumam vai atjaunošanai", kā arī 2. pielikumā norādītajiem projektiem;
   2.2. Ziņojuma 5.3.apakšpunktā pārvades sistēmas operators secina – lai nodrošinātu elektroenerģijas pārvades sistēmas drošu darbību, atbilstību pieaugošajam elektroenerģijas patēriņam, iespējas pieslēgt jaunas ģenerējošās iekārtas, elektrostaciju stabilu darbu un elektroenerģijas tranzītu caur Latviju un Baltijas valstīm, kā arī veicinātu Baltijas valstu savienošanu ar Eiropas pārvades tīkliem ārkārtas situācijā un projekta plānveida realizācijā, bez Ziņojuma 5.2.apakšpunktā minētajiem projektiem ir jāmodernizē un jāattīsta 330 kV un 110 kV pārvades tīkls. Minētais atbilst Plāna aprakstošās daļas 4. nodaļā "Pārvades sistēmas infrastruktūra starpvalstu savienojumu jaudas palielināšanai, sistēmas drošumam vai atjaunošanai" iekļautajai informācijai, attiecīgi paredzot atjaunošanas darbus 330 kV elektropārvades līnijās LNr. 355 "Valmiera–Aizkraukle", LNr. 316 "Paņeveža–Aizkraukle" un LNr. 311 "Krustpils–Līksna" u. c. Lai arī turpmāk spētu nodrošināt pārvades sistēmas stabilu darbību, tai pieslēgto lietotāju nepārtrauktu elektroapgādi ar elektroenerģiju pieprasītajā apjomā, pārvades sistēmas operators paredz autotransformatoru nomaiņu, 110 kV apakšstaciju un sadales punktu un 110 kV elektropārvades līniju pārbūvi, kā arī 110 kV transformatoru nomaiņu un citus projektus, kas vērsti uz elektroenerģijas pārvades sistēmas darbspējas uzturēšanu.
3. Regulators atzīst par pamatotiem AS "Augstsprieguma tīkls" argumentus par to, ka Plāns nodrošinās pārvades tīklu drošu darbību, atbilstību pieaugošajam elektroenerģijas patēriņam, elektrostaciju stabilu darbu un elektroenerģijas tranzītu caur Latviju un Baltijas valstīm, kā arī to, ka Plāna izpilde ir svarīga Baltijas valstu elektrotīkla integrēšanai kontinentālās Eiropas tīklā un tālākai sadarbībai ar Ziemeļvalstu un Centrālās Eiropas elektroenerģijas tirgiem. Savu secinājumu Regulators pamato ar šādiem apsvērumiem:
   3.1. Plāna 2. pielikumā ietverti projekti, kuri ir ENTSO-E plānā 2024, kā arī Eiropas Savienības sestajā un septītajā KIP sarakstā un kuru mērķi ir Baltijas elektroenerģijas tirgus turpmāka integrācija Eiropas Savienības elektroenerģijas tirgū, nodrošinot elektroenerģijas tirgus efektīvu funkcionēšanu un Baltijas valstu elektroenerģijas pārvades sistēmas caurlaides spējas palielināšanu;
   3.2. Plānā ir iekļauts KIP Kritiskās infrastruktūras aizsardzības projekts, par kuru Regulators 2025. gada 31. jūlijā pieņēma lēmumu Nr. 64 "Par ieguldījumu pārrobežu izmaksu sadali kopīgu interešu projektam "Baltijas valstu sadarbība kritiskās sinhronizācijas infrastruktūras aizsardzībā"";

3.3. ENTSO-E plānā 2024 ir iekļauti projekti atbilstoši apstiprinātajā Savienības KIP sarakstā norādītajiem KIP Nr. 5.1. un 3.9.

4. Atbilstoši Regulas Nr. 2019/943 19. panta 3. punktam AS "Augstsprieguma tīkls" pārslodzes ieņēmumus 21,663 milj. *euro* apmērā plāno novirzīt 110 kV sadales ietaises pārbūvei Līvānos, 110 kV sadales ietaises pārbūvei Andrejsalā, 330kV 200 MVA autotransformatora AT Nr. 1 Valmierā nomaiņai, datu centru ugunsmūru nomaiņai un elektropārvades līniju elementu nomaiņai. AS "Augstsprieguma tīkls" novirzāmo pārslodzes ieņēmumu apmērs, kas paredzēts Plānā iekļauto projektu finansēšanai, ir mazāks par AS "Augstsprieguma tīkls" kopējiem pārslodzes ieņēmumu uzkrājumiem 2026. gada 31. augustā. Pārslodzes ieņēmumu novirzīšana iepriekšminēto objektu finansēšanai ilgtermiņā neradīs papildu kapitāla izmaksu ietekmi uz elektroenerģijas pārvades sistēmas tarifiem.

5. Plānā ietvertie pasākumi vērsti uz sekmīgu Elektroenerģijas tirgus likumā noteikto pārvades sistēmas operatora pienākumu izpildi, tai skaitā elektroenerģijas sistēmas drošuma nodrošināšanu saskaņā ar Tīkla kodeksa noteiktajām prasībām, kas nodrošina elektroapgādes sistēmas attīstību ilgtermiņā. Savu secinājumu Regulators pamato ar šādiem apsvērumiem:

5.1. plānotie ieguldījumi pārvades sistēmas objektos pārvades sistēmas drošuma paaugstināšanai nodrošina, ka pārvades sistēmas objekti tiek rekonstruēti vai nomainīti, ja tie atbilst Kritērijiem:

5.1.1. Kritērijos ietvertie nosacījumi ir atbilstoši, lai nodrošinātu apakšstaciju, to 110 kV sadaļu un transformatoru nenovecošanos, samazinātu to vidējo vecumu un nodrošinātu, ka minētajās iekārtās ir slodzei, elektroenerģijas ražotāju nominālajai jaudai un nepieciešamajam elektroenerģijas plūsmas daudzumam atbilstoša caurlaides spēja, samazinās tehnoloģiskie traucējumi un tiek ievērotas attiecīgās tehnoloģiskās prasības iekārtām un būvēm;

5.1.2. Kritērijos ietvertie nosacījumi ir pietiekami, lai 330 kV un 110 kV gaisvadu elektropārvades līniju rekonstrukcija nodrošinātu to savlaicīgu nomaiņu, ieskaitot balstu nomaiņu, kā arī to atbilstošu caurlaides spēju; plānotie ieguldījumi elektropārvades līnijās ir pietiekami, lai nodrošinātu līniju uzturēšanu darbspējīgā stāvoklī un nodrošinātu to nenovecošanos, savlaicīgi veicot nokalpojušu līniju elementu nomaiņu;

5.1.3. Vērtējumā noteiktie kopējie punkti atbilstoši katram no Vērtējuma kritērijiem ļauj operatīvi noteikt aktuālākos objektus un to elementus, kuri jāatjauno, lai novērstu iespējamos tehnoloģiskos traucējumus un avārijas situācijas un mainītu elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plānā noteiktos termiņus un nepieciešamo finansējuma apjomu;

5.2. plānotie ieguldījumi elektroenerģijas lietotāju atļautās slodzes palielināšanai un ražotāju pieslēgšanai pārvades sistēmai tiek veikti atbilstoši Regulatora 2026. gada 23. aprīļa lēmumam Nr. 1/7 "Sistēmas pieslēguma noteikumi elektroenerģijas pārvades sistēmai" (turpmāk – Pieslēguma noteikumi elektroenerģijas pārvades sistēmai).

6. Plānā ir ietverti esošo un iespējamo pārvades sistēmas lietotāju ieteikumi. Savu secinājumu Regulators pamato ar šādiem apsvērumiem:

6.1. atbilstoši Ministru kabineta 2006. gada 25. aprīļa noteikumu Nr. 322 "Noteikumi par sistēmas operatora ikgadējo novērtējuma ziņojumu" 3. punktam elektroenerģijas sistēmas dalībnieki mēneša laikā pēc pārvades sistēmas operatora pieprasījuma saņemšanas sniedz tam ziņojuma izstrādāšanai nepieciešamo informāciju, un attiecīgi ziņojumā ietvertās prognozes ir pamats jaudu palielināšanai pārvades

sistēmā. Šā lēmuma secinājumu daļas 2. punktā norādīts, ka Plāns ir izstrādāts, ņemot vērā informāciju, kas ir ietverta Ziņojumā;

6.2. jaunu pieslēgumu izbūve un atļautās slodzes palielināšana tiek veikta atbilstoši Pieslēguma noteikumiem elektroenerģijas pārvades sistēmai, ievērojot Elektroenerģijas tirgus likuma 13. panta trešajā daļā noteiktās prasības;

6.3. pirms lēmuma pieņemšanas par ieguldījumiem infrastruktūras projektos AS "Augstsprieguma tīkls" veic darbības, pārliecinoties, ka attiecīgais projekts ir aktuāls infrastruktūras pasūtītājam, lai nepieļautu tādas infrastruktūras izbūvi, kuras noslodze faktiski netiktu nodrošināta.

7. Izvērtējot AS "Augstsprieguma tīkls" atbilstoši Noteikumu 7. punktam iesniegto informāciju, Regulatoram ir pamats secināt, ka:

7.1. Plāns nodrošina pārvades sistēmas pietiekamu atjaunošanu un samazina tehnoloģisko traucējumu riskus;

7.2. finanšu ieguldījumu rezultātā palielināsies pārvades sistēmas drošums, tiks novērstas starpvalstu savienojumu pārslodzes, ņemot vērā elektroenerģijas tirgus darījumu apjomus reģionā, elektroenerģijas biržas darbību un nepieciešamību nodrošināt atbilstošas pārvades jaudas.

8. AS "Augstsprieguma tīkls" iesniedza pamatotu aprēķinu par ietekmi uz nākamā regulatīvā perioda tarifiem, kas veikts, ņemot vērā spēkā esošo tiesisko regulējumu. Plānā paredzēto kapitālieguldījumu projektu realizācijas aplēstā ietekme uz pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu vidējām vērtībām nākamajā regulatīvajā periodā šā lēmuma pieņemšanas brīdī veido 5,6%.

9. Regulatora uzmanības lokā nav nonākuši tādi dokumenti vai informācija, kas dotu pamatu secināt, ka Plāns neatbilst Elektroenerģijas tirgus likuma vai Noteikumu prasībām.

Ņemot vērā Regulatora rīcībā esošo informāciju, saskaņā ar Regulatora 2025. gada 22. maija lēmuma Nr.1/8 "Noteikumi par elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plānu" 13. punktu, pamatojoties uz Elektroenerģijas tirgus likuma 13.[1] un 15.[1] pantu, likuma "Par sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem" 1. un 5. pantu, 6. panta otro daļu, 9. panta pirmās daļas 1. un 9. punktu un otro daļu, kā arī Administratīvā procesa likuma 55. panta 1. punktu un 65. panta trešo daļu,

padome nolemj:

apstiprināt AS "Augstsprieguma tīkls" izstrādāto elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plānu laika periodam no 2027. gada līdz 2036. gadam.

Lēmums stājas spēkā ar tā parakstīšanas dienu.

Šo administratīvo aktu var pārsūdzēt Administratīvajā apgabaltiesā viena mēneša laikā no dienas, kad ieinteresētā persona uzzina vai tai vajadzēja uzzināt par pieņemto administratīvo aktu.

Priekšsēdētāja A. Ozola

DOKUMENTS PARAKSTĪTS AR DROŠU ELEKTRONISKO PARAKSTU UN SATUR LAIKA ZĪMOGU