



SABIEDRISKO PAKALPOJUMU REGULĒŠANAS KOMISIJA

Ūnijas iela 45, Rīga, LV-1039 | tālrunis 67097200 | fakss 67097277 | e-pasts sprk@sprk.gov.lv

PADOMES LĒMUMS

Rīgā

19.09.2019.

Nr.149

(prot. Nr.37, 2.p.)

Par elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plānu

Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija (turpmāk – Regulators) 2019.gada 27.jūnijā saņēma akciju sabiedrības “Augstsprieguma tīkls”, vienotais reģistrācijas numurs: 40003575567, juridiskā adrese: Dārziema iela 86, Rīga, LV-1073 (turpmāk – AS “Augstsprieguma tīkls”), 2019.gada 26.jūnija iesniegumu Nr.2.5/2019/2381 par elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plānu laika periodam no 2020.gada līdz 2029.gadam (turpmāk – Plāns) un tā izvērtēšanai nepieciešamo informāciju. Regulators 2019.gada 12.augustā saņēma AS “Augstsprieguma tīkls” 2019.gada 12.augusta iesniegumu Nr.2.5/2019/2825 par elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plānu ar precizējumiem Plānā un tā izvērtēšanai nepieciešamo papildu informāciju.

Regulators konstatē

1. Saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 15.¹pantu Regulators nosaka pārvades sistēmas attīstības 10 gadu plānā iekļaujamo informāciju un plāna iesniegšanas kārtību un katru gadu apstiprina pārvades sistēmas operatora izstrādāto plānu un uzrauga tā izpildi.
2. Regulatora 2011.gada 23.novembra lēmuma Nr.1/28 “Noteikumi par elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plānu” (turpmāk – Noteikumi) II sadaļa nosaka pārvades sistēmas attīstības 10 gadu plānā iekļaujamo informāciju un plāna izvērtēšanai nepieciešamo informāciju, kā arī to, ka plānam jāatbilst secinājumiem un informācijai, kura 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” tīmekļvietnē¹.
3. Saskaņā ar Noteikumu 2.punktu elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības 10 gadu plāns ir pārvades sistēmas operatora izstrādāts plānošanas dokuments, kurā nosaka pārvades sistēmas attīstību un nepieciešamos finanšu ieguldījumus pārvades sistēmas operatora

¹ Publicēts AS “Augstsprieguma tīkls” tīmekļvietnē:
http://www.ast.lv/sites/default/files/editor/20181001_PSO_Zinojums_2017.pdf

objektos (turpmāk – pārvades infrastruktūra) turpmākajos 10 gados. Savukārt no Elektroenerģijas tirgus likuma 15.¹panta pirmās daļas un Noteikumu 7. un 14.punkta izriet, ka tas tiek pārskatīts katru gadu, un, uzraugot plāna izpildi, Regulators ņem vērā pārvades sistēmas operatora iesniegto atskaiti par finanšu ieguldījumiem pārvades infrastruktūrā iepriekšējā kalendārajā gadā.

4. Atbilstoši Noteikumu 11.punktam Regulators, izskatot pārvades sistēmas attīstības 10 gadu plānu, izvērtē:

4.1. tā atbilstību Kopienas elektroenerģijas tīkla attīstības 10 gadu plānam (turpmāk – Kopienas plāns);

4.2. 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;

4.3. nepieciešamību novērst starpvalstu savienojumu pārslodzes, ņemot vērā elektroenerģijas tirgus darījumu apjomus reģionā, elektroenerģijas biržas darbību un nepieciešamību nodrošināt atbilstošās pārvades jaudas;

4.4. esošo un iespējamo pārvades sistēmas lietotāju ieteikumus;

4.5. tā atbilstību Noteikumu 6.punktā noteiktajai informācijai.

5. Saskaņā ar Noteikumu 12.punktu Regulators izvērtē un apstiprina pārvades sistēmas attīstības 10 gadu plānu vai pieņem lēmumu par tā noraidīšanu Administratīvā procesa likumā noteiktajā termiņā un kārtībā.

6. Eiropas Parlamenta un Padomes 2009.gada 13.jūlija Regulas (EK) Nr.714/2009 par nosacījumiem attiecībā uz piekļuvi tīklam elektroenerģijas pārrobežu tirdzniecībā un par Regulas Nr.1228/2003 atcelšanu (turpmāk – Regula Nr.714/2009) 16.pantā ir noteikti pārslodzes vadības vispārīgie principi. Minētā panta 6.punkta pirmā daļa noteic, ka visus ieņēmumus, kas rodas starpsavienojuma jaudu piešķiršanas rezultātā, izmanto vienam vai vairākiem no turpmāk minētajiem nolūkiem:

a) piešķirtās jaudas faktiskās pieejamības nodrošināšanai; un/vai

b) starpsavienojumu jaudas saglabāšanai vai uzlabošanai, izmantojot ieguldījumus tīklā, jo īpaši jaunus starpsavienojumus.

Ja ieņēmumus nevar efektīvi izmantot 6.punkta pirmās daļas a) un/vai b) apakšpunktā minētajiem nolūkiem, tos var – ņemot vērā attiecīgo dalībvalstu regulatīvo iestāžu apstiprinājumu – līdz maksimālajai vērtībai, par ko lemj minētās regulatīvās iestādes, izmantot kā ieņēmumus, ko valsts regulatīvās iestādes ņem vērā, apstiprinot tīkla tarifu aprēķina metodiku un/vai nosakot tīkla tarifus. Pārējos ienākumus deponē atsevišķā iekšējā kontā līdz laikam, kad tos var izmantot 6.punkta pirmās daļas a) un/vai b) apakšpunktā minētajiem nolūkiem.

7. No Elektroenerģijas tirgus likuma 13.¹panta septītās daļas izriet, ka Regulators pārrauga pārvades sistēmas operatora iekasēto pārslodzes maksu un maksājumu izmantošanu.

8. AS “Augstsprieguma tīkls” Plānam ir pievienots AS “Augstsprieguma tīkls” valdes 2019.gada 22.maija lēmums Nr.75/20/2019 par elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plāna apstiprināšanu un informācija par plāna saskaņošanu ar elektroenerģijas sistēmas īpašnieku – akciju sabiedrību “Latvijas elektriskie tīkli”, vienotais reģistrācijas numurs: 40103379313, juridiskā adrese: Dārziema iela 86, Rīga, LV-1073 (turpmāk – AS “Latvijas elektriskie tīkli”). AS “Latvijas elektriskie tīkli” 2019.gada 25.jūnija vēstulē Nr.20sv00-08/71 apliecina, ka, ievērojot saskaņošanā esošo Ministru kabineta rīkojuma projektu par pilnīgu īpašumtiesību nodalīšanas modeļa ieviešanu un pārvades aktīvu atsavināšanu, AS “Latvijas elektriskie tīkli” finansējumu pārvades sistēmas darbības un attīstības nodrošināšanai atbilstoši Plānam saskaņo līdz brīdim, kad notiks plānotā AS “Latvijas elektriskie tīkli” akciju atsavināšana no akciju sabiedrības “Latvenergo”.

9. Atbilstoši Noteikumu 8.punktam Regulators trīs darba dienu laikā no Plāna saņemšanas publicēja Plānu savā tīmekļvietnē kopā ar paziņojumu par uzklausišanas sanāksmes rīkošanu². 2019.gada 16.jūlijā notika uzklausišanas sanāksme par Plānu, kurā piedalījās elektroenerģijas pārvades sistēmas lietotāji.

10. Atbilstoši Noteikumu 10.punktam Regulators ar 2019.gada 26.jūlija vēstuli Nr.1-2.87/2228 pieprasīja AS “Augstsprieguma tīkls” iesniegt Plāna izvērtēšanai nepieciešamo papildu informāciju. Pieprasīto informāciju un paskaidrojumus AS “Augstsprieguma tīkls” iesniedza ar 2019.gada 12.augusta iesniegumu Nr.2.5/2019/2825.

11. Atbilstoši Noteikumu 14.–16.punktam Regulators 2019.gada 26.martā saņēma AS “Augstsprieguma tīkls” 2019.gada 25.marta iesniegumu Nr.2.5/2019/1235 par finanšu ieguldījumiem pārvades infrastruktūrā iepriekšējā kalendārajā gadā (turpmāk – Atskaite). Regulators konstatē, ka AS “Augstsprieguma tīkls” Atskaite atbilst Noteikumiem, un skaidrojumi par iemesliem, kāpēc 2018.gada faktiskie finanšu ieguldījumi par vairāk nekā 0,2 milj. *euro* atšķiras no plānotajiem finanšu ieguldījumiem, ir pamatoti un pietiekami.

12. Ņemot vērā, ka Plāna izvērtēšanai bija nepieciešams izvērtēt AS “Augstsprieguma tīkls” iesniegto papildu informāciju, Regulators, ievērojot Noteikumu 12.punktā noteikto lēmuma pieņemšanas termiņu un pamatojoties uz Administratīvā procesa likuma 64.panta otro daļu, pagarināja administratīvā akta izdošanas termiņu uz laiku, ne ilgāku par četriem mēnešiem no AS “Augstsprieguma tīkls” 2019.gada 26.jūnija iesnieguma Nr.2.5/2019/2381 saņemšanas dienas – līdz 2019.gada 27.oktobrim.

13. Eiropas Komisija 2017.gada 23.novembrī pieņēma Eiropas Komisijas deleģēto Regulu (ES) Nr.2018/540 ar ko attiecībā uz Savienības kopīgu interešu projektu sarakstu groza Eiropas Parlamenta un Padomes Regulu (ES) Nr.347/2013 (turpmāk – Regula Nr.2018/540)³. Ar Regulu Nr.2018/540 Eiropas Komisija izteica Eiropas Parlamenta un Padomes Regulas (ES) Nr.347/2013, ar ko nosaka Eiropas energoinfrastruktūras pamatnostādnes un atceļ Lēmumu Nr.1364/2006/EK, groza Regulu (EK) Nr.713/2009, Regulu (EK) Nr.714/2009 un Regulu (EK) Nr.715/2009 (turpmāk – Regula Nr.347/2013) VII pielikumu jaunā redakcijā un apstiprināja kopīgo interešu projektu (turpmāk – KIP) sarakstu, iekļaujot prioritārā elektroenerģijas koridora “Baltijas enerģijas tirgus starpsavienojumu plāns” kopīgo interešu projektu Nr.4.8.1. un Nr.4.8.3., kas ietverti Plāna 1.pielikumā.

14. Regulators, izvērtējot Plānu, ņēma vērā Regulatora 2014.gada 23.aprīļa lēmumu Nr.90 “Par ieguldījumu izmaksu sadali kopīgu interešu projektiem “Starpsavienojums starp Kilingi – Nōmme (EE) un Rīgas TEC2 apakšstaciju (LV)” un “Iekšējā līnija starp Harku un Sindi (EE)”” (turpmāk – Lēmums Nr.90), Regulatora 2016.gada 14.jūlija lēmumu Nr.111 “Par ieguldījumu izmaksu sadali kopīgu interešu projektam “Iekšēja līnija starp Rīgas TEC2 – Rīgas HES (LV)”” (turpmāk – Lēmums Nr.111) un Regulatora 2018.gada 6.septembra lēmumu Nr.101 “Par ieguldījumu izmaksu sadali kopīgu interešu projektam “Baltijas valstu elektroenerģijas pārvades sistēmas integrācija un sinhronizēšana ar Eiropas tīkliem 1.posms”” (turpmāk – Lēmums Nr.101).

15. Eiropas Komisija 2014.gada 21.novembrī pieņēma lēmumu Nr.C(2014)8580 un 2017.gada 17.februārī paziņoja par lēmumu attiecībā uz Eiropas Savienības līdzfinansējuma apmēru KIP, 2015.gada 13.maijā parakstīts granta līgums Nr.INEA/CEF/ENER/M2014/0029 un 2017.gada 22.maijā parakstīts granta līgums Nr.INEA/CEF/ENER/M2016/1289610 starp AS “Augstsprieguma tīkls” un Eiropas Inovācijas un tīklu izpildaģentūru par piešķirtā līdzfinansējuma nosacījumiem KIP “Starpsavienojums starp Kilingi – Nōmme (EE) un Rīgas TEC2 apakšstaciju (LV)” (turpmāk – Igaunijas – Latvijas trešais starpvalstu savienojums) un

² Publicēts Regulatora tīmekļvietnē: <https://www.sprk.gov.lv/events/regulators-16julija-riko-uzklausisanas-sanaksmi-par-augstsprieguma-tikls-10-gadu-attistibas>

³ Regula ir publicēta Eiropas Savienības tiesību aktu tīmekļvietnē: <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/LV/TXT/?qid=1535623968547&uri=CELEX:32018R0540>

“Iekšējā līnija Rīgas TEC2 – Rīgas HES” (turpmāk – Iekšējās līnijas Rīgas TEC2 – Rīgas HES izbūve).

16. Regulators, izvērtējot Plānu, ņēma vērā Regulā Nr.714/2009 ietvertos nosacījumus Kopienas plāna izstrādei.

17. Atbilstoši Regulas Nr.714/2009 8.panta 3.punktam Eiropas elektroenerģijas pārvades sistēmas operatoru tīkls (turpmāk – ENTSO-E) reizi divos gados pieņem nesaistošu Kopienas plānu. Regulators, izvērtējot Plānu, ņēma vērā, ka Plāna 1.pielikumā ietvertie projekti ir iekļauti Kopienas plānā 2018⁴ (turpmāk – ENTSO-E plāns 2018) ar Nr.170 “Baltijas sinhronizācija ar kontinentālo Eiropu”, Nr.62 “Igaunijas – Latvijas trešais starpvalstu savienojums”, Nr.124 “NordBalt 2.fāze”.

18. Plānā ietverti ENTSO-E plānā 2018 iekļautie 330kV pārvades tīkla pastiprināšanas projekti – Igaunijas – Latvijas trešais starpvalstu savienojuma projekts, Iekšējās līnijas Rīgas TEC2 – Rīgas HES izbūves projekts un Sinhronizācijas projekta 1. un 2.fāze, kuru ietvaros paredzēti apakšprojekti – “Tartu(EE) – Valmiera (LV) 330kV starpsavienojuma caurlaides spējas palielināšana” (turpmāk – Tartu (EE) – Valmiera (LV) projekts), “Trisgulina (EE) – Valmiera (LV) 330kV starpsavienojums caurlaides spējas palielināšanai” (turpmāk – Trisgulina (EE) – Valmiera (LV) projekts) un “Sistēmas sinhronizācijas un inerces iekārtu iegāde un uzstādīšana” (turpmāk – Sinhronizācijas iekārtu iegādes projekts):

18.1. Igaunijas – Latvijas trešā starpvalstu savienojuma ietvaros plānots izbūvēt 330kV gaisvadu augstsprieguma elektrolīniju ar kopējo garumu 210 km Latvijas un Igaunijas teritorijā starp 330kV apakšstacijām “Kilingi – Nõmme” Igaunijā un “Rīgas TEC2” Latvijā. Saskaņā ar ietekmes uz vidi novērtējumā noteikto Latvijas teritorijā jaunā pārvades līnija lielākoties tiks izbūvēta pa jau esošām 110kV elektropārvades līniju trasēm. Projekta ietvaros plānots paplašināt 330kV sadalni apakšstacijā “Rīgas TEC2”, uzstādot divu jaunu 330kV pievienojumu iekārtas, ieskaitot releju aizsardzības iekārtas un dispečervadības iekārtas jaunās pārvades līnijas pieslēgšanai, kā arī šīs līnijas un elektroenerģijas pārvades sistēmas ģenerētās reaktīvās jaudas kompensējošo iekārtu pieslēgšanai. Reaktīvās jaudas kompensēšanai plānots uzstādīt 330kV regulējamu 120MV ar šunta reaktoru. Igaunijas – Latvijas trešā starpvalstu savienojuma izbūve un nodošana ekspluatācijā paredzēta 2020.gada beigās.

18.2. Iekšējās līnijas Rīgas TEC2 – Rīgas HES izbūves projekta ietvaros plānots Latvijas elektroenerģijas pārvades tīkla Rīgas mezgla pastarpinājums, kas nodrošinās Igaunijas – Latvijas trešā starpsavienojuma pilnu funkcionalitāti remontu un atslēgumu režīmos. Reģionālā mērogā šim tīkla pastarpinājumam ir būtiska nozīme caurlaides spējas palielinājumam Baltijas reģionā Ziemeļu – Dienvidu virzienā. Rīgas TEC2 – Rīgas HES izbūve un nodošana ekspluatācijā plānota līdz 2020.gada beigām.

18.3. Plānā ietverti 330kV pārvades tīkla pastiprināšanas projekti – elektropārvades līnija Tartu (EE) – Valmiera (LV) un Tsirgulina (EE) – Valmiera (LV). Minētie projekti ietilpst prioritārā koridorā “Baltijas enerģijas tirgus starpsavienojuma plāns” un tie palielinās pārvades tīkla caurlaides spēju un Baltijas reģiona elektroapgādes drošumu. Tartu (EE) – Valmiera (LV) projekta nodošana ekspluatācijā plānota līdz 2023.gada vidum un Tsirgulina (EE) – Valmiera (LV) projekta – līdz 2024.gada vidum.

18.4. Plānā ietverts Sinhronizācijas iekārtu iegādes projekts, lai nodrošinātu Latvijas elektroenerģijas sistēmas primārās frekvences regulēšanu, regulēšanas sistēmas sakārtošanu un modernizēšanu atbilstoši kontinentālās Eiropas elektroenerģijas sistēmas prasībām. Projektu paredzēts īstenot divās fāzēs, un projekta pabeigšana plānota līdz 2025.gadam.

19. Saskaņā ar Plānu AS “Augstsprieguma tīkls” paredzējusi novirzīt uzkrātos pārslodzes maksas ieņēmumus šādiem projektiem atbilstoši Regulas Nr.714/2009 16.panta 6.punkta b) apakšpunktam:

⁴ TYNDP-2018 plāns publicēts ENTSO-E tīmekļvietnē: <https://tyndp.entsoe.eu/tyndp2018/>

19.1. Igaunijas – Latvijas trešajam starpvalstu savienojuma projektam 37% apmērā no kopējās projekta summas – 30,57 milj. *euro*;

19.2. Iekšējās līnijas starp Rīgas TEC2 – Rīgas HES izbūves projektam 49,5% apmērā no kopējās projekta summas – 7,22 milj. *euro*;

19.3. Tartu (EE) – Valmiera (LV) projektam 24,75% apmērā no kopējās projekta summas – 5,693 milj. *euro*;

19.4. Tsirgulina (EE) – Valmiera (LV) projektam 24,75% apmērā no kopējās projekta summas – 5,445 milj. *euro*;

19.5. Sinhronizācijas iekārtu iegādes projekta 1.fāzei 22,88% apmērā no 1.fāzes kopējās summas – 7,322 milj. *euro*.

20. Atbilstoši AS “Augstsprieguma tīkls” 2019.gada 26.jūnija iesnieguma Nr.2.5/2019/2381 pielikumā norādītajam AS “Augstsprieguma tīkls” kopējie pārslodzes maksas uzkrājumi uz 2018.gada 31.decembri ir 92,132 milj. *euro*.

21. Regulators konstatēja, ka Plānā ir atšķirības Igaunijas – Latvijas trešā starpvalstu savienojuma projekta un iekšējās līnijas Rīgas TEC2 – Rīgas HES izbūves projekta finansējuma apjomā, salīdzinot ar iepriekšējā gadā Regulatora apstiprināto pārvades sistēmas attīstības 10 gadu plānu. AS “Augstsprieguma tīkls” norādīja, ka minētās atšķirības ir saistītas ar iepirkumu procedūru ietvaros noslēgtajiem līgumiem.

22. AS “Augstsprieguma tīkls” katru gadu veic objektu un to elementu (330kV un 110kV sadalietaišu, 330kV un 110kV autotransformatoru, 110kV transformatoru, 330kV un 110kV gaisvadu līniju vadu, 330kV un 110kV gaisvadu līniju trošu, 330kV un 110kV metāla balstu, 330kV un 110kV dzelzsbetona balstu) vērtējumu (turpmāk – Vērtējums) atbilstoši noteiktiem kritērijiem. AS “Augstsprieguma tīkls” 2019.gadā projektu novērtējumu veica atbilstoši AS “Augstsprieguma tīkls” 2019.gada 15.februārī apstiprinātajiem kritērijiem “Latvijas 330/110kV pārvades sistēmas objektu atjaunošanas un pārbūves izvērtēšanas kritēriji” (turpmāk – Kritēriji). AS “Augstsprieguma tīkls” ir iesniegusi Regulatoram veikto Vērtējumu un skaidrojumu, kas pamato korekciju veikšanas nepieciešamību Plānā salīdzinājumā ar iepriekšējā gadā Regulatora apstiprināto pārvades sistēmas attīstības 10 gadu plānu.

23. Atbilstoši Noteikumu 11.5.apakšpunktam Regulators ir izvērtējis AS “Augstsprieguma tīkls” 2019.gada 26.jūnija iesnieguma Nr.2.5/2019/2381 pielikumā ietverto informāciju par Plāna 1. un 3.pielikuma no 1. līdz 4.punkta projektiem un to ietekmi uz elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifiem.

24. AS “Augstsprieguma tīkls” pilnvarotais pārstāvis Regulatora padomes sēdē uzturēja lūgumu apstiprināt Plānu.

25. AS “Latvijas elektriskie tīkli” pilnvarotais pārstāvis Regulatora padomes sēdē apstiprināja, ka AS “Latvijas elektriskie tīkli” finansējumu pārvades sistēmas darbības un attīstības nodrošināšanai atbilstoši Plānam saskaņo līdz brīdim, kad notiks plānotā AS “Latvijas elektriskie tīkli” akciju atsavināšana no akciju sabiedrības “Latvenego”.

Regulators secina

1. Plāns ir sagatavots un iesniegts atbilstoši Noteikumu 2.–7.punktam.

2. Plāns ir izstrādāts, ņemot vērā Ziņojumā ietvertos secinājumus un informāciju, kuru pārvades sistēmas operators sagatavo atbilstoši Elektroenerģijas tirgus likuma 15.panta pirmajai daļai. Savu secinājumu Regulators pamato ar šādiem apsvērumiem:

2.1. Ziņojumā pārvades sistēmas operators secina, ka elektroenerģijas pārvades sistēmas atbilstībai elektroenerģijas transportēšanai un spējai nodrošināt elektroenerģijas sistēmas netraucētu funkcionēšanu, ja nedarbojas viens no sistēmas objektiem, kā arī drošai Latvijas pārvades sistēmas darbībai turpmākajos gados ir jārealizē Ziņojuma 4.2.1.–4.2.5.apakšpunktā

minētie projekti, kas atbilst Plāna aprakstošās daļas 4.1. un 4.2.apakšpunktam, 1.pielikumam un 3.pielikuma 1. līdz 4.punktam.

2.2. Ziņojuma 4.3.apakšpunktā pārvades sistēmas operators secina, ka par elektroenerģijas pārvades sistēmas drošumu un pietiekamību visu lietotāju drošai elektroapgādei iepriekšējā gadā un turpmākiem gadiem bez Ziņojuma 4.2.1.–4.2.5.apakšpunktā minētajiem projektiem ir nepieciešams rekonstruēt, modernizēt un attīstīt 330kV un 110kV pārvades tīklu. Minētais atbilst Plāna aprakstošās daļas 4.1. un 4.3.sadaļas informācijai, attiecīgi paredzot apakšstacijas “Krustpils” rekonstrukciju, kā arī atjaunošanas darbus 330kV elektropārvades līnijās LNr.322 “Viskaļi-Brocēni”, LNr.311 “Krustpils-Līksna” un LNr.313 “Līksna-Daugavpils”, kurās nepieciešama balstu un zibens aizsardzības troses nomaiņa. Lai apturētu pārvades tīkla novecošanās tendences, tādējādi nodrošinot pārvades sistēmas stabilu darbību, tai pieslēgto lietotāju nepārtrauktu elektroapgādi ar elektroenerģiju pieprasītā apjomā, pārvades sistēmas operators paredz 110kV apakšstaciju un sadales punktu, 110kV elektropārvades līniju pārbūvi, kā arī 110kV transformatoru nomaiņu un citus projektus, kas vērsti uz elektroenerģijas pārvades sistēmas darbības uzturēšanu.

3. Regulators atzīst par pamatotiem AS “Augstsprieguma tīkls” argumentus attiecībā uz to, ka Plāns nodrošinās pārvades tīklu drošu darbību, atbilstību pieaugošajam elektroenerģijas patēriņam, elektrostaciju stabilam darbam un elektroenerģijas tranzītam caur Latviju un Baltijas valstīm, kā arī Plāna izpilde ir svarīga Baltijas valstu elektrotīkla integrēšanai kontinentālās Eiropas tīklā un tālākai sadarbībai ar Ziemeļvalstu un Centrālās Eiropas elektroenerģijas tirgiem (ENTSO-E plāns 2018). Savu secinājumu Regulators pamato ar šādiem apsvērumiem:

3.1. Plāna 1.pielikumā ietverti projekti, kuri ir ENTSO-E plānā 2018, Eiropas Savienības otrajā 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. Plāna 1.pielikumā ietvertie projekti ir novērtēti pēc ENTSO-E izmaksu un ieguvumu analīzes (CBA), vērtējot projektu kopuma ietekmi uz elektroenerģijas piegādes drošumu, sociālo un ekonomisko labumu, elektroenerģijas, ko ražo no atjaunojamiem energoresursiem, integrāciju, elektroenerģijas efektivitāti un ieguvumus no atjaunojamo energoresursu saražotās elektroenerģijas, samazinoties CO₂ izmešiem, kā arī ir norādīti sociālekonomiskie ieguvumi četrām nākotnes vīzijām (scenārijiem).

3.3. Plāna 1.pielikumā iekļautie projekti kopā ar tirgus integrāciju uzlabos elektroenerģijas piegādes drošumu normālos sistēmas darbības apstākļos un veidos drošu tranzīta koridoru. Regulators atzīst par pamatotiem AS “Augstsprieguma tīkls” argumentus saistībā ar to, ka stabilas sistēmas darbības apstākļi nodrošinās sistēmas drošumu atbilstoši ENTSO-E standartu nosacījumiem, kā arī ļaus integrēt papildu elektroenerģiju no atjaunojamiem energoresursiem un nodrošinās Baltijas valstu pārvades tīklu pietiekamību sinhronas darbības ar kontinentālo Eiropu gadījumā.

3.4. ENTSO-E plānā 2018 ir ietverts Igaunijas – Latvijas trešais starpvalstu savienojums, par kura ieguldījumu izmaksu sadali Regulators pieņēma Lēmumu Nr.90, kurā ir ietverts Igaunijas – Latvijas trešā starpvalstu savienojuma novērtējums Baltijas un Eiropas vienotā elektroenerģijas tirgū.

3.5. ENTSO-E plānā 2018 ir ietverts Iekšējās līnijas starp Rīgas TEC2 – Rīgas HES izbūves projekts, par kura ieguldījuma izmaksu sadali Regulators pieņēma Lēmumu Nr.111.

3.6. ENTSO-E plānā 2018 ir iekļauti projekti atbilstoši Regulas Nr.347/2013 VII pielikumā norādītajiem KIP Nr.4.8.1. un Nr.4.8.3., par kuru ieguldījumu izmaksu sadali Regulators pieņēma Lēmumu Nr.101.

4. Atbilstoši Regulas Nr.714/2009 16.panta 6.punkta b) apakšpunktam AS “Augstsprieguma tīkls” pārslodzes maksas ieņēmumus plāno novirzīt Tartu (EE) – Valmiera (LV) projektam, Tsirgulina (EE) – Valmiera (LV) projektam, Igaunijas – Latvijas trešā starpvalstu savienojuma projektam, Rīgas TEC2 – Rīgas HES izbūves projektam un Sinhronizācijas iekārtu iegādes projekta 1.fāzei. AS “Augstsprieguma tīkls” novirzāmo pārslodzes maksas ieņēmumu apmērs, kas paredzēts Plānā iekļauto projektu finansēšanai, atbilst AS “Augstsprieguma tīkls” kopējiem pārslodzes maksas uzkrājumiem uz 2018.gada 31.decembri.

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 kavētu apakšstaciju, to 110kV sadaļņu un transformatoru novecošanos, 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 330kV un 110kV 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 samazinātu to novecošanos, 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, kurus nepieciešams atjaunot, lai novērstu iespējamus tehnoloģiskos traucējumus un avārijas situācijas, un mainīt 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 2018.gada 27.marta lēmumam Nr.1/7 “Sistēmas pieslēguma noteikumi elektroenerģijas sistēmas dalībniekiem” (turpmāk – Pieslēguma noteikumi elektroenerģijas sistēmas dalībniekiem) un Regulatora 2012.gada 22.februāra lēmumam Nr.1/6 “Sistēmas pieslēguma noteikumi elektroenerģijas ražotājiem” (turpmāk – Pieslēguma noteikumi elektroenerģijas ražotājiem).

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 sistēmas dalībniekiem un Pieslēguma noteikumiem elektroenerģijas ražotājiem. Regulators nav saņēmis pārvades sistēmas lietotāju iesniegumus, kuros pārvades sistēmas lietotāji norādītu uz to, ka AS “Augstsprieguma tīkls” nav veicis jaunu pieslēgumu izbūvi vai atļautās slodzes palielināšanu.

7. Izvērtējot AS “Augstsprieguma tīkls” iesniegto informāciju, kas iesniegta atbilstoši Noteikumu 6.punktam, Regulatoram ir pamats secināt, ka:

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

7.2. finanšu ieguldījumi pārvades sistēmā, kuru rezultātā tiek izveidoti jauni pārvades sistēmas aktīvi, palielina elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu aprēķinā iekļaujamo regulējamo aktīvu bāzi. Plānā ietvertie projekti neatstāj būtisku ietekmi uz elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu;

7.3. 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.

Saskaņā ar Noteikumu 12.punktu, pamatojoties uz Elektroenerģijas tirgus likuma 13.¹ un 15.¹pantu, 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 2020.gada līdz 2029.gadam (pielikumā).

Lēmums stājas spēkā ar tā pieņemšanas brīdi.

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

Priekšsēdētājs

R. Irklis