



SABIEDRISKO PAKALPOJUMU REGULĒŠANAS KOMISIJA

Brīvības ielā 55, Rīgā, LV-1010 ♦ Tālrunis 67097200 ♦ Fakss 67097277 ♦ E-pasts sprk@sprk.gov.lv

PADOMES LĒMUMS

R ī g ā

..

22.08.2012.

Nr.195

(prot. Nr.31,2.p.)

Par elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plānu

Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija (turpmāk – Komisija) 2012.gada 27.aprīlī saņēma akciju sabiedrības „Augstsprieguma tīkls”, vienotais reģistrācijas numurs: 40003575567, juridiskā adrese: Dārzciema iela 86, LV-1073 (turpmāk – AS „Augstsprieguma tīkls”), 2012.gada 27.aprīļa iesniegumu Nr.50VL00-18-220 ar lūgumu apstiprināt elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plānu (turpmāk – plāns). AS „Augstsprieguma tīkls” ar 2012. gada 30. maija iesniegumu Nr.50SA10-05-268, 2012.gada 28. jūnija iesniegumu Nr. 50SA10-02-324, 2012.gada 24.jūlija iesniegumu Nr. 50SA10-05-370 un 2012.gada 17.augusta iesniegumu Nr. 50SA10-02-410 iesniedza plāna precizējumus un plāna izvērtēšanai nepieciešamo papildu informāciju (turpmāk visi iesniegumi kopā – plāns un tā izvērtēšanai nepieciešamā informācija).

Izvērtējot AS „Augstsprieguma tīkls” iesniegto plānu un tā izvērtēšanai nepieciešamo informāciju, **Komisija konstatē:**

1. Saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma (turpmāk – ETL) 15.¹ pantu Komisija nosaka plānā iekļaujamo informāciju un plāna iesniegšanas kārtību, apstiprina pārvades sistēmas operatora izstrādāto plānu un uzrauga tā izpildi.
2. Komisijas 2011. gada 23. novembra lēmuma Nr.1/28 „Noteikumi par elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plānu” (turpmāk – Noteikumi) II. sadaļa nosaka plānā iekļaujamo informācijas apjomu un tā izvērtēšanai nepieciešamo informāciju, kas pārvades sistēmas operatoram ir jāiesniedz kopā ar plānu.
3. 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, un tas tiek pārskatīts katru gadu, ņemot vērā pārvades sistēmas operatora iesniegto atskaiti par

finanšu ieguldījumiem pārvades infrastruktūrā iepriekšējā kalendārajā gadā un pārvades sistēmas operatora iesniegto ikgadējo plānu (Noteikumu 2., 7. un 14.punkts).

4. Saskaņā ar Noteikumu 17. punktu pirmo plānu pārvades sistēmas operators iesniedz Komisijai kopā ar iesniegumu pārvades sistēmas operatora sertificēšanai. Komisija 2012.gada 14.maijā saņēma AS „Augstsprieguma tīkls” iesniegumu pārvades sistēmas operatora sertificēšanai.
5. Atbilstoši Noteikumu 11.punktam Komisija, izskatot plānu, izvērtē:
 - 5.1. tā atbilstību Kopienas tīkla attīstības desmit gadu plānam (turpmāk – Kopienas plāns);
 - 5.2. tā atbilstību ETL noteikto pārvades sistēmas operatora pienākumu izpildei, tai skaitā elektroenerģijas sistēmas drošuma nodrošināšanai saskaņā ar Tīkla kodeksā noteiktajām prasībām;
 - 5.3. nepieciešamību novērst starpvalstu savienojumu pārslodzes, ņemot vērā elektroenerģijas tirgus darījumu apjomus reģionā, elektroenerģijas biržas darbību un nepieciešamību nodrošināt atbilstošas pārvades jaudas;
 - 5.4. esošo un iespējamo pārvades sistēmas lietotāju ieteikumus;
 - 5.5. tā atbilstību Noteikumu 6.punktā noteiktajai informācijai.
6. Komisija izvērtē un apstiprina plānu vai pieņem lēmumu par tā noraidīšanu Administratīvā procesa likumā noteiktajā termiņā un kārtībā (Noteikumu 12.punkts).
7. Atbilstoši Noteikumu 8.punktam Komisija trīs darba dienu laikā no plāna saņemšanas publicēja plānu savā mājas lapā internetā kopā ar paziņojumu par uzklausišanas sanāksmes rīkošanu¹.
8. Ievērojot Noteikumu 9.punktā noteikto, Komisija 2012. gada 12. maijā rīkoja uzklausišanas sanāksmi par plānu. Uzklausišanas sanāksmes laikā tika saņemts Mārupes novada domes priekšlikums par plānu (Mārupes novada domes 2012.gada 16.maija iesniegums Nr.3-10/995).
9. AS „Augstsprieguma tīkls” 2012.gada 27.aprīļa iesniegumam Nr.50VL00-18-220 pievienots AS „Augstsprieguma tīkls” valdes 2012.gada 26.aprīļa lēmums Nr.33/16, ar kuru AS „Augstsprieguma tīkls” valde ir akceptējusi plānu, kā arī pilnvarojusi AS „Augstsprieguma tīkls” attiecīgo valdes locekli parakstīt plānu un tā pielikumus.
10. Atbilstoši Noteikumu 10. punktam Komisija 2012. gada 22. maijā ar vēstuli Nr. 1-2.83/1845, 2012. gada 20. jūnija vēstuli Nr. 1-2.81/2201 un 2012. gada 20. jūlija vēstuli Nr.2510 pieprasīja AS „Augstsprieguma tīkls” iesniegt plāna izvērtēšanai nepieciešamo papildu informāciju. Papildu informāciju AS „Augstsprieguma tīkls” iesniedza ar 2012. gada 30. maija iesniegumu Nr. 50SA10-05-268, 2012. gada 28. jūnija iesniegumu Nr. 50SA10-02-324, 2012. gada 24. jūlija iesniegumu Nr. 50SA10-05-370 un 2012.gada 17.augusta iesniegumu Nr. 50SA10-02-410.
11. Ņemot vērā to, ka plāna izskatīšanai bija nepieciešams izvērtēt augstāk minēto Komisijas pieprasīto papildu informāciju, kā arī to, ka pirmais plāns atbilstoši Noteikumu 17.punktam ir saistīts ar pārvades sistēmas operatora sertificēšanu, Komisija, ievērojot Noteikumu 12.punktā noteiktā lēmuma pieņemšanas termiņu un pamatojoties uz Administratīvā procesa likuma 64.panta otro daļu, pagarināja lēmuma par plānu izdošanas

¹ Publicēts Komisijas mājas lapā internetā <http://www.sprk.gov.lv/?sadala=761&id=14639>

termiņu uz laiku, ne ilgāku par četriem mēnešiem no AS „Augstsprieguma tīkla” 27.aprīļa iesnieguma Nr.50VL00-18-220 saņemšanas dienas – līdz 2012.gada 28.augustam.

12. Komisija, izvērtējot plānu, ņēma vērā Regulā Nr.714/2009 par nosacījumiem attiecībā uz piekļuvi tīklam elektroenerģijas pārrobežu tirdzniecībā un par Regulas Nr.1228/2003 atcelšanu (turpmāk – Regula) ietvertos nosacījumus Kopienas plāna izstrādei, kā arī prasības pārvades sistēmas operatoriem elektroenerģijas pārrobežu tirdzniecībā, Baltijas elektroenerģijas tirgus starpvalstu savienojumu plānā (BEMIP) ietvertās nostādnes, ieskaitot 2009. gada 17. jūnijā Eiropas Komisijas, Dānijas, Vācijas, Igaunijas, Latvijas, Lietuvas, Polijas, Somijas un Zviedrijas Saprāšanās memorandu par BEMIP un BEMIP ietvertos projektus un mērķus².
13. Vienlaikus Komisija, izvērtējot plānu, ņēma vērā, ka kopējiem projektiem, kāds ir, piemēram, Latvijas-Igaunijas (LV – EE) trešais starpvalstu savienojums, Eiropas Savienības līdzfinansējumu un kopējo finanšu ieguldījumu apjoma segšanas sadalījums (kritēriji) starp pusēm var mainīties pēc Eiropas Parlamenta un Padomes regulas, ar ko izveido Eiropas energoinfrastruktūras vadlīnijas un atceļ Lēmumu Nr.1364/2006/EK, projekta³ pieņemšanas.
14. Administratīvā procesa likuma 68.panta otrā daļa noteic gadījumu, kad iestāde var pati ietvert administratīvajā aktā ierobežojošu nosacījumu. Minētā panta trešā daļa paredz, ka nosacījumam ir jābūt samērīgam ar administratīvā akta saturu un jāatbilst administratīvā akta jēgai un mērķim.
15. AS „Augstsprieguma tīkls” pilnvarotais pārstāvis Komisijas padomes sēdē uzturēja lūgumu apstiprināt plānu.

Izvērtējot AS „Augstsprieguma tīkls” iesniegto plānu un tā izvērtēšanai nepieciešamo informāciju, **Komisija secina:**

1. Plāns ir sagatavots un iesniegts atbilstoši Noteikumu 2. - 6. punktam, kā arī ievērojot 17. punktu.
2. Plāns ir izstrādāts, ņemot vērā secinājumus un informāciju, kura ir ietverta novērtējuma ziņojumā (turpmāk – ziņojums)⁴, kuru pārvades sistēmas operators sagatavo atbilstoši ETL 15.panta pirmajai daļai. Savu secinājumu Komisija pamato ar šādiem apsvērumiem:
 - 2.1. Ziņojumā pārvades sistēmas operators secina, ka elektroenerģijas pārvades sistēmas drošumam un pietiekamībai visu lietotāju drošai elektroapgādei turpmākajos 10 gados ir jārealizē ziņojuma 4.2. punktā minētie projekti, kas atbilst plāna 1. pielikumam, un kuru realizācija nodrošinās pārvades tīklu atbilstību pieaugošajam elektroenerģijas patēriņam, elektrostaciju uzstādītajai jaudai un elektroenerģijas tranzītam.
 - 2.2. Ziņojumā pārvades sistēmas operators secina, ka paralēli 330 kV pārvades tīklam ir jāattīsta arī 110 kV pārvades tīkls, it īpaši vietās kurās nevar nodrošināt drošuma kritērija n-1 izpildi, kā piemēram, Ziemeļvidzemē un Gulbenes apkaimē. Papildus 330 kV kabeļa Rīgas TEC-1 – Imanta izbūvei, kas noslēgs 330 kV loku apkārt Rīgai, Rīgas reģionā ir nepieciešams pilnveidot 110 kV tīklu, lai paaugstinātu lietotāju energoapgādes drošumu. Plāna 3. pielikumā ir ietverti projekti gan Rīgas reģionā 110 kV tīkla stiprināšanai, gan projekti

² Publicēts Komisijas mājas lapā internetā http://ec.europa.eu/energy/infrastructure/bemip_en.htm

³ Regulas projekta sākotnējā redakcija publicēta <http://eur-lex.europa.eu/LexUriServ/LexUriServ.do?uri=COM:2011:0658:FIN:LV:PDF>

⁴ Publicēts AS „Augstsprieguma tīkls” mājas lapā internetā http://www.ast.lv/portal/page/portal/CORPORATEPAGES/AST/Latvian/files/Citi/PSO_zinojums_2010.pdf

reģionos pārvades sistēmas drošuma paaugstināšanai, t.sk. paredzot nodrošināt drošuma kritērija n-1 izpildi.

3. Plāns atbilst Kopienas plānam⁵ un savu secinājumu Komisija pamato ar šādiem apsvērumiem:

3.1. Atbilstoši Regulas 8. panta trešajai daļai Eiropas elektroenerģijas pārvades sistēmas operatoru tīkls (turpmāk - ENTSO-E) reizi divos gados pieņem nesaistošu Kopienas plānu. 2012.gada 5.jūlijā pēc publiskās apspriešanas ENTSO –E Kopienas plāna 2012 gala dokumentu publicēja un iesniedza Eiropas enerģijas regulatoru sadarbības aģentūrai (turpmāk - ACER) atzinuma sniegšanai. Atbilstoši Regulas 9.panta otrajai daļai ACER divu mēnešu laikā pēc Kopienas plāna saņemšanas dienas sniedz atzinumu un ieteikumus par Kopienas plāna projektu, ja tā uzskata, ka Kopienas plāna projekts neveicina diskriminācijas novēršanu, efektīvu konkurenci, tirgus efektīvu darbību vai trešo personu piekļuvei pietiekamu pārrobežu starpsavienojuma līmeni.

3.2. Kopienas plānā ir ietverts Kurzemes loka projekts, kura realizācija ir jau uzsākta un attiecīgi pirmajiem diviem posmiem ir saņemts Eiropas Savienības līdzfinansējums.

3.3. Kopienas plānā 2010 ir ietverts Latvijas – Lietuvas (LV-LT) piektais starpvalstu savienojums. Savukārt Kopienas plānā 2012 ir norādīts, ka LV-LT piektais starpvalstu savienojums ir izņemts no Kopienas plāna 2012, jo Visaginas AES uzstādītā jauda nesasniedz 2000 MW un nav nepieciešams papildus starpvalstu savienojums, kā arī nav nepieciešama pārvades tīklu jaudu palielināšana (Kopienas plāna 2012 Reģionālā Baltijas jūras ieguldījumu plāna 24. lpp.).

3.3.1. AS „Augstsprieguma tīkls” iesniedza Komisijai plānu līdz 2012. gada 5. jūlijam, attiecīgi norādot, ka LV-LT piektais starpvalstu savienojums ir ietverts plānā, ievērojot nepieciešamību nodrošināt plāna atbilstību Kopienas plānam 2010. Vienaļcīgi AS „Augstsprieguma tīkls” ir norādījis, ka LV-LT piektais starpvalstu savienojums ir nepieciešams tikai tādā gadījumā, ja Visaginas AES uzstādītā jauda būs lielāka par 2000 MW, vai radīsies citi apstākļi, kādēļ būtu nepieciešams piektais LV-LT starpvalstu savienojums. Atbilstoši AS „Augstsprieguma tīkls” sniegtajam skaidrojumam šobrīd nav pieejama jebkāda ticama informācija, kas norādītu, ka Visaginas AES uzstādītā jauda varētu sasniegt 2000 MW vai arī būtu reāla iespēja uzsākt Baltijas elektroenerģijas sistēmu desinhronizāciju no Krievijas un Baltkrievijas elektroenerģijas sistēmām.

3.3.2. Ievērojot iepriekšējā 3.3.1. punktā minēto, LV-LT piektais starpvalstu savienojums netiek iekļauts plānā.

3.4. Plāna daļā, kura ir ietverta arī Kopienas plānā 2010 un Kopienas plānā 2012, ir ietverts LV – EE trešais starpvalstu savienojums. Komisijas ieskatā, minēto pārvades infrastruktūras attīstības projektu var ietvert plānā ar nosacījumu, kuru Komisija pamato ar šādiem apsvērumiem:

3.4.1. No 2012. gada 18. jūnija elektroenerģijas birža Nord Pool Spot AS uzsāka darbību Lietuvā, kā rezultātā izveidojās cenu zona LV-EE starpvalstu savienojumā - ELE⁶. Attiecīgi elektroenerģijas cenu atšķirība ar Igaunijas cenu zonu uzskatāmi parāda, ka kopš ELE izveidošanas katru dienu atsevišķās stundās

⁵ Publicēts ENTSO-E mājas lapā internetā <https://www.entsoe.eu/system-development/tyndp/tyndp-2010/> un <https://www.entsoe.eu/system-development/tyndp/tyndp-2012/>

⁶Skat. <http://www.nordpoolspot.com>

ir bijusi pārslodze LV-EE starpvalstu savienojumā, kas norāda uz jaudu nepietiekamību noteiktās diennakts stundās.

- 3.4.2. Plānā LV-EE trešajam starpvalstu savienojumam paredzētais Eiropas Savienības līdzfinansējums ir norādīts 80% apmērā. No Komisijas rīcībā esošās informācijas Komisija nav guvusi pārliecību, ka minētais līdzfinansējuma apjoms no Eiropas Savienības tiks iegūts. Ņemot vērā AS „Augstsprieguma tīkls” 2012.gada 30.maija iesnieguma Nr.50SA10-05-268 2. pielikumā ietverto informāciju par finanšu ieguldījumu pārvades infrastruktūrā ietekmi uz pārvades sistēmas pakalpojumu tarifiem, kā arī to, ka elektroenerģijas birža Latvijā nav uzsākusi darbību, Komisija uzskata, ka ieguldījumi LV-EE trešajā starpvalstu savienojumā var tikt veikti tikai pie nosacījuma, ja Eiropas Savienības līdzfinansējuma daļa ir vismaz 80% no kopējās projekta summas. Ja šāda Eiropas Savienības līdzfinansējuma apjoms netiek apstiprināts, plāna punkts par LV – EE trešo starpvalstu savienojumu ir jāpārskata, ņemot vērā aktuālo situāciju. Minētais nosacījums ir samērīgs, ņemot vērā gan ieguvumus no trešā LV-EE starpvalstu savienojuma projekta īstenošanas, gan arī pārvades sistēmas lietotāju intereses, ievērojot, ka mazāks par 80% Eiropas Savienības līdzfinansējums būtiski palielinās pārvades sistēmas lietotāju maksājumus. Turklāt, arī AS” Augstsprieguma tīkls” savā 2012. gada 27. aprīļa iesniegumā Nr.50VL00-18-220 ir norādījusi, ka projekta realizācijai nepieciešams piesaistīt finansējumu, kas sedz līdz 80% no būvniecības izmaksām, kā arī nosacījums par līdzfinansējuma apjomu no Eiropas Savienības ir ietverts 2012. gada 21. februārī AS „Augstsprieguma tīkls” noslēgtajā saprašanās memorandā ar AS „Latvijas elektriskie tīkli” un Igaunijas pārvades sistēmas operatoru Elering AS par LV-EE trešo starpvalstu savienojumu.
4. Plāns nodrošina nepieciešamību novērst starpvalstu savienojumu pārslodzes, ņemot vērā elektroenerģijas tirgus darījumu apjomus reģionā, elektroenerģijas biržas darbību un nepieciešamību nodrošināt atbilstošas pārvades jaudas. Savu secinājumu Komisija pamato ar šādiem apsvērumiem:
 - 4.1. Plāna 1. pielikumā ietvertie projekti ir ietverti gan Kopienas plānā, gan arī BEMIP. BEMIP mērķis elektroenerģijas sektorā ir Eiropas Savienības elektroenerģijas tirgus integrācija un elektroenerģijas tirgus efektīva funkcionēšana. Attiecīgi šo mērķu nodrošināšana ietver gan Kurzemes loka projektu, gan trešo LV-EE starpvalstu savienojumu, kā arī nosaka soļus, kas jāveic, lai nodrošinātu elektroenerģijas biržas darbību Baltijas reģionā.
 - 4.2. Plānotie projekti, kuri atbilst Kopienas plānam, ir atbilstoši novērtēti pēc ENTSO-E kritērijiem - elektroenerģijas piegādes drošums, sociālais un ekonomiskais labums, elektroenerģijas, ko ražo no atjaunojamo energoresursiem, integrācija, elektroenerģijas efektivitāte, CO₂ emisija, drošuma robeža, elastīgums, ietekme uz apkārtējo vidi un sociālie aspekti, caurlaides spēja.
 - 4.3. Visi plāna 1. pielikumā iekļautie projekti 10 gados uzlabo elektroenerģijas piegādes drošumu normālos sistēmas darbības apstākļos, un to īstenošana nodrošinās sistēmas drošuma indikatoru atbilstoši ENTSO-E standartu nosacījumiem lielāku par 3+, ļaus integrēt papildu elektroenerģiju no atjaunojamiem energoresursiem, Kurzemes loka projekta realizācija veicinās zudumu samazināšanos pārvades sistēmā.
5. Plāns nodrošina ETL noteikto pārvades sistēmas operatora pienākumu izpildi, tai skaitā elektroenerģijas sistēmas drošuma nodrošināšanu saskaņā ar Tīkla kodeksā noteiktajām prasībām. Savu secinājumu Komisija 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 AS "Augstsprieguma tīkls" 2012. gada 23. februārī apstiprinātajiem „Latvijas 330/110 kV pārvades tīkla objektu atjaunošanas un rekonstrukcijas nepieciešamības izvērtēšanas kritērijiem” (turpmāk – Kritēriji).

5.1.1. Kritērijos ietvertie nosacījumi ir atbilstoši, lai apturētu apakšstaciju, to 110kV sadalņu un transformatoru novecošanos, samazinātu to vidējo vecumu un nodrošinātu, ka minētajās iekārtās ir slodzei un ražotāju nominālajai jaudai atbilstoša caurlaides spēja, samazinātos tehnoloģiskie traucējumi un tiktu ievērotas attiecīgās tehnoloģiskās prasības iekārtām un būvēm.

5.1.2. Kritērijos ietvertie nosacījumi ir pietiekami, lai 330kV un 110kV gaisvadu elektropārvades līniju rekonstrukcijas 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.

5.2. Plānotie ieguldījumi elektroenerģijas lietotāju atļautās slodzes palielināšanai un ražotāju pieslēgšanai pārvades sistēmai tiek veikti atbilstoši Komisijas 2012. gada 22. februāra lēmumam Nr.1/5 „Sistēmas pieslēguma noteikumi elektroenerģijas sistēmas dalībniekiem” un Komisijas 2012. gada 22. februāra lēmumam Nr.1/6 „Sistēmas pieslēguma noteikumi elektroenerģijas ražotājiem”.

6. Plānā ir ietverti esošo un iespējamo pārvades sistēmas lietotāju ieteikumi. Savu secinājumu Komisija 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. Kā norādīts šā lēmuma secinājumu daļas 2.punktā, plāns ir izstrādāts, ievērojot ziņojumu.

6.2. Jaunu pieslēgumu izbūve tiek veikta atbilstoši Komisijas 2012.gada 22.februāra lēmumam Nr.1/5 „Sistēmas pieslēguma noteikumi elektroenerģijas sistēmas dalībniekiem”, Komisijas 2012.gada 22.februāra lēmumam Nr.1/6 „Sistēmas pieslēguma noteikumi elektroenerģijas ražotājiem”, kā arī Ministru kabineta 2006.gada 13.jūnija noteikumiem Nr.476 „Noteikumi par speciālo pieslēgumu elektroenerģijas pārvades sistēmai”. Komisija nav saņēmusi tādu pārvades sistēmas lietotāju iesniegumus, kuros pārvades sistēmas lietotāji norādītu uz to, ka AS „Augstsprieguma tīkls” nav ievērojis pārvades sistēmas lietotāju pamatotus pieprasījumus jaunu pieslēgumu izbūvei.

6.3. Mārupes novada domes priekšlikums par plānu atbilstoši AS „Augstsprieguma tīkls” sniegtajai informācijai (2012.gada 30. maija iesniegums Nr.50SA10-05-268) plānā var tikt iekļauts pēc Mārupes novada domes iesnieguma AS „Augstsprieguma tīkls” un attiecīgi pēc pieslēguma līguma noslēgšanas, tātad - agrākais 2014.gada plānā.

7. Komisija, novērtējot iesniegto informāciju atbilstoši Noteikumu 6. punktam, secina:

7.1. Plāns ir izstrādāts, ievērojot Kritērijus, attiecīgi tā nodrošinot pārvades sistēmas pietiekamu atjaunošanu un samazinot tehnoloģisko traucējumu risku.

7.2. Finanšu ieguldījumi pārvades sistēmā, kuru rezultātā tiek izveidoti jauni pārvades sistēmas aktīvi, palielina elektroenerģijas pārvades sistēmas tarifu aprēķinā iekļaujamo

regulējamo aktīvu bāzi un palielina pārvades sistēmas aktīvu ekspluatācijas izmaksas. Finanšu ieguldījumu rezultātā palielināsies pārvades sistēmas drošums, tiks novērstas starpvalstu savienojumu pārslodzes, ņemot vērā elektroenerģijas tirgus darījumu apjomus reģionā, elektroenerģijas biržas darbību nākotnē un nepieciešamību nodrošināt atbilstošas pārvades jaudas.

Saskaņā ar Noteikumu 12. punktu un pamatojoties uz Elektroenerģijas tirgus likuma 15.¹ pantu, Administratīvā procesa likuma 55.panta 1.punktu, 65.panta trešo daļu un 68.panta otro daļu,

padome nolemj:

Apstiprināt plānu (pielikumā) ar nosacījumu, ka plānā ietvertos finanšu ieguldījumus saistībā ar LV-EE trešo starpvalstu savienojumu var veikt, ja Eiropas Savienības līdzfinansējums ir vismaz 80% no kopējās projekta summas.

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.

Priekšsēdētāja

V.Lokenbaha

p.i.

padomes loceklis

R.Irklis