



SABIEDRISKO PAKALPOJUMU REGULĒŠANAS KOMISIJA

Ūnijas ielā 45, Rīgā, LV-1039 | Tālrunis 67097200 | Fakss 67097277 | E-pasts sprk@sprk.gov.lv

PADOMES LĒMUMS

Rīgā

14.07.2016.

Nr.111

(prot. Nr.27, 1.p.)

Par ieguldījumu izmaksu sadali kopīgu interesu projektam „Iekšēja līnija starp Rīgas TEC2 – Rīgas HES (LV)”

Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija (turpmāk – Regulators) 2016.gada 23. martā saņēma akciju sabiedrības „Augstsprieguma tīkls”, vienotais reģistrācijas numurs: 40003575567, juridiskā adrese: Dārziema iela 86, Rīga, LV-1073 (turpmāk – AS „Augstsprieguma tīkls”), un akciju sabiedrības „Latvijas elektriskie tīkli”, vienotais reģistrācijas numurs: 40103379313, juridiskā adrese: Dārziema iela 86, Rīga, LV-1073 (turpmāk – AS „Latvijas elektriskie tīkli”), ar AS „Augstsprieguma tīkls” 2016.gada 23.marta iesniegumu Nr.50SA20-01-744 iesniegto ieguldījumu pieprasījumu kopīgu interešu projektam Nr.4.2.3. „Iekšēja līnija starp Rīgas TEC2 – Rīgas HES (LV)” (turpmāk – Projekts Nr.4.2.3.) ar pielikumiem. 2016.gada 3.jūnijā Regulators saņēma AS „Augstsprieguma tīkls” ar 2016.gada 3.jūnija iesniegumu Nr.50SA20-01-1280 un 2016.gada 28.jūnijā ar 2016.gada 28.jūnija iesniegumu Nr.50SA20-01-716/e iesniegto papildu informāciju (turpmāk viss kopā – ieguldījumu pieprasījums).

Regulators konstatē

1. Atbilstoši 2013.gada 17.aprīļa Eiropas Parlamenta un Padomes Regulai (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 347/2013) Projekts Nr.4.2.3. ietilpst Regulas 347/2013 I pielikuma 4.punktā noteiktā prioritārā elektroenerģijas koridora Baltijas elektroenerģijas tirgus starpsavienojuma plānā elektroenerģijas jomā¹: starpsavienojumi starp dalībvalstīm Baltijas reģionā un attiecīgi iekšējā tīkla infrastruktūras nostiprināšana, lai novērstu Baltijas valstu izolētību, veicinātu tirgus integrāciju, *inter alia* strādājot pie atjaunojamo energoresursu integrācijas reģionā.

¹ Informācija ir publicēta Eiropas Komisijas mājas lapā internetā
http://ec.europa.eu/energy/infrastructure/bemip_en.htm

2. Eiropas Komisija un Baltijas jūras reģiona valstis (Dānija, Vācija, Igaunija, Latvija, Lietuva, Polija, Somija un Zviedrija) 2015.gada 8.jūnijā parakstīja kopēju saprašanās memorandu par aktualizētu Baltijas elektroenerģijas tirgus starpsavienojuma plānu (turpmāk – BEMIP), kurā vienojās par atvērtu, konkurētspējīgu un pilnībā integrētu reģionāla enerģijas tirgus izveidi Baltijas jūras reģionā elektroenerģijas nozarē, kura sasniegšanai nepieciešams paātrināt un efektīvāk koordinēt noteiktu infrastruktūras projektu īstenošanu. Nepieciešamās darbības un infrastruktūras projekti ir norādīti BEMIP progresa ziņojumā Nr.6 (2013.gada jūlijs – 2014.gada augusts), kurā Baltijas valstu elektroenerģijas pārvades tīkla pastiprināšana ir ietverta projektu kopumā Nr.4.2. „Igaunijas – Latvijas trešais starpsavienojums Kilingi-Nömme (EE) un Rīga (LV)” un tā pilnīgai darbības nodrošināšanai nepieciešama jaudas plūsmu palielināšana caur Baltijas valstīm, ko Latvijā var nodrošināt Projekta Nr.4.2.3. ieviešana.
3. Atbilstoši Regulas 347/2013 3.panta ceturtajai daļai Eiropas Komisija 2015.gada 18.novembrī pieņēma Eiropas Komisijas deleģēto Regulu (ES) Nr.2016/89², ar ko attiecībā uz Savienības kopīgu interešu projektu sarakstu groza Eiropas Parlamenta un Padomes Regulu (ES) Nr.347/2013 (turpmāk – EK regula 2016/89). Ar EK regulu 2016/89 Eiropas Komisija apstiprināja kopīgo interešu projektu (turpmāk – KIP) sarakstu, kurā Projekts Nr.4.2.3. ir ietverts projektu kopumā Nr.4.2. Atbilstoši EK Regulas 2016/89 preambulas 3.punktā noteiktajam Projekta Nr.4.2.3. iekļaušana KIP sarakstā apliecina tā atbilstību Regulas 347/2013 4.pantā noteiktajiem KIP kritērijiem.
4. Regulas 347/2013 4.pantā ir noteikti šādi KIP kritēriji:
 - 4.1. projekts ir nepieciešams vismaz vienam no energoinfrastruktūras prioritārajiem koridoriem un jomām;
 - 4.2. iespējamie kopējie projekta ieguvumi, kas izvērtēti saskaņā ar attiecīgajiem Regulas 347/2013 4.panta 2.punktā noteiktajiem specifiskajiem kritērijiem, pārsniedz tā izmaksas, tostarp ilgākā termiņā;
 - 4.3. projekts atbilst jebkuram no šādiem kritērijiem:
 - 4.3.1. iesaista vismaz divas dalībvalstis, tieši šķērsojot divu vai vairāku dalībvalstu robežu;
 - 4.3.2. atrodas vienas dalībvalsts teritorijā, un tam ir ievērojama pārrobežu ietekme, kā izklāstīts Regulas 347/2013 IV pielikuma 1.punktā;
 - 4.3.3. šķērso vismaz vienas dalībvalsts un Eiropas Ekonomikas zonas valsts robežu.
5. Atbilstoši Regulas 347/2013 3.panta sestajai daļai KIP, kas iekļauti ar EK regulu 2016/89 apstiprinātajā sarakstā, kļūst par attiecīgo reģionālo ieguldījumu plāna daļu un par attiecīgā valsts tīkla desmit gadu attīstības plāna daļu, un par citu attiecīgo valsts infrastruktūras plānu daļu. Minētajiem projektiem piešķir augstāko iespējamo prioritāti katrā no minētajiem plāniem.
6. Projekts Nr.4.2.3. ir ietverts Eiropas elektroenerģijas pārvades sistēmas operatoru tīkla (turpmāk – ENTSO-E) Kopienas elektroenerģijas tīkla attīstības 10 gadu 2014.gada plānā (turpmāk – TYNDP-2014) kā elektropārvades līnija Rīgas TEC2 – Salaspils (vēlāk

² Regula ir publicēta Eiropas Savienības tiesību aktu portālā:
<http://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX%3A32016R0089>

veiktspējas uzlabošanai kā optimāls pievienojuma punkts tika izvēlēta apakšstacija Rīgas HES, nevis apakšstacija Salaspils) un TYNDP-2016.gada plāna projektā ar Nr.1062³. Projekts Nr.4.2.3. ietilpst projekta kopumā „Baltijas koridors” (identifikācijas numurs ENTSO-E TYNDP-2014 Nr.163) (turpmāk – projektu kopums Nr.163), kas nodrošina elektroenerģijas pārvadi no Igaunijas Baltijas ziemeļos līdz Lietuvas - Polijas robežai Baltijas dienvidos caur Latviju un palielina pārvades jaudu caur Baltijas valstīm par 600 megavatiem (MW). Atbilstoši Elektroenerģijas tirgus likuma 15.¹ panta pirmajā daļā noteiktajam Regulators 2015.gada 6.augustā ar lēmumu Nr.115⁴ „Par elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plānu” apstiprināja pārvades sistēmas attīstības 10 gadu plānu (turpmāk - attīstības plāns), kurā ir ietverts Projekts Nr.4.2.3.

7. Atbilstoši Regulas 347/2013 2.pantā ietvertajai termina „projekta virzītājs” definīcijai un Elektroenerģijas tirgus likuma 13. un 21.² pantā noteiktajiem pienākumiem Projekta Nr.4.2.3. virzītāji ir pārvades sistēmas operators AS „Augstsprieguma tīkls” un elektroenerģijas sistēmas īpašnieks AS „Latvijas elektriskie tīkli”, kuri kopīgi iesniedza ieguldījumu pieprasījumu, ievērojot Regulas 347/2013 12.panta trešajā daļā noteikto kopīga ieguldījumu pieprasījuma iesniegšanas pienākumu.
8. AS „Augstsprieguma tīkls” un AS „Latvijas elektriskie tīkli” ieguldījumu pieprasījums Projektam Nr.4.2.3. ietver šādu Regulas 347/2013 12.panta trešajā daļā noteiktu informāciju:
 - 8.1. informāciju, kas apliecina Projekta Nr.4.2.3. gatavības pakāpi:
 - 8.1.1. Projekts Nr.4.2.3. ir ietverts Kopienas elektroenerģijas tīkla attīstības 10 gadu plānā un Latvijas pārvades sistēmas attīstības 10 gadu plānā (skat. šā lēmuma konstatējošās daļas 6.punktu);
 - 8.1.2. Projekts Nr.4.2.3. ir Latvijas 330 kilovoltu (kV) elektropārvades līnijas izbūves projekts, tas ir nepieciešams Igaunijas – Latvijas trešā starpsavienojuma pilnas funkcionalitātes nodrošināšanai remontu un atslēgumu režīmos Rīgas reģiona pārvades elektrotīklos, un tādējādi tas nodrošinās energoapgādes drošumu reģionā, kā arī veicinās elektroenerģijas pārvades apjoma palielinājumu caur Baltijas valstīm no ziemeļiem uz dienvidiem, nodrošinot efektīvu un konkurētspējīgu elektroenerģijas tirgus darbību Baltijas valstīs un sadarbību ar Ziemeļvalstu un Centrālās Eiropas elektroenerģijas tirgiem;
 - 8.1.3. AS „Augstsprieguma tīkls” valde 2015.gada 27.maijā ar lēmumu Nr.76/25 apstiprināja Projekta Nr.4.2.3. ieguldījuma plānu (ieguldījumu pieprasījuma 1.pielikums);
 - 8.1.4. AS „Latvijas elektriskie tīkli” valde 2015.gada 10.jūnijā ar lēmumu Nr.54/21 saskaņoja Projekta Nr.4.2.3. finansējumu (ieguldījumu pieprasījuma 2.pielikums);
 - 8.1.5. Projektam Nr.4.2.3. ir izstrādāts tehniskais apraksts (ieguldījumu pieprasījuma 3. pielikums);

³ TYNDP-2014 plāns un TYNDP-2016 plāna projekts publicēts ENTSO-E mājas lapā internetā:

<https://www.entsoe.eu/major-projects/ten-year-network-development-plan/tyndp-2014/> un <https://www.entsoe.eu/major-projects/ten-year-network-development-plan/ten%20year%20network%20development%20plan%202016/Pages/default.aspx>

⁴ Lēmums publicēts Regulatora mājas lapā internetā:

<https://www.sprk.gov.lv/uploads/doc/LemumsN115D06082015.pdf>

- 8.1.6. Projektam Nr.4.2.3. ir izstrādāts īstenošanas plāns (ieguldījumu pieprasījuma 6. pielikums un konstatējošās daļas 6.punktā minētais attīstības plāns);
- 8.1.7. Projektam Nr.4.2.3. ir ENTSO-E Sistēmas attīstības komitejas (SDC-System Development Committee) Baltijas jūras reģionālās grupas (RGSB-Regional Group Baltic Sea) 2016.gada 9.marta sanāksmes apstiprinājums (ieguldījumu pieprasījuma 7.pielikums);
- 8.1.8. Projekta Nr.4.2.3. būvniecības darbu sākums ir atkarīgs no Eiropas Komisijas lēmuma un lēmuma datuma par līdzfinansējuma piešķiršanu Eiropas Parlamenta un Padomes 2013.gada 11.decembra Regulas (ES) Nr.1316/2013, ar ko izveido Eiropas infrastruktūras savienošanas instrumentu, groza Regulu (ES) Nr.913/2010 un atceļ Regulu (EK) Nr.680/2007 un Regulu (EK) Nr.67/2010 (turpmāk - CEF regula) ietvaros;
- 8.2. Projekta Nr.4.2.3. izmaksu un ieguvumu analīze (turpmāk – CBA) atbilst ENTSO-E TYNDP-2014. CBA aprēķini un rezultāti publicēti ENTSO-E mājas lapā, kā arī ietverti ieguldījumu pieprasījumā un tam pievienotajā 4. un 6.pielikumā atbilstoši Regulas 347/2013 11.pantā minētajai Eiropas Komisijas apstiprinātajai CBA metodoloģijai. Kopējie ieguvumi Baltijas jūras reģionam no projektu kopuma Nr.163 izbūves ir 0 – 20 milj. EUR/gadā, no Projekta Nr.4.2.3. izbūves Latvijai – 1.5 milj. EUR/gadā, savukārt pārējo Baltijas jūras reģionu valstu ieguvums katrai valstij atsevišķi ir mazāks par 10%. ENTSO-E Sistēmas attīstības komitejas Baltijas jūras reģionālās grupas veiktajā izpētē aprēķināts kopējais sociāli-ekonomiskais ieguvums (SEW-social economic welfare) no projektu kopuma Nr.163 izbūves un tas ir no 0 līdz 4 milj. EUR 2030.gadā (atkarībā no pieņemtajiem elektroenerģijas sistēmas attīstības četriem scenārijiem: 1.scenārijā „Lēns progress” 0 milj. EUR/gadā, 2.scenārijā „Ierobežots progress” 1-2 milj. EUR/gadā, 3.scenārijā „Nacionālā zaļā pieeja” 2-3 milj. EUR/gadā, 4.scenārijā „Eiropas zaļā revolūcija” 3-4 milj. EUR/gadā) visām Baltijas jūras reģiona valstīm. Pieņemot vidējo vērtību starp 1.scenāriju un 3.scenāriju, sociāli-ekonomiskais ieguvums Latvijai aprēķināts 0,44 milj. EUR/gadā;
- 8.3. Projekta Nr.4.2.3. finanšu analīze un izraudzītais finansēšanas variants ietverts ieguldījumu pieprasījuma 6.pielikumā.
9. Projekta virzītāji ir novērtējuši Projekta Nr.4.2.3. īstenošanas ietekmi uz elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojuma tarifiem 2021.gadā. Projekta Nr.4.2.3. īstenošana bez Eiropas Savienības līdzfinansējuma, 49% no kopējām projekta izmaksām sedzot no AS „Augstsprieguma tīkls” uzkrātajiem sastrēgumu vadības ieņēmumiem, elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojuma vienības cenu palielinās par 1,3%. Latvijas teritorijā KIP (Kurzemes loka 3.posma projekts (KIP sarakstā Nr.4.4.1), Igaunijas – Latvijas trešā starpsavienojuma projekts (KIP sarakstā Nr.4.2.1), Tartu (EE) – Valmiera (LV) starpsavienojuma projekts (KIP sarakstā Nr.4.8.1), Tsirgulina (EE) – Valmiera (LV) starpsavienojuma projekts (KIP sarakstā Nr.4.8.3)) realizēšana kopā ar Projektu Nr.4.2.3. bez Eiropas Savienības līdzfinansējuma 2025.gadā palielinās elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojuma vienības cenu par 13%.
10. Ja Eiropas Savienības līdzfinansējums CEF regulas ietvaros Projekta Nr.4.2.3. īstenošanai tiek piešķirts 50% apmērā, elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojuma vienības cenas pieaugums ir novērtēts 0,08% apjomā, salīdzinot ar spēkā esošo elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu (Regulatora 2015.gada 18.jūnija

lēmums Nr.92⁵ „Par akciju sabiedrības „Augstsprieguma tīkls” elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifiem”) (ieguldījumu pieprasījuma 5.pielikums un iesniegtā papildu informācija), ņemot vērā to, ka 49% no kopējām projekta izmaksām paredzēts segt no AS „Augstsprieguma tīkls” uzkrātajiem sastrēgumu vadības ieņēmumiem un AS „Latvijas elektriskie tīkli” plānotais finansējums 1 % apmērā no kopējām projekta izmaksām minimāli palielinās AS „Latvijas elektriskie tīkli” ieguldījuma daļas nolietojuma, ekspluatācijas izmaksu, kapitāla atdeves un uzņēmuma ienākuma nodokļa apjomu.

11. Ievērojot Regulas 347/2013 12.panta ceturtajā daļā noteikto, Regulatoram sešu mēnešu laikā no dienas, kad ir saņemts ieguldījumu pieprasījums, jāpieņem lēmums par ieguldījumu izmaksu sadali, kas jāsedz pārvades sistēmas operatoram saistībā ar projektu, un par izmaksu iekļaušanu tarīfos. Atbilstoši minētajai normai Regulators var nolemt sadalīt tikai daļu no izmaksām vai var nolemt sadalīt izmaksas starp vairākiem kopīgu interešu projektiem, kas ietilpst vienā projektu kopumā. Izmaksu sadalījumā Regulatoram jāņem vērā šādi faktiskie vai prognozētie rādītāji:
 - 11.1. pārslodzes vai citas maksas; sastrēguma vadības ieņēmumi izmantojami atbilstoši Eiropas Parlamenta un Padomes (EK) Regulas Nr.714/2009 par nosacījumiem attiecībā uz piekļuvi tīklam elektroenerģijas pārrobežu tirdzniecībā un par Regulas (EK) Nr. 1228/2003 atcelšanu (turpmāk – Regula Nr.714/2009) 16.pantā noteiktajam, proti, uzkrātos sastrēgumu vadības ieņēmumus plānots ieguldīt KIP Projektu kopumā Nr.4.2., kurā ietilpst Igaunijas – Latvijas trešais starpsavienojums un Projekts Nr.4.2.3. (skat. ieguldījumu pieprasījuma 5.pielikumu);
 - 11.2. ieņēmumi, ko rada kompensācijas mehānisms starp pārvades sistēmu operatoriem, kuri noteikti saskaņā ar Regulas Nr.714/2009 13.pantu (turpmāk – ITC). AS „Augstsprieguma tīkls” ITC ieņēmumi tiek izmantoti pārvades tīkla ekspluatācijas izdevumu kompensēšanai, t.sk., tranzīta plūsmu izmaksu segšanai. AS „Augstsprieguma tīkls” ITC ieņēmumi 2013.-2015.gadu periodā bija pozitīvi, bet plānots, ka ieņēmumi 2016.-2020.gadu periodam mainīsies saistībā ar Lietuvas-Zviedrijas (Nordbalt) un Lietuvas-Polijas (LitPol link) starpsavienojumu darbību, kas maina jaudas plūsmu sadalījumu Baltijas elektroenerģijas sistēmās. Pēc Nordbalt kabeļa ekspluatācijas uzsākšanas virzienā uz Lietuvu tiek konstatēts tranzīta plūsmu samazinājums caur Latvijas elektropārvades tīkliem par vairāk nekā 50%, līdz ar to AS „Augstsprieguma tīkls” prognozētie ITC ieņēmumi būs neitrāli vai pat negatīvi un tādēļ nav ietverti Projekta Nr.4.2.3. izmaksu sadalījumā (skat. ieguldījumu pieprasījuma 6. pielikumu).
12. Atbilstoši Regulas 347/2013 12.panta piektajai daļai Regulators lēmumu par izmaksu sadalījumu nosūta Eiropas energoregulatoru sadarbības aģentūrai (turpmāk – ACER) kopā ar visu attiecīgo informāciju par lēmumu.
13. Regulators, pieņemot lēmumu par Projekta Nr.4.2.3. ieguldījumu izmaksu sadali, ņem vērā ACER 2015.gada 18.decembra Rekomendācijā Nr.05/2015⁶ par labo praksi ieguldījumu pieprasījuma izvērtēšanā (turpmāk – Rekomendācija) ietvertos ieteikumus ieguldījumu pieprasījumu izvērtēšanā. Par Projektu Nr.4.2.3. nav nepieciešams pieņemt

⁵ Lēmums publicēts Regulatora mājas lapā internetā:
<https://www.sprk.gov.lv/uploads/doc/LemumsN092D18062015.pdf>

⁶ Rekomendācija publicēta ACER mājas lapā internetā:
http://www.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Recommendations/ACER%20Recommendation%2005-2015.pdf

Regulas 347/2013 12.panta ceturtajā daļā noteiktos koordinētos lēmumus, jo pārējo valstu neto ieguvums nepārsniedz ACER Rekomendācijā noteikto nozīmīguma sliekšni, t.i., 10% no kopējo visu labumu guvušo valstu neto ieguvumu summas.

14. Atbilstoši Rekomendācijai Regulators, pieņemot lēmumu par Projekta Nr.4.2.3. ieguldījumu izmaksu sadali, lemj par Projekta Nr.4.2.3. sagaidāmo efektīvo investīciju izmaksu attiecināšanu pilnā apmērā.
15. Par Projektu Nr.4.2.3. ir notikušas konsultācijas ar projekta virzītājiem. Regulators 2016. gada 13.maijā rīkoja konsultācijas ar AS „Augstsprieguma tīkls” un AS „Latvijas elektriskie tīkli”. Konsultāciju rezultātā tika saņemti skaidrojumi par CBA un piedāvāto ieguldījumu izmaksu sadali Projektam Nr.4.2.3., ar Projekta Nr.4.2.3. īstenošanu saistītajiem riskiem, kā arī papildu informācija par Projekta Nr.4.2.3. ietekmi uz elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifiem.
16. Regulators 2016.gada 19.maijā ar vēstuli Nr.1-2.81/1419 nosūtīja AS „Augstsprieguma tīkls” papildu informācijas pieprasījumu. Pieprasīto papildu informāciju Regulators saņēma 2016.gada 3.jūnijā ar 2016.gada 3.jūnija iesniegumu Nr.50SA20-01-1280 un 2016.gada 28.jūnijā ar 2016.gada 28.jūnija iesniegumu Nr.50SA20-01-716/e.
17. Atbilstoši Regulas 347/2013 12.panta piektajā daļā noteiktajam un ievērojot Elektroenerģijas tirgus likuma 16.pantā un likuma „Par sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem” 20.pantā noteikto, Regulators, apstiprinot elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifus, ņem vērā faktiskās izmaksas, kas radušās Projekta Nr.4.2.3. virzītājiem ieguldījumu rezultātā, ciktāl šīs izmaksas atbilst efektīva pārvades sistēmas operatora izmaksām.
18. AS „Augstsprieguma tīkls” pilnvarotais pārstāvis Regulatora padomes 2016.gada 14.jūlija sēdē aicināja atbalstīt ieguldījumu pieprasījumā ietverto izmaksu sadalījumu un ierosināja redakcionāli precizēt lēmuma projekta lemjošās daļas 1.punktu.
19. AS „Latvijas elektriskie tīkli” pilnvarotais pārstāvis Regulatora padomes 2016.gada 14.jūlija sēdē aicināja atbalstīt ieguldījumu pieprasījumā ietverto izmaksu sadalījumu.

Regulators secina

1. Projekts Nr.4.2.3. ir ietverts ENTSO-E TYNDP-2014 projektu kopumā Nr.163 „Baltijas koridors” un KIP sarakstā ar Nr.4.2.3 un ir nozīmīgs infrastruktūras projekts, kuru nepieciešams īstenot kopā ar Igaunijas – Latvijas trešā starpsavienojuma projektu Kilingi-Nõmme (EE) – Rīgas TEC2 (LV) (ietverts ENTSO-E TYNDP-2014 projektu kopumā Nr.62 un KIP sarakstā ar Nr.4.2.1), ņemot vērā plānotos ieguldījumus un 2014.gada 21.novembrī CEF regulas ietvaros piešķirto Eiropas Savienības līdzfinansējumu Latvijai 63,38 milj. EUR (2015.gada 13.maijā parakstīts Granta līgums) projektam Nr.4.2.1.
2. Atbilstoši CBA metodoloģijai, kura tika izmantota, izstrādājot TYNDP-2014, CBA ir veikta visam projektu kopumam Nr.163 kopā un katras valsts attiecīgie ieguvumi netika identificēti, attiecinot ieguvumus uz Baltijas jūras reģiona valstīm – Latviju, Igauniju, Lietuvu, Somiju, Zviedriju, Norvēģiju, Dāniju, Vāciju un Poliju kopā.

3. Projekta Nr.4.2.3. pārrobežu izmaksu sadalījuma priekšlikums atbilstoši ieguldījumu pieprasījumam un tam pievienotajam 4. un 6.pielikumam neietver citas dalībvalstis, jo Projekts Nr.4.2.3. kā projektu kopuma Nr.163 sastāvdaļa viens pats nerada ievērojamus ieguvumus citām Baltijas jūras reģiona valstīm, savukārt CBA ir veikta visam projektu kopumam Nr.163.
4. Regulators, ņemot vērā CBA ietvaros veikto galveno ievaddatu un citu būtisko parametru jutīguma izvērtējumu, secina, ka, neīstenojot Projektu Nr.4.2.3., samazinās projektu kopuma Nr.163 un Igaunijas – Latvijas trešā starpsavienojuma projekta ietvaros vienlaicīgi īstenoto tieši saistīto projektu kopīgais labums, jo netiek sasniegts izvirzītais mērķis atbilstoši BEMIP rezultātiem – elektroenerģijas pārvades tīkla pastiprinājumu jaudas plūsmu palielināšana caur Baltijas valstīm no ziemeļiem uz dienvidiem.
5. Atbilstoši ENTSO-E TYNDP-2014 projektu kopumā Nr.163 ietilpstošo projektu īstenošanas kopējie ieguvumi novērtēti visam Baltijas jūras reģionam pie dažādiem scenārijiem no 0 līdz 20 milj. EUR/gadā. Projektu kopuma Nr.163 kopējo ieguvumu novērtējums visam Baltijas jūras reģionam ir 5,18 milj. EUR/gadā. Projekta Nr.4.2.3. Latvijas kopējais ieguvums kā Projektu kopuma Nr.163 sastāvdaļas veido 29%. Pārējo Baltijas jūras reģionu valstu kopējais Projekta Nr.4.2.3. ieguvums ir proporcionāli attiecināts uz šādām valstīm: Igaunija, Lietuva, Somija, Zviedrija, Norvēģija, Dānija, Vācija, Polija, un attiecīgi katrai valstij nepārsniedz 10%.
6. Projekta Nr.4.2.3. Latvijas kopējie ikgadējie ieguvumi novērtēti 1,5 milj. EUR apjomā, kuru veido sociāli-ekonomiskais ieguvums 0,44 milj. EUR, ieguvums no atjaunīgo energoresursu integrēšanas pārvades tīklā 0,67 milj. EUR un CO2 izmešu samazinājuma ieguvums, kas novērtēts 0,39 milj. EUR apjomā.
7. Atbilstoši Regulai 347/2013, izvērtējot ieguldījumu pieprasījumā ietverto informāciju un saņemto papildu informāciju, kuru iesnieguši projekta virzītāji, Projekts Nr.4.2.3. ir sasniedzis pietiekošu gatavības pakāpi.
8. Projekta kopuma Nr.163 būtiskākais mērķis ir palielināt elektroenerģijas pārvades jaudu caur Baltijas valstīm par 600 MW un tās izmantošanu elektroenerģijas tirgum ar 330 kV elektropārvades līniju starp Tartu (EE) – Valmiera (LV) un Tsirgulina (EE) – Valmiera (LV), kā arī ar jaunas elektropārvades līnijas Rīgas TEC2 – Rīgas HES izbūves palīdzību (Projekts Nr.4.2.3.). Projekts Nr.4.2.3. ir nepieciešams arī Igaunijas – Latvijas trešā starpsavienojuma Kilingi-Nõmme (EE) – Rīgas TEC2 (LV) pilnas funkcionalitātes nodrošināšanai remontu un atslēgumu režīmos Rīgas reģiona pārvades elektrotīklos, energoapgādes drošuma nodrošināšanai reģionā, elektroenerģijas pārvades apjoma palielinājuma veicināšanai caur Baltijas valstīm no ziemeļiem uz dienvidiem, nodrošinot efektīvu un konkurētspējīgu elektroenerģijas tirgus darbību Baltijas valstīs un sadarbību ar Ziemeļvalstu un Centrālās Eiropas elektroenerģijas tirgiem. Vienlaicīgi Projekta Nr.4.2.3. realizācija stiprinās pārvades tīkla Rīgas mezglu un palielinās Rīgas TEC2 jaudas izdošanas spējas.
9. Latvija un Igaunija ir galvenās ieguvējas no projektu kopuma Nr.163 „Baltijas koridors” īstenošanas, savukārt Lietuva, Somija, Zviedrija, Norvēģija, Dānija, Vācija un Polija nav galvenās ieguvējas no projektu kopuma Nr.163 īstenošanas, un Projekts Nr.4.2.3. kā projektu kopuma Nr.163 sastāvdaļa viens pats nerada ievērojamus ieguvumus citām valstīm, bet tikai kopā ar atsevišķiem projektu kopumā Nr.163 ietilpstošiem projektiem

un Igaunijas – Latvijas trešo starpsavienojuma projektu Kilingi-Nõmme (EE) – Rīgas TEC2 (LV). Atbilstoši CBA neto pozitīva ietekme ir visām Baltijas jūras reģiona valstīm, bet būtiskākā neto ieguvēja ir Latvija. Pārējo Baltijas jūras reģiona valstu neto ieguvums nepārsniedz ACER Rekomendācijā noteikto nozīmīguma sliekšni, t.i., 10%⁷ no kopējo visu labumu guvušo valstu neto ieguvumu summas.

10. Atbilstoši Regulatora padomes 2015.gada 26.februāra lēmumam Nr.1/6 „Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu aprēķināšanas metodika”⁸ (turpmāk – Metodika) elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifos iekļauj ar pamatlīdzekļiem saistītās izmaksas. Tarifu aprēķinā netiek iekļauta pamatlīdzekļu vērtības daļa, kas finansēta no sastrēgumu vadības ieņēmumiem vai Eiropas Savienības līdzfinansējuma.
11. Atbilstoši projekta virzītāju pieņēmumiem par finansējuma nodrošinājumu, ja tiek saņemts Eiropas Savienības līdzfinansējums 50% apmērā, Projekta Nr.4.2.3. īstenošana būtiski neietekmēs spēkā esošos elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojuma tarifus. Pašu finansējumu 50% apmērā paredzēts segt no AS „Augstsprieguma tīkls” uzkrātajiem sastrēgumu vadības ieņēmumiem (49% apmērā no kopējām projekta izmaksām) un AS „Latvijas elektriskie tīkli” finansējuma (1% apmērā no kopējām projekta izmaksām).
12. Projekta Nr.4.2.3. īstenošana bez Eiropas Savienības līdzfinansējuma palielinās elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojuma vienības cenu par 1,3%. Elektroenerģijas sistēmas pakalpojumi (pārvade un sadale) elektroenerģijas gala cenā mājsaimniecībām šobrīd veido 41%, bet kopā ar citiem Latvijas teritorijā realizējamiem KIP (skat. šā lēmuma konstatējošās daļas 9. punktu) elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojuma vienības cena 2025.gadā var pieaugt par 13%, kas var ietekmēt mājsaimniecību spēju segt elektroenerģijas piegādes izmaksas. Ņemot vērā gan komersantu, gan mājsaimniecību situācijas jutību pret nozīmīgām elektroenerģijas sistēmas pakalpojumu tarifu izmaiņām, Projekta Nr.4.2.3. izmaksu iekļaušana elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifos pilnā apmērā (bez Eiropas Savienības līdzfinansējuma) samazinās novērtēto projektu kopuma Nr.163 sociāli ekonomisko ieguvumu Latvijai un rezultātā Projekta Nr.4.2.3. īstenošana pilnā apjomā būs jāpārskata, piemērojot tādas Projekta Nr.4.2.3. īstenošanas termiņus un tehniskos risinājumus, kuri būs samērojami ar pieļaujamo elektroenerģijas gala cenu kāpumu noteiktos laika periodos.
13. Ņemot vērā šā lēmuma secinājumu daļas 1. – 9. punktu, Projekta Nr.4.2.3. virzītāju piedāvātais pārrobežu izmaksu sadalījums ir pamatots un 100% no kopējām Projekta Nr.4.2.3. izmaksām 19,98 milj. EUR (turpmāk – Projekta Nr.4.2.3 kopējās izmaksas) apmērā tiek attiecinātas uz Latviju, neparedzot Projekta Nr.4.2.3. izmaksu attiecināšanu uz citām Baltijas jūras reģiona valstīm.
14. Ņemot vērā šā lēmuma secinājumu daļas 11. un 12. punktu un to, ka projekta virzītāji plāno piesaistīt Eiropas Savienības līdzfinansējumu CEF regulas ietvaros 50% apmērā no Projekta Nr.4.2.3. kopējām izmaksām, tad projekta virzītāji sedz 50% no Projekta

⁷ Section 2.6.

http://www.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Recommendations/ACER%20Recommendation%2005-2015.pdf

⁸ Regulatora metodika pieejama šeit:

<http://likumi.lv/ta/id/272488-elektroenerģijas-parvades-sistemas-pakalpojumu-tarifu-aprekinasanas-metodika>

Nr.4.2.3. kopējām izmaksām 9,99 milj. EUR, neparedzot citām Baltijas jūras reģiona valstīm segt Projekta Nr.4.2.3. izmaksas.

Pamatojoties uz likuma „Par sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem” 9.panta pirmās daļas 9.punktu un otro daļu, 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, 12.pantu, Elektroenerģijas tirgus likuma 13.pantu un 21.² panta otro daļu, Administratīvā procesa likuma 55.panta 1.punktu, 63.panta pirmās daļas 2.punktu un 65.panta trešo daļu,

padome nolemj:

1. Projekta Nr.4.2.3. pārrobežu izmaksu sadalījumā Projekta Nr.4.2.3. kopējās izmaksas tiek attiecinātas uz Latviju, neparedzot Projekta Nr.4.2.3. izmaksu attiecināšanu uz citām Baltijas jūras reģiona valstīm;
2. ja Projekta Nr.4.2.3. virzītāji nesāņem Eiropas Savienības līdzfinansējumu plānotajā 50% apmērā vai sāņem Eiropas Savienības līdzfinansējuma apjomu mazāku par 50%, vai arī Projekta Nr.4.2.3. kopējās izmaksas pieaug, Projekta Nr.4.2.3. īstenošana ir jāpārskata, nodrošinot to, ka Projekta Nr.4.2.3. īstenošanas rezultātā kopējā projekta izmaksu ietekme uz elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifiem nepārsniedz 2,4%;
3. ja Projekta Nr.4.2.3. kopējās izmaksas izmainās, tad tiek piemērots kopējo izmaksu procentuālais sadalījums atbilstoši šā lēmuma lemjošās daļas 1. un 2. punktam;
4. ar Projekta Nr.4.2.3. īstenošanas rezultātā izveidotajiem pamatlīdzekļiem saistītās izmaksas atbilstoši Metodikai iekļauj elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifos.

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.Irkliis