



SABIEDRISKO
PAKALPOJUMU
REGULĒŠANAS
KOMISIJA

KONSULTĀCIJU DOKUMENTS

par noteikumiem par elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plānu

2025.gada 6.februāris
Rīga

Skanstes iela 25
Rīga, LV-1013
Latvija

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

www.sprk.gov.lv

Satura rādītājs

I. Konsultāciju dokumenta kopsavilkums	3
II. Normatīvā akta projekta izstrādes nepieciešamība	3
1) Pamatojums	3
2) Projekta izstrādē iesaistītās institūcijas	5
3) Sabiedrības mērķa grupas, kuras tiesiskais regulējums ietekmē vai varētu ietekmēt	5
4) Izvērtējums par ietekmi uz sabiedrības mērķgrupām, kuras tiesiskais regulējums ietekmē vai varētu ietekmēt	5

Pielikumā:

Lēmuma projekts "Noteikumi par elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plānu".

I. Konsultāciju dokumenta kopsavilkums

Konsultāciju dokumenta mērķis ir informēt sabiedrību un uzzināt ieinteresēto personu viedokli par Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas (turpmāk – Regulators) lēmuma projektu "Noteikumi par elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plānu" (turpmāk – Noteikumu projekts).

Saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma (turpmāk – Likums) 15.¹panta pirmajā daļā noteikto Regulators katru gadu apstiprina elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības 10 gadu plānu, kuru izstrādā elektroenerģijas pārvades sistēmas operators, un uzrauga šā plāna izpildi.

Atbilstoši Likuma 15.¹panta otrajai un 2.¹daļai Regulators nosaka elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības 10 gadu plānā (turpmāk – Plāns) iekļaujamo informāciju un plāna iesniegšanas kārtību.

Ievērojot regulējumu, kas ir noteikts ar 2023.gada 23.novembra likumu "Grozījumi Elektroenerģijas tirgus likumā", kura 1.pants paredz minimālo informācijas apjomu, kas ir jāietver Plānā, un to, ka spēkā esošais normatīvais regulējums – Regulatora 2011.gada 23.novembra lēmums Nr.1/28 "Noteikumi par elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plānu" (turpmāk – Noteikumi) – tiek būtiski mainīts, ir lietderīgi izstrādāt jaunu normatīvo aktu – Noteikumu projektu, kurā tiek precizēta Plānā ietveramā informācija. Noteikumu projektā jāietver arī citi precizējumi un papildinājumi, lai samazinātu administratīvo slogu Plāna izstrādāšanai un apstiprināšanai, kā arī tiesiskais ietvars jāvienādo ar citu elektroenerģijas un dabasgāzes sistēmas operatoru attīstības plānu noteikumiem.

Ievērojot minēto, Regulators ir izstrādājis Noteikumu projektu, kura pamatmērķis ir nodrošināt atbilstību Likumā veiktajiem grozījumiem.

Noteikumu projekts noteic informāciju, kas elektroenerģijas pārvades sistēmas operatoram (turpmāk – Sistēmas operators) jāiekļauj elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības 10 gadu plānā, kārtību, kādā Sistēmas operators iesniedz Regulatoram Plānu apstiprināšanai, kā arī kārtību, kādā Sistēmas operators iesniedz Regulatoram informāciju, kas nepieciešama, lai uzraudzītu Plāna izpildi. Noteikumu projekta plānotais spēkā stāšanās laiks – 2025.gada 1.aprīlis.

Priekšlikumus un komentārus par Noteikumu projektu lūdzam Regulatoram iesniegt rakstveidā, nosūtot tos uz [Regulatora oficiālo elektronisko adresi \(e-adresi\)](mailto:sprk@sprk.gov.lv) vai elektroniskā pasta adresi sprk@sprk.gov.lv, līdz 2025.gada 21.februārim.

Regulatora sagatavotais Noteikumu projekts ir pievienots šā dokumenta pielikumā.

II. Normatīvā akta projekta izstrādes nepieciešamība

1) Pamatojums

Noteikumu projekts nepieciešams, lai nodrošinātu atbilstību Likumā veiktajiem grozījumiem, precizējot Plānā ietveramo informāciju par kapitālieguldījumu objektiem.

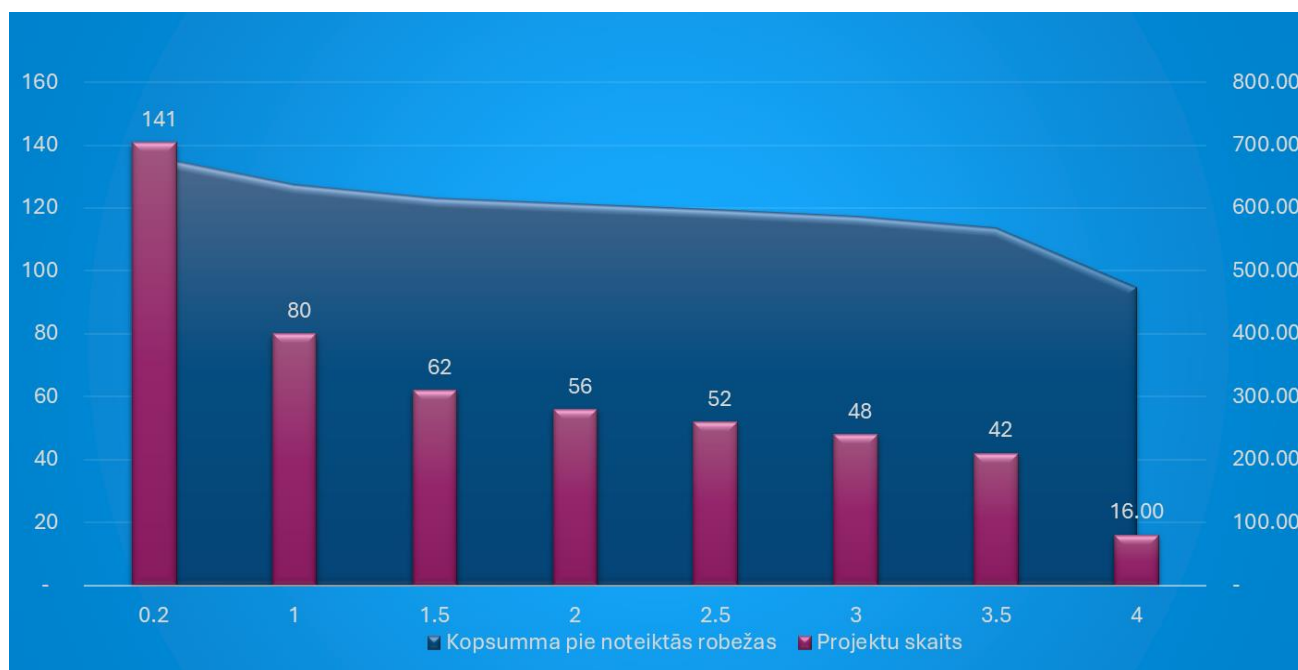
Lai salāgotu ar Regulatora izdoto normatīvo aktu noteikto regulējumu attiecībā uz Plānā iekļaujamo informāciju un Plāna iesniegšanas kārtību ar Likumā noteikto, kā arī ar elektroenerģijas sadales, dabasgāzes pārvades un dabasgāzes sadales sistēmas 10 gadu attīstības plānu noteikumiem, Noteikumu projektā ir paredzēts, ka atbilstoši Likuma 15.¹panta 2.¹daļā noteiktajam Plānā turpmāk būs jāietver informācija par kapitālieguldījumu ietekmi uz elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifiem turpmākajos regulatīvajos periodos, norādot pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu vidējās vērtības izmaiņu prognozi nākamajam regulatīvajam periodam, kas ietver prognozi par vismaz pieciem nākamajiem kalendārajiem gadiem.

Plānam jānodrošina efektivitātes paaugstināšana nākotnē, lai izmaksas un izdevumi neizraisītu lielu sistēmas pakalpojumu tarifu pieaugumu, kā arī dotu informāciju pārvades sistēmas lietotājiem par iespējamām tarifu izmaiņām un ietekmi uz izmaksām, vienlaikus nodrošinot elektroenerģijas piegādes nepārtrauktību un kvalitāti.

Ņemot vērā strauji pieaugošās materiālu un tīkla atjaunošanas un izbūves izmaksas, Regulators saredz nepieciešamību Noteikumu projektā noteikt kapitālieguldījumu apmēru elektroenerģijas pārvades infrastruktūrā, par kuru Sistēmas operatoram ir jāsniedz informācija sadalījumā pa kapitālieguldījumu objektiem. Attiecīgi kapitālieguldījumu apjoms tiek noteikts sākot ar 3 milj. *euro*. Šādas izmaiņas samazinās administratīvo slogu gan Sistēmas operatoram, gan Regulatoram. Izvērtējot informāciju par plānotajiem kapitālieguldījumiem 2025.gadā, Regulators secina, ka akciju sabiedrība "Augstsprieguma tīkls" sniedza informāciju par kapitālieguldījumiem 141 objektā, savukārt, nosakot kapitālieguldījumu apjoma sliekšni sākot ar 3 milj. *euro*, detalizēta informācija būtu jāsniedz par 48 objektiem, kas samazinās administratīvo slogu. Spēkā esošajos Noteikumos šāds minimālais sliekšnis nav noteikts.

Zemāk redzamajā attēlā norādīta informācija par veikto analīzi par noteiktā ieguldījumu izmaksu apjoma izmaiņu ietekmi uz objektu, par kuriem ir jāsniedz informācija, skaita izmaiņām.

Attēls. Projektu skaits pie noteiktām robežām, milj. EUR



Noteikumu projektā ir ietverta prasība, kas paredz, ka Sistēmas operatoram kopā ar Plānu ir jāiesniedz arī kapitālieguldījumu izmaksu ieguvumu analīze (turpmāk – CBA¹) no jauna izbūvējamajiem kapitālieguldījumu objektiem, kas nav iekļauti un apstiprināti iepriekšējos Plānos, kuros Sistēmas operatora kapitālieguldījumi pārsniedz 3 milj. *euro*. Šāda prasība Noteikumu projektā ir iekļauta, lai izvērtētu kapitālieguldījumu nepieciešamību efektīvai pārvades sistēmas attīstībai ilgtermiņā un vienlaikus nodrošinātu pēc iespējas mazāku ietekmi uz elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojumu tarifiem. Izstrādājot regulējumu, Regulators izvērtēja arī citu valstu praksi un secināja, ka šāda pieeja jau tiek izmantota citās valstīs, piemēram, Lietuvā, Nīderlandē, Itālijā un Francijā. Vienlaikus arī Eiropas Energoregulatoru sadarbības aģentūra ir paudusi viedokli, ka nacionālajā regulējumā regulatīvajām iestādēm būtu jāievieš nosacījums, ka izmaksu ietilpīgiem un nozīmīgiem kapitālieguldījumu projektiem sistēmas operatoriem būtu jāveic CBA. Šāds izvērtējums nodrošina skaidrību un pārredzamību lēmuma pieņemšanas procesā, palīdz sistēmas operatoram pieņemt lēmumus, kas nodrošina ilgtspējīgu izaugsmi, un ņem vērā ne tikai sākotnējās investīcijas, bet tiek izvērtēti visi kalpošanas laika ieguvumi un izmaksas, kas ļauj novērtēt attiecīgā projekta ilgtermiņa ietekmi uz sabiedrību kopumā. Noteikumu projektā pretēji spēkā esošajos Noteikumos ietvertajam ir palielināts kapitālieguldījumu apjoms, par kuriem kapitālieguldījumu objektiem

¹ Angļu val. – *Cost Benefit Analysis*

Sistēmas operatoram ir jāsniedz plašāka informācija. Regulatora ieskatā, lai nodrošinātu Regulatora padziļināta vērtējuma un Sistēmas operatora administratīvā sloga samērību, CBA būtu jāveic tikai no jauna izbūvējamajiem kapitālieguldījumu objektiem, kuru kapitālieguldījumu apjoms ir pielīdzināms vienas apakšstacijas pārbūves un jaunas izbūves izmaksām un veido vidēji 3 milj. *euro*. Šāds kapitālieguldījumu apjoms rada pieaugumu kapitāla izmaksās, līdz ar to arī palielinās pārvades sistēmas pakalpojumu tarifus nākotnē, jo viena šāda investīciju objekta ietekme ir 0,24% apmērā pret tarifu perioda atļautajiem ieņēmumiem, kas, Regulatora ieskatā, ir būtiska.

Vienlaikus Regulators jau noteicis līdzīgu pieeju arī Regulatora 2020.gada 28.maija lēmumā Nr.1/5 "Noteikumi par elektroenerģijas sadales sistēmas attīstības plānu", Regulatora 2023.gada 1.februāra lēmumā Nr.1/1 "Noteikumi par dabasgāzes sadales sistēmas attīstības plānu" un Regulatora 2023.gada 1.februāra lēmumā Nr.1/2 "Noteikumi par dabasgāzes pārvades sistēmas attīstības plānu".

2) Projekta izstrādē iesaistītās institūcijas

Akciju sabiedrība "Augstsprieguma tīkls".

3) Sabiedrības mērķa grupas, kuras tiesiskais regulējums ietekmē vai varētu ietekmēt

Noteikumu projektā ietvertais regulējums ietekmēs Sistēmas operatoru, elektroenerģijas ražotājus, tirgotājus un lietotājus.

4) Izvērtējums par ietekmi uz sabiedrības mērķgrupām, kuras tiesiskais regulējums ietekmē vai varētu ietekmēt

Noteikumu projektā ietvertais regulējums, kas paredz noteikt kapitālieguldījumu apmēru pārvades infrastruktūrā, par kuru Sistēmas operatoram ir jāsniedz informācija sadalījumā pa kapitālieguldījumu objektiem, samazina administratīvo slogu Sistēmas operatoram un Regulatoram, paredzot sagatavot un izvērtēt informāciju par mazāka skaita kapitālieguldījumu objektiem. Vienlaikus Noteikumu projekts paredz pienākumu Sistēmas operatoram iesniegt kapitālieguldījumu ieguvumu izmaksu analīzi no jauna izbūvētajiem kapitālieguldījumu objektiem, kuru kapitālieguldījumi pārsniedz 3 milj. *euro*, kā arī nodrošina elektroenerģijas lietotājiem plašāku informāciju par attīstības plānā ietverto kapitālieguldījumu potenciālo ietekmi uz pārvades sistēmas pakalpojumu tarifiem. Minētā informācija un šāda izvērtējuma veikšana ir nepieciešama, lai Sistēmas operators varētu pieņemt izsvērtu lēmumu par konkrēto investīciju veikšanas nepieciešamību.

Noteikumu projektā ietvertais regulējums būtiski neietekmē Sistēmas operatora un elektroenerģijas lietotāju tiesiskās attiecības. Vienlaikus elektroenerģijas lietotājiem būs papildu informācija par attīstības plānā ietverto kapitālieguldījumu potenciālo ietekmi uz pārvades sistēmas pakalpojumu tarifiem.

Priekšsēdētāja

A. Ozola

DOKUMENTS PARAKSTĪTS AR DROŠU ELEKTRONISKO PARAKSTU UN SATUR LAIKA ZĪMOGU

Pielikums
Konsultāciju
dokumentam par
noteikumiem par
elektroenerģijas pārvades
sistēmas attīstības plānu

____.____.2025.

Nr. (prot.Nr____,____)

Noteikumi par elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plānu

*Izdoti saskaņā ar Elektroenerģijas
tirgus likuma 8.panta sesto daļu
un 15.¹panta otro daļu*

I. Vispārīgie jautājumi

1. Noteikumi nosaka:

- 1.1. elektroenerģijas pārvades sistēmas (turpmāk – pārvades sistēma) attīstības 10 gadu plānā (turpmāk – plāns) iekļaujamo informāciju;
 - 1.2. kārtību, kādā pārvades sistēmas operators iesniedz Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijai (turpmāk – regulators) plānu;
 - 1.3. kārtību, kādā pārvades sistēmas operators iesniedz regulatoram informāciju, kas nepieciešama, lai uzraudzītu plāna izpildi un Elektroenerģijas tirgus likumā noteikto pienākumu izpildi.
2. Pārvades sistēmas operators plāna izstrādē izmanto ar regulatoru saskaņotus attīstības rādītājus (atbilstoši **Kļūda! Nav atrasts atsauces avots.**pielikumam) pārvades sistēmas operatora objektu (turpmāk – infrastruktūra) attīstībai atbilstoši sistēmas operatora funkcijām. Attīstības rādītājus nosaka, izmantojot kvantitatīvi noteiktus darbību aprakstošus lielumus, kas raksturo pārvades sistēmas operatora licencē noteikto funkciju izpildes kritiskās vērtības un novērtējuma lielumus un kritērijus kapitālieguldījumu īstenošanai. Pārvades sistēmas operators var iesniegt regulatoram pamatotu lūgumu saskaņot precizētus rādītājus vai kritērijus ne vēlāk kā divus mēnešus pirms kārtējā plāna iesniegšanas.

II. Plānā iekļaujamā informācija

3. Plāns ir pārvades sistēmas operatora izstrādāts plānošanas dokuments, kurā nosaka pārvades sistēmas attīstību un nepieciešamos kapitālieguldījumus infrastruktūrā, kā arī attīstības rādītājus turpmākajiem 10 gadiem.
4. Izstrādājot plānu, pārvades sistēmas operators pamatojas uz secinājumiem un informāciju, kas ir ietverta novērtējuma ziņojumā, kuru pārvades sistēmas operators sagatavo atbilstoši Elektroenerģijas tirgus likuma 15.panta pirmajai daļai.

5. Pārvades sistēmas operators sagatavo plānu, ņemot vērā Tīkla kodeksā elektroenerģijas nozarē noteiktās elektroenerģijas sistēmas drošuma un kvalitātes prasības un informāciju, ko sniedz elektroenerģijas sistēmas dalībnieki un pārvades sistēmu operatori valstīs, ar kurām pārvades sistēmai ir starpvalstu savienojumi.

6. Plānam ir šādas daļas:

6.1. aprakstošā daļa, kurā pārvades sistēmas operators:

- 6.1.1. norāda informāciju par esošo pārvades sistēmas infrastruktūru, tai skaitā sniedz tehnisko raksturojumu atbilstoši noteiktajiem attīstības rādītājiem un pamatojot norāda, kura elektroenerģijas pārvades infrastruktūra ir jāizveido no jauna vai jārekonstruē nākamajos 10 gados, kura ir nepieciešama starpvalstu savienojumu pārvades jaudu palielināšanai vai sistēmas drošumam;
- 6.1.2. ietver novērtējumu saistībā ar lietotāju vajadzībām tuvākajos divos līdz piecos gados attiecībā uz jaunām ražošanas jaudām un jauniem slodzes punktiem;
- 6.1.3. ietver novērtējumu saistībā ar pieprasījumu reakcijas pakalpojumu, energoefektivitātes, enerģijas krātuvju vai citu tādu resursu izmantošanu, ko pārvades sistēmas operators paredzējis izmantot kā alternatīvu pārvades sistēmas paplašināšanai papildus paredzamajam patēriņam un tirdzniecībai ar citām valstīm;
- 6.1.4. pamatojot norāda, kādi mērķi (t.sk. mērķi atbilstoši tīkla tehniskajam raksturojumam) ir izvirzīti pārvades infrastruktūras attīstībai, uzskaitot, kādus mērķus ir plānots sasniegt laika periodā no diviem līdz 10 gadiem;
- 6.1.5. sniedz pārskatu par procesu, kādā tiek noteikts nepieciešamais kapitālieguldījumu apmērs pārvades infrastruktūrā, pamato nepieciešamos kapitālieguldījumus pārvades infrastruktūrā, norādot, kuri kapitālieguldījumi ir jāveic nākamajos divos gados un par kuriem kapitālieguldījumiem pārvades sistēmas operators jau ir pieņēmis lēmumu, norādot kapitālieguldījumu avotu;

6.2. informatīvā daļa, kurā pārvades sistēmas operators ietver:

- 6.2.1. aprakstu par inovācijām un mērķa kapitālieguldījumu programmām (piemēram, izmaksu samazināšanu u.c.), kas jau tiek īstenotas, papildus norādot informāciju par mērķa kapitālieguldījumu programmām, kuras plāno īstenot turpmākajos 10 gados (ieguldījumiem 330 kV un 110 kV pārvades sistēmā), kā arī tām paredzēto plānoto kapitālieguldījumu apmēru infrastruktūrā atbilstoši 1.pielikumam;
- 6.2.2. informāciju par kapitālieguldījumiem infrastruktūrā, kurus plānots turpināt īstenot vai plānots uzsākt īstenot turpmākajos divos gados, norādot:
 - 6.2.2.1. informāciju par katru no kapitālieguldījumu objektiem, kas pārsniedz 3 000 tūkst. *euro*, atbilstoši **Kļūda! Nav atrasts atsauces avots.**pielikumam;
 - 6.2.2.2. apkopotu informāciju par pārējiem kapitālieguldījumu objektiem, kas nepārsniedz 3 000 tūkst. *euro* kapitālieguldījumu veidiem atbilstoši **Kļūda! Nav atrasts atsauces avots.**pielikumam, norādot kapitālieguldījumus pa gadiem tūkst. *euro*.

7. Kopā ar plānu pārvades sistēmas operators iesniedz regulatoram plāna izvērtēšanai nepieciešamo informāciju:

- 7.1. aprēķinu par ietekmi, kādu uz pārvades sistēmas pakalpojumu tarifiem nākamajā regulatīvajā periodā radīs plānā ietvertie kapitālieguldījumi pārvades infrastruktūrā, un pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu vidējās vērtības izmaiņas prognozi nākamajam

regulatīvajam periodam, kas ietver prognozi par vismaz pieciem nākamajiem kalendārajiem gadiem. Prognoze jāveic, ņemot vērā spēkā esošo tiesisko regulējumu;

- 7.2. kapitālieguldījumu ieguvumu izmaksu analīzi plānotajiem no jauna izbūvējamajiem kapitālieguldījumu objektiem, kuri nav iekļauti apstiprinātājā Plānā un kuros pārvades sistēmas operatora kapitālieguldījumi pārsniedz 3 000 tūkst. *euro*;

III. Kārtība, kādā iesniedz un apstiprina plānu

8. Pārvades sistēmas operators plānu un šo noteikumu 7.punktā noteikto informāciju regulatoram iesniedz rakstveidā, nosūtot uz [regulatora oficiālo elektronisko adresi \(e-adresi\)](mailto:sprk@sprk.gov.lv) vai regulatora e-pasta adresi sprk@sprk.gov.lv, katru gadu līdz 1.augustam.
9. Trīs darba dienu laikā no plāna saņemšanas dienas regulators plānu un paziņojumu par plāna saņemšanu, vietu, kur var iepazīties ar plānu, un uzklausišanas sanāksmes vietu un laiku publicē savā tīmekļvietnē.
10. Regulators ne ātrāk kā septītajā dienā pēc paziņojuma par uzklausišanas sanāksmi publicēšanas regulatora tīmekļvietnē rīko uzklausišanas sanāksmi. Uzklausišanas sanāksmē var piedalīties visas ieinteresētās personas, vismaz vienu darba dienu iepriekš piesakot regulatora kontaktpersonai savu dalību uzklausišanas sanāksmē. Līdz uzklausišanas sanāksmei esošie un iespējamie pārvades sistēmas lietotāji var rakstveidā iesniegt regulatoram priekšlikumus plānam.
11. Regulators var pieprasīt pārvades sistēmas operatoram papildu informāciju, kas nepieciešama, lai pilnībā izvērtētu plānu. Pārvades sistēmas operators plāna izskatīšanas laikā pēc savas iniciatīvas var regulatoram iesniegt plāna precizējumus un papildinājumus.
12. Regulators, izskatot plānu, izvērtē:
 - 12.1. informāciju, kuru pārvades sistēmas operators sniedz asociācijai “Elektroenerģijas pārvades sistēmu operatoru Eiropas tīkls” (ENTSO-E) un kuru iekļauj reģionālajā un Savienības tīklu attīstības 10 gadu plānā, kas minēts Eiropas Parlamenta un Padomes 2019.gada 5.jūnija Regulā (ES) 2019/943 par elektroenerģijas iekšējo tirgu;
 - 12.2. plāna atbilstību Elektroenerģijas tirgus likumā noteikto pārvades sistēmas operatora pienākumu izpildei, tai skaitā elektroenerģijas pārvades sistēmas drošuma nodrošināšanai saskaņā ar Tīkla kodeksā elektroenerģijas nozarē noteiktajām prasībām;
 - 12.3. esošo un iespējamo pārvades sistēmas lietotāju priekšlikumus;
 - 12.4. nepieciešamo kapitālieguldījumu infrastruktūrā pamatotību un nepieciešamību;
 - 12.5. plāna atbilstību 7.punktā noteiktajai informācijai.
13. Regulators izvērtē un apstiprina plānu vai pieņem lēmumu par tā noraidīšanu Administratīvā procesa likumā noteiktajā termiņā un kārtībā.
14. Lēmumā par plāna noraidīšanu regulators nosaka termiņu trūkumu novēršanai un jauna plāna iesniegšanai.

IV. Uzraudzībai nepieciešamā informācija par kapitālieguldījumiem pārvades infrastruktūrā iepriekšējā kalendārajā gadā

15. Pārvades sistēmas operators uzraudzībai nepieciešamo informāciju par kapitālieguldījumiem infrastruktūrā iepriekšējā kalendārajā gadā (turpmāk – pārskats) regulatoram iesniedz rakstveidā, nosūtot uz [regulatora oficiālo elektronisko adresi \(e-adresi\)](mailto:sprk@sprk.gov.lv) vai e-pasta adresi sprk@sprk.gov.lv, katru gadu līdz 1.aprīlim.

16. Pārskatā ietver šādu informāciju:

- 16.1. faktisko kapitālieguldījumu apjomu kapitālieguldījumu objektā iepriekšējā kalendārajā gadā kapitālieguldījumos, kas pārsniedz 3 000 tūkst. *euro*, atbilstoši **Kļūda! Nav atrasts atsauces avots.**pielikumam;
 - 16.2. faktisko kapitālieguldījumu apjomu iepriekšējā kalendārajā gadā pa kapitālieguldījumu programmām tūkst. *euro* atbilstoši **Kļūda! Nav atrasts atsauces avots.**pielikumam;
 - 16.3. faktisko pamatoto, neparedzēto kapitālieguldījumu apjomu iepriekšējā kalendārajā gadā, kas radušies ārējo normatīvo aktu izmaiņu vai ārkārtas situāciju novēršanas dēļ, pa kapitālieguldījumu programmām tūkst. *euro* atbilstoši **Kļūda! Nav atrasts atsauces avots.**pielikumam.
17. Vienlaikus ar 6.pielikumu pārvades sistēmas operators iesniedz regulatoram skaidrojumu par iemesliem, kāpēc faktiskie kapitālieguldījumi, kas pārsniedz 3 000 tūkst. *euro*, atšķiras no plānotajiem kapitālieguldījumiem iepriekšējā kalendārajā gadā, ja starpība ir vairāk nekā 5% no kopējiem kalendārā gada kapitālieguldījumiem kapitālieguldījumu objektā.

V. Noslēguma jautājumi

18. Līdz 2025.gada 1.maijam pārvades sistēmas operators iesniedz regulatoram saskaņošanai attīstības rādītājus atbilstoši šo noteikumu 2.punktā noteiktajam.
19. Pārskatu par 2024.gada plāna izpildi, kas apstiprināts ar regulatora 2024.gada 31.oktobra lēmumu Nr.79 “Par akciju sabiedrības “Augstsprieguma tīkls” elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plānu”, pārvades sistēmas operators iesniedz regulatoram līdz 2025.gada 1.aprīlim.
20. Pārskatu par 2025.gada plāna izpildi, kas apstiprināts ar regulatora 2024.gada 31.oktobra lēmumu Nr.79 “Par akciju sabiedrības “Augstsprieguma tīkls” elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plānu”, pārvades sistēmas operators iesniedz regulatoram līdz 2026.gada 1.aprīlim.
21. Pirmo pārskatu par 2026.gadu pārvades sistēmas operators iesniedz līdz 2027.gada 1.aprīlim.
22. Atzīt par spēku zaudējušu Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2011.gada 23.novembra lēmumu Nr.1/28 “Noteikumi par elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plānu” (Latvijas Vēstnesis, 2011, 190.nr.).
23. Noteikumi stājas spēkā nākamajā dienā pēc to publicēšanas oficiālajā izdevumā “Latvijas Vēstnesis”.

Priekšsēdētāja

A. Ozola

Attīstības rādītāju saraksts, iekļaujot novērtējuma kritiskās vērtības

Operatora funkcija	Rādītājs	Ietekmes raksturlielums	Izpildes kritēriji (kritiskās vērtības)		
			Augsts novērtējums	Vidējs novērtējums	Zems novērtējums

Datums____.____.____.*

Persona, kura tiesīga pārstāvēt pārvades sistēmas operatoru	
	/paraksts un tā atšifrējums/

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis_____

e-pasts vai e-adrese, ja tāda izveidota_____

* Dokumenta rekvizītus “datums” un “paraksts” neizpilda, ja elektroniskais dokuments ir sagatavots atbilstoši normatīvajiem aktiem par elektronisko dokumentu noformēšanu.

Kopējie pārvades sistēmas operatora plānotie kapitālieguldījumi no 20__ līdz 20__gadam (bez PVN)

Kapitālieguldījumu objekta veids	Vispārīgs tehniskais raksturojums (t.sk. tīkla tehniskais raksturojums, ja attiecināms)	Kopējo izmaksu samazināšanas iespēju identificēšanai piemērotā pieeja	Alternatīvu izvērtējums, indicējot izvēlēta risinājuma priekšrocību	Kopējie plānotie kapitālieguldījumi pa gadiem (tūkst. EUR)	
				20__.	20__.

Datums __. __. ____.*

Persona, kura tiesīga pārstāvēt pārvades sistēmas operatoru	
	/paraksts un tā atšifrējums/

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts vai e-adrese, ja tāda izveidota _____

* Dokumenta rekvizītus “datums” un “paraksts” neizpilda, ja elektroniskais dokuments ir sagatavots atbilstoši normatīvajiem aktiem par elektronisko dokumentu noformēšanu.

Pārskats par kapitālieguldījumiem pārvades sistēmas infrastruktūrā _____gadā, kuri pārsniedz 3 000 tūkst. euro (bez PVN)

N.p.k.	Kapitālieguldījumu objekta nosaukums	Ieguvumi no kapitālieguldījumu objekta īstenošanas	Kopīgiem kapitālieguldījumu objektiem norāda finansēšanā iesaistītās citas juridiskās personas un to procentuālo daļību kapitālieguldījumā	Kapitālieguldījumu objekta tehniskais raksturojums (jauda, līniju garums, tehnoloģija u.c. nepieciešamie raksturojumi)	Ekspluatācijā nodošanas datums (rekonstrukcijai)	Kopējais īstenošanas laiks (no_ līdz)	Kapitālieguldījumi iepriekšējā kalendārajā gadā (tūkst. EUR)	Veikto darbu apraksts iepriekšējā kalendārajā gadā	Faktisko un plānoto kapitālieguldījumu starpība (tūkst. EUR)
1.	Projekta nosaukums								
1.1.	Kapitālieguldījumu objekts								
1.1.1.	Elementi, kuri tiek rekonstruēti*								
	Pārējie pasākumi**								
	Citi projekti, kuru izpilde netika prognozēta par pārskata gadu, bet kuri īstenoti								

* rekonstrukcijas gadījumā norāda kapitālieguldījumu objekta elementus, kuri tiek rekonstruēti, turpinot secīgi apakšpunktu numerāciju zem attiecīgā kapitālieguldījumu objekta

** uzskaita atsevišķi katru projekta pasākumu, kurā nepieciešami kapitālieguldījumi

Datums____.____.____.***

Persona, kura tiesīga pārstāvēt pārvades sistēmas operatoru	
	/paraksts un tā atšifrējums/

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts vai e-adrese, ja tāda izveidota _____

*** Dokumenta rekvizītus "datums" un "paraksts" neizpilda, ja elektroniskais dokuments ir sagatavots atbilstoši normatīvajiem aktiem par elektronisko dokumentu noformēšanu.

Pārskats par kapitālieguldījumiem pārvades sistēmas infrastruktūrā _____.gadā (bez PVN)

Kapitālieguldījumu programma	Ieguvumi no programmas īstenošanas	Veikto darbu apraksts iepriekšējā kalendārajā gadā	Kapitālieguldījumi iepriekšējā kalendārajā gadā (tūkst. EUR)	Faktisko un plānoto kapitālieguldījumu starpība (tūkst. EUR)

Datums _____.____.____.*

Persona, kura tiesīga pārstāvēt pārvades sistēmas operatoru	
	/paraksts un tā atšifrējums/

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts vai e-adrese, ja tāda izveidota _____

* Dokumenta rekvizītus “datums” un “paraksts” neizpilda, ja elektroniskais dokuments ir sagatavots atbilstoši normatīvajiem aktiem par elektronisko dokumentu noformēšanu.

**Pārskats par pamatotiem neparedzētiem kapitālieguldījumiem pārvades sistēmas infrastruktūrā _____gadā, kas radušies ārējo
normatīvo aktu izmaiņu vai ārkārtas situāciju novēršanas dēļ (bez PVN)**

Kapitālieguldījumu programma	Detalizēts pamatojums	Ieguvumi no programmas īstenošanas	Veikto darbu apraksts iepriekšējā kalendārajā gadā	Faktisko kapitālieguldījumu apmērs iepriekšējā kalendārajā gadā (tūkst. EUR)

Datums____.____.____.*

Persona, kura tiesīga pārstāvēt pārvades sistēmas operatoru	
	/paraksts un tā atšifrējums/

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis_____

e-pasts vai e-adrese, ja tāda izveidota _____

* Dokumenta rekvizītus “datums” un “paraksts” neizpilda, ja elektroniskais dokuments ir sagatavots atbilstoši normatīvajiem aktiem par elektronisko dokumentu noformēšanu.