



SABIEDRISKO
PAKALPOJUMU
REGULĒŠANAS
KOMISIJA

KONSULTĀCIJU DOKUMENTS

par noteikumiem par dabasgāzes pārvades sistēmas attīstības plānu

2022.gada 3.novembris

Rīga

Ūnijas iela 45
Rīga, LV-1039
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) Sabiedrības mērķa grupas, kuras tiesiskais regulējums ietekmē vai varētu ietekmēt.....	4
3) Izvērtējums par ietekmi uz sabiedrības mērķgrupām, kuras tiesiskais regulējums ietekmē vai varētu ietekmēt	5
III. Cita informācija.....	5
Pārskats par Noteikumu projektā iekļautajām prasībām	5
1) Plānā ietveramā informācija	5
2) Attīstības mērķu noteikšana turpmākajiem 10 gadiem	6
3) Plāna izvērtēšana	7

Pielikumā:

Lēmuma projekts "Noteikumi par dabasgāzes 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 dabasgāzes pārvades sistēmas attīstības plānu” (turpmāk – Noteikumu projekts).

Noteikumu projekts sagatavots, ievērojot grozījumus Enerģētikas likumā, kas Saeimā pieņemti 2022.gada 14.jūlijā. Saskaņā ar Enerģētikas likuma 108.¹panta pirmo daļu Regulators reizi divos gados apstiprina dabasgāzes pārvades sistēmas attīstības 10 gadu plānu, kuru izstrādā dabasgāzes pārvades sistēmas operators, un uzrauga šā plāna izpildi. Atbilstoši Enerģētikas likuma 108.¹panta otrajai daļai Regulators nosaka dabasgāzes pārvades sistēmas attīstības 10 gadu plānā iekļaujamo informāciju un plāna iesniegšanas kārtību.

Noteikumu projekts noteic informāciju, kas dabasgāzes pārvades sistēmas operatoram (turpmāk – sistēmas operators) jāiekļauj sistēmas attīstības 10 gadu plānā (turpmāk – plāns), kārtību, kādā sistēmas operators iesniedz Regulatoram plānu apstiprināšanai, kā arī informāciju, kas sistēmas operatoram jāiesniedz Regulatoram, lai uzraudzītu plāna izpildi, un šīs informācijas iesniegšanas kārtību. Noteikumu projekta plānotais spēkā stāšanās laiks – 2022.gada 1.decembris.

Priekšlikumus un komentārus par Noteikumu projektu lūdzam Regulatoram iesniegt rakstveidā, kā arī elektroniskā formā, nosūtot tos uz elektroniskā pasta adresi sprk@sprk.gov.lv, līdz 2022.gada 17.novembrim.

Regulatora sagatavotais Noteikumu projekts ir pievienots šā dokumenta pielikumā.

II. Normatīvā akta projekta izstrādes nepieciešamība

1) Pamatojums

Noteikumu projekts ir izstrādāts, pamatojoties uz Enerģētikas likuma 108.¹panta otro daļu, kas uzliek Regulatoram pienākumu izdot normatīvo aktu, kurā noteikta plānā iekļaujamā informācija un plāna iesniegšanas kārtība. Noteikumu projekts ir izstrādāts, lai noteiktu prasības un kārtību, kas ir jāievēro sistēmas operatoram, izstrādājot plānu, kura mērķis ir veicināt dabasgāzes pārvades sistēmas attīstību un tās uzturēšanas izmaksu optimizāciju. Plānam jānodrošina efektivitātes maksimizēšana nākotnē, lai izmaksas un izdevumi neizraisītu pārmērīgu sistēmas pakalpojumu tarifu pieaugumu, vienlaikus nodrošinot dabasgāzes piegādes nepārtrauktību, uzticamību un kvalitāti.

Noteikumu projekta izstrādē ņemts vērā Latvijā spēkā esošais regulējums attiecībā uz elektroenerģijas pārvades¹ un sadales sistēmas² attīstības 10 gadu plāniem, Regulatora līdzšinējā pieredze šādu plānu izvērtēšanā un izpildes uzraudzīšanā, kā arī vērtēts citās Eiropas Savienības dalībvalstīs esošais šādu attīstības plānu regulējums.

Piemēram, atbilstoši Igaunijas Dabasgāzes likuma (*Natural Gas Act*) 21.²pantam pēc apspriešanās ar tirgus dalībniekiem sistēmas operators sagatavo tikla attīstības 10 gadu plānu un iesniedz to Igaunijas Republikas Konkurences iestādei (*Estonian Competition Authority*)³. Sagatavojot tikla attīstības plānu, sistēmas operators ņem vērā esošo un prognozēto pieprasījumu nākotnē, investīciju plānus reģionāliem un Eiropas mēroga tīkliem, kā arī investīciju plānus sašķidrinātās dabasgāzes termināļiem. Attīstības plānā ietverti pasākumi, lai nodrošinātu sistēmas atbilstību esošajām prasībām un piegādes drošību nākamajiem 10 gadiem. Attīstības plānā ir jāiekļauj informācija par galvenajiem pārvades infrastruktūras izbūves vai modernizācijas plāniem, plānoto investīciju projektu tehniskajiem parametriem, investīciju projektu termiņiem.

¹ Regulatora 2011.gada 23.novembra lēmums Nr.1/28 “Noteikumi par elektroenerģijas pārvades sistēmas attīstības plānu” (<https://likumi.lv/ta/id/240571>).

² Regulatora 2020.gada 28.maija lēmums Nr.1/5 “Noteikumi par elektroenerģijas sadales sistēmas attīstības plānu” (<https://likumi.lv/ta/id/315072>).

³ Skat.: <https://www.riigiteataja.ee/en/eli/ee/Riigikogu/act/524072017015/consolide>

Savukārt Lietuvas Republikas Dabāsgāzes likuma (*Republic of Lithuania Law on Natural Gas*) 31.pants nosaka dabāsgāzes pārvades sistēmas attīstības lēmumu pieņemšanas kārtību⁴. Katru gadu pēc apspriešanās ar attiecīgajām ieinteresētajām personām pārvades sistēmas operators iesniedz Lietuvas nacionālajam regulatoram sistēmas attīstības 10 gadu plānu, pamatojoties uz esošo un prognozēto dabāsgāzes piedāvājumu un pieprasījumu. Attīstības plānā ietver efektīvus pasākumus, lai garantētu sistēmas atbilstību esošajām prasībām un piegādes drošību. Attīstības plānā jānorāda galvenā pārvades infrastruktūra, kas jābūvē vai jāmodernizē nākamo 10 gadu laikā, jāietver ieguldījumu projekti, par kuriem jau ir pieņemts lēmums, un tie projekti, kas jāveic nākamajos trijos gados, un jānorāda termiņš visiem investīciju projektiem. Izstrādājot attīstības 10 gadu plānu, pārvades sistēmas operators izdara saprātīgus pieņēmumus par dabāsgāzes ražošanas, piegādes, patēriņa un pārrobežu plūsmas attīstību ar citām valstīm, ņemot vērā reģionālo sistēmu un Eiropas Savienības mēroga sistēmas investīciju plānus, kā arī investīciju plānus uzglabāšanas un sašķidrinātās dabāsgāzes iekārtām.

Tabula. Lietuvas un Igaunijas dabāsgāzes pārvades sistēmas attīstības plānu salīdzinājums

Rādītājs	Lietuva (<i>Amber Grid</i>)	Igaunija (<i>Elering</i>)
Investīciju principi (vispārīgs raksturojums)	Nav iekļauts.	Skaidrojums par investīciju kategorijām, rentabilitāti un finansēšanas principiem.
Pārvades sistēmas raksturojums	Informācija par Lietuvas sistēmu un Austrumbaltijas reģiona sistēmu.	Informācija par Igaunijas un pārrobežu sistēmu.
Dabāsgāzes izmantošanas raksturojums	Informācija par dabāsgāzes piegādes avotiem (ienākošās plūsmas), iekšzemes pieprasījumu, pārrobežu dabāsgāzes plūsmām.	Informācija par dabāsgāzes patēriņu, tā prognozēm, ieejas un izejas punktiem, jaudām.
Pārvades sistēmas attīstība turpmākajiem 10 gadiem	ES kopīgo interešu projekti, nacionālie attīstības projekti, dabāsgāzes pārvades sistēmas rekonstrukcijas un modernizācijas projekti.	Informācija par veiktajām un plānotajām investīcijām (jauni projekti un esošās sistēmas modernizācija vai rekonstrukcija), pārrobežu investīcijas (kopējo interešu projekti).
Piegādes drošības novērtējums	ES kopīgo interešu projektiem norādīts pamatojums, sagaidāmie uzlabojumi.	Plānoto investīciju ietekme uz piegādes drošības uzlabošanu.
Dabāsgāzes tirgus novērtējums un attīstības tendences	Nav iekļauts.	Novērtējums nacionālā un reģionālā līmenī.

Kopumā, analizējot citu valstu pieredzi dabāsgāzes pārvades sistēmas attīstības plāna izstrādē, secināms, ka saturs un normatīvais regulējums ir līdzīgi Latvijā spēkā esošajam elektroenerģijas pārvades attīstības plānu regulējumam.

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

Noteikumu projektā ietvertais regulējums ietekmēs dabāsgāzes pārvades sistēmas operatoru un dabāsgāzes lietotājus.

⁴ Skat.: <https://e-seimas.lrs.lt/portal/legalAct/lt/TAD/d49c049027a111e4988dd8c7447f8ac5?jfwid=q8i88lzdy>

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

Noteikumu projekts pozitīvi ietekmēs dabasgāzes pārvades sistēmas operatoru un dabasgāzes lietotājus. Noteikumu projekts ir nepieciešams, lai veicinātu dabasgāzes pārvades sistēmas attīstību un dabasgāzes lietotāju izpratni par dabasgāzes pārvades sistēmas attīstību nākotnē. Plānam jānodrošina efektivitātes maksimizēšana nākotnē, lai izmaksas un izdevumi neizraisītu pārmērīgu sistēmas pakalpojumu tarifu pieaugumu, vienlaikus nodrošinot dabasgāzes piegādes nepārtrauktību, uzticamību un kvalitāti.

III. Cita informācija

Pārskats par Noteikumu projektā iekļautajām prasībām

1) Plānā ietveramā informācija

Noteikumu projekts paredz, ka sistēmas operatora izstrādātais plāns sastāv no aprakstošās un informatīvās daļas. Jānorāda, ka, izvērtējot Ministru kabineta 2006.gada 20.jūnija noteikumos Nr.482 "Noteikumi par dabasgāzes pārvades sistēmas operatora ikgadējo novērtējuma ziņojumu"⁵ noteiktās prasības attiecībā uz dabasgāzes pārvades sistēmas operatora ikgadējā novērtējuma ziņojuma saturu, Noteikumu projektā noteiktās prasības par attīstības plānā ietveramo informāciju daļēji pārklājas. Jāuzsver, ka attīstības plāna mērķis ir sniegt detalizētāku informāciju par to, kā dabasgāzes pārvades tīkls attīstīsies turpmāko 10 gadu laikā saistībā ar izvirzītajiem attīstības rādītājiem un vajadzībām. Vienlaikus, lai novērstu informācijas pārklāšanos attīstības plānā un operatora ikgadējā novērtējuma ziņojumā, pārvades sistēmas operatoram, izstrādājot attīstības plānu, atkārtoti nav jāsniedz visa informācija, kas jau ir ietverta ikgadējā novērtējuma ziņojumā, bet attiecīgi jāiekļauj atsauce uz ikgadējo novērtējuma ziņojumu, norādot, ka plašāka informācija ir pieejama ikgadējā novērtējuma ziņojumā.

Saskaņā ar Noteikumu projektā noteikto sistēmas operatoram plāna aprakstošajā daļā ir jāietver informācija par:

- esošo infrastruktūru un tās tehnisko raksturojumu atbilstoši noteiktajiem attīstības rādītājiem;
- novērtējumu saistībā ar lietotāju vajadzībām tuvākajos divos līdz piecos gados attiecībā uz jaunām jaudām un jauniem slodzes punktiem, ņemot vērā Eiropas Savienības un nacionālos mērķus klimata un enerģētikas jomā (tostarp Nacionālo enerģētikas un klimata plānu⁶, *European Network of Transmission System Operators for Gas Ten-Year Network Development Plan*⁷ u.c.);
- novērtējumu saistībā ar pārvades sistēmas drošību starptautisku savienojumu punktos un dabasgāzes tirgus attīstības tendencēm nacionālā un reģionālā līmenī tuvākajos divos un 10 gados;
- izvirzītajiem attīstības rādītājiem, kurus plānots sasniegt laika periodā no diviem līdz 10 gadiem;
- pamatojumu nepieciešamajiem finanšu ieguldījumiem pārvades infrastruktūrā, norādot, kuri finanšu ieguldījumi ir jāveic nākamajos divos gados un par kuriem finanšu ieguldījumiem pārvades sistēmas operators jau ir pieņēmis lēmumu, norādot finanšu ieguldījumu avotu.

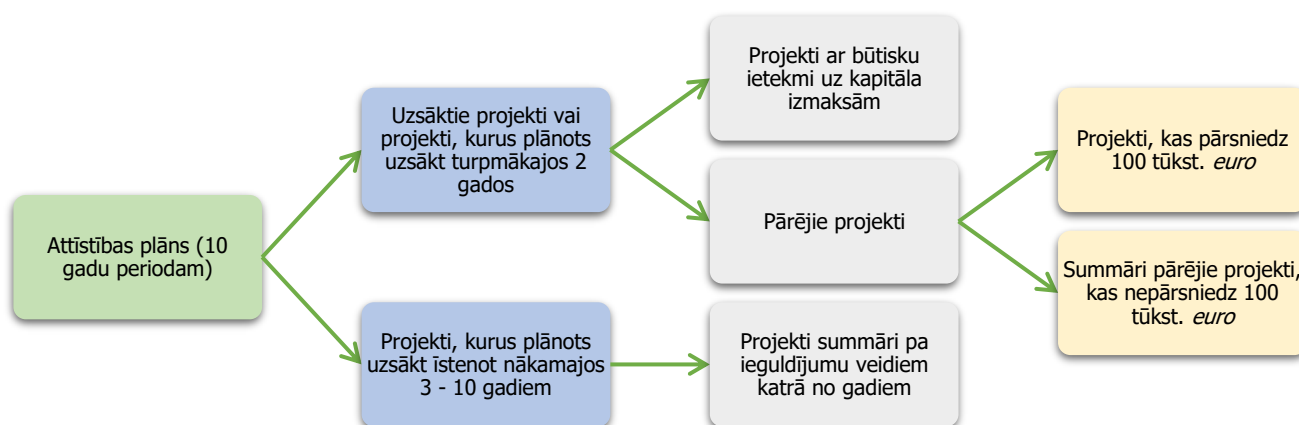
Plāna informatīvajā daļā pārvades sistēmas operatoram ir jāietver šāda informācija (skatīt attēlu):

⁵ Ministru kabineta 2006.gada 20.jūnija noteikumi Nr.482 "Noteikumi par dabasgāzes pārvades sistēmas operatora ikgadējo novērtējuma ziņojumu" (<https://likumi.lv/ta/id/138153>)

⁶ Skat.: <https://www.em.gov.lv/lv/nacionalais-energetikas-un-klimata-plans>

⁷ Skat.: <https://www.entsog.eu/tyndp>

- apraksts par inovācijām un mērķa kapitālieguldījumu programmām, kuras jau tiek īstenotas, un kuras plāno īstenot turpmākajos 10 gados, kā arī tām paredzēto plānoto kapitālieguldījumu apmēru;
- informācija par kapitālieguldījumiem infrastruktūrā, kurus plānots turpināt īstenot vai plānots uzsākt īstenot turpmākajos divos gados:
 - informācija par katru no kapitālieguldījumu objektiem, kas pārsniedz 100 tūkst. *euro*;
 - apkopota informācija par pārējiem kapitālieguldījumu objektiem, kas nepārsniedz 100 tūkst. *euro*, un kapitālieguldījumu veidiem, norādot kapitālieguldījumus pa gadiem tūkst. *euro*;
- aprēķins par ietekmi, kādu uz pārvades sistēmas pakalpojumu tarifiem radīs kapitālieguldījumi infrastruktūrā nākamajos divos gados un nākamajos 10 gados.



Attēls. Pārvades sistēmas attīstības plāna informatīvās daļas detalizācija

2) Attīstības mērķu noteikšana turpmākajiem 10 gadiem

Noteikumu projekts paredz, ka sistēmas operatoram, izstrādājot plānu, ir jādarbojas atbilstoši sistēmas operatora infrastruktūras attīstības rādītājiem turpmākajiem 10 gadiem (turpmāk – rādītāji). Sistēmas operatora izvirzītajiem rādītājiem jābūt saistītiem ar sistēmas operatoram izsniegtajā licencē noteiktajiem pienākumiem – nodrošināt un uzturēt energoapgādes veikšanai nepieciešamos objektus, nodrošināt nepārtrauktu pakalpojuma sniegšanu, ievērojot normatīvajā regulējumā noteiktās drošības, kvalitātes un efektivitātes prasības. Vienlaikus, nosakot mērķus, pārvades sistēmas operatoram ir jāņem vērā Latvijas Republikas normatīvajos aktos noteiktie pienākumi un prasības drošai dabasgāzes pārvades pakalpojuma sniegšanai. Atbilstoši Regulatora 2019.gada 3.jūlija lēmuma Nr.1/10 "Dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodika"⁸ 2.3.apakšpunktam sistēmas operatora izmaksas ir ekonomiski pamatotas izmaksas, kas nepieciešamas efektīvai pakalpojuma sniegšanai.

Lai noteiktu attīstības rādītājus īstermiņā, vidējā termiņā un ilgtermiņā, ir jāveic novērtējums attiecībā uz dabasgāzes piegādes drošumu, kvalitāti un pieejamību un jāiesniedz Regulatoram novērtējums par to, cik lielā mērā normatīvajos aktos noteiktās prasības ir izpildītas. Regulatora ieskatā, noteikto prasību izpildi ir lietderīgi novērtēt vismaz trīs līmeņos, kas paredz izpildes

⁸ Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2019.gada 3.jūlija lēmums Nr.1/10 "Dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodika" (<https://likumi.lv/ta/id/307981>)

novērtējumu, kur uzlabojumi nav nepieciešami, kur uzlabojumi ir nepieciešami un kur konstatētas būtiskas novirzes.

Regulatora ieskatā, kā piemērus kvantitatīviem darbības rādītājiem dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojumam var minēt šādus: avāriju skaits uz vienu kilometru gāzesvada, neplānoti remontdarbi uz vienu kilometru gāzesvada, lietotāju (tirgotāju) sūdzību skaits, investīciju apmērs uz vienu kilometru gāzesvada u.c. Nosakot attīstības rādītājus nākamajam divu līdz 10 gadu periodam, sistēmas operators norāda gan noteiktā attīstības rādītāja faktisko situāciju, gan izvirzīto attīstības rādītāju divu līdz 10 gadu periodam un identificē būtiskus riskus, kas var traucēt sasniegt noteikto rādītāju.

3) Plāna izvērtēšana

Noteikumu projekts paredz, ka sistēmas operators iesniedz plānu Regulatoram katru otro gadu līdz 1.augustam. Noteikumu projekts paredz, ka Regulatoram ir pienākums plāna izvērtēšanas laikā veikt publisko konsultāciju (uzklausīšanas sanākumi) ar esošajiem un potenciālajiem pārvades sistēmas lietotājiem, dabasgāzes sadales sistēmas operatoru un citām ieinteresētajām personām par saņemto plānu. Regulators, izskatot plānu, izvērtē:

- tā atbilstību Enerģētikas likumā noteikto pārvades sistēmas operatora pienākumu izpildei, tai skaitā dabasgāzes sistēmas drošuma nodrošināšanai saskaņā ar dabasgāzes nozarē noteiktajām prasībām;
- esošo un iespējamo pārvades sistēmas lietotāju ieteikumus;
- nepieciešamo ieguldījumu pārvades infrastruktūrā pamatotību un nepieciešamību;
- plāna ietekmi uz dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifiem.

Noteikumu projektā noteikts, ka sistēmas operators pirmo reizi plānu iesniedz Regulatoram apstiprināšanai līdz 2023.gada 1.septembrim, bet līdz 2023.gada 1.aprīlim iesniedz Regulatoram saskaņošanai attīstības rādītājus pārvades sistēmas operatora objektu attīstībai. Noteikumu projekts paredz, ka Regulators pieņem lēmumu par plāna apstiprināšanu vai noraidīšanu Administratīvā procesa likumā noteiktajā termiņā un kārtībā.

Priekšsēdētāja

A. Ozola

DOKUMENTS PARAKSTĪTS AR DROŠU ELEKTRONISKO PARAKSTU UN SATUR LAIKA ZĪMOGU

____.____.2022.

Nr. (prot.Nr____,____)

Noteikumi par dabaszāzes pārvades sistēmas attīstības plānu

*Izdoti saskaņā ar Enerģētikas likuma
108.¹panta otro daļu, likuma
“Par sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem”
25.panta pirmo daļu*

I. Vispārīgie jautājumi

1. Noteikumi nosaka:

- 1.1. dabaszāzes pārvades sistēmas (turpmāk – sistēma) attīstības 10 gadu plānā (turpmāk – plāns) iekļaujamo informāciju;
 - 1.2. kārtību, kādā sistēmas operators iesniedz Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijai (turpmāk – regulators) plānu;
 - 1.3. kādu informāciju sistēmas operators iesniedz regulatoram, lai uzraudzītu plāna izpildi, un šīs informācijas iesniegšanas kārtību.
2. Sistēmas operators plāna izstrādē izmanto ar regulatoru saskaņotus attīstības rādītājus (atbilstoši 1.pielikumam) sistēmas operatora objektu (turpmāk – infrastruktūra) attīstībai atbilstoši sistēmas operatora funkcijām. Attīstības rādītājus nosaka, izmantojot kvantitatīvi noteiktus darbību aprakstošus lielumus, kas raksturo sistēmas operatora licencē noteikto funkciju izpildes kritiskās vērtības un novērtējuma lielumus un kritērijus kapitālieguldījumu īstenošanai. Sistēmas operators var iesniegt regulatoram pamatotu lūgumu saskaņot precizētus rādītājus vai kritērijus ne vēlāk kā sešus mēnešus pirms kārtējā plāna iesniegšanas.

II. Plānā iekļaujamā informācija

3. Plāns ir sistēmas operatora izstrādāts plānošanas dokuments, kurā nosaka sistēmas attīstību un nepieciešamos kapitālieguldījumus infrastruktūrā, kā arī attīstības rādītājus turpmākajiem 10 gadiem.
4. Sistēmas operators sagatavo plānu, ņemot vērā nozares standartos un dabaszāzes nozarē noteiktās dabaszāzes sistēmas drošuma un kvalitātes prasības.
5. Plānam ir šādas daļas:
 - 5.1. aprakstošā daļa, kurā sistēmas operators:
 - 5.1.1. norāda informāciju par esošo infrastruktūru un tās tehnisko raksturojumu atbilstoši noteiktajiem attīstības rādītājiem un pamatojot norāda, kura dabaszāzes pārvades infrastruktūra ir jāizveido no jauna vai jārekonstruē nākamajos 10 gados, kura ir

nepieciešama starpvalstu savienojumu pārvades jaudu palielināšanai vai sistēmas drošumam, kā arī informāciju par sašķidrinātās dabasgāzes iekārtām (termināļiem), tiešajām līnijām (pieslēgumiem), ūdeņraža sistēmas infrastruktūras un biogāzes savākšanas iekārtām;

- 5.1.2. ietver novērtējumu saistībā ar sistēmas lietotāju vajadzībām tuvākajos divos līdz piecos gados attiecībā uz jaunām jaudām un jauniem slodzes punktiem;
- 5.1.3. ietver novērtējumu saistībā ar sistēmas drošību starpvalstu savienojumu punktos un dabasgāzes tirgus attīstības tendencēm nacionālā un reģionālā līmenī tuvākajos divos un 10 gados;
- 5.1.4. pamatojot norāda, kādi attīstības rādītāji (tai skaitā rādītāji atbilstoši tīkla tehniskajam raksturojumam) ir izvirzīti infrastruktūras attīstībai, uzskaitot, kādus rādītājus ir plānots sasniegt laika periodā no diviem līdz 10 gadiem;
- 5.1.5. pamato nepieciešamos finanšu ieguldījumus dabasgāzes pārvades infrastruktūrā, norādot, kuri finanšu ieguldījumi ir jāveic nākamajos divos gados un par kuriem finanšu ieguldījumiem sistēmas operators jau ir pieņēmis lēmumu, norādot finanšu ieguldījumu avotu.

5.2. informatīvā daļa, kurā sistēmas operators ietver:

- 5.2.1. 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, kā arī tām paredzēto plānoto kapitālieguldījumu apmēru infrastruktūrā atbilstoši 2.pielikumam;
- 5.2.2. informāciju par kapitālieguldījumiem infrastruktūrā, kurus plānots turpināt īstenot vai plānots uzsākt īstenot turpmākajos divos gados, norādot:
 - 5.2.2.1. informāciju par katru objektu, kurā veikti kapitālieguldījumi, kas pārsniedz 100 tūkst. *euro*, atbilstoši 3.pielikumam;
 - 5.2.2.2. apkopotu informāciju par pārējiem objektiem, no kuriem katrā veiktie kapitālieguldījumi nepārsniedz 100 tūkst. *euro*, un kapitālieguldījumu veidiem atbilstoši 4.pielikumam, norādot kapitālieguldījumus pa gadiem tūkst. *euro*.

6. Kopā ar plānu sistēmas operators iesniedz regulatoram aprēķinu par ietekmi, kādu uz sistēmas pakalpojumu tarifiem radīs kapitālieguldījumi infrastruktūrā nākamajos divos gados un nākamajos 10 gados.

III. Kārtība, kādā iesniedz un apstiprina plānu

7. Sistēmas operators plānu un šo noteikumu 6.punktā noteikto informāciju regulatoram iesniedz rakstveidā, kā arī elektroniskā formā, nosūtot uz regulatora e-pasta adresi sprk@sprk.gov.lv, katru otro gadu, sākot no pirmā plāna iesniegšanas dienas, līdz 1.augustam.
8. Trīs darba dienu laikā no plāna saņemšanas dienas regulators plānu un paziņojumu par plāna saņemšanu, vietu, kur var iepazīties ar plānu, un uzklauššanas sanāksmes vietu un laiku publicē savā tīmekļvietnē.
9. Regulators ne ātrāk kā septītajā dienā pēc paziņojuma par uzklauššanas sanāksmi publicēšanas regulatora tīmekļvietnē rīko uzklauššanas sanāksmi. Uzklauššanas sanāksmē var piedalīties visas ieinteresētās personas, vismaz vienu darba dienu iepriekš piesakot regulatora kontaktpersonai savu dalību uzklauššanas sanāksmē. Līdz uzklauššanas sanāksmei esošie un iespējamie sistēmas lietotāji var rakstveidā iesniegt regulatoram priekšlikumus plānam.

10. Regulators var pieprasīt sistēmas operatoram papildu informāciju, kas nepieciešama, lai pilnībā izvērtētu plānu. Sistēmas operators plāna izskatīšanas laikā pēc savas iniciatīvas var regulatoram iesniegt plāna precizējumus un papildinājumus.
11. Regulators, izskatot plānu, izvērtē:
 - 11.1. plāna atbilstību Enerģētikas likumā noteikto pārvades sistēmas operatora pienākumu izpildei, tai skaitā dabasgāzes pārvades sistēmas drošuma nodrošināšanai saskaņā ar dabasgāzes nozarē noteiktajām prasībām;
 - 11.2. esošo un iespējamo sistēmas lietotāju priekšlikumus;
 - 11.3. nepieciešamo kapitālieguldījumu infrastruktūrā pamatotību un nepieciešamību;
 - 11.4. plāna atbilstību šo noteikumu 6.punktā noteiktajai informācijai.
12. Regulators izvērtē un apstiprina plānu vai pieņem lēmumu par tā noraidīšanu Administratīvā procesa likumā noteiktajā termiņā un kārtībā.
13. Lēmumā par plāna noraidīšanu regulators nosaka termiņu trūkumu novēršanai un jauna plāna iesniegšanai.

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

14. Sistēmas operators uzraudzībai nepieciešamo informāciju par kapitālieguldījumiem dabasgāzes pārvades infrastruktūrā iepriekšējā kalendārajā gadā (turpmāk – atskaite) regulatoram iesniedz rakstveidā, kā arī elektroniskā formā, nosūtot uz regulatora e-pasta adresi sprk@sprk.gov.lv, katru gadu līdz 1.aprīlim.
15. Atskaitē ietver šādu informāciju:
 - 15.1. faktisko kapitālieguldījumu apjomu kapitālieguldījumu objektā iepriekšējā kalendārajā gadā kapitālieguldījumos, kas pārsniedz 100 tūkst. *euro*, atbilstoši 5.pielikumam;
 - 15.2. faktisko kapitālieguldījumu apjomu iepriekšējā kalendārajā gadā pa kapitālieguldījumu programmām tūkst. *euro* atbilstoši 6.pielikumam;
 - 15.3. 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 7.pielikumam.
16. Vienlaikus ar 5.pielikumu sistēmas operators iesniedz regulatoram skaidrojumu par iemesliem, kāpēc faktiskie kapitālieguldījumi, kas pārsniedz 100 tūkst. *euro*, atšķiras no plānotajiem kapitālieguldījumiem, ja starpība ir vairāk nekā 5% no kopējiem kapitālieguldījumiem kapitālieguldījumu objektā.

V. Noslēguma jautājumi

17. Līdz 2023.gada 1.aprīlim sistēmas operators iesniedz regulatoram saskaņošanai attīstības rādītājus saskaņā ar šo noteikumu 2.punktu.
18. Pirmo plānu sistēmas operators iesniedz regulatoram līdz 2023.gada 1.septembrim.
19. Pirmo atskaiti par 2024.gadu sistēmas operators iesniedz līdz 2025.gada 1.maijam.

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 _____

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

Kapitālieguldījumi pārvades sistēmas operatora mērķa programmās no 20__ līdz 20__ gadam (bez PVN)

Kapitālieguldījumu programma	Ieguvumi no programmas īstenošanas	Galvenie kapitālieguldījumu objekti, raksturojums	Vispārīgs tehniskais raksturojums, skaits	Kopējo izmaksu samazināšanas iespēju identificēšanai piemērotā pieeja	Alternatīvu izvērtējums, indicējot izvēlēta risinājuma priekšrocību	Īstenošanas laiks	Kopējie plānotie kapitālieguldījumi un to struktūra pa finansējuma avotiem (tūkst. EUR)			Kapitālieguldījumu programmas īstenošanas laiks, kopējie plānotie kapitālieguldījumi pa gadiem, (tūkst. EUR)																		
							Finansējuma avots 1	Finansējuma avots 2	Kopā	20__	20__	20__	20__	20__	20__	20__	20__	20__	20__	20__	20__							

Datums __.__.____.*

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

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____

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

Pārvades sistēmas operatora plānotie kapitālieguldījumi projektos no 20__ līdz 20__ gadam (bez PVN)

Kapitālieguldījumu objekta raksturojums (t.sk. tīkla tehniskais raksturojums, ja attiecināms)	Atrašanās vieta, ietekmēto lietotāju skaits	Ieguvumi no kapitālieguldījumu objekta īstenošanas	Kopējie plānotie kapitālieguldījumi un to struktūra pa finansējuma avotiem pa finansējuma avotiem (tūkst. EUR)				Alternatīvu izvērtējums, indicējot izvēlēta risinājuma priekšrocību	Kapitālieguldījumu objekta īstenošanas laiks, kopējie plānotie kapitālieguldījumi pa gadiem, (tūkst. EUR)														
			Finansējuma avots 1	Finansējuma avots 2	Kopā	Ieguldīts līdz pārskata perioda sākumam		20_.	20_.	20_.	20_.	20_.	20_.	20_.	20_.	20_.	20_.					

Datums __. __. ____.*

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

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____

* Dokumenta rekvizītus “datums” un “paraksts” neaizpilda, 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 objektu veids	Vispārīgs tehniskais raksturojums (t.sk. tīkla tehniskais raksturojums, ja attiecināms)	Kopējo izmaksu samazināšanas iespēju identificēšanai piemērotā pieeja	Alternatīvu izvērtējums, indicējot izvēlētajā 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 _____

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

Atskaite par kapitālieguldījumiem pārvades sistēmas infrastruktūrā _____gadā, kuri pārsniedz 100 tūkst. euro (bez PVN)

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

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

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

Atskaite par kapitālieguldījumiem pārvades sistēmas infrastruktūrā _____gadā (bez PVN)

Kapitālieguldījumu programma	Ieguvumi no programmas īstenošanas	Darbu izpilde iepriekšējā kalendārajā gadā	Kapitālieguldījumi iepriekšējā kalendārajā gadā	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 _____

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

Atskaite 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	Darbu izpilde iepriekšējā kalendārajā gadā	Faktisko kapitālieguldījumu apmērs kalendārajā gadā (tūkst. EUR)

Datums __. __. ____.*

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

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____

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