



SABIEDRISKO
PAKALPOJUMU
REGULĒŠANAS
KOMISIJA

KONSULTĀCIJU DOKUMENTS

par noteikumiem par dabasgāzes sadales 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	4
II. Cita informācija	4
Pārskats par Noteikumu projektā iekļautajām prasībām	4
1) Plānā ietveramā informācija	4
2) Attīstības mērķu noteikšana turpmākajiem 10 gadiem	5
3) Plāna izvērtēšana.....	6

Pielikumā:

Lēmuma projekts "Noteikumi par dabasgāzes sadales 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 sadales 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 sadales sistēmas attīstības 10 gadu plānu, kuru izstrādā sadales sistēmas operators, un uzrauga šā plāna izpildi. Atbilstoši Enerģētikas likuma 108.¹panta otrajai daļai Regulators nosaka dabasgāzes sadales sistēmas attīstības 10 gadu plānā iekļaujamo informāciju un plāna iesniegšanas kārtību.

Noteikumu projekts noteic informāciju, kas dabasgāzes sadales 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 sadales 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 tīkla attīstības 10 gadu plānu un iesniedz to Igaunijas Republikas Konkurences iestādei (*Estonian Competition Authority*)³. Sagatavojot tīkla 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 infrastruktūras izbūves vai modernizācijas plāniem, plānoto investīciju projektu tehniskajiem parametriem, investīciju projektu termiņiem.

Savukārt Lietuvas Republikas Dabasgāzes likuma (*Republic of Lithuania Law on Natural Gas*) 31.pants nosaka dabasgāzes pārvades sistēmas attīstības lēmumu pieņemšanas kārtību⁴. Katru gadu

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>

⁴ Skat.: <https://e-seimas.lrs.lt/portal/legalAct/lt/TAD/d49c049027a111e4988dd8c7447f8ac5?jfwid=q8i88lzd>

pēc apspriešanās ar attiecīgajām ieinteresētajām personām pārvades sistēmas operators iesniedz Lietuvas Nacionālajam regulatoram sistēmas attīstības 10 gadu plānu, pamatojoties uz esošo un prognozēto dabasgāzes 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 dabasgāzes 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 dabasgāzes iekārtām.

Īrijā ir kopīgs attīstības plāns dabasgāzes sadales un pārvades sistēmām⁵. Sistēmas attīstības plāns sniedz priekšstatu par to, kā dabasgāzes tīkls attīstīsies 10 gadu laikā. Plānā ir ietverta informācija par aktuālo dabasgāzes piedāvājumu un pieprasījumu, kā arī prognozes par dabasgāzes patēriņa izmaiņām turpmākajos 10 gados. Attiecībā uz dabasgāzes sadali plānā ietverta informācija par esošās dabasgāzes sadales sistēmas raksturojumu (informācija par lietotājiem un patēriņu, kā arī prognozes par patēriņa izmaiņām pa sektoriem – mājsaimniecības, uzņēmumi, transports u.c., nākotnes attīstības perspektīvu apraksts saistībā ar saspiesto dabasgāzi, atjaunojamo gāzi, ūdeņraža izmantošanu, klimata rīcības plānu un nacionālo un Eiropas Savienības enerģētikas politiku, norādot ietekmi uz dabasgāzes izmantošanu. Plānā ietverta informācija par investīcijām un kapitālieguldījumu projektiem, investīciju plānošanas pamatprincipiem, informācija par pabeigtajiem, uzsāktajiem un nākotnes projektiem. Kapitālieguldījumi jāpamato ar nākotnes jaudu un patēriņa pieprasījuma prognozi, un tiem jābūt samērotiem ar nacionālajiem un reģionālajiem enerģētikas politikas mērķiem.

Kopumā, analizējot citu valstu pieredzi dabasgāzes pārvades un sadales sistēmas attīstības plānu izstrādē, secināms, ka saturs un normatīvais regulējums ir līdzīgs Latvijā spēkā esošajam regulējumam elektroenerģijas sadales un pārvades attīstības plānu izstrādei.

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

Noteikumu projektā ietvertais regulējums ietekmēs dabasgāzes sadales sistēmas operatoru un dabasgāzes lietotājus.

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

Noteikumu projekts pozitīvi ietekmēs dabasgāzes sadales sistēmas operatoru un dabasgāzes lietotājus. Noteikumu projekts ir nepieciešams, lai veicinātu dabasgāzes sadales sistēmas attīstību un dabasgāzes lietotāju izpratni par dabasgāzes sadales 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.

II. 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.

Saskaņā ar Noteikumu projektu dabasgāzes sadales sistēmas attīstības plāna aprakstošajā daļā ir jāietver informācija par:

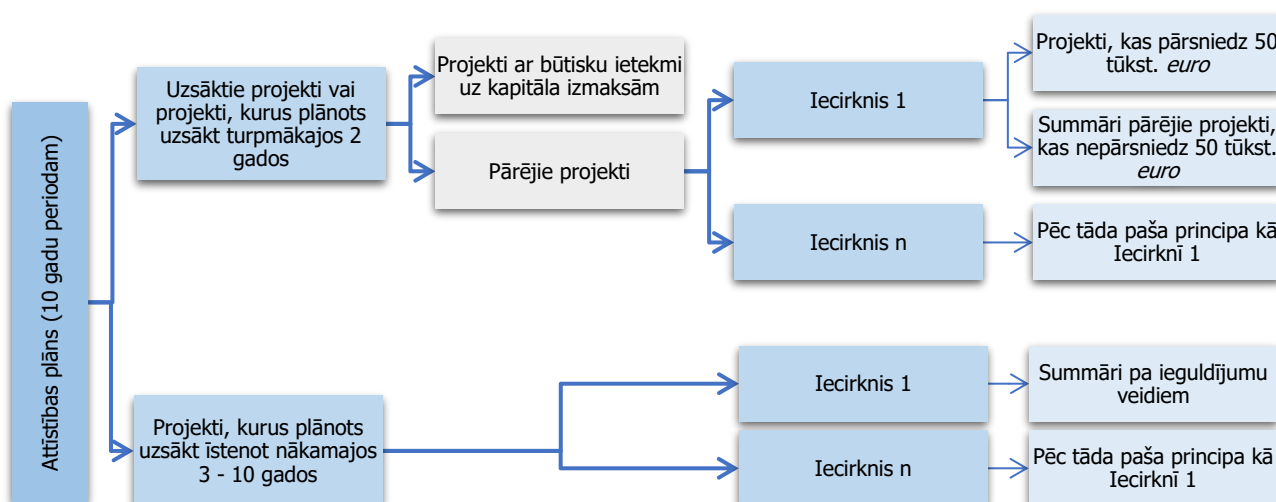
- sadales sistēmas esošo infrastruktūru un tās tehnisko raksturojumu katrā no sadales sistēmas iecirkņu zonām (turpmāk – iecirkņi) atbilstoši noteiktajiem attīstības rādītājiem;

⁵ Skat.: <https://www.gasnetworks.ie/corporate/gas-regulation/regulatory-publications/GNI-2020-Network-Development-Plan.pdf>

- novērtējumu saistībā ar lietotāju vajadzībām tuvākajos divos līdz piecos gados attiecībā uz jaunām ražošanas jaudām un jauniem slodzes punktiem, tostarp saspiešanās dabasgāzes uzpildes punktiem un sašķidrinātās dabasgāzes iekārtām katrā no iecirkņiem;
- novērtējumu saistībā ar pakalpojuma pieprasījumu vismaz diviem scenārijiem, kuros ņemti vērā Eiropas Savienības un nacionālie mērķi klimata un enerģētikas jomā (tostarp Nacionālais enerģētikas un klimata plāns⁶, *European Network of Transmission System Operators for Gas Ten-Year Network Development Plan*⁷ u.c.) un kurus sistēmas operators paredzējis izmantot kā alternatīvu sadales sistēmas paplašināšanai katrā no iecirkņiem;
- izvirzītajiem attīstības rādītājiem, kurus plānots sasniegt laika periodā no diviem līdz 10 gadiem;
- pārskatu par procesu, kādā tiek noteikts nepieciešamais kapitālieguldījumu apmērs infrastruktūrā, un kritēriju izvēli, pēc kuriem tiek noteikti sadales sistēmas attīstībai veicamie projekti.

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

- apraksts par inovācijām un mērķa kapitālieguldījumu programmām, kuras jau tiek īstenotas, un programmām, kuras plāno īstenot turpmākajos 10 gados, kā arī tām paredzēto plānoto kapitālieguldījumu apmērs;
- informācija par kapitālieguldījumiem infrastruktūrā, kurus plānots turpināt īstenot vai plānots uzsākt īstenot turpmākajos divos gados:
 - informāciju par katru no kapitālieguldījumu objektiem, kas pārsniedz 50 tūkst. *euro*;
 - apkopotu informāciju par pārējiem kapitālieguldījumu objektiem, kas nepārsniedz 50 tūkst. *euro* pa iecirkņiem un kapitālieguldījumu veidiem, norādot kapitālieguldījumus pa gadiem tūkst. *euro*;
- aprēķins par ietekmi, kādu uz sadales sistēmas pakalpojumu tarifiem radīs kapitālieguldījumi infrastruktūrā nākamajos divos gados un nākamajos 10 gados.



Attēls. Sadales 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

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

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

nepieciešamos objektus, nodrošināt nepārtrauktu pakalpojuma sniegšanu, ievērojot normatīvajā regulējumā noteiktās drošības, kvalitātes un efektivitātes prasības. Vienlaikus, nosakot attīstības rādītājus, sistēmas operatoram ir jāņem vērā Latvijas Republikas normatīvajos aktos noteiktie pienākumi un prasības dabasgāzes sadales pakalpojuma sniegšanai. Jāņem arī vērā, ka atbilstoši Regulatora 2022.gada 29.augusta lēmuma Nr.1/19 "Dabasgāzes sadales sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodika"⁸ 2.5.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 drošību, 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 novērtējumu, kur uzlabojumi nav nepieciešami, kur uzlabojumi ir nepieciešami un kur konstatētas būtiskas novirzes.

Regulatora ieskatā, kā piemērus kvantitatīviem darbības rādītājiem dabasgāzes sadales sistēmas pakalpojumam var minēt dabasgāzes piegādes plānoto/neplānoto pārtraukumu skaitu uz 1000 pieslēgumiem, gāzesvadu bojājumu skaitu uz 100 km gāzesvadu, saņemto sūdzību un iesniegumu skaitu par gāzes piegādes pārtraukumiem uz 1000 pieslēgumiem, gadā atjaunoto dabasgāzes cauruļvadu garumu pret kopējo cauruļvadu garumu, dabasgāzes zudumu apjomu pret kopējo sadalītās dabasgāzes apjomu, lietotāju objektiem uzstādīto viedo mēraparātu skaitu pret kopējo objektu skaitu u.c. Nosakot attīstības rādītājus nākamajam divu līdz 10 gadu periodam, sistēmas operators norāda gan konkrētā iecirkņa faktisko situāciju, gan noteikto attīstības rādītāju 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.jūnijam. Regulatoram ir pienākums plāna izvērtēšanas laikā veikt publisko konsultāciju (uzklausīšanas sanākumi) ar esošajiem un potenciālajiem sadales sistēmas lietotājiem, citiem sistēmas operatoriem un ieinteresētajām personām par saņemto plānu. Regulators, izskatot plānu, izvērtē:

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

Noteikumu projektā noteikts, ka sistēmas operators pirmo reizi plānu iesniedz Regulatoram apstiprināšanai līdz 2023.gada 1.jūlijam, bet līdz 2023.gada 1.martam iesniedz Regulatoram saskaņošanai attīstības rādītājus 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

⁸ Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2022.gada 29.augusta lēmums Nr.1/19 "Dabasgāzes sadales sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodika" (<https://likumi.lv/ta/id/335098>)

____.____.2022.

Nr. (prot.Nr____,____)

Noteikumi par dabaszāzes sadales 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 sadales 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 katrā no sadales sistēmas iecirkņu zonām (turpmāk – iecirkņi) atbilstoši noteiktajiem attīstības rādītājiem;

- 5.1.2. ietver novērtējumu par katru iecirkni par lietotāju vajadzībām tuvākajos divos līdz piecos gados attiecībā uz jaunām ražošanas jaudām un jauniem slodzes punktiem, tostarp saspiestās dabasgāzes uzpildes punktiem, sašķidrinātās dabasgāzes un ūdeņraža infrastruktūras iekārtām;
- 5.1.3. ietver novērtējumu pa iecirkņiem saistībā ar pakalpojuma pieprasījumu vismaz diviem scenārijiem, kuros ņemti vērā Eiropas Savienības un nacionālie mērķi klimata un enerģētikas jomā un kurus sistēmas operators paredzējis izmantot kā alternatīvu sadales sistēmas paplašināšanai;
- 5.1.4. pamatojot norāda, kādi 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. sniedz pārskatu par procesu, kādā tiek noteikts nepieciešamais kapitālieguldījumu apmērs infrastruktūrā, pamato nepieciešamos kapitālieguldījumus infrastruktūrā, norādot, kuri kapitālieguldījumi ir jāveic nākamajos divos gados un par kuriem kapitālieguldījumiem sistēmas operators jau ir pieņēmis lēmumu, norādot kapitālieguldījumu 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 50 tūkst. *euro*, atbilstoši 3.pielikumam;
 - 5.2.2.2. apkopotu informāciju par pārējiem objektiem, no kuriem katrā veiktie kapitālieguldījumi nepārsniedz 50 tūkst. *euro*, pa iecirkņiem 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 pakalpojuma 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.jūnijam.
8. Trīs darba dienu laikā no plāna saņemšanas dienas regulators plānu un paziņojumu par plāna saņemšanu, vietu, kur var iepazīties ar plānu, un uzklaušīšanas sanāksmes vietu un laiku publicē savā tīmekļvietnē.
9. Regulators ne ātrāk kā septītajā dienā pēc paziņojuma par uzklaušīšanas sanāksmi publicēšanas regulatora tīmekļvietnē rīko uzklaušīšanas sanāksmi. Uzklaušīšanas sanāksmē var piedalīties visas ieinteresētās personas, vismaz vienu darba dienu iepriekš piesakot regulatora kontaktpersonai savu dalību uzklaušīšanas sanāksmē. Līdz uzklaušīšanas 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 sistēmas operatora pienākumu izpildei, tai skaitā dabasgāzes sadales 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 sadales infrastruktūrā iepriekšējā kalendārajā gadā

14. Sistēmas operators uzraudzībai nepieciešamo informāciju par kapitālieguldījumiem dabasgāzes sadales 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 50 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 50 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.martam sistēmas operators iesniedz regulatoram saskaņošanai attīstības rādītājus saskaņā ar šo noteikumu 2.punktu.
18. Pirmo plānu sistēmas operators iesniedz regulatoram līdz 2023.gada 1.jūlijam.
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 sadales 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 sadales 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 izvēlētajā 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__					

Datums __. __. ____.*

Persona, kura tiesīga pārstāvēt sadales 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.

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

Kapitālieguldījumu objekta raksturojums (t.sk. tīkla tehniskais raksturojums, ja attiecināms)	Iecirknis	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 izvēlētajā 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 sadales 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 sadales sistēmas operatora plānotie kapitālieguldījumi iecirkņos no 20__ līdz 20__ gadam (bez PVN)

Iecirknis	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 sadales 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 sadales sistēmas infrastruktūrā _____gadā, kuri pārsniedz 50 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 sadales 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 sadales 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 sadales 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 sadales 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 sadales 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.