



**Vienotā dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas
sistēmas operatora ziņojums par atbilstību
sertificēšanas prasībām 2018. gadā**

Rīga, 2019

Saturs

| | |
|--|----|
| Kopsavilkums..... | 3 |
| 1. Vispārīga informācija..... | 4 |
| 2. Pārvaldes struktūra | 7 |
| 3. Personāls un tehniskie resursi | 9 |
| 4. Pārvaldības principi un darbības stratēģija | 11 |
| 5. Starptautiskā un reģionālā sadarbība..... | 13 |

Kopsavilkums

Akciju sabiedrība "Conexus Baltic Grid" ir vienīgais dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas sistēmas operators, kas veic dabasgāzes pārvadi Latvijas Republikas teritorijā un kas ar Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2018. gada 28. septembra lēmumu ir sertificēts kā vienotais dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas sistēmas operators un apstiprināts par dabasgāzes pārvades sistēmas operatoru ar lēmumā noteiktajiem nosacījumiem.

Vienotā dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas sistēmas operatora ziņojums par atbilstību sertificēšanas prasībām tiek sniegts par 2018. gadu. Akciju sabiedrībā "Conexus Baltic Grid" 2018. gadam tika noteiktas tādas prioritātes, kā sabiedrības pārvaldības procesu pilnveidošana, dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas sistēmas drošība, dalība vienotā gāzes tirgus izveidē, kas vērstas uz sabiedrības kā pārvades sistēmas operatora neatkarības stiprināšanu un Gāzes direktīvā paredzēto īpašumtiesību nodalīšanas mērķu – nodrošināt interešu konfliktu nepieļaušanu, neatkarīgu lēmumu pieņemšanu un caurskatāmību, taisnīgu un nediskriminējošu attieksmi pret tirgus dalībniekiem – sasniegšanu.

2018. gadā tika apstiprināta akciju sabiedrības "Conexus Baltic Grid" vidēja termiņa darbības stratēģija, skaidri nosakot nākamo gadu prioritātes tirgus, infrastruktūras un iekšējo procesu pilnveidošanai. Kā galvenās vērtības sabiedrības darbībā ir noteikta drošība un ilgtspējīga attīstība, kas ietver gan digitalizācijas risinājumu ieviešanu, gan arī plašāku skatu uz enerģijas nozari kopumā.

Lai pilnveidotu akciju sabiedrības "Conexus Baltic Grid" pārvaldības procesus un nodrošinātu atbilstību normatīvo aktu prasībām, 2018. gadā tika ieviestas izmaiņas sabiedrības organizatoriskajā struktūrā ar mērķi centralizēt un vienādot procesus starp dažādiem sabiedrības darbības segmentiem. 2018. gadā ir veikti vairāki būtiski iekšējo procesu darbības uzlabojumi, tai skaitā sabiedrībā ir apstiprināta lielākā daļa sabiedrības pārvaldības politiku, kuru mērķis ir noteikt attiecīgā regulējamās jomas pamatprincipus, sabiedrības darbību ietekmējošo risku pārvaldības un iekšējās kontroles principus, lai nodrošinātu atbilstību normatīvajiem aktiem, nodrošinātu darbības efektivitāti un ilgtspējīgu attīstību, sasniegtu sabiedrības izvirzītos stratēģiskos mērķus.

2018. gadā tika izvērtēts akciju sabiedrības "Conexus Baltic Grid" infrastruktūras tehniskais stāvoklis un nepieciešamie pielāgojumi infrastruktūras efektīvai izmantošanai jaunajos gāzes tirgus apstākļos. Piesaistot starptautisku konsultantu, tika veikts Inčukalna pazemes gāzes krātuves darbības tehniskais audits, un papildināts krātuves darbības pilnveidošanas projekts, kas tika iesniegts Eiropas Komisijai Infrastruktūras savienošanas instrumenta līdzfinansējuma saņemšanai. 2019. gada sākumā projekts saņēma atbalstu, nodrošinot 50 % Eiropas Savienības līdzfinansējumu projekta realizācijai.

2018. gadā liela uzmanība tika veltīta Eiropas enerģijas stratēģijas 2020 prioritātēm, lai izprastu infrastruktūras nozīmi un nākotnes lomu. Tika atbalstīti divi nozīmīgi projekti: Polijas-Lietuvas starpsavienojuma projekta īstenošanas sadarbības līguma slēgšana, kā arī vienotā Latvijas, Igaunijas un Somijas dabasgāzes tirgus izveide. Tie ir nozīmīgi soļi tirgus veicināšanas mērķu ieviešanā.

2018. gadā akciju sabiedrība "Conexus Baltic Grid" kļuva arī par *Gas Infrastructure Europe* biedru un ENTSOG Reģionālās koordinēšanas sistēmas gāzes jomā Austrumu grupas dalībnieku.

1. Vispārīga informācija

Akciju sabiedrība "Conexus Baltic Grid" (vienotais reģistrācijas numurs 40203041605, juridiskā adrese: Aristida Briāna iela 6, Rīga, LV-1001) (turpmāk – AS "Conexus Baltic Grid", Sabiedrība) ir vienotais dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas sistēmas operators (turpmāk – vienotais operators), kas ir izveidots akciju sabiedrības "Latvijas Gāze" reorganizācijas rezultātā, nodalot dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas darbības virzienu, un kopš 2017. gada 5. janvāra veic dabasgāzes pārvadi Latvijas Republikas teritorijā saskaņā ar Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas (turpmāk – regulators) izsniegtu licenci Nr. E33002 un dabasgāzes uzglabāšanu – saskaņā ar licenci Nr. E31002.

Saskaņā ar Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2017. gada 16. februāra lēmuma Nr. 1/4 "Vienotā dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas sistēmas operatora un dabasgāzes pārvades sistēmas operatora sertificēšanas noteikumi" (turpmāk – sertificēšanas noteikumi) 6. punktu sistēmas operators katru gadu līdz 1. aprīlim rakstveidā iesniedz regulatoram ziņojumu par vienotā operatora atbilstību sertificēšanas prasībām iepriekšējā kalendārajā gadā. Ziņojumam pievieno tos sertificēšanas noteikumu 2., 3., 4. un 5. punktā minētos dokumentus un informāciju, kas ir mainījusies no pēdējā ziņojuma iesniegšanas brīža un kas nav regulatora rīcībā. Ziņojumā vienotais operators norāda, kura informācija un dokumenti netiek pievienoti un kad tie iesniegti regulatorā.

Atbilstoši Enerģētikas likuma pārejas noteikumu 52. punktam Sabiedrība 2018. gada 10. janvārī iesniedza regulatoram iesniegumu un sertificēšanas noteikumu 2., 3., 4. un 5. punktā minētos dokumentus un informāciju Sabiedrības kā vienotā operatora sertificēšanai saskaņā ar Enerģētikas likuma 115. pantu un lūdza uzsākt Sabiedrības sertificēšanu (turpmāk – sertificēšanas iesniegums). Saskaņā ar Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2018. gada 28. septembra lēmumu Nr. 112 "Par vienotā dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas sistēmas operatora sertificēšanu" (turpmāk – sertificēšanas lēmums) regulators nolēma sertificēt vienoto operatoru AS "Conexus Baltic Grid" un apstiprināt dabasgāzes pārvades sistēmas operatoru AS "Conexus Baltic Grid" ar šādiem nosacījumiem:

1) nodrošināt, ka, sākot ar 2020. gada 1. janvāri, personai, kura kontrolē energoapgādes komersantu, kas nodarbojas ar dabasgāzes tirdzniecību, nav iespēju tieši vai netieši kontrolēt Sabiedrību, un nodrošināt, ka Sabiedrība 2020. gada 1. janvārī pilnībā atbilst Enerģētikas likuma 111. panta trešās daļas 1. un 2. punktā noteiktajām vienotā operatora neatkarības prasībām;

2) nodrošināt, ka, sākot ar 2020. gada 1. janvāri, finanšu institūciju un īpašam mērķim dibināto komersantu tieša vai netieša darbība Sabiedrībā nerada nekādu interešu konfliktu starp Sabiedrību un energoapgādes komersantu, kas nodarbojas ar dabasgāzes vai elektroenerģijas ražošanu vai tirdzniecību, un nodrošināt, ka Sabiedrība 2020. gada 1. janvārī pilnībā atbilst Enerģētikas likuma 111. panta trešās daļas 1., 2. un 3. punktā noteiktajām vienotā operatora neatkarības prasībām.

Regulators sertificēšanas lēmumā papildus uzdeva Sabiedrībai reizi divos mēnešos no šī lēmuma pieņemšanas dienas informēt regulatoru par lēmuma lemjošās daļas 1. punktā ietverto nosacījumu izpildes gaitu un turpmāk plānotajām darbībām, iesniedzot rakstveida ziņojumu un to pamatojošos dokumentus.

Vienotā operatora neatkarības prasības nosaka Enerģētikas likuma 111. pants, ar kuru saskaņā Latvijā darbojas viens vienotais operators un tam pieder dabasgāzes pārvades darbības veikšanai vajadzīgie aktīvi (tostarp pārvades sistēma) un pieder vai attiecīgās licences termiņā nodota lietošanā Inčukalna pazemes gāzes krātuve (turpmāk – Inčukalna PGK) vai tās daļa. Vienotais operators ir energoapgādes komersants, kas nošķirts no dabasgāzes ražošanas un tirdzniecības darbībām un elektroenerģijas ražošanas un tirdzniecības darbībām un neietilpst

vertikāli integrēta dabasgāzes apgādes komersanta vai vertikāli integrēta elektroapgādes komersanta sastāvā.

Lai nodrošinātu vienotā operatora neatkarību un efektīvi novērstu jebkādu interešu konfliktu starp vienoto operatoru un energoapgādes komersantiem, kas nodarbojas ar dabasgāzes vai elektroenerģijas ražošanu vai tirdzniecību, Sabiedrība ievēro šādus nosacījumus:

1) viena un tā pati persona vai personas, kuras tieši vai netieši kontrolē energoapgādes komersantu, kas nodarbojas ar dabasgāzes vai elektroenerģijas ražošanu vai tirdzniecību, nedrīkst tieši vai netieši kontrolēt vienoto operatoru, dabasgāzes pārvades sistēmu vai Inčukalna PGK vai izmantot jebkādas tiesības vienotajā operatorā;

2) viena un tā pati persona vai personas, kuras tieši vai netieši kontrolē vienoto operatoru vai Inčukalna PGK, nedrīkst tieši vai netieši kontrolēt energoapgādes komersantu, kas nodarbojas ar dabasgāzes vai elektroenerģijas ražošanu vai tirdzniecību, vai izmantot jebkādas tiesības šādā komersantā;

3) viena un tā pati persona nedrīkst iecelt vienotā operatora padomes, valdes vai tādu institūciju locekļus, kurām ir tiesības pārstāvēt vienoto operatoru vai dabasgāzes pārvades sistēmu, vai Inčukalna PGK, un vienlaikus tieši vai netieši kontrolēt dabasgāzes apgādes komersantu, kas nodarbojas ar dabasgāzes ražošanu un tirdzniecību, vai izmantot jebkādas tiesības šādā komersantā un nedrīkst tieši vai netieši kontrolēt elektroapgādes komersantu, kas nodarbojas ar elektroenerģijas ražošanu un tirdzniecību, vai izmantot jebkādas tiesības šādā komersantā;

4) viena un tā pati persona nedrīkst kļūt par padomes, valdes vai tādu institūciju locekli, kurām ir tiesības pārstāvēt vienoto operatoru, ne dabasgāzes apgādes komersantā, kas nodarbojas ar dabasgāzes ražošanu un tirdzniecību, ne elektroapgādes komersantā, kas nodarbojas ar elektroenerģijas ražošanu un tirdzniecību, ne vienotajā operatorā vai dabasgāzes pārvades sistēmā, vai Inčukalna PGK;

5) ja Enerģētikas likuma 111. panta trešās daļas 2., 3. vai 4. punktā minētā persona ir Latvijas Republika, tad viena un tā pati valsts pārvaldes institūcija nedrīkst kontrolēt energoapgādes komersantu, kas nodarbojas ar dabasgāzes vai elektroenerģijas ražošanu un tirdzniecību, un vienoto operatoru vai dabasgāzes pārvades sistēmu, vai Inčukalna PGK;

6) vienotais operators Enerģētikas likuma 15. panta ceturtajā daļā minēto komerciālo un konfidenciālo informāciju, ko tas ieguvis, darbojoties kā daļa no vertikāli integrēta uzņēmuma, nedrīkst nodot tāda dabasgāzes apgādes komersanta rīcībā, kas nodarbojas ar dabasgāzes ražošanu vai tirdzniecību.

Aizliegums īstenot kontroli vienlaikus vienotajā operatorā un energoapgādes komersantā, kas nodarbojas ar dabasgāzes vai elektroenerģijas ražošanu un tirdzniecību, netiek attiecināts uz finanšu institūcijām un īpašam mērķim dibinātiem komersantiem, ja šo finanšu institūciju un īpašam mērķim dibināto komersantu uzraudzību veic Latvijas Republikas, citas Eiropas Savienības dalībvalsts, Eiropas Ekonomikas zonas dalībvalsts vai Ekonomiskās sadarbības un attīstības organizācijas dalībvalsts kompetentā finanšu un kapitāla tirgus uzraudzības institūcija un ja tiek konstatēts, ka minēto finanšu institūciju un īpašam mērķim dibināto komersantu darbība nerada nekādu interešu konfliktu starp vienoto operatoru vai dabasgāzes pārvades sistēmas operatoru un energoapgādes komersantu, kas nodarbojas ar dabasgāzes vai elektroenerģijas ražošanu vai tirdzniecību.¹

Termins "kontrolē" tiek lietots Padomes regulas (EK) Nr. 139/2004 par kontroli pār uzņēmumu koncentrāciju (EK Apvienošanās regula) izpratnē, ar to saprotot tiesības, līgumus vai citus līdzekļus, tostarp īpašumtiesības vai tiesības izmantot visus energoapgādes komersanta aktīvus vai to daļu un tiesības vai līgumus, kas piešķir izšķirošu ietekmi attiecībā uz

¹ Enerģētikas likuma 111. panta piektā daļa

energoapgādes komersanta pārvaldes institūciju sastāvu, balsošanu vai lēmumiem, kas atsevišķi vai kopā faktiski vai juridiski dod iespēju izšķiroši ietekmēt energoapgādes komersantu. Savukārt, ar terminu "jebkādas tiesības" saprot iespējas izmantot balsstiesības, tiesības iecelt energoapgādes komersanta padomes, valdes vai tādu institūciju locekļus, kurām ir tiesības pārstāvēt šādu komersantu, vai kontrolpaketes turēšanu.²

Sabiedrības kā vienotā operatora pienākumi noteikti Enerģētikas likuma 15. pantā un 112. pantā.

Nemot vērā, ka sertifikācijas lēmums ietvēra papildu nosacījumus, par kuriem Sabiedrība iebilda un sniedza pamatojumu un skaidrojumus sertifikācijas iesnieguma izskatīšanas procesā un kuri izpildāmi līdz 2020. gada 1. janvārim, 2018. gada novembrī Sabiedrība iesniedza pieteikumu Administratīvajā apgabaltiesā, lūdzot tiesu atcelt sertifikācijas lēmuma lemjošajā daļā par Sabiedrībai noteiktajiem nosacījumiem, lai novērstu zaudējumu risku, ko radītu regulatora Sabiedrībai piemērota soda nauda par sertifikācijas prasību neievērošanu, situācijā, kad lēmumā ietvertie regulatora noteiktie nosacījumi ir pēc būtības adresēti Sabiedrības akcionāriem un Sabiedrība kā komercsabiedrība nevar tiesiski ietekmēt akcionāra rīcību.

Sabiedrība sniedz ziņojumu par atbilstību sistēmas operatora sertifikācijas prasībām 2018. gadā (turpmāk – pārskata periods). Ziņojumā ietverta informācija par to, kas ir mainījies no sertifikācijas iesnieguma iesniegšanas un kas nav regulatora rīcībā. Ziņojumā netiek iekļauta informācija par izmaiņām normatīvajos aktos un regulatora pieņemtajiem lēmumiem, kuri saistīti ar dabasgāzes pārvades sistēmas un uzglabāšanas pakalpojumu sniegšanu, ņemot vērā, ka tie ir publiski pieejami jebkuram regulatora tīmekļvietnē vai oficiālajā publikācijā, piemēram, pārvades sistēmas un Inčukalna PGK lietošanas noteikumi un pakalpojumu tarifi. 2018. gadā Sabiedrības ierosināto izmaiņu mērķis bija pilnveidot sabiedriskā pakalpojuma sniegšanu un ieviest Eiropas Savienības tiesību aktu prasības. Sabiedrība, nodrošinot sabiedriskā pakalpojuma sniegšanu, ievēro normatīvajos aktos un regulatora lēmumos noteiktās prasības, tai skaitā attiecībā uz taisnīgu un vienlīdzīgu attieksmi pret sistēmas lietotājiem un citiem tirgus dalībniekiem.

Saskaņā ar Enerģētikas likuma 43.¹ pantu Sabiedrībai ir pienākums katru gadu sagatavot pārvades sistēmas piegādes un patēriņa atbilstības un valsts dabasgāzes apgādes drošuma novērtējuma ziņojumu laika periodam līdz 10 gadiem (turpmāk – novērtējuma ziņojums), kas iesniedzams Ekonomikas ministrijai un regulatoram līdz katra gada 1. jūnijam. Informācija, kas ir iekļaujama novērtējuma ziņojumā un kuras saturu un kārtību reglamentē Ministru kabineta 2006. gada 20. jūnija noteikumi Nr. 482 "Noteikumi par dabasgāzes pārvades sistēmas operatora ikgadējo novērtējuma ziņojumu", ir saistīta ar pārvades sistēmas darbības nodrošināšanu un tirgus aktivitātēm, daļēji sakrīt un pārklājas ar informāciju, kuru Sabiedrībai ir jānorāda ziņojumā par atbilstību sertifikācijas prasībām. Lai mazinātu administratīvo slogu un veicinātu ātru un efektīvu administratīvo procesu, šajā ziņojumā par Sabiedrības atbilstību sertifikācijas prasībām nav iekļauta informācija vai tā nav aprakstīta detalizētāki, kas tiks iekļauta novērtējuma ziņojumā par 2018. gadu, ko Sabiedrībai ir pienākums iesniegt līdz 2019. gada 1. jūnijam.

² Enerģētikas likuma 116. pants

2. Pārvaldes struktūra

Sabiedrības pamatkapitāls sastāv no 39 786 089 akcijām. Visas Sabiedrības akcijas ir vārda akcijas. Visas Sabiedrības akcijas ir dematerializētas akcijas. Sabiedrības akcionāru pamatkapitālā ieguldītā nauda un vērtspapīri, ķermeniskās lietas un intelektuālais īpašums ir Sabiedrības īpašums. Sabiedrības akcijas dod to īpašniekiem vienādas tiesības, konkrēti: tiesības uz dividendes un likvidācijas kvotas saņemšanu, kā arī balsstiesībām akcionāru sapulcē, **ievērojot Sabiedrības statūtu 9.4. punkta noteikumus.**³

Sabiedrības statūtu 9.4 punkts nosaka, ka, izpildot Enerģētikas likuma prasības par aizliegumu kontrolējošam akcionāram Sabiedrībā vai akciju sabiedrībā "Latvijas Gāze", reģistrācijas numurs: 40003000642, vienlaikus īstenot tiešu vai netiešu kontroli gan Sabiedrībā, gan akciju sabiedrībā "Latvijas Gāze" vai citā uzņēmumā, kas nodarbojas ar dabasgāzes ražošanu vai tirdzniecību, no 2017. gada 31. decembra tie **akcionāri, uz kuriem šis aizliegums attiecas, neapmeklē un nepiedalās akcionāru sapulcē un neīsteno citas akcionāra tiesības, tai skaitā, balsstiesības, bet ir vienīgi tiesīgi saņemt dividendes un likvidācijas kvotu.** Akcionāri, kuriem nav balsstiesību atbilstoši augstāk norādītajiem ierobežojumiem, kas izriet no Enerģētikas likuma, netiek ņemti vērā, nosakot kvorumu vai balsošanas iznākumu akcionāru sapulcē.⁴

Izmaiņas Sabiedrības statūtos pārskata periodā nav veiktas. Sabiedrības statūti regulatoram iesniegti kopā ar sertificēšanas iesniegumu. Sabiedrības statūtu teksts ir pieejams Sabiedrības tīmekļvietnē sadaļā "Normatīvie dokumenti"⁵.

Sabiedrību pārvalda akcionāru sapulce, padome un valde.

Sabiedrības akcionāri:



Pārējie akcionāri, kuriem kopumā pieder 2,48 % Sabiedrības akciju un kuri neīsteno kontroli Sabiedrībā, ir fiziskās un juridiskās personas, kuras reģistrētas Sabiedrības akcionāru reģistrā. Pārskata periodā nav notikušas būtiskas izmaiņas akcionāru sastāvā.

Sabiedrības akcionāri savas tiesības piedalīties Sabiedrības pārvaldē īsteno akcionāru sapulcē, ievērojot Komerclikumu, Enerģētikas likumu un Sabiedrības statūtus. Reģistrējoties

³ AS "Conexus Baltic Grid" statūtu IV nodaļa

⁴ AS "Conexus Baltic Grid" statūtu 9.4. punkts

⁵ <http://www.conexus.lv/>

dalībai akcionāru sapulcē, akcionāram ir jāparaksta apliecinājums, ka uz viņu neattiecas Enerģētikas likuma 111. panta trešajā daļā noteiktie ierobežojumi un aizliegumi.

Sabiedrības padome:

Padome ir Sabiedrības pārraudzības institūcija, kas pārstāv akcionāru intereses sapulču starplaikā un Komerclikumā un Sabiedrības statūtos noteiktajos ietvaros uzrauga Sabiedrības valdes darbību. Saskaņā ar Sabiedrības statūtiem Sabiedrības padome sastāv no septiņiem padomes locekļiem un to ievēl uz trīs gadiem⁶.

Sabiedrības padomes sastāvs:

| | |
|-------------------|----------------------------------|
| Kaspars Āboliņš | Padomes priekšsēdētājs |
| Viljams Pīrsons | Padomes priekšsēdētāja vietnieks |
| Ilze Bērziņa | Padomes locekle |
| Sanita Greize | Padomes locekle |
| Ilmārs Šņucins | Padomes loceklis |
| Gijoms Rivrons | Padomes loceklis |
| Martins Sičelkovs | Padomes loceklis. |

Sabiedrības padome šādā sastāvā ir ievēlēta Sabiedrības kārtējā akcionāru sapulcē 2018. gada 27. aprīlī. Sabiedrības padomes ievēlēšanā nepiedalījās publiskā akciju sabiedrība "Gazprom" (ПАО "Газпром") (turpmāk – Gazprom) – Sabiedrības akcionārs, uz kuru attiecas Sabiedrības statūtu 9.4. punktā noteiktie ierobežojumi un aizliegumi. Pārskata periodā nav veiktas izmaiņas Sabiedrības padomes sastāvā vai Sabiedrības Padomes nolikumā, kas regulatoram tika iesniegts kopā ar sertificēšanas iesniegumu.

Sabiedrības valde:

Valde ir Sabiedrības izpildinstitūcija, kura vada un pārstāv sabiedrību. Valde pārzina un vada Sabiedrības lietas. Tā atbild par sabiedrības komercdarbību, kā arī par likumam atbilstošu grāmatvedību. Valde pārvalda Sabiedrības mantu un rīkojas ar tās līdzekļiem atbilstoši likumiem, Sabiedrības statūtiem, akcionāru sapulces un padomes lēmumiem. Saskaņā ar Sabiedrības statūtiem Sabiedrības valde sastāv no trīs valdes locekļiem un to ievēl uz trīs gadiem⁷. Sabiedrību ir tiesīgi pārstāvēt jebkuri divi valdes locekļi kopīgi.⁸

Sabiedrības valdes sastāvs:

| | |
|-----------------|-----------------------|
| Zane Kotāne | Valdes priekšsēdētāja |
| Gints Freibergs | Valdes loceklis |
| Mārtiņš Gode | Valdes loceklis. |

Sabiedrības valde šādā sastāvā ir ievēlēta Sabiedrības padomes sēdē 2017. gada 31. decembrī. Sabiedrības valdes ievēlēšanā nepiedalījās Gazprom – Sabiedrības akcionārs, uz kuru attiecas Sabiedrības statūtu 9.4. punktā noteiktie ierobežojumi un aizliegumi. Pārskata periodā nav veiktas izmaiņas Sabiedrības valdes sastāvā vai Sabiedrības Valdes reglamentā, kas regulatoram tika iesniegts kopā ar sertificēšanas iesniegumu.

⁶ AS "Conexus Baltic Grid" statūtu 7.12. un 7.13. punkts

⁷ AS "Conexus Baltic Grid" statūtu 7.23. punkts

⁸ AS "Conexus Baltic Grid" statūtu 7.34. punkts

3. Personāls un tehniskie resursi

Sabiedrība apliecina, ka tās rīcībā ir pietiekams personāls (darbinieku skaits un kvalifikācija) un tehniskie resursi katra attiecīgā Enerģētikas likumā noteiktā vienotā operatora pienākuma veikšanai.

Personāls:

Pārskata periodā Sabiedrībā tika ieviestas izmaiņas Sabiedrības organizatoriskajā struktūrā, lai nodrošinātu efektīvu resursu izmantošanu, optimizētu un centralizētu atbalsta funkciju nodrošināšanu, kā arī centralizētu sistēmas tehniskās attīstības un kapitālieguldījumu plānošanu un projektu vadību, tādejādi atslogojot struktūrvienības, kuras ir tieši atbildības par dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas sistēmas drošu un stabilu darbību, no tādām atbalsta funkcijām kā iepirkumu organizēšana, īpašuma apsaimniekošana, projektu vadība, darba drošības kontrole. Organizatoriskās struktūras izmaiņu ietvaros Sabiedrībā tika izveidota struktūrvienība, kas atbildīga par centralizētu iepirkumu procesu organizēšanu, nodrošinot Sabiedrības veikto iepirkumu tiesiskuma uzraudzību un metodisko vadību, kā arī struktūrvienība, kas atbildīga par dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas sistēmas investīciju, kas saistītas ar tehnoloģisko procesu, projektu vadību, kontroli un uzraudzību, kapitālieguldījumu programmu izstrādi un investīciju projektu, kuri iekļauti Eiropas Savienības kopīgu interešu projektu sarakstā, pieteikumu sagatavošanu un iesniegšanu.

Organizatoriskās struktūras izmaiņu ietvaros Sabiedrībā tika izveidota arī par vides un darba drošības kontroli atbildīgā struktūrvienība, kuras darbības mērķi ir nodrošināt drošu darba vidi, novērtēt dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas sistēmas ekspluatācijas atbilstību spēkā esošajiem normatīvajiem aktiem un nozares standartiem, nodrošināt vides aizsardzības normatīvo aktu ievērošanu un veicināt energoresursu efektīvu izmantošanu, Sabiedrības objektu drošību, saimnieciskā nodrošinājuma struktūrvienība, kura atbildīga par Sabiedrības īpašuma apsaimniekošanu un normatīvajos aktos noteikto aizsargjoslu aprobežojumu ievērošanas dabasgāzes cauruļvadu trasēm un citiem pārvades sistēmas objektiem nodrošināšanu, un struktūrvienība, kura atbildīga par pārvades un uzglabāšanas sistēmas ekspluatācijas un uzturēšanas nodrošināšanu.

Sabiedrība kopā ar šo ziņojumu iesniedz regulatoram aktualizētu informāciju par Sabiedrības darbinieku skaitu un kvalifikāciju (netiek publicēts).

Tehniskie resursi:

Sabiedrībai pieder aktīvi (tehnoloģiskās iekārtas, nekustamie īpašumi – zemes vienības, ēkas, būves), kas nepieciešami dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas pakalpojumu sniegšanai. Sabiedrība kopā ar šo ziņojumu iesniedz regulatoram aktualizētu informāciju par Sabiedrības nodrošināto dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas pakalpojumu sniegšanai nepieciešamo aktīvu piederību (netiek publicēts). Pārskata periodā notikušās izmaiņas ir saistītas ar Inčukalna PGK gāzes savākšanas punkta Nr. 2, kas atrodas pārbūves stadijā, pārbūves darbu pirmās kārtas pabeigšanu un iekārtu kompleksa nodošanu ekspluatācijā, un nekustamā īpašuma iegādi dabasgāzes uzglabāšanas sistēmas ekspluatācijas nodrošināšanai.

Sabiedrībai piederošā uzņēmuma struktūrā ietilpstošās modernās dabasgāzes pārvades sistēmas garums ir 1188 km, un tā tieši savieno Latvijas dabasgāzes tirgu ar Lietuvu, Igauniju un netieši – Krieviju. Pārvades sistēma tās lietotājiem ļauj nodrošināt elastīgas un drošas dabasgāzes piegādes klientiem, kā arī pārrobežu pārvades iespējas, kas ir reģiona dabasgāzes apgādes stūrakmens. Sabiedrība pārvalda vienu no modernākajām dabasgāzes krātuvēm Eiropā – Inčukalna PGK, kas ir stratēģiskas nozīmes infrastruktūras objekts, ko veido savstarpēji savienotas pārvades un uzglabāšanas sistēmas daļa, kuru izmanto dabasgāzes kā stratēģiski nozīmīga energoresursa uzglabāšanai, kura nepārtraukta darbība nodrošina Latvijas dabasgāzes

pārvades sistēmas elastīgumu, stabilitāti, drošumu un efektīvu darbību. Inčukalna PGK aktīvās dabasgāzes ietilpība ir līdz 2,3 miljardiem kubikmetru, kas pilnīgi spēj nodrošināt Latvijas un reģiona vajadzības pēc dabasgāzes rezervēm.

Sabiedrība, lai nodrošinātu efektīvas un drošas dabasgāzes apgādes un piegādes iespējas pārvades sistēmas lietotājiem, veic regulārus dabasgāzes pārvades sistēmas un Inčukalna PGK infrastruktūras uzturēšanas un uzlabošanas pasākumus, realizē nepieciešamos ieguldījumus infrastruktūras attīstībā, uzrauga un kontrolē pārvades sistēmas un Inčukalna PGK stabilitāti. Sabiedrība atbild par dabasgāzes pārvades sistēmas un Inčukalna PGK jaudu rezervēšanu, kā arī vienotu tarifu piemērošanu par Latvijas dabasgāzes pārvades sistēmas un Inčukalna PGK izmantošanu.

Ārpakalpojumi:

Sabiedrība atsevišķu Enerģētikas likumā noteikto pienākumu veikšanai izmanto ārpakalpojumus. Sabiedrība kopā ar šo ziņojumu iesniedz regulatoram aktualizētu pārvades sistēmas un Inčukalna PGK darbības nodrošināšanai izmantoto ārpakalpojumu sarakstu (netiek publicēts). Sabiedrība ārpakalpojumu izvēlē piemēro iepirkumu procedūras atbilstoši Sabiedrisko pakalpojumu sniedzēju iepirkumu likumam, ja iepirkumā paredzamā līgumcena ir vienāda ar Ministru kabineta noteiktajām līgumcenu robežvērtībām vai lielāka, vai AS "Conexus Baltic Grid" iepirkumu organizēšanas kārtību, ar kuru saskaņā iepirkumu veic, organizējot atklātu konkursu, sarunu procedūru vai cenu aptauju, vai pamato ārpakalpojuma izvēli, nepiemērojot nevienu no minētajām iepirkumu procedūrām.

Pārskata periodā tika apstiprināta AS "Conexus Baltic Grid" iepirkumu politika un jaunā AS "Conexus Baltic Grid" iepirkumu organizēšanas kārtība. Iepirkumu politikas mērķis ir noteikt vienotus pamatprincipus iepirkumu veikšanai Sabiedrībā, lai nodrošinātu ekonomiski efektīvu līdzekļu izmantošanu un ilgtspējīgu Sabiedrības komercdarbību un lai Sabiedrības kā dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas sistēmas operatora funkciju izpildei nepieciešamo pakalpojumu veikšana tiktu uzticēta pretendentiem, kuri šādus pakalpojumus var veikt nepieciešamā kvalitātē un par zemākām izmaksām, garantējot sistēmas darba drošumu un stabilitāti. Iepirkumu organizēšanas kārtība nosaka prasības preču, pakalpojumu un būvdarbu organizēšanai, iepirkumu plānošanu, iepirkumu komisiju izveides un darbības kārtību, iepirkumu dokumentācijas reģistrēšanu, apriti un glabāšanu. Iepirkumu organizēšanā Sabiedrība ievēro atklātumu, piegādātāju brīvu konkurenci un vienlīdzīgu un taisnīgu attieksmi pret tiem, kā arī Sabiedrības finanšu līdzekļu efektīvu izmantošanu, maksimāli samazinot Sabiedrības risku, veicot preču, pakalpojumu un būvdarbu iepirkumus.

Lai pilnveidotu iepirkumu plānošanas un organizēšanas procesus, pārskata periodā Sabiedrībā notika darbs pie elektronisko dokumentu pārvaldības sistēmas ieviešanas Sabiedrības iepirkumu plānošanā un iepirkumu procesu organizēšanā un dokumentēšanā, kā arī līgumu projektu sagatavošanas un rēķinu aprites procesu uzlabošanā.

Sabiedrība atbilstoši regulatora sertificēšanas lēmumā norādītajiem ieteikumiem nodrošina regulāru (ne retāk kā reizi divos gados) to ārpakalpojumu pārskatīšanu, kurus Sabiedrība saņem no akciju sabiedrības "Latvijas Gāze" un ar Gazprom saistītajiem komersantiem, izvērtējot iespējas saņemt attiecīgo ārpakalpojumu no cita pakalpojumu sniedzēja. Sabiedrība, izvēloties ārpakalpojuma sniedzēju, katrā gadījumā izvērtē, vai attiecīga pakalpojuma līguma noslēgšana neradītu pakalpojuma sniedzēja kontroli vai jebkādas tiesības vienotajā operatorā, pārvades sistēmā vai Inčukalna PGK.

4. Pārvaldības principi un darbības stratēģija

Sabiedrībā 2018. gadam tika noteiktas tādas prioritātes, kā Sabiedrības pārvaldības procesu pilnveidošana, dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas sistēmas drošība, dalība vienotā gāzes tirgus izveidē, kas vērstas uz Sabiedrības kā pārvades sistēmas operatora neatkarības stiprināšanu un Eiropas Parlamenta un Padomes direktīvā 2009/73/EK (2009. gada 13. jūlijs) par kopīgiem noteikumiem attiecībā uz dabasgāzes iekšējo tirgu un par Direktīvas 2003/55/EK atcelšanu (Gāzes direktīva) paredzēto īpašumtiesību nodalīšanas mērķu – nodrošināt interešu konfliktu nepieļaušanu, neatkarīgu lēmumu pieņemšanu un caurskatāmību, taisnīgu un nediskriminējošu attieksmi pret tirgus dalībniekiem – sasniegšanu.

Pārvaldības politikas:

Sabiedrībā tika pilnveidota pārvaldības sistēma, nosakot Sabiedrības pārvaldības procesus un ieviešot vairākas jaunas pārvaldības politikas, kā korporatīvās pārvaldības un korporatīvās sociālās atbildības politika, fizisko personu datu aizsardzības politika, kā arī ētikas kodekss un personāla politika.

Sabiedrība darbojas kā sociāli atbildīgs komersants, kas nodrošina darbinieku izaugsmi un kopējo nozares attīstību, radot ilgtspējīgu nodarbinātību un pievienoto ekonomisko vērtību, vienlaikus rūpējoties par tehnoloģisko procesu ietekmi uz apkārtējo vidi. Sabiedrības pārvaldības politiku dokumentos ir nostiprināti tādi pamatprincipi kā vienlīdzīga un taisnīga attieksme, godīgas konkurences princips, caurskatāmība un informācijas pieejamība tirgus dalībniekiem par dabasgāzes pārvades sistēmas un uzglabāšanas pakalpojumiem, klientorientētas pieejas attīstība, tirgus dalībnieku komerciālas un konfidenciālas informācijas aizsardzība, interešu konflikta aizliegumu un koruptīvu darbību un krāpšanas aizliegumu.

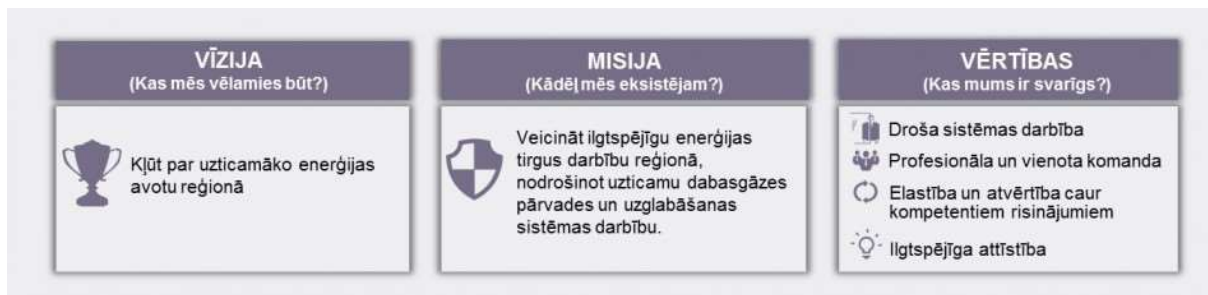
Saskaņā ar Sabiedrības Ētikas kodeksu, ja sadarbības partnera rīcība neatbilst šajā kodeksā ietvertajiem ētikas pamatprincipiem un ētiskas rīcības normām, Sabiedrība izvērtē sadarbības uzsākšanu vai turpināšanu ar šādu sadarbības partneri. Sabiedrība nesadarbojas ar sadarbības partneri vai pārtrauc uzsāktu sadarbību, ja sadarbības partnerim ir piemērotas starptautiskās vai nacionālās sankcijas vai būtiskas finanšu un kapitāla tirgus intereses ietekmējošas Eiropas Savienības vai Ziemeļatlantijas līguma organizācijas dalībvalsts noteiktās sankcijas.

Visa informācija, kas saistīta ar dabasgāzes pārvades sistēmas un uzglabāšanas pakalpojumiem, tirgus dalībniekiem ir pieejama Sabiedrības tīmekļvietnē latviešu un angļu valodā⁹.

⁹ <https://capacity.conexus.lv/>

Vidēja termiņa darbības stratēģija:

Pārskata periodā Sabiedrības padome apstiprināja AS "Conexus Baltic Grid" Vidēja termiņa stratēģiju 2019.-2023. gadam (turpmāk – Stratēģija). Stratēģijā nostiprināta Sabiedrības kā neatkarīga un konkurētspējīga energoapgādes komersanta ar augstu pakalpojumu kvalitāti, kas paver attīstības iespējas gan klientiem, gan darbiniekiem, vīzija, misija un vērtības.



Stratēģijā ir noteikti Sabiedrības stratēģiskie mērķi, kas ir saistīti ar trīs jomām: tirgus attīstību, infrastruktūras nodrošināšanu un darbības attīstību. Stratēģiskie mērķi noteikti saskaņā ar Sabiedrības vērtībām, vīziju un misiju – veicināt ilgtspējīgu enerģijas tirgus darbību reģionā, nodrošinot uzticamu dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas sistēmas darbību.



Sabiedrībā līdz ar stratēģiskiem mērķiem ir identificēti trīs attīstības vadmotīvi, kas vijas cauri visām plānotajām vidēja termiņa darbībām. Šie attīstības vadmotīvi papildina noteiktos stratēģiskos mērķus, veicinot to īstenošanu, un tie ir digitalizācija, Sabiedrība kā Enerģijas kompānija un reģionālā sadarbība.

| DIGITālizācija | CONEXUS – ENERĢIJAS KOMPĀNIJA | SADRĪBA AR CITIEM REĢIONA PSO |
|---|---|--|
| Conexus darbība tiks vērsta uz tehnoloģiju modernizēšanu, pilnveidi, kā arī aktīvu, personāla un finanšu centralizētu pārvaldību un efektīvu resursu pārvaldes modeļa ieviešanu | Conexus vīzija ir kļūt par uzticamāko enerģijas avotu reģionā, kā rezultātā Conexus pakāpeniski plāno ieviest pakalpojumus ne tikai dabasgāzes lietotājiem, bet arī elektroenerģijas lietotājiem. | Conexus vidējā termiņā plāno veicināt sadarbību ar citiem reģiona pārvades sistēmas operatoriem, koordinējot operatīvās sadarbības darbību, kā arī ieviešot periodisku salīdzinošo analīzes sistēmu ar citiem reģiona PSO. |

Stratēģija ir publiski pieejama Sabiedrības tīmekļvietnē sadaļā "Misija. Vīzija. Stratēģija"¹⁰.

¹⁰ <http://www.conexus.lv>

5. Starptautiskā un reģionālā sadarbība

Sabiedrība, stiprinot vienotā operatora neatkarību un veicinot gāzes tirgus attīstību, pārskata periodā aktīvi iesaistījās starptautiskajā sadarbībā un vienotā Baltijas gāzes tirgus izveides pasākumos.

2018. gada decembrī Sabiedrība kļuva par *Gas Infrastructure Europe* (turpmāk – GIE) biedru. GIE ir asociācija, kuru veido dabasgāzes pārvades sistēmu operatori, uzglabāšanas sistēmu operatori un sašķidrinātās gāzes sistēmu operatori, kas GIE ietvaros ir apvienojušies GIE apakšstrukturās: *Gas Transmission Europe*, *Gas Storage Europe* un *Gas LNG Europe*. GIE aizstāv dabasgāzes infrastruktūras nozares intereses Eiropas institūcijās (Eiropas Komisija, Eiropas Parlaments un Padome), Eiropas regulatoru organizācijās (ACER, CEER), kā arī citās organizācijās, kam ir ietekme uz gāzes tirgus attīstību. GIE misija ir aktīvi veicināt vienota, ilgtspējīga un konkurētspējīga gāzes tirgus izveidi Eiropā, kura pamatā ir stabils un paredzams regulatīvais ietvars, kā arī veselīgs investīciju klimats.¹¹

Saskaņā ar Komisijas Regulas (ES) 2015/703 (2015. gada 30. aprīlis), ar ko izveido tīkla kodeksu par sadarbības un datu apmaiņas noteikumiem blakusesošiem dabasgāzes pārvades sistēmas operatoriem prasībām (turpmāk – Regula 2015/703) pārskata periodā tika noslēgts starpsavienojuma līgums starp Sabiedrību un Lietuvas dabasgāzes pārvades sistēmas operatoru. Starpsavienojuma līgums paredz pārvades sistēmas operatoru galvenos savstarpējās sadarbības principus Kiemenai starpsavienojuma punktā. Atbilstoši Regulas 2015/703 prasībām starpsavienojuma līgumā ir iekļauti nosacījumi par plūsmas kontroles noteikumiem, gāzes daudzuma un kvalitātes mērīšanas principiem, noteikumi attiecībā uz savietošanos procesu, gāzes daudzumu piešķiršanas noteikumi un komunikācijas procedūras, ko izmanto blakusesošie pārvades sistēmas operatori ārkārtas notikuma gadījumā. Regulā 2015/703 noteiktā termiņa ietvaros Sabiedrība sadarbībā ar Lietuvas pārvades sistēmas operatoru paziņoja par līguma noslēgšanu ENTSOG, kā arī Latvijas un Igaunijas sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas iestādēm.

2018. gada maijā starp Polijas, Lietuvas, Latvijas un Igaunijas dabasgāzes pārvades sistēmu operatoriem tika noslēgts līgums par Polijas-Lietuvas gāzes starpsavienojuma (turpmāk – GIPL) projekta pārrobežu izmaksu segšanu. Noslēgtais līgums nosaka savstarpējās saistības starp pārvades sistēmu operatoriem, īstenojot Eiropas Enerģoregulatoru sadarbības aģentūras (turpmāk – ACER) lēmuma par GIPL projekta pārrobežu izmaksu sadalījumu īstenošanu. Tajā noteiktas metodes kompensāciju aprēķināšanai un korekcijai, kas Baltijas valstu pārvaldes sistēmu operatoriem jāmaksā Polijas pārvades sistēmas operatoram. Līgumā atrunāts arī jautājums par iespējamu dažu vai visu šo kompensāciju atmaksāšanu, ja GIPL projekts Polijas pusē rada ienākumus, kas ir augstāki par ACER lēmumā par projekta ekonomiskās analīzes pamatu noteiktajiem.

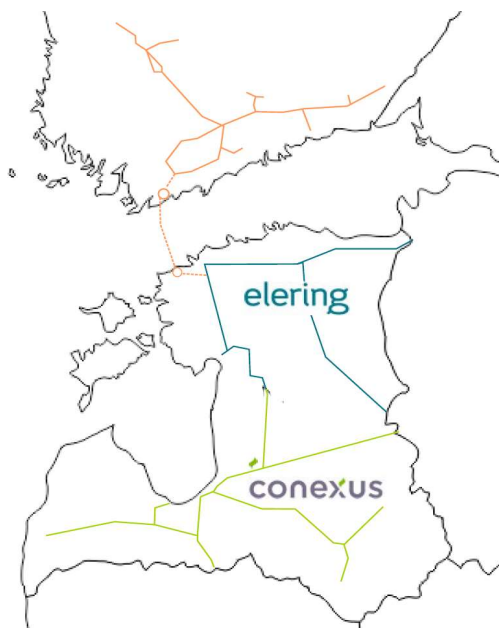
Nemot vērā izmaiņas, kas skar Baltijas valstu pārvades gāzesvadu sistēmu darbību sakarā ar vienotās tirgus zonas izveidi, cauruļvada Balticconnector izbūvi un rezultātus, kas tika sasniegti, analizējot Latvijas – Lietuvas starpsavienojuma jaudas palielināšanas iespēju, tika nolemts aktualizēt Inčukalna PGK uzlabošanas pamata mērķus. Aktuālajā kopīgu interešu projektu sarakstā atbilstoši Komisijas Deleģētās regulas (ES) 2018/540 (2017. gada 23. novembris), ar ko attiecībā uz Savienības kopīgu interešu projektu sarakstu groza Eiropas Parlamenta un Padomes Regulu (ES) Nr. 347/2013, 8.2.4. punktam, kā kopīgu interešu projekts ir iekļauta Inčukalna PGK uzlabošana. Sabiedrība 2018. gada oktobrī iesniedza pieteikumu, lai saņemtu Eiropas infrastruktūras savienošanas instrumenta (CEF) finansējumu kopīgu interešu projekta īstenošanai.

¹¹ <https://gie.eu/>

Kopīgu interešu projekta mērķis ir paplašināt Inčukalna PGK darbību, lai Inčukalna PGK varētu saglabāt savu funkcionalitāti pēc spiediena palielināšanas Baltijas pārvades sistēmā. Galvenais ieguvums no projekta īstenošanas ir spēja samazināt dabasgāzes izņemšanas jaudu atkarību no gāzes rezervju apjoma Inčukalna PGK. Eiropas Komisija apstiprināja līdzfinansējuma piešķiršanu 50 % apmērā. Projekts paredz būtiski uzlabot Inčukalna PGK tehnisko infrastruktūru un aprīkojuma darbības drošumu. Projekta kopējās investīcijas ir 88 miljoni, kas Inčukalna PGK tiks ieguldītas līdz 2025. gadam. Ieguldījumi tiks novirzīti trīs modernizācijas virzieniem – virszemes infrastruktūras modernizācijai, gāzes urbumu remontiem, esošā gāzes pārsūkņēšanas aprīkojuma modernizācijai, kā arī jauna kompresora iegādei, ar kura uzstādīšanu tiks uzsākts viens no pēdējo gadu vērienīgākajiem Inčukalna PGK infrastruktūras attīstības projektiem.

Sabiedrība aktīvi piedalās reģionālā gāzes tirgus izveides procesā, kas ietver Baltijas vienotās tarifu zonas un pakāpenisku balansēšanas zonas (ieejas-izejas sistēmas) izveidi. 2018. gada oktobrī dabasgāzes pārvades sistēmu operatori no Latvijas, Igaunijas un Somijas parakstīja saprašanās memorandu par reģionālā gāzes tirgus izveidi, kas paredz ciešu sadarbību, veidojot vienotu dabasgāzes tirgu, tai skaitā pārvades sistēmu operatoru savstarpējās kompensācijas (turpmāk – ITC) mehānisma darbības pamatprincipus. Pārskata periodā pēc saprašanās memoranda parakstīšanas notika aktīvs darbs pie līguma par ITC mehānisma ieviešanu projekta izstrādes, kas paredz vienotās tarifu zonas reģionālo ieejas tarifu harmonizēšanu un ieejas jaudu rezervēšanas ieņēmumu pārdalīšanas principus operatoru starpā, tajā skaitā atzīto mainīgo izmaksu kompensāciju.

Plānots, ka vienotā Baltijas dabasgāzes ieejas-izejas sistēma sāks darboties 2020. gada 1. janvārī, kad tiks apvienotas Latvijas un Igaunijas dabasgāzes balansēšanas zonas. Vienotās balansēšanas zonas, kura ir orientēta uz klientiem – dabasgāzes infrastruktūras lietotājiem, darbības tehnoloģiskai nodrošināšanai Sabiedrība kopā ar Igaunijas dabasgāzes pārvades sistēmas operatoru veic kopīgus iepirkumus par vienotās dabasgāzes balansēšanas zonas IT platformas izstrādi. Pārskata periodā Sabiedrība piedalījās kopīgās IT platformas tehniskās specifikācijas izstrādē un vienojās par sadarbības noteikumiem kopīgi, piedaloties Latvijas, Lietuvas, Igaunijas un Somijas pārvades sistēmu operatoriem, organizētā iepirkuma procedūrā.



2018. gada maijā Sabiedrība kļuva par ENTSO Reģionālās koordinēšanas sistēmas gāzes jomā (turpmāk – RECO) Austrumu grupas dalībnieku. RECO ir izveidota kā kopējs dabasgāzes pārvades sistēmu ekspluatācijas instruments, lai nodrošinātu pārvades sistēmu darbības koordināciju enerģētiskās krīzes ārkārtas apstākļos. Eiropas Savienības pārvades sistēmu operatori RECO ietvaros ir izveidojuši grupas atkarībā no dabasgāzes piegādes koridora (risku grupas). RECO grupas sniedz operatīvu atbalstu pārvades sistēmas operatoram enerģētiskās krīzes gadījumā.

Eiropas Parlamenta un Padomes regula Nr. 2017/1938 (2017. gada 25. oktobris) par gāzes piegādes drošības aizsardzības pasākumiem un ar ko atceļ regulu (ES) Nr. 994/2010 nosaka, ka līdz 2019. gada sākumam ES dalībvalstīm ir jāatjauno to ārkārtas rīcības plāni, lai tie atbilstu jauninājumiem dabasgāzes apgādes drošības regulējumā. Ārkārtas rīcības plānos jāparedz noteikto enerģētiskās krīzes līmeņu izsludināšanas noteikumi, galveno dalībnieku – valsts pārvaldes iestāžu, dabasgāzes uzņēmumu – pienākumi, un pasākumi, kas katrā enerģētiskās krīzes līmenī tiek veikti, lai novērstu dabasgāzes apgādes traucējumus. Pienākums atjaunot ārkārtas rīcības plānu ir Latvijas Republikas Ekonomikas ministrijai, taču, ņemot vērā Sabiedrības centrālo lomu Latvijas dabasgāzes infrastruktūras sistēmā un Sabiedrības personāla unikālās tehniskās zināšanas, Sabiedrība pārskata periodā sagatavoja un iesniedza Ekonomikas ministrijai priekšlikumus ārkārtas rīcības plāna projekta izstrādei.

Rīgā, 2019. gada 1. aprīlī

Valdes priekšsēdētāja (paraksts *)

Zane Kotāne

Valdes loceklis (paraksts *)

Gints Freibergs

* Dokuments ir parakstīts ar drošu elektronisko parakstu.