

**Priekšlikumu un komentāru apkopojums par konsultāciju dokumentu par noteikumiem par dabasgāzes pārvades sistēmas attīstības plānu**

Nr. p. k.	Konsultācijai nodotā projekta redakcija (konkrēta punkta redakcija)	Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
<b>I. Jautājumi, par kuriem vienošanās ir panākta</b>				
1.	<p>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 <u>sešus mēnešus</u> pirms kārtējā plāna iesniegšanas.</p>	<p><b>AS “Conexus Baltic Grid”</b> Noteikumu projekta 2.punkts paredz, ka sistēmas operators dabasgāzes pārvades sistēmas attīstības plāna izstrādē izmanto ar Regulatoru saskaņotus attīstības rādītājus (atbilstoši 1.pielikumam) un precizēti rādītāji iesniedzami Regulatoram saskaņošanai ne vēlāk kā sešus mēnešus pirms kārtējā plāna iesniegšanas. AS “Conexus Baltic Grid” ieskatā nosacījums saskaņot attīstības rādītājus ar Regulatoru ne vēlāk kā sešus mēnešus pirms kārtējā plāna iesniegšanas ir nesamērīgs un nepamatots. Proti, AS “Conexus Baltic Grid” vajadzētu būt tiesībām iesniegt Regulatoram saskaņošanai minētos attīstības rādītājus pirms plāna iesniegšanas apstiprināšanai Regulatoram vai plāna saskaņošanas laikā.</p>	<p><b>Daļēji ņemts vērā</b> Regulators paskaidro, ka uz iepriekš saskaņoto attīstības rādītāju pamata tiek veidots attīstības plāns, tādēļ Regulators nevar pilnībā atbalstīt priekšlikumu iesniegt attīstības rādītājus saskaņošanai pirms plāna iesniegšanas vai plāna saskaņošanas laikā. Regulators norāda, ka plāns tiek izstrādāts atbilstoši attīstības rādītājiem, kas nozīmē, ka tiem jābūt definētiem un saskaņotiem jau pirms plāna iesniegšanas Regulatoram. Regulators arī norāda, ka attīstības rādītāji tiek saskaņoti ar Regulatora padomes lēmumu. Attīstības rādītāji ir tieši saistīti ar sistēmas operatora funkcijām. Tātad sistēmas operators nodrošina izvirzīto attīstības virzienu atbilstību sistēmas operatora darbības mērķiem un funkcijām, kas noteiktas tiesību aktos (Enerģētikas likumā, likumā</p>	<p>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 <u>divus mēnešus</u> pirms kārtējā plāna iesniegšanas.</p>

Nr. p. k.	Konsultācijai nodotā projekta redakcija (konkrēta punkta redakcija)	Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
		<p>Ievērojot minēto, AS “Conexus Baltic Grid” iebilst pret piedāvāto Noteikumu projekta 2.punktu un lūdz to izteikt šādā redakcijā:</p> <p><i>“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.”</i></p>	<p>“Par sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem”, sistēmas operatoram izsniegtajā licencē u.c.), un, Regulatora ieskatā, sistēmas operatoram noteiktās funkcijas un prasības ir skaidri zināmas, iesniedzot Regulatoram attīstības rādītājus saskaņošanai jau pirms plāna iesniegšanas.</p>	
2.	<p>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</p>	<p><b>AS “Conexus Baltic Grid”</b>  Noteikumu projekta 5.1.1.apakšpunktā ir paredzēts, ka plāna aprakstošajā daļā ir, cita starpā, jānorāda informācija par sašķidrīnātās dabasgāzes iekārtām (termināļiem), tiešajām līnijām</p>	<p><b>Ņemts vērā</b>  Precizēts Noteikumu projekta 5.1.1.– 5.1.5.apakšpunkts.</p>	<p>Izteikt Noteikumu projekta 5.1.1.apakšpunktu šādā redakcijā:  5.1.1. norāda informāciju par <u>pārvades sistēmas infrastruktūru un tās tehnisko raksturojumu atbilstoši noteiktajiem attīstības rādītājiem un pamatojot norāda,</u></p>

Nr. p. k.	Konsultācijai nodotā projekta redakcija (konkrēta punkta redakcija)	Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
	<p><i>pamatojot norāda, kura dabasgāzes 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), <u>tiešajām līnijām (pieslēgumiem)</u>, <u>ūdeņraža sistēmas infrastruktūras un biogāzes savākšanas iekārtām</u>;</i></p> <p><i>5.1.2. ietver novērtējumu saistībā ar sistēmas lietotāju vajadzībām tuvākajos divos līdz piecos gados attiecībā uz jaunām jaudām un jauniem slodzes punktiem;</i></p> <p><i>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;</i></p> <p><i>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</i></p>	<p>(pieslēgumiem), ūdeņraža sistēmas infrastruktūras un biogāzes savākšanas iekārtām. No minētā pirmšķietami izriet, ka sistēmas operatoram plāna aprakstošajā daļā ir jāietver informācija par pilnīgi visu minēto infrastruktūru, kas atrodas Latvijas Republikas teritorijā. Tomēr sistēmas operatora rīcībā var nebūt visa informācija par visiem Noteikumu projekta 5.1.1. apakšpunktā minētajiem infrastruktūras objektiem, bet tikai tiem, kas savienojami ar pārvades sistēmas infrastruktūru, tai skaitā savstarpēji savienotu sistēmu. Piemēram, Ministru kabineta 2017.gada 7.februāra noteikumu Nr.78 “Dabasgāzes tirdzniecības un lietošanas noteikumi” 38.<sup>1</sup> un 95.<sup>1</sup> punktā ir noteikts, ka no tieši pieslēgtas sašķidrinātās dabasgāzes iekārtas sašķidrinātā dabasgāze gāzveida stāvoklī var turpmāk tikt piegādāta ne tikai uz dabasgāzes pārvades sistēmu, bet arī lietotājam atļautās maksimālās slodzes robežās jeb uz sašķidrinātās dabasgāzes sistēmas</p>		<p><i>kura dabasgāzes pārvades infrastruktūra ir jāizveido no jauna vai jārekonstruē nākamajos 10 gados, kura ir nepieciešama starpvalstu savienojumu pārvades jaudu palielināšanai vai sistēmas drošumam, kā arī <u>sistēmas operatora rīcībā esošu informāciju par sašķidrinātās dabasgāzes iekārtām (termināļiem)</u>, <u>ūdeņraža sistēmas infrastruktūru un biometāna ražošanas stacijām, kuras savienojamas ar dabasgāzes pārvades sistēmas infrastruktūru</u>;</i></p> <p><i>5.1.2. ietver novērtējumu saistībā ar sistēmas lietotāju vajadzībām tuvākajos divos līdz piecos gados attiecībā uz jaunām sistēmas ieejas un izejas punktu jaudām un jauniem ieejas un izejas punktiem;</i></p> <p><i>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;</i></p> <p><i>5.1.4. pamatojot norāda, kādi attīstības rādītāji (tai skaitā rādītāji atbilstoši tīkla tehniskajam raksturojumam) ir izvirzīti</i></p>

Nr. p. k.	Konsultācijai nodotā projekta redakcija (konkrēta punkta redakcija)	Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
	<p>laika periodā no diviem līdz 10 gadiem;</p> <p>5.1.5. pamato nepieciešamos <u>finanšu ieguldījumus dabasgāzes pārvades infrastruktūrā, norādot, kuri <u>finanšu ieguldījumi</u> ir jāveic nākamajos divos gados un par kuriem <u>finanšu ieguldījumiem</u> sistēmas operators jau ir pieņēmis lēmumu, norādot <u>finanšu ieguldījumu</u> avotu.</u></p>	<p>lietotāja dabasgāzes apgādes sistēmu.</p> <p>Noteikumu projekta 5.1.1.apakšpunktā ietverta norāde uz “tiešajām līnijām (pieslēgumiem)”. Enerģētikas likuma 1.panta 47.punktā skaidrots, ka tiešā līnija ir “dabasgāzes vads, kas sasaista nošķirtu dabasgāzes (tostarp biometāna) ražošanas objektu vai dabasgāzes krātuvi ar nošķirtu lietotāju. Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvas 2009/73/EK (2009.gada 13.jūlijs) par kopīgiem noteikumiem attiecībā uz dabasgāzes iekšējo tirgu un par Direktīvas 2003/55/EK atcelšanu (turpmāk – Direktīva) 38.panta 1.punktā noteikts, ka “dalībvalstis veic vajadzīgos pasākumus, lai nodrošinātu, ka: a) visi dabasgāzes uzņēmumi, kas veic uzņēmējdarbību to teritorijā, var veikt piegādes tiesīgajiem lietotājiem, izmantojot tiešo līniju; un b) dabasgāzes uzņēmumi var veikt piegādes ikvienam šādam tiesīgajam lietotājam attiecīgās dalībvalsts teritorijā, izmantojot</p>		<p>infrastruktūras attīstībai, uzskaitot, kādus rādītājus ir plānots sasniegt laika periodā no diviem līdz 10 gadiem;</p> <p>5.1.5. pamato nepieciešamos <u>kapitālieguldījumus dabasgāzes pārvades infrastruktūrā, norādot, kuri <u>kapitālieguldījumi</u> ir jāveic nākamajos divos gados un par kuriem <u>kapitālieguldījumiem</u> sistēmas operators jau ir pieņēmis lēmumu, norādot <u>kapitālieguldījumu</u> avotu.</u></p>

Nr. p. k.	Konsultācijai nodotā projekta redakcija (konkrēta punkta redakcija)	Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
		<p>tiešo līniju.” No minētā izriet, ka termins “tiešā līnija” ir saistāms ar iespēju gala lietotājam saņemt gāzi no ražotāja vai dabasgāzes krātuves, izmantojot tiešo līniju, kas nozīmē, ka no Noteikumu projekta 5.1.1.apakšpunkta norāde “tiešajām līnijām (pieslēgumiem)” ir svītrojama .</p> <p>Vienlaikus AS “Conexus Baltic Grid” ieskatā Noteikumu projekta 5.1.1.apakšpunktā jēdziens “biogāzes savākšanas iekārtas” aizstājams ar jēdzienu “biometāna ražošanas stacijas”, ņemot vērā, ka biometāns tiek saražots biogāzes stacijā attīrot biogāzi līdz sistēmā ievadāma biometāna kvalitātei, un tad to saspiež, lai ar mobilo iekārtu palīdzību to nogādātu līdz speciāli izbūvētam biometāna ievades punktam pārvades sistēmā (bez atsevišķa tiešā pieslēguma pārvades sistēmai izbūves).</p> <p>Ievērojot minēto, AS “Conexus Baltic Grid” iebilst pret piedāvāto Noteikumu projekta 5.1.1.apakšpunktu un lūdz to izteikt šādā redakcijā:</p>		

Nr. p. k.	Konsultācijai nodotā projekta redakcija (konkrēta punkta redakcija)	Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
		<p><i>5.1.1. norāda informāciju par pārvades sistēmas infrastruktūru un tās tehnisko raksturojumu atbilstoši noteiktajiem attīstības rādītājiem un pamatojot norāda, kura dabasgāzes pārvades infrastruktūra ir jāizveido no jauna vai jārekonstruē nākamajos 10 gados, kura ir nepieciešama starpvalstu savienojumu pārvades jaudu palielināšanai vai sistēmas drošumam, kā arī sistēmas operatora rīcībā esošu informāciju par sašķidrīnātās dabasgāzes iekārtām (termināļiem), udeņraža sistēmas infrastruktūru un biometāna ražošanas stacijām, kas savienojami ar dabasgāzes pārvades sistēmas infrastruktūru ;”</i></p> <p><b>AS “Conexus Baltic Grid”</b>  Noteikumu projekta 5.1.5.apakšpunktā ir paredzēts, ka sistēmas operatoram plāna aprakstošajā daļā ir jāietver pamatojums nepieciešamajiem finanšu ieguldījumiem dabasgāzes pārvades infrastruktūrā, norādot, kuri finanšu ieguldījumi ir jāveic nākamajos divos gados un par</p>		

Nr. p. k.	Konsultācijai nodotā projekta redakcija (konkrēta punkta redakcija)	Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
		kuriem finanšu ieguldījumiem sistēmas operators jau ir pieņēmis lēmumu, norādot finanšu ieguldījumu avotu. AS "Conexus Baltic Grid" lūdz skaidrot jēdzienu "finanšu ieguldījumi" un tā saistību ar jēdzienu "kapitālieguldījumi".		
3.	<p><i>11. Regulators, izskatot plānu, izvērtē:</i></p> <p><i>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;</i></p> <p><i>11.2. esošo un iespējamo sistēmas lietotāju priekšlikumus;</i></p> <p><i>11.3. nepieciešamo kapitālieguldījumu infrastruktūrā pamatotību un nepieciešamību;</i></p> <p><i>11.4. plāna atbilstību šo noteikumu 6.punktā noteiktajai informācijai.</i></p>	<p><b>AS "Conexus Baltic Grid"</b></p> <p>Noteikumu projekta 11.punkts noteic, ko Regulators ņem vērā, izskatot plānu. Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvas 2009/73/EK (2009.gada 13.jūlijs) par kopīgiem noteikumiem attiecībā uz dabasgāzes iekšējo tirgu un par Direktīvas 2003/55/EK atcelšanu 22.panta 5.punktā noteikts, ka "regulatīvā iestāde pārbauda, vai tīkla attīstības desmit gadu plāns attiecas uz visām ieguldījumu vajadzībām, kas identificētas apspriešanās procesā, un vai tas atbilst nesaistošajam Kopienas tīkla attīstības desmit gadu plānam (Kopienas tīkla attīstības plāns), kā minēts Regulas (EK) Nr.715/2009 8.panta 3.punkta "b" apakšpunktā. Ja rodas šaubas par atbilstību</p>	<p><b>Ņemts vērā</b></p> <p>Precizēts Noteikumu projekta 11.punkts un tā apakšpunkti.</p>	<p>Papildināt Noteikumu projekta 11.punktu un tā apakšpunktus šādā redakcijā:</p> <p><i>11. Regulators, izskatot plānu, izvērtē:</i></p> <p><i>11.1. <u>plāna atbilstību Kopienas tīkla attīstības 10 gadu plānam, kas minēts Eiropas Parlamenta un Padomes Regulas (EK) Nr.715/2009 (2009.gada 13.jūlijs) par nosacījumiem attiecībā uz piekļuvi dabasgāzes pārvades tīkliem un par Regulas (EK) Nr.1775/2005 atcelšanu 8.panta 3.punkta "b" apakšpunktā;</u></i></p> <p><i>11.2. plāna atbilstību Enerģētikas likumā noteikto pārvades sistēmas operatora pienākumu izpildei, tai skaitā dabasgāzes pārvades sistēmas drošuma nodrošināšanai</i></p>

Nr. p. k.	Konsultācijai nodotā projekta redakcija (konkrēta punkta redakcija)	Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
		<p>Kopienas tīkla attīstības plānam, regulatīvā iestāde apspriežas ar Aģentūru. Regulatīvā iestāde var lūgt pārvades sistēmas operatoru grozīt viņa tīkla attīstības desmit gadu plānu”, kas nozīmē, ka Regulatoram ir pienākums izvērtēt plānu arī kontekstā ar Kopienas plānā ietverto informāciju.</p> <p>Turklāt Noteikumu projekta 11.1.apakšpunktā paredzēts, ka Regulators, izskatot plānu, izvērtē arī tā atbilstību Enerģētikas likumā noteikto pārvades sistēmas operatora pienākumu izpildei, tai skaitā dabasgāzes pārvades sistēmas drošuma nodrošināšanai, saskaņā ar dabasgāzes nozarē noteiktajām prasībām. AS “Conexus Baltic Grid” lūdz precizēt Noteikumu projekta 11.1.apakšpunktā ietverto norādi par “dabasgāzes nozarē noteiktajām prasībām”, attiecīgi nosakot, ka runa ir par dabasgāzes nozari regulējošos normatīvajos aktos minētajām prasībām.</p> <p>Ievērojot minēto, AS “Conexus Baltic Grid” iebilst pret piedāvāto</p>		<p><i>saskaņā ar dabasgāzes <u>apgādi regulējošos normatīvajos aktos noteiktajām prasībām</u>;</i></p> <p><i>11.3. esošo un iespējamo sistēmas lietotāju priekšlikumus;</i></p> <p><i>11.4. nepieciešamo kapitālieguldījumu infrastruktūrā pamatotību un nepieciešamību;</i></p> <p><i>11.5. plāna atbilstību šo noteikumu 6.punktā noteiktajai informācijai.</i></p>

Nr. p. k.	Konsultācijai nodotā projekta redakcija (konkrēta punkta redakcija)	Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
		<p>Noteikumu projekta 11.punktu un lūdz to izteikt šādā redakcijā:  <i>“11. Regulators, izskatot plānu, izvērtē:</i>  <i>11.1. plāna atbilstību Kopienas tīklu attīstības 10 gadu plānam, kas minēts Eiropas Parlamenta un Padomes Regulas (EK) Nr.715/2009 (2009.gada 13.jūlijs) par nosacījumiem attiecībā uz piekļuvi dabasgāzes pārvades tīkliem un par Regulas (EK) Nr. 1775/2005 atcelšanu 8.panta 3.punkta “b” apakšpunktā;</i>  <i>11.2. plāna atbilstību Enerģētikas likumā noteikto pārvades sistēmas operatora pienākumu izpildei, tai skaitā dabasgāzes pārvades sistēmas drošuma nodrošināšanai saskaņā ar dabasgāzes nozari regulējošos normatīvajos aktos minētajām prasībām;</i>  <i>11.3. esošo un iespējamo sistēmas lietotāju priekšlikumus;</i>  <i>11.4. nepieciešamo kapitālieguldījumu infrastruktūrā pamatotību un nepieciešamību;</i>  <i>11.5. plāna atbilstību šo noteikumu 6.punktā noteiktajai informācijai.”.</i></p>		

Nr. p. k.	Konsultācijai nodotā projekta redakcija (konkrēta punkta redakcija)	Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
4.	<i>Noteikumu projekta 3.pielikums</i>	<p><b>AS “Conexus Baltic Grid”</b>  AS “Conexus Baltic Grid” lūdz Regulatoru no Noteikumu projekta 3.pielikuma tabulas svītrot norādi uz kapitālieguldījumu objekta ietekmēto lietotāju skaitu, ņemot vērā, ka šāda veida informācija AS “Conexus Baltic Grid” nav pieejama.</p>	<p><b>Ņemts vērā</b>  Noteikumu projekta 3.pielikumā veiktas korekcijas, svītrojot prasību norādīt ietekmēto lietotāju skaitu.</p>	<i>Precizēts Noteikumu projekta 3.pielikums.</i>
5.	<i>Noteikumu projekts</i>	<p><b>AS “Conexus Baltic Grid”</b>  Noteikumu projektā tiek lietoti tādi jēdzieni kā “mērķa kapitālieguldījumu programma” un “kapitālieguldījumu programma”. Ja ar šiem jēdzieniem saprotams viens un tas pats, AS “Conexus Baltic Grid” lūdz šos jēdzienus Noteikumu projektā lietot vienvērtīgi. Ja šie jēdzieni nav vienādi, AS “Conexus Baltic Grid” lūdz Regulatoru norādīt atšķirības starp minētajiem jēdzieniem.</p> <p><b>AS “Conexus Baltic Grid”</b>  Noteikumu projektā tiek lietoti tādi jēdzieni kā “sistēmas operatora objekts”, “kapitālieguldījumu objekts”, “objekts”, “kapitālieguldījumu objektu veids” un “objekta</p>	<p><b>Daļēji ņemts vērā</b>  Noteikumu projektā termins “mērķa kapitālieguldījumu programma” tiks aizstāts ar terminu “kapitālieguldījumu programma”.  Regulators paskaidro:  1) Noteikumu projekta 2.punktā lietotais termins “sistēmas operatora objekts” raksturo esošo sistēmas operatora infrastruktūru;  2) Noteikumu projekta 5.pielikumā lietotais termins “objekta elements” raksturo sistēmas operatora objekta daļu, kura iepriekšējā kalendārajā gadā tikusi rekonstruēta;  3) Noteikumu projektā lietotais termins “kapitālieguldījumu objekta veids” raksturo kapitālieguldījumu veidu atbilstoši Regulatora 2017.gada 21.decembra lēmuma Nr.1/36 “Informācijas iesniegšanas</p>	<i>Precizēts Noteikumu projekts.</i>

Nr. p. k.	Konsultācijai nodotā projekta redakcija (konkrēta punkta redakcija)	Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
		elements". Ja ar šiem jēdzieniem saprotams viens un tas pats, AS "Conexus Baltic Grid" lūdz šos jēdzienus Noteikumu projektā lietot vienveidīgi. Ja šie jēdzieni nav vienādi, AS "Conexus Baltic Grid" lūdz Regulatoru norādīt atšķirības starp minētajiem jēdzieniem.	noteikumi enerģētikas nozarē" 19.pielikuma sadaļai "Rādītāji". Vienlaikus Regulators norāda, ka Noteikumu projektā lietotais termins "objekts" tiks aizstāts ar terminu "kapitālieguldījumu objekts".	
6.	<i>Noteikumu projekta 5., 6. un 7.pielikums</i>	<p><b>AS "Conexus Baltic Grid"</b> AS "Conexus Baltic Grid" lūdz apstiprināt, ka Noteikumu projekta 5. un 6.pielikuma ailēs "Kapitālieguldījumi iepriekšējā kalendārajā gadā" un "Darbu izpilde iepriekšējā kalendārajā gadā" ir ievietojami vārdiski apraksti, nevis skaitliski vērtējumi. AS "Conexus Baltic Grid" lūdz Regulatoru sniegt informāciju, ar ko atšķiras abās ailēs norādāmais apraksts.</p> <p><b>AS "Conexus Baltic Grid"</b> Noteikumu projekta 5. un 6.pielikumā AS "Conexus Baltic Grid" lūdz Regulatoru precizēt aiļu nosaukumus, mainot tos attiecīgi no "Kapitālieguldījumi iepriekšējā kalendārajā gadā" uz</p>	<p><b>Daļēji ņemts vērā</b> Noteikumu projekta 5. un 6.pielikuma tabulas kolonna "Kapitālieguldījumi iepriekšējā kalendārajā gadā" tiks precizēta, to izsakot kā "Kapitālieguldījumi iepriekšējā kalendārajā gadā (tūkst. EUR)", ņemot vērā, ka attiecīgajā kolonnā norādāms veikto kapitālieguldījumu apmērs iepriekšējā kalendārajā gadā (tūkst. EUR). Vienlaikus Regulators paskaidro, ka Noteikumu projekta 5., 6. un 7.pielikuma tabulas kolonnā "Darbu izpilde iepriekšējā kalendārajā gadā" sistēmas operators apraksta iepriekšējā kalendārajā gadā veiktos darbus konkrētajā kapitālieguldījumu objektā. Lai</p>	<i>Precizēts Noteikumu projekta 5., 6. un 7.pielikums.</i>

Nr. p. k.	Konsultācijai nodotā projekta redakcija (konkrēta punkta redakcija)	Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
		<p>“Veikto kapitālieguldījumu apraksts”.</p> <p><b>AS “Conexus Baltic Grid”</b>  Noteikumu projekta 5., 6. un 7.pielikumā AS “Conexus Baltic Grid” lūdz Regulatoru precizēt aiļu nosaukumus, mainot tos attiecīgi no “Darbu izpilde iepriekšējā kalendārajā gadā” uz “Veikto darbu apraksts”.</p>	<p>veicinātu Noteikumu projekta uztveramību, Noteikumu projekta 5., 6. un 7.pielikuma tabulas kolonna “Darbu izpilde iepriekšējā kalendārajā gadā” tiks precizēta, norādot “Veikto darbu aprakstu iepriekšējā kalendārajā gadā”.</p>	
<b>II. Jautājumi, par kuriem vienošanās nav panākta</b>				
1.	<p><i>5. Plānam ir šādas daļas:</i>  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 dabasgāzes 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;</p>	<p><b>AS “Conexus Baltic Grid”</b>  Noteikumu projekta 5.1.3.apakšpunkts paredz sistēmas operatora pienākumu plānā ietvert novērtējumu saistībā ar sistēmas drošību starpvalstu savienojumu punktos un dabasgāzes tirgus attīstības tendencēm nacionālā un reģionālā līmenī tuvākajos divos un 10 gados. AS “Conexus Baltic Grid” lūdz precizēt Noteikumu projekta 5.1.3.apakšpunktu, ņemot vērā, ka apakšpunktā pieprasītais izvērtējums nebūtu veicams par katru starpvalstu savienojuma punktu atsevišķi. Ievērojot minēto, AS “Conexus Baltic Grid” iebilst pret piedāvāto Noteikumu projekta</p>	<p><b>Nav ņemts vērā</b>  Regulators paskaidro, ka plānā paredzēts ietvert novērtējumu saistībā ar sistēmas drošību katrā no starpvalstu savienojuma punktiem, ņemot vērā, ka situācija katrā no tiem ir atšķirīga. Regulatora ieskatā, kopīgs novērtējums par sistēmas drošību starpvalstu savienojumu punktos nesniegs nepieciešamo informāciju ieinteresētajām pusēm par sistēmas drošību katrā no starpvalstu savienojumu punktiem, ņemot vērā, ka situāciju katrā no tiem ietekmē dažādi apstākļi, piemēram, ģeopolitiskā situācija, tirgus apstākļi u.c. Ņemot vērā minēto, Regulators nesaredz iespēju plāna aprakstošajā daļā ietvert</p>	<p><i>5. Plānam ir šādas daļas:</i>  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 dabasgāzes pārvades infrastruktūra ir jāizveido no jauna vai jārekonstruē nākamajos 10 gados, kura ir nepieciešama starpvalstu savienojumu pārvades jaudu palielināšanai vai sistēmas drošumam, kā arī sistēmas operatora rīcībā esošu informāciju par sašķidrinātās dabasgāzes iekārtām (termināļiem), ūdeņraža sistēmas infrastruktūru un</p>

Nr. p. k.	Konsultācijai nodotā projekta redakcija (konkrēta punkta redakcija)	Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
	<p>5.1.2. ietver novērtējumu saistībā ar sistēmas lietotāju vajadzībām tuvākajos divos līdz piecos gados attiecībā uz jaunām jaudām un jauniem slodzes punktiem;</p> <p>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.</p>	<p>5.1.3.apakšpunktu un lūdz to izteikt šādā redakcijā:  “5.1.3. ietver novērtējumu saistībā ar starpvalstu savienojumu pārvades jaudu palielināšanu vai pārvades sistēmas drošumu, ievērojot dabasgāzes tirgus attīstības tendences nacionālā un reģionālā līmenī tuvākajos divos un 10 gados”.</p>	<p>kopīgu novērtējumu par visiem starpvalstu savienojumu punktiem. Saskaņošanas sanāksmē 2023.gada 10.janvārī ar AS "Conexus Baltic Grid" saskaņota sākotnējās redakcijas saglabāšana.</p>	<p>biometāna ražošanas stacijām, kas savienojami ar dabasgāzes pārvades sistēmas infrastruktūru;</p> <p>5.1.2. ietver novērtējumu saistībā ar sistēmas lietotāju vajadzībām tuvākajos divos līdz piecos gados attiecībā uz jaunām sistēmas ieejas un izejas punktu jaudām un jauniem ieejas un izejas punktiem ;</p> <p>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.</p>
2.	<p>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.</p> <p>18. Pirmo plānu sistēmas operators iesniedz regulatoram līdz 2023.gada 1.septembrim.</p>	<p><b>AS “Conexus Baltic Grid”</b></p> <p>Noteikumu projekta 5.1.2. un 5.1.3.apakšpunktā ir paredzēts, ka sistēmas operatoram plāna aprakstošajā daļā ir jāietver:</p> <p>1) novērtējums saistībā ar sistēmas lietotāju vajadzībām tuvākajos divos līdz piecos gados attiecībā uz jaunām jaudām un jauniem slodzes punktiem;</p> <p>2) novērtējums saistībā ar sistēmas drošību starpvalstu savienojumu punktos un dabasgāzes tirgus attīstības tendencēm nacionālā un</p>	<p><b>Nav ņemts vērā</b></p> <p>Regulators paskaidro, ka pirmā un turpmāko plānu iesniegšanas termiņš noteikts, ņemot vērā, ka Regulatoram nepieciešams laiks plāna izvērtēšanai, nodrošinot, ka tas stājas spēkā nākamajā gadā pēc plāna iesniegšanas. Savukārt Noteikumu 18.punkts paredz, ka pirmo plānu sistēmas operators iesniedz Regulatoram līdz 2023.gada 1.septembrim, kas noteikts, ņemot vērā, ka pirmā plāna sagatavošana sistēmas operatoram varētu prasīt ilgāku laiku.</p>	<p>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.</p> <p>18. Pirmo plānu sistēmas operators iesniedz regulatoram līdz 2023.gada 1.septembrim.</p>

Nr. p. k.	Konsultācijai nodotā projekta redakcija (konkrēta punkta redakcija)	Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
		<p>reģionālā līmenī tuvākajos divos un 10 gados.</p> <p>Vienlaikus Noteikumu projektā paredzēts, ka plāns iesniedzams Regulatoram katru otro gadu līdz 1.augustam, bet pirmo reizi plāns iesniedzams Regulatoram apstiprināšanai līdz 2023.gada 1.septembrim.</p> <p>AS "Conexus Baltic Grid" norāda, ka katra otrā gada 1.augusts un 2023.gada 1.septembris ir pārāk savlaicīgs termiņš plāna iesniegšanai apstiprināšanai Regulatoram, jo sistēmas operatora rīcībā nebūs pilnīgas informācijas, kas plānā ietverama saskaņā ar Noteikumu projekta 5.1.2. un 5.1.3.apakšpunktā noteikto. Proti, AS "Conexus Baltic Grid" iegūst Noteikumu projekta 5.1.2. un 5.1.3.apakšpunktā noteikto informāciju tirgus pieprasījuma novērtējuma ietvaros, kas veicams saskaņā ar Komisijas Regulas (ES) 2017/459 (2017.gada 16.marts), ar ko izveido gāzes pārvades sistēmu jaudas piešķiršanas mehānismu tīkla kodeksu un atceļ Regulu (ES)</p>	<p>Vienlaikus, ņemot vērā AS "Conexus Baltic Grid" paustās bažas par plānā iekļaujamās informācijas kvalitatīvu sagatavošanu uz plāna iesniegšanas dienu, Regulators paskaidro, ka Noteikumu 10.punkts paredz, ka sistēmas operators plāna izskatīšanas laikā pēc savas iniciatīvas Regulatoram var iesniegt plāna precizējumus un papildinājumus. Tas nozīmē, ka sistēmas operators iesniegtā plāna izvērtēšanas laikā varēs papildināt vai precizēt plānu ar informāciju, kas būs sistēmas operatora rīcībā tikai pēc plāna iesniegšanas. Ņemot vērā minēto, Regulators nesaredz iespēju mainīt plāna iesniegšanas termiņus.</p> <p>Saskaņošanas sanāksmē 2023.gada 10.janvārī ar AS "Conexus Baltic Grid" saskaņota sākotnējās redakcijas saglabāšana.</p>	

Nr. p. k.	Konsultācijai nodotā projekta redakcija (konkrēta punkta redakcija)	Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
		<p>Nr.984/2013 (turpmāk –NC CAM) 26.pantu.</p> <p>NC CAM 26.panta 1.punktā noteikts, ka pārvades sistēmas operatori veic tirgus pieprasījuma novērtējumu pēc gada jaudas izsoles sākuma. Šāda kārtība ir loģiski saistīta ar to, lai pamatoti novērtējumi tiktu veikti tikai pēc tam, kad zināmi nākamā gāzes gada jaudas izsoles rezultāti.</p> <p>Turpretī vienotajos dabasgāzes pārvades sistēmas lietošanas noteikumos noteikts cits termiņš pārvades sistēmas jaudas rezervēšanai. Attiecīgi gada jaudas produkta rezervēšana vienotajā Igaunijas-Latvijas balansēšanas zonā sākas tikai 26 gāzes dienas pirms gāzes gada sākuma jeb 5.septembrī un noslēdzas 23 gāzes dienas pirms nākamā gāzes gada jeb 8.septembrī. Secīgi pārvades sistēmas operatori saskaņā ar NC CAM 26.pantā noteikto var sagatavot tirgus pieprasījuma novērtējuma ziņojumu attiecībā uz Kiemenai starpsavienojuma punktu ne ātrāk kā 8.septembrī, ievērojot, ka saskaņā ar NC CAM</p>		

Nr. p. k.	Konsultācijai nodotā projekta redakcija (konkrēta punkta redakcija)	Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
		<p>26.panta 6.punktu pārvades sistēmu operatori notiekošajā tirgus pieprasījuma novērtējumā apsver nesaistošas pieprasījuma norādes, kas iesniegtas ne vēlāk kā astoņas nedēļas pēc ikgadējās gada jaudas izsoles.</p> <p>Ņemot vērā minēto un apstākli, ka ir nepieciešams pietiekams laiks, lai tirgus dalībnieki varētu iesniegt inkrementālās jaudas pieprasījumu un pārvades sistēmas operatori attiecīgi sagatavotu tirgus pieprasījuma novērtējuma ziņojumus, nepieciešams precizēt Noteikumu projektu, nosakot, ka pirmo plānu sistēmas operators iesniedz Regulatoram līdz 2023.gada 1.oktobrim un nākamie plāni Regulatoram iesniedzami katru otro gadu līdz 1.oktobrim.</p>		
<b>III. Citi priekšlikumi un komentāri</b>				
1.	<p>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</p>	<p><b>AS “Conexus Baltic Grid”</b> Noteikumu projekta 5.2.1.apakšpunktā ir norāde, ka plāna informatīvajā daļā iekļaujama informācija, cita starpā, par inovācijām. AS</p>	<p><b>Sniegts skaidrojums</b> Regulators paskaidro, ka Noteikumu 5.2.1.apakšpunktā izmantotais termins “inovācijas” atbilstoši definīcijai<sup>1</sup> ir process, kurā jaunas zinātniskās, tehniskās,</p>	<p>5.2. informatīvā daļa, kurā sistēmas operators ietver: 5.2.1. aprakstu par inovācijām un kapitālieguldījumu programmām (piemēram, izmaksu samazināšanu u.c.), kas jau tiek īstenotas, papildus</p>

<sup>1</sup> Skatīt: <https://innovation.lv/inovacija/>

Nr. p. k.	Konsultācijai nodotā projekta redakcija (konkrēta punkta redakcija)	Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
	<p><i>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.</i></p>	<p>“Conexus Baltic Grid” lūdz Regulatoru skaidrot un sniegt norādes, ar ko plāna kontekstā ir saprotams jēdziens “inovācijas”, lai sistēmas operators iekļautu plānā pareizu informāciju par tām.</p>	<p>sociālās, kultūras vai citas jomas idejas, izstrādnes un tehnoloģijas tiek īstenotas tirgū pieprasītā un konkurētspējīgā produktā vai pakalpojumā. Ņemot vērā minēto, Regulators norāda, ka sistēmas operators plāna informatīvajā daļā ietver informāciju par inovācijām, kas saistītas ar procesu pilnveidošanu un kas paredz jaunu zinātnisko, tehnisko vai citas jomas ideju, izstrādņu un tehnoloģiju īstenošanu vai ieviešanu sistēmas operatora darbībā, tādējādi nodrošinot pārvades sistēmas pakalpojuma sniegšanas efektivitātes uzlabošanu.</p>	<p><i>norādot informāciju par kapitālieguldījumu programmām, kuras plāno īstenot turpmākajos 10 gados, kā arī tām paredzēto plānoto kapitālieguldījumu apmēru infrastruktūrā atbilstoši 2.pielikumam; [..]</i></p>
2.	<p><i>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 dabasgāzes pārvades infrastruktūra ir jāizveido no jauna vai jārekonstruē nākamajos 10 gados, kura ir nepieciešama starpvalstu savienojumu pārvades jaudu palielināšanai vai sistēmas</i></p>	<p><b>AS “Latvenergo”</b> AS “Latvenergo” vērš Regulatora uzmanību uz ūdeņraža infrastruktūras attīstības aktualitāti. Ūdeņradim tiek paredzēta būtiska loma atjaunojamās elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanā, gan arī kā degvielai (Ministru kabineta 2020.gada 4.februāra rīkojums Nr.46 “Par Latvijas Nacionālo enerģētikas un klimata plānu 2021.-2030.gadam”, Ministru</p>	<p><b>Sniegts skaidrojums</b> Regulators norāda, ka Noteikumu projekta 5.1.1.apakšpunkts jau paredz attīstības plāna aprakstošajā daļā ietvert sistēmas operatora rīcībā esošu informāciju par ūdeņraža infrastruktūru un tās attīstību.</p>	<p><i>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 dabasgāzes pārvades infrastruktūra ir jāizveido no jauna vai jārekonstruē nākamajos 10 gados, kura ir nepieciešama starpvalstu</i></p>

Nr. p. k.	Konsultācijai nodotā projekta redakcija (konkrēta punkta redakcija)	Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
	<p><i>drošumam, kā arī informāciju par sašķidrinātās dabasgāzes iekārtām (termināļiem), tiešajām līnijām (pieslēgumiem), ūdeņraža sistēmas infrastruktūras un biogāzes savākšanas iekārtām;</i></p> <p><i>5.1.2. ietver novērtējumu saistībā ar sistēmas lietotāju vajadzībām tuvākajos divos līdz piecos gados attiecībā uz jaunām jaudām un jauniem slodzes punktiem;</i></p> <p><i>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;</i></p> <p><i>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;</i></p> <p><i>5.1.5. pamato nepieciešamos finanšu ieguldījumus dabasgāzes pārvades infrastruktūrā, norādot, kuri finanšu ieguldījumi ir jāveic nākamajos divos gados un par</i></p>	<p>kabineta 2021.gada 21.oktobra rīkojums Nr.710 “Par Transporta attīstības pamatnostādņem 2021.-2027.gadam”). Ūdeņraža izmantošana enerģētikas, transporta un ražošanas nozarēs ir daudzsološs dekarbonizācijas risinājums kas, ar mērķi veicināt Eiropas ūdeņraža ekonomiku, ir ietverts arī ES normatīvo aktu projektos (piem., direktīva par kopīgiem noteikumiem attiecībā uz dabasgāzes iekšējo tirgu un regula par nosacījumiem attiecībā uz piekļuvi dabasgāzes pārvades tīkliem).</p> <p><i>Ievērojot augstāk minēto, aicinām dabasgāzes pārvades sistēmas attīstības 10 gadu plāna aprakstošajā daļā ietvertās prasības attiecināt arī uz ūdeņraža infrastruktūru un izteikt Noteikumu projekta 5.1.2. – 5.1.5.apakšpunktus šādā redakcijā:</i></p> <p><i>“5.1.2. ietver novērtējumu saistībā ar sistēmas lietotāju vajadzībām tuvākajos divos līdz piecos gados attiecībā uz jaunām jaudām un jauniem slodzes punktiem, ietverot</i></p>		<p><i>savienojumu pārvades jaudu palielināšanai vai sistēmas drošumam, kā arī sistēmas operatora rīcībā esošu informāciju par sašķidrinātās dabasgāzes iekārtām (termināļiem), ūdeņraža sistēmas infrastruktūru un biometāna ražošanas stacijām, kas savienojami ar dabasgāzes pārvades sistēmas infrastruktūru;</i></p> <p><i>5.1.2. ietver novērtējumu saistībā ar sistēmas lietotāju vajadzībām tuvākajos divos līdz piecos gados attiecībā uz jaunām sistēmas ieejas un izejas punktu jaudām un jauniem ieejas un izejas punktiem;</i></p> <p><i>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;</i></p> <p><i>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</i></p>

Nr. p. k.	Konsultācijai nodotā projekta redakcija (konkrēta punkta redakcija)	Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
	<p>kuriem finanšu ieguldījumiem sistēmas operators jau ir pieņēmis lēmumu, norādot finanšu ieguldījumu avotu.</p>	<p>arī udeņraža sistēmas infrastruktūru;  5.1.3. ietver novērtējumu saistībā ar sistēmas drošību starpvalstu savienojumu punktos un dabasgāzes un udeņraža 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, tai skaitā udeņraža infrastruktūras attīstībai, uzskaitot, kādus rādītājus ir plānots sasniegt laika periodā no diviem līdz 10 gadiem;  5.1.5. pamato nepieciešamos finanšu ieguldījumus dabasgāzes un udeņraža 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.”</p>		<p>laika periodā no diviem līdz 10 gadiem;  5.1.5.pamato nepieciešamos kapitālieguldījumus dabasgāzes pārvades infrastruktūrā, norādot, kuri kapitālieguldījumi ir jāveic nākamajos divos gados un par kuriem kapitālieguldījumiem sistēmas operators jau ir pieņēmis lēmumu, norādot kapitālieguldījumu avotu.</p>

Kadikis, 67097276, [viesturs.kadikis@sprk.gov.lv](mailto:viesturs.kadikis@sprk.gov.lv)