

**Priekšlikumu un komentāru apkopojums par dokumentu “Konsultāciju dokuments par akciju sabiedrības „Conexus Baltic Grid” dabasgāzes pārvades sistēmas lietošanas noteikumiem”**

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.	<i>Noteikumu projekta nosaukums un viss noteikumu projekta teksts</i>	<b>AS “Latvenergo”</b> Ierosinām izslēgt no noteikumu projekta nosaukuma, kā arī visa noteikumu projekta teksta pašreizējā licencētā pārvades sistēmas operatora nosaukumu u.c. identificējošu informāciju (t.sk. bankas rekvizītus), kurai mainoties būs nepieciešams veikt noteikumu grozījumus. Dabasgāzes pārvades sistēmas lietošanas noteikumi būs ārējs normatīvais akts un konkrēta komersanta nosaukuma ietveršana nosaukumā un normatīvā akta tekstā rada iespaidu, ka normatīvais akts būs spēkā tikmēr, kamēr pārvades sistēmas operatora pienākumus pildīs konkrētais komersants	<b>Ņemts vērā</b> Noteikumu projekta virsrakstā un noteikumu projekta tekstā svītrots dabasgāzes pārvades sistēmas operatora nosaukums AS “Conexus Baltic Grid”	<i>Noteikumu projekta nosaukums un viss noteikumu projekta teksts</i>
2.	<i>Noteikumu projekts</i>	<b>UAB “LITGAS”</b> The draft of "Rules on the use of natural gas transmission system"	<b>Daļēji ņemts vērā</b> Atbilstoši Enerģētikas likuma 15.panta septītajā pantā	<i>Noteikumu projekts</i>

		<p>(further — Rules) for a public consultation was provided only in Latvian language. Based on European Union legislation governing natural gas supply system, the above Rules must be presented in the transparent way for all existing and potential natural gas transmission system users of the Republic of Latvia, including the implementation and adaptation procedures. Considering the above, we consider it as a procedural irregularity for newcomers' gas supply companies seeking to use the transmission system of the Republic of Latvia as it is difficult for non-native speakers to properly assess the changes to the Rules and provide valuable input of their own.</p> <p>The draft of "Rules on the use of natural gas transmission system" and any other related regulations governing the usage rules of natural gas transmission and underground gas storage facility of the Republic of Latvia shall be issued in both the Latvian and English language at the same</p>	<p>noteiktajam <b>Regulators</b> apstiprina dabasgāzes pārvades sistēmas operatora izstrādātos sistēmas lietošanas noteikumus, kuriem jābūt objektīvi pamatotiem, ekonomiski attaisnotiem, taisnīgiem, vienlīdzīgiem, atklātiem un pieejamiem visiem sistēmas lietotājiem un pretendentiem, kuri pieprasa pieeju attiecīgajai sistēmai. Valsts valodas likuma 3.pants. pirmā daļa un 8.panta pirmā daļa noteic, ka Latvijas Republikā valsts valoda ir latviešu valoda un ka valsts iestādēs lietvedībā un dokumentos lietojama valsts valoda. Līdz ar to Regulatoram ir pienākums izstrādāt un apstiprināt normatīvos aktus valsts valodā – latviešu valodā. Saskaņā ar Ministru kabineta ar 2005.gada 22.marta noteikumu Nr.202 “Valsts valodas centra nolikums” 3.7.punktu Latvijas tiesību aktu tulkojumus nodrošina Valsts valodas centrs. Ievērojot minēto, Noteikumu tulkojums angļu valodā tiks nodrošināts pēc Noteikumu spēkā stāšanās un tulkojums tiks</p>	
--	--	---	--	--

		public issue date.	publicēts portālā <a href="http://www.likumi.lv">www.likumi.lv</a> .	
3.	<i>4.punkts</i> 4. Pārvades sistēmas operators pēc saviem ieskatiem var publicēt izmaiņas termiņos darbībām, kas saistītas ar pārvades sistēmas pakalpojumu pieteikšanu un administrēšanu sakarā ar Latvijas Republikas valsts svētku dienām vai citām brīvdienām. Minēto informāciju pārvades sistēmas operators savlaicīgi publicē savā tīmekļvietnē <a href="http://www.conexus.lv">www.conexus.lv</a> .	<b>AS "Latvenergo"</b> Ņemot vērā to, ka sistēmas dalībnieku un pārvades sistēmas operatora savstarpējā saziņa notiek, izmantojot standartizētus datu formātus, un jaudas rezervēšana, nominēšana un renominācija var notikt jebkurā diennakts stundā, noteikumu projekta 4.punktā ietvertais nosacījums par citiem termiņiem valsts svētku dienām vai citām brīvdienām ir nepamatots.	<b>Ņemts vērā</b> Noteikumu projekta 4.punkts svītrots.	<i>Noteikumu projekta 4.punkts svītrots</i>
4.	<i>9.punkts</i> 9. Pārvades sistēmas operators nosaka un publisko savā tīmekļvietnē pārvades sistēmas darba režīmu un dabasgāzes piegādes virzienus un, ņemot vērā attiecīgā pārvades sistēmas gāzesvada tehnisko stāvokli, – maksimālo pieļaujamo darba spiedienu katram pārvades sistēmas gāzesvadam. Minimālais pārvades sistēmas gāzesvada darba spiediens ir 2,5 MPa.	<b>AS "Latvenergo"</b> Nepieciešams precizēt noteikumu projekta 9.punktu atbilstoši faktiskajai situācijai un vēsturiskajam dalījuma, proti, pārvades sistēmā tiek nodrošināts tāds darba spiediens, lai jebkurā pārvades sistēmas daļā nodrošinātu vismaz 1,6 MPa darba spiedienu.	<b>Ņemts vērā</b> Noteikumu projekta punkts precizēts, nosakot, ka visu pārvades sistēmas gāzesvadu darba spiediens ir 2,5 MPa. Tā kā 2,5 MPa spiediens ir augstāks par 1,6, MPa spiedienu, pārvades sistēmas operators, nodrošinot 2,5 MPa spiedienu nodrošina arī 1,6 MPa spiedienu jebkurā pārvades sistēmas daļā.	<i>7.punkts</i> 7. Pārvades sistēmas operators nosaka un publicē savā tīmekļa vietnē pārvades sistēmas darba režīmu un dabasgāzes piegādes virzienus un, ņemot vērā attiecīgā pārvades sistēmas gāzesvada tehnisko stāvokli, maksimālo pieļaujamo darba spiedienu katram pārvades sistēmas gāzesvadam. Minimālais pārvades sistēmas <u>gāzesvadu</u> darba spiediens ir 2,5 MPa.

<p>5.</p>	<p><i>12.punkts</i>  12. Pārvades sistēmas operatoram ir tiesības:  12.1. šajos noteikumos un pārvades līgumā noteiktajos gadījumos ierobežot pārvades sistēmas pakalpojumu sniegšanu šo noteikumu XVII. nodaļā noteiktajā kārtībā;  12.2. piešķirt pārrobežu starpsavienojumu jaudas, izmantojot netiešās piešķiršanas metodi;  12.3. pieprasīt no sistēmas lietotājiem, krātuves operatora un sadales sistēmas operatora informāciju, kas pārvades sistēmas operatoram nepieciešama šajos noteikumos noteikto darbību veikšanai;  12.4. slēgt līgumu par pārvades sistēmas tehniskās balansēšanas enerģijas pirkšanu un pārdošanu;  12.5. iegūt un apstrādāt datus par sistēmas lietotājiem un pretendentiem;  12.6. pieprasīt no sistēmas lietotājiem saistību izpildes nodrošinājumu;  12.7. saņemt maksu par sniegtajiem pārvades sistēmas pakalpojumiem un balansēšanu šajos noteikumos, pārvades līgumā un</p>	<p><b>AS “Conexus Baltic Grid”</b>  Lai nodrošinātu efektīvu pārrobežu sadarbību ar kaimiņvalstu operatoriem dabasgāzes plūsmu vadībai, radītu priekšnoteikumus netraucētām dabasgāzes piegādēm Latvijā un starp Baltijas valstīm un nodrošinātu iespējami elastīgāku pārvades sistēmas lietošanu visiem sistēmas lietotājiem, noteikumu 12. punktu nepieciešams papildināt ar jaunu apakšpunktu aiz 12.3. apakšpunkta šādā redakcijā (pārnumurējot pārējos apakšpunktus):  "12.4. rezervēt citu pārvades sistēmu ieejas un/vai izejas, krātuves ieejas un/vai izejas jaudas, krātuves un/vai sašķidrinātās dabasgāzes termināla jaudu, kas nepieciešama pārvades sistēmas ilgtspējīgas darbības un stabilas pārvades pakalpojumu sniegšanas nodrošināšanai";  Noteikumu 12. punktu nepieciešams papildināt ar jaunu apakšpunktu šādā redakcijā:  “2.10. pēc dabasgāzes tirgus</p>	<p><b>Daļēji ņemts vērā</b>  Noteikumu projekta 10.punkts papildināts ar jaunu apakšpunktu, ar kuru tiek noteiktas pārvades sistēmas operatora tiesības rezervēt citu pārvades sistēmu, krātuves un sašķidrinātā terminālā jaudu, lai nodrošinātu pārvades sistēmas stabilu darbību.  Ņemot vērā, ka noteikumu projektu apstiprina Regulators, atbilstoši Enerģētikas likuma 85.panta pirmajai daļai skaidrojumu par noteikumu piemērošanu var sniegt Regulators, nevis pārvades sistēmas operators. Minētais neliedz pārvades sistēmas operatoram sagatavot un publiskot informatīvus materiālus saistībā ar pārvades sistēmas pakalpojumu izmantošanu, kas nav pretrunā noteikumu regulējumam.</p>	<p><i>10.punkts</i>  10. Pārvades sistēmas operatoram ir tiesības:  10.1. šajos noteikumos un pārvades sistēmas pakalpojuma līgumā noteiktajos gadījumos ierobežot pārvades sistēmas pakalpojuma sniegšanu šo noteikumu XVII. nodaļā noteiktajā kārtībā;  10.2. piešķirt jaudas šo noteikumu 5.2. un 5.3.apakšpunktā noteiktajos ieejas punktos un 6.2. un 6.3.apakšpunktā noteiktajos izejas punktos, izmantojot netiešās piešķiršanas metodi;  10.3. pieprasīt no sistēmas lietotājiem, krātuves operatora un sadales sistēmas operatora informāciju, kas pārvades sistēmas operatoram nepieciešama šajos noteikumos noteikto darbību veikšanai;  <u>10.4. rezervēt ekonomiski pamatotā veidā jaudas produktus citu pārvades sistēmu ieejas un izejas punktos, krātuves ieejas un izejas punktos, kā arī krātuves un sašķidrinātās dabasgāzes termināla jaudu, kas nepieciešama pārvades sistēmas ilgtspējīgas darbības un stabilas pārvades pakalpojumu sniegšanas nodrošināšanai;</u></p>
-----------	---	--	--	---

	<p>balansēšanas līgumā paredzētajā apmērā un kārtībā;</p> <p>12.8. piedāvāt ilgtermiņa jaudas produktus uz laiku, ilgāku nekā gads, pirms tam informējot visus sistēmas lietotājus un savā tīmekļvietnē publicējot konkrēta termiņa jaudas sadales nosacījumus un termiņus, ja pārvades sistēmas operators identificē pieprasījumu pēc ilgtermiņa jaudas produktiem.</p>	<p>dalībnieku pieprasījuma sagatavot un publiskot papildu skaidrojumus par šo noteikumu piemērošanu.”.</p>		<p>10.5. slēgt līgumu par pārvades sistēmas tehniskās balansēšanas enerģijas pirkšanu un pārdošanu;</p> <p>10.6. iegūt un apstrādāt datus par sistēmas lietotājiem un pretendentiem;</p> <p>10.7. pieprasīt no sistēmas lietotājiem saistību izpildes nodrošinājumu;</p> <p>10.8. saņemt maksu par sniegto pārvades sistēmas pakalpojumu un balansēšanu šajos noteikumos, pārvades sistēmas pakalpojuma līgumā un balansēšanas līgumā paredzētajā apmērā un kārtībā.</p>
6.	<p><i>16.punkts</i></p> <p>16. Pretendents iesniedz pārvades sistēmas operatoram pieteikumu par pārvades sistēmas lietošanas tiesību iegūšanu (1. pielikums). Pretendents pieteikumam pievieno:</p> <p>16.1. dokumentu, kas apliecina, ka pretendents ir reģistrēts Latvijas Republikas Uzņēmumu reģistrā vai līdzvērtīgā reģistrā ārvalstīs atbilstoši attiecīgās valsts normatīvajiem aktiem;</p> <p>16.2. pārstāvību apliecinājošu dokumentu, ja pieteikumu iesniedz pretendenta pilnvarots pārstāvis;</p> <p>16.3. dokumentu, kas apliecina, ka</p>	<p><b>AS “Latvenergo”</b></p> <p>Noteikumu projekta 16.punktā precīzi jānorāda iesniedzamo dokumentu identificējoša informācija – kuru iestāžu izsniegtie dokumenti un kādi dokumentu veidi ir nepieciešami. Papildus lūdzam izvērtēt, kuru publiski pieejamu informāciju var aizstāt ar norādi uz tīmekļa vietni, kur šī informācija pieejama.</p>	<p><b>Daļēji ņemts vērā</b></p> <p>Pretendents, kurš vēlas iegūt pārvades sistēmas lietošanas tiesības, var būt ne tikai Latvijas Republikas juridiska persona, bet arī citu Eiropas Savienības dalībvalstu juridiskās personas. Līdz ar to pretendenta iesniedzamie dokumenti nav precīzi identificējami. Tādēļ noteikumu projektā attiecībā uz prasībām pretendentu pieteikuma saglabātas vispārējas prasības. Noteikumu projekts papildinātas ar 14.punktu, kas nosaka pretendenta tiesības, iesniedzot pieteikumu pārvades</p>	<p><i>13. un 14.punkts</i></p> <p>13. Pretendents iesniedz pārvades sistēmas operatoram pieteikumu pārvades sistēmas lietošanas tiesību iegūšanai (1.pielikums). Pretendents pieteikumam pievieno:</p> <p>13.1. dokumentu, kas apliecina, ka pretendents ir reģistrējies komercdarbību atbilstoši attiecīgās valsts normatīvajiem aktiem;</p> <p>13.2. pārstāvību apliecinājošu dokumentu, ja pieteikumu iesniedz pretendenta pilnvarots pārstāvis;</p> <p>13.3. dokumentu, kas apliecina, ka nav pasludināts pretendenta maksātnespējas process, nav apturēta pretendenta saimnieciskā</p>

	<p>nav pasludināts pretendenta maksātspējas process, apturēta pretendenta saimnieciskā darbība vai pretendents tiek likvidēts;</p> <p>16.4. gada pārskatu par iepriekšējiem trīs pārskata gadiem (vai faktisko darbības laiku, ņemot vērā pretendenta dibināšanas vai darbības uzsākšanas laiku, par kuru iesniedzams gada pārskats) vai citu līdzvērtīgu dokumentu, kas apliecina pretendenta saimniecisko un finansiālo stāvokli atbilstoši attiecīgās valsts normatīvajiem aktiem, un šo noteikumu 165. punktā noteikto informāciju par sistēmas lietotāja kredītreitingu, kuru ir piešķirusi vispārzināma kredītaģentūra vai reitingu aģentūra.</p>		<p>sistēmas lietošanas tiesību iegūšanai, norādīt tīmekļa vietni, kurā attiecīgā informācija vai dokuments ir pieejams..</p>	<p>darbība vai pretendents netiek likvidēts, un kas izdots ne agrāk kā vienu mēnesi pirms iesniegšanas dienas;</p> <p>13.4. gada pārskatu par iepriekšējiem trīs gadiem (vai faktisko darbības laiku, ņemot vērā pretendenta dibināšanas vai darbības uzsākšanas laiku, par kuru iesniedzams gada pārskats) vai citu līdzvērtīgu dokumentu, kas apliecina pretendenta saimniecisko un finansiālo stāvokli atbilstoši attiecīgās valsts normatīvajiem aktiem;</p> <p>13.5. informāciju par pretendenta kredītreitingu, kuru piešķirusi vispārzināma kredītaģentūra vai reitingu aģentūra (nav jāiesniedz, ja plāno sniegt saistību izpildes nodrošinājumu saskaņā ar šo noteikumu XVIII nodaļu).</p> <p>14. Ja šo noteikumu 13.punktā noteiktajos dokumentos minētā informācija latviešu vai angļu valodā bez maksas ir pieejama oficiālā izdevumā vai valsts publiskā reģistrā, <u>pretendentam ir tiesības attiecīgos dokumentus neiesniegt, pieteikumā precīzi norādot tīmekļa vietni, kurā attiecīgā informācija ir pieejama.</u></p>
--	---	--	--	--

7.	<p><i>17. un 19.punkts</i>  17.Pārvades sistēmas operators, izvērtējot šo noteikumu 15. punktā minēto pieteikumu, ir tiesīgs, ja nepieciešams, pieprasīt sistēmas lietotājam iesniegt papildinformāciju un trūkstošos dokumentus vai informāciju (saskaņā ar šo noteikumu 16. punktu), lai novērtētu pretendenta saimniecisko un finansiālo stāvokli un nepieciešamību iesniegt saistību izpildes nodrošinājumu saskaņā ar šo noteikumu XVIII. nodaļu.  19. Ja pretendents nav iesniedzis visu šo noteikumu 15. un 17. punktā minēto informāciju, pārvades sistēmas operators piecu darba dienu laikā no informācijas saņemšanas dienas informē pretendentu par trūkumiem saņemtajā informācijā un lūdz tos novērst.</p>	<p><b>AS “Conexus Baltic Grid”</b>  Noteikumu 17. un 19. punktu nepieciešams precizēt, aizstājot atsauci uz 15. punktu ar atsauci uz noteikumu 16. punktu.   Noteikumu 19. punktu nepieciešams papildināt ar tekstu šādā redakcijā:  “(lūdz tos novērst) septiņu darba dienu laikā no pārvades sistēmas operatora pieprasījuma nosūtīšanas dienas. Ja pretendents šajā punktā noteiktajā termiņā neiesniedz pieprasīto informāciju vai dokumentus, uzskatāms, ka pretendents ir atsaucis savu pieteikumu par pārvades sistēmas lietošanas tiesību iegūšanu.”.</p>	<p><b>Nemts vērā</b>  Atsauce uz noteikumu projekta punktu precizēta.  Noteikumu projekta 16.punkts precizēts, nosakot termiņu - 10 darba dienas, kad pretendenta pieteikums tiek uzskatāms par atsauktu.</p>	<p><i>15.un 16.punkts</i>  15. Pārvades sistēmas operators šo noteikumu 13.punktā minēto pieteikumu un tam pievienotos dokumentus izvērtē piecu darba dienu laikā no saņemšanas dienas. Pārvades sistēmas operators var pieprasīt pretendentam iesniegt trūkstošos dokumentus un papildu informāciju.  16. Ja pārvades sistēmas operators ir pieprasījis pretendentam iesniegt papildu informāciju vai dokumentus, pretendents tos iesniedz <u>10 darba dienu laikā no pieprasījuma nosūtīšanas dienas</u>. Ja pretendents šajā punktā noteiktajā termiņā neiesniedz pieprasīto papildu informāciju vai dokumentus, uzskatāms, ka pretendents ir atsaucis savu pieteikumu.</p>
8.	<p><i>18.punkts</i>  18. Šo noteikumu 15. un 17. punktā minētos dokumentus un papildinformāciju pretendents pārvades sistēmas operatoram iesniedz elektroniskā veidā vai rakstveidā, nosūtot pa pastu.</p>	<p><b>AS “Conexus Baltic Grid”</b>  Noteikumu 18. punktu nepieciešams izteikt šādā redakcijā:  “18. Noteikumu 16. un 17. punktā minētos dokumentus un papildinformāciju pretendents pārvades sistēmas operatoram iesniedz elektroniski (atbilstoši elektronisko dokumentu</p>	<p><b>Nemts vērā</b>  Noteikumu projekta punkti precizēti.  Noteikumu projekts papildināts ar 14.punktu, kas nosaka pretendenta tiesības, iesniedzot pieteikumu pārvades sistēmas lietošanas tiesību iegūšanai, norādīt tīmekļa vietni, kurā attiecīgā informācija ir</p>	<p><i>13.,14. un 17.punkts</i>  13. Pretendents iesniedz pārvades sistēmas operatoram pieteikumu pārvades sistēmas lietošanas tiesību iegūšanai (1.pielikums). Pretendents pieteikumam pievieno:  13.1. dokumentu, kas apliecina, ka pretendents ir reģistrējies komercdarbību atbilstoši attiecīgās valsts normatīvajiem aktiem;</p>

		<p>noformēšanas un aprites prasībām) vai nosūtīt pa pastu. Izziņas un citus dokumentus, kurus šo noteikumu noteiktajos gadījumos izsniedz kompetentās institūcijas, pārvades sistēmas operators pieņem un atzīst, ja tie izdoti ne agrāk kā vienu mēnesi pirms iesniegšanas dienas.”.</p>	<p>pieejama. Līdz ar to pārvades sistēmas operatoram būs iespēja tīmekļa vietnē piekļūt aktuālākai informācijai par pretendentu.</p>	<p>13.2. pārstāvību apliecināšanu dokumentu, ja pieteikumu iesniedz pretendenta pilnvarots pārstāvis;  13.3. dokumentu, kas apliecina, ka nav pasludināts pretendenta maksātspējas process, nav apturēta pretendenta saimnieciskā darbība vai pretendents netiek likvidēts, <u>un kas izdots ne agrāk kā vienu mēnesi pirms iesniegšanas dienas;</u>  13.4. gada pārskatu par iepriekšējiem trīs gadiem (vai faktisko darbības laiku, ņemot vērā pretendenta dibināšanas vai darbības uzsākšanas laiku, par kuru iesniedzams gada pārskats) vai citu līdzvērtīgu dokumentu, kas apliecina pretendenta saimniecisko un finansiālo stāvokli atbilstoši attiecīgās valsts normatīvajiem aktiem;  13.5. informāciju par pretendenta kredītreitingu, kuru piešķirusi vispārzināma kredītaģentūra vai reitingu aģentūra (nav jāiesniedz, ja plāno sniegt saistību izpildes nodrošinājumu saskaņā ar šo noteikumu XVIII nodaļu).  14. Ja šo noteikumu 13.punktā noteiktajos dokumentos minētā informācija latviešu vai angļu</p>
--	--	---	--	---



				<p>valodā bez maksas ir pieejama oficiālā izdevumā vai valsts publiskā reģistrā, pretendents ir tiesības attiecīgos dokumentus neiesniegt, pieteikumā precīzi norādot tīmekļa vietni, kurā attiecīgā informācija ir pieejama.</p> <p>17. Šo noteikumu 13. un 15.punktā minētos dokumentus un papildu informāciju pretendents pārvades sistēmas operatoram var iesniegt elektroniski.</p>
9.	<p><i>20.punkts</i></p> <p>20. Ja pretendents ir iesniedzis visu šo noteikumu 15. un 17. punktā minēto informāciju, pārvades sistēmas operators piecu darba dienu laikā no informācijas saņemšanas dienas sagatavo pārvades līgumu (2. pielikums) un nosūta pārvades līgumu pretendentam parakstīšanai divos eksemplāros.</p>	<p><b>AS “Conexus Baltic Grid”</b></p> <p>Noteikumu 20. punktu nepieciešams izteikt šādā redakcijā:</p> <p>“20. Ja pretendents ir iesniedzis visu šo noteikumu 16. un 17. punktā noteikto informāciju un dokumentus, pārvades sistēmas operators desmit darba dienu laikā no visas nepieciešamās informācijas un dokumentu saņemšanas dienas sagatavo pārvades līguma projektu un elektroniski nosūta to pretendentam parakstīšanai.”.</p>	<p><b>Daļēji ņemts vērā</b></p> <p>Noteikumu projekta 18.punkts precizēts, paredzot, ka pārvades sistēmas pakalpojuma līgums elektroniski tiek nosūtīts pretendentam.</p> <p>Ņemot vērā, ka pretendenta iesniegto dokumentu un informācija pārbaudei nav jāveic sarežģīts analītisks darbs, kā arī to, ka pārvades sistēmas pakalpojuma līgums ir noteikumu projekta sastāvdaļa, pārvades sistēmas pakalpojuma līguma sagatavošanas pagarināšana no piecām uz 10 dienām nav pamatota.</p>	<p><i>18.punkts</i></p> <p>18. Ja pretendents ir iesniedzis visus šo noteikumu 13. un 15.punktā minētos dokumentus un papildu informāciju, pārvades sistēmas operators piecu darba dienu laikā no dokumentu un papildu informācijas saņemšanas dienas sagatavo <u>pārvades sistēmas pakalpojuma līgumu (2.pielikums) un elektroniski nosūta to pretendentam.</u> Pārvades sistēmas pakalpojuma līgumā pārvades sistēmas operators sistēmas lietotājam piešķir enerģijas identifikācijas kodu (EIK), ja sistēmas lietotājam tāds nav piešķirts.</p>

<p>10.</p>	<p><i>44.punkts</i>  44. Pieteikumus īstermiņa jaudas produktu rezervēšanai sistēmas lietotājs iesniedz atbilstoši 4. pielikumā noteiktajam standarta saziņas protokolam šādos termiņos:  44.1. pieteikumu ceturkšņa jaudas rezervēšanai lietotājs iesniedz ne vēlāk kā 10 kalendārās dienas pirms ceturkšņa jaudas izmantošanas perioda sākuma un ne ātrāk kā 19 kalendārās dienas pirms ceturkšņa jaudas izmantošanas perioda sākuma;  44.2. pieteikumu mēneša jaudas rezervēšanai lietotājs iesniedz ne vēlāk kā piecas kalendārās dienas pirms mēneša jaudas izmantošanas perioda sākuma un ne ātrāk kā deviņas kalendārās dienas pirms mēneša jaudas izmantošanas perioda sākuma;  44.3. pieteikumu gāzes dienas D jaudas rezervēšanai lietotājs iesniedz ne vēlāk kā līdz plkst. 15:00 (13:00 UTC ziemas laika periodā un 12:00 UTC periodā, kad izmanto vasaras laiku) gāzes dienā D-1 un ne ātrāk kā septiņas kalendārās dienas pirms gāzes dienas D, kurai tiek rezervēta jauda, sākuma. Pieteikumus gāzes dienas D jaudas rezervēšanai lietotājs</p>	<p><b>SIA “Energia Consulting”</b>  Lūdzam paskaidrot, kāpēc attiecīgo periodu jaudu rezervēšana ir veicama tik īsā periodā pirms faktiskā piegādes perioda? (piem., mēneša produkts rezervējams ne vēlāk kā 5 dienas un ne ātrāk kā 9 dienas pirms jaudas faktiskās izmantošanas perioda sākuma?) Pēc būtības lietotāji ir ieinteresēti ieviest skaidrību par piegādes grafiku pēc iespējas ātrāk, līdz ar to agrāka jaudas rezervēšana būtu apsveicama. Ierosinu noteikt agrāku periodu, no kura ir iespējams rezervēt jaudas konkrētam periodam: piemēram, ceturkšņa produktiem- ne agrāk kā 9 mēnešu, mēnesim - ne agrāk kā 3 mēnešus, dienai - ne agrāk kā 30 dienas pirms attiecīga jaudas izmantošanas perioda sākuma.</p>	<p><b>Nemts vērā</b>  Jaudas produktu rezervēšanas termiņi noteikumu projektā tiek noteikti, lai netiktu ietekmēta iepriekšējā perioda jaudas produkta rezervēšana. Piemēram, agrāk rezervējot dienas jaudas produktus, var rasties situācija, kad nav vairs iespējams rezervēt mēneša jaudas produktus. Jaudas rezervēšanas termiņi pagarināti, paredzot, ka ilgtermiņa jaudas produkta rezervēšanai sistēmas lietotājs iesniedz ne vēlāk kā divus mēnešus pirms nākamā gāzes gada sākuma un ne ātrāk kā sešus mēnešus pirms nākamā gāzes gada sākuma un attiecīgi mainot īstermiņa jaudas produktu rezervēšanas termiņus.</p>	<p><i>43.punkts</i>  42. Pieteikumus īstermiņa jaudas produktu rezervēšanai sistēmas lietotājs iesniedz atbilstoši šo noteikumu 4.pielikumā noteiktajam standarta saziņas protokolam šādos termiņos:  42.1. pieteikumu ceturkšņa jaudas produkta rezervēšanai – ne vēlāk kā mēnesi pirms ceturkšņa jaudas izmantošanas perioda sākuma un ne ātrāk kā divus mēnešus pirms ceturkšņa jaudas izmantošanas perioda sākuma;  42.2. pieteikumu mēneša jaudas produkta rezervēšanai lietotājs iesniedz ne vēlāk kā desmit kalendārās dienas pirms mēneša jaudas izmantošanas perioda sākuma un ne ātrāk kā 29 kalendārās dienas pirms mēneša jaudas izmantošanas perioda sākuma;  42.3. pieteikumu gāzes dienas D jaudas produkta rezervēšanai lietotājs iesniedz ne vēlāk kā līdz plkst. 15:00 (plkst. 13:00 UTC ziemas laika periodā un plkst. 12:00 UTC vasaras laika periodā) gāzes dienā D-1 un ne ātrāk kā deviņas kalendārās dienas pirms gāzes dienas D, kurai tiek rezervēta jauda,</p>
------------	--	---	---	---

	iesniedz pirms un pēc netiešās piešķiršanas metodes izmantošanas beigām (biržas tirdzniecības sesijas sākums un beigas) gāzes dienā D-1; 44.4. pieteikumu pašreizējās dienas jaudas rezervēšanai lietotājs iesniedz ne vēlāk kā 2,5 (divas stundas 30 minūtes) stundas līdz jaudas izmantošanas sākumam, bet ne ātrāk kā plkst. 15:00 (13:00 UTC ziemas laika periodā un 12:00 UTC periodā, kad izmanto vasaras laiku) gāzes dienā D-1, ņemot vērā šo noteikumu 44.3. apakšpunktā minēto nosacījumu attiecībā uz netiešās piešķiršanas metodes izmantošanu.			sākuma. Pārvades sistēmas operators savā tīmekļa vietnē norāda netiešās piešķiršanas metodes izmantošanas laikā (biržas tirdzniecības sesijas sākums un beigas) rezervēšanai nodoto jaudu; 42.4. pieteikumu pašreizējās dienas jaudas produkta rezervēšanai lietotājs iesniedz ne vēlāk kā divas stundas un 30 minūtes pirms jaudas izmantošanas sākuma, bet ne ātrāk kā plkst. 15:00 (plkst. 13:00 UTC ziemas laika periodā un plkst. 12:00 UTC vasaras laika periodā) gāzes dienā D-1.
11.	<i>45.2. un 45.3.apakšpunkts</i> 45. Pēc pieteikuma attiecīgā termiņa sistēmas jaudas rezervēšanai saņemšanas pārvades sistēmas operators izvērtē, vai brīvā jauda ieejas un izejas punktā ir pietiekama un apstiprina pieteikumu jaudas rezervēšanai. Pieteikumus īstermiņa jaudas rezervēšanai pārvades sistēmas operators izvērtē un apstiprina šādos termiņos: 45.2. par gāzes dienas D jaudas daudzuma attiecīgajā ieejas un izejas punktā rezervēšanu pārvades sistēmas operators informē sistēmas lietotāju ne vēlāk kā vienas stundas	<b>AS "Latvenergo"</b> Nepieciešams precizēt noteikumu projekta 45.2. un 45.3.apakšpunktā noteikto sistēmas operatora paziņošanas/informēšanas pienākuma termiņu: "nekavējoties, bet ne vēlāk kā vienas stundas laikā", kā arī paredzēt, ka saziņa notiek atbilstoši 4.pielikumā noteiktajam standarta saziņas protokolam.	<b>Ņemts vērā</b> Noteikumu projekta apakšpunkti precizēti, norādot veidu, kā pārvades sistēmas operators informē lietotāju par jaudas produktu rezervēšanu. Ņemot vērā, ka jaudas produktu rezervēšana tiek vieta elektroniski, tad sistēmas lietotājs saņems apstiprinājumu par rezervēto jaudu nekavējoties, nodrošinot sistēmas lietotājam nepieciešamo operativitāti. Pārvades sistēmas operatora pienākums informēt sistēmas	<i>43.2. un 43.3.apakšpunkts</i> 43. Saņemot pieteikumu attiecīgā īstermiņa jaudas produkta rezervēšanai, pārvades sistēmas operators izvērtē, vai pieejamā jauda ieejas un izejas punktā ir pietiekama, un, izmantojot šo noteikumu 4.pielikumā noteikto standarta saziņas protokolu, apstiprina vai noraida pieteikumu īstermiņa jaudas produkta rezervēšanai: 43.2. par gāzes dienas D jaudas produkta piešķiršanu pārvades sistēmas operators informē sistēmas lietotāju ne vēlāk kā vienas stundas

<p>laikā pēc jaudas rezervēšanas pieteikuma saņemšanas. Ja pieprasītā gāzes dienas D jauda pārsniedz brīvo jaudu, pārvades sistēmas operators noraida jaudas rezervēšanas pieteikumu un nekavējoties par to informē sistēmas lietotāju. Sistēmas lietotājs pēc šajā punktā minētās informācijas saņemšanas var iesniegt jaunus jaudas rezervēšanas pieteikumus atbilstoši 4. pielikumā noteiktajam standarta saziņas protokolam. Sistēmas lietotājs konstantās un atslēdzamās jaudas rezervēšanas pieteikumus nosūta pārvades sistēmas operatoram ne vēlāk kā līdz šo noteikumu 44.3. apakšpunktā minētajam gāzes dienas D jaudas rezervēšanas beigu termiņam. Pēc sistēmas lietotāja konstantās un atslēdzamās jaudas rezervēšanas pieteikuma saņemšanas pārvades sistēmas operators paziņo sistēmas lietotājam par neatslēdzamās un atslēdzamās jaudas piešķiršanu, ne vēlāk kā vienas stundas laikā pēc jaudas rezervēšanas pieteikuma saņemšanas.</p> <p>45.3. Par pašreizējās dienas jaudas daudzuma attiecīgajā ieejas un izejas punktā rezervēšanu pārvades sistēmas operators informē sistēmas</p>		<p>lietotāju ne vēlāk kā stundas laikā pēc rezervēšana pieteikuma saņemšanas noteikts, ņemot vērā iespējamās problēmas ar elektronisko saziņu.</p>	<p>laikā pēc jaudas produkta rezervēšanas pieteikuma saņemšanas. Ja pieprasītais gāzes dienas D jaudas produkts pārsniedz pieejamo jaudu, pārvades sistēmas operators noraida jaudas produkta rezervēšanas pieteikumu un nekavējoties par to informē sistēmas lietotāju. Sistēmas lietotājs pēc šajā punktā minētās informācijas saņemšanas var iesniegt jaunus konstantās un atslēdzamās jaudas rezervēšanas pieteikumus atbilstoši šo noteikumu 4.pielikumā noteiktajam standarta saziņas protokolam. Sistēmas lietotājs jaunos konstantās un atslēdzamās jaudas rezervēšanas pieteikumus nosūta pārvades sistēmas operatoram šo noteikumu 42.3.apakšpunktā noteiktajā gāzes dienas D jaudas produkta rezervēšanas termiņā. Pēc sistēmas lietotāja konstantās un atslēdzamās jaudas rezervēšanas jauno pieteikumu saņemšanas pārvades sistēmas operators šajā punktā noteiktajā termiņā <u>paziņo sistēmas lietotājam atbilstoši šo noteikumu 4.pielikumā noteiktajam standarta saziņas protokolam</u> par neatslēdzamās un atslēdzamās</p>
--	--	--	---

	<p>lietotāju ne vēlāk kā vienas stundas laikā pēc jaudas rezervēšanas pieteikuma iesniegšanas. Ja pieprasītā pašreizējās dienas jauda pārsniedz brīvo jaudu, pārvades sistēmas operators noraida jaudas rezervēšanas pieteikumu par to informējot sistēmas lietotāju.</p>			<p>jaudas piešķiršanu; 43.3. par pašreizējās dienas jaudas produkta piešķiršanu pārvades sistēmas operators informē sistēmas lietotāju ne vēlāk kā vienas stundas laikā pēc jaudas produkta rezervēšanas pieteikuma iesniegšanas. Ja pieprasītais pašreizējās dienas jaudas produkts pārsniedz pieejamo jaudu, pārvades sistēmas operators noraida jaudas produkta rezervēšanas pieteikumu, par to <u>informējot sistēmas lietotāju atbilstoši šo noteikumu 4.pielikumā noteiktajam standarta saziņas protokolam.</u></p>
12.	<p><i>60.punkts</i> 60. Ja pārvades sistēmas operators konstatē visus šo noteikumu 58. punkta nosacījumus, pārvades sistēmas operators par šo situāciju paziņo sistēmas lietotājam, kuram ir neizmantota jauda attiecīgajam periodam noteiktā ieejas vai izejas punktā. Paziņojumā jānorāda pieprasītā jauda, kāda maksimālā daļa no neizmantotās jaudas (gadījumā, ja vairākiem sistēmas lietotājiem ir neizmantota jauda attiecīgajā punktā) var tikt nodota citiem sistēmas lietotājiem, un jānorāda, ka sistēmas lietotājiem,</p>	<p><b>AS “Conexus Baltic Grid”</b> Noteikumu 60. punktu nepieciešams precizēt, aizstājot atsauci uz 58. punktu ar atsauci uz noteikumu 59. punktu.</p>	<p><b>Nemts vērā</b> Atsaucē uz konkrēto noteikumu projekta punktu precizēta.</p>	<p><i>58.punkts</i> 58. Ja pārvades sistēmas operators konstatē šo noteikumu 57.punktā noteiktos apstākļus, pārvades sistēmas operators par to paziņo attiecīgajam sistēmas lietotājam atbilstoši šo noteikumu 4.pielikumā noteiktajam standarta saziņas protokolam. Paziņojumā pārvades sistēmas operators norāda citu sistēmas lietotāju pieprasīto jaudu un to, kāda maksimālā daļa no neizmantotās jaudas noteiktā ieejas vai izejas punktā var tikt nodota citiem sistēmas lietotājiem. Sistēmas lietotājam piecu darba</p>

	kuriem ir neizmantota jauda, piecu darba dienu laikā tā ir jāpiedāvā sekundārajā jaudu tirgū vai jānodod pārvades sistēmas operatoram.			dienu laikā pēc šajā punktā noteiktā pārvades sistēmas operatora paziņojuma saņemšanas neizmantotā jauda ir jāpiedāvā sekundārajā jaudu tirgū vai jānodod pārvades sistēmas operatoram.
13.	<i>71.punkts</i> 71. Dabasgāzes daudzumu, kas izteikts kWh/dienā, katrai gāzes dienai D, sistēmas lietotājiem jānominē visos pārvades sistēmas ieejas un izejas punktus, izņemot tajos ieejas un izejas punktus, kuros pārvades sistēmas operators piemēro procedūru – piešķirts, kā nomērīts.	<b>AS “Conexus Baltic Grid”</b> Noteikumu 71. punktu nepieciešams dzēst, jo par darbībām punktos, kur tiek piemērota “piešķirts kā nomērīts” procedūra, tiks slēgta atsevišķa vienošanās, kur būs atrunāti noteikumi par šī punkta izmantošanu.	<b>Ņemts vērā</b> Noteikumu projekta 71.punkts svītrots.	<i>Noteikumu projekta 71.punkts svītrots</i>
14.	<i>103.punkts</i> 103. Virtuālajā tirdzniecības punktā ir tiesīgi veikt darījumus sistēmas lietotāji, kuri ir noslēguši balansēšanas līgumu. Virtuālajā tirdzniecības punktā dabasgāzes daudzumu nodošana starp sistēmas lietotājiem notiek ar nomināciju starpniecību, kuras virtuālā tirdzniecības punkta darījumā iesaistītie sistēmas lietotāji attiecīgajai gāzes dienai D saskaņoti iesniedz pārvades sistēmas operatoram šo noteikumu XI. nodaļā noteiktajā kārtībā un termiņos.	<b>AS “Latvenergo”</b> Lai tirdzniecību virtuālajā tirdzniecības punktā varētu veikt iespējami operatīvi, t.sk. tekošās dienas ietvaros, nepieciešams precizēt noteikumu projekta 103.punktu, paredzot, ka virtuālajā tirdzniecības punktā darījumus iesniedz gan kā nominācijas, gan renominācijas, atsaucoties uz konkrētiem XI. nodaļas punktiem.	<b>Ņemts vērā</b> Noteikumu projekta 96.punkts precizēts, nosakot, ka virtuālā tirdzniecības punktā sistēmas lietotāji veic nominācijas un renominācijas XI nodaļā “Nomināciju un renomināciju iesniegšanas un apstiprināšanas nosacījumi un termiņi” noteiktajā kārtībā.	<i>96.punkts</i> 96. Virtuālajā tirdzniecības punktā darījumus var veikt sistēmas lietotāji, kuri ir noslēguši balansēšanas līgumu. Virtuālajā tirdzniecības punktā dabasgāzes daudzumu nodošana starp sistēmas lietotājiem notiek saskaņā ar <u>nominācijām un renominācijām</u> , kuras virtuālā tirdzniecības punkta darījumā iesaistītie sistēmas lietotāji attiecīgajai gāzes dienai D saskaņoti iesniedz pārvades sistēmas operatoram šo noteikumu XI nodaļā noteiktajā kārtībā un termiņos.

15.	<p><i>109.punkts</i> Par darījumiem virtuālajā tirdzniecības punktā pārvades sistēmas operators var piemērot maksu, tās apmēru publicējot savā tīmekļvietnē.</p>	<p><b>UAB “LITGAS”</b> The Article 109 of the Regulations should be deleted. Such title transfer transactions shall not be charged if TSO does not incur any financial costs. Otherwise, it may slower the development of virtual trading transactions that are beneficial for final customers in Latvia purchasing natural gas at virtual trading point.</p>	<p><b>Ņemts vērā</b> Noteikumu projekta 109.punkts svītrots.</p>	<p><i>Noteikumu projekta 109.punkts svītrots</i></p>
16.	<p><i>XIV. nodaļa “Balansēšanas noteikumi”</i></p>	<p><b>UAB “LITGAS”</b> Currently proposed gas balancing rules are not harmonised with Estonian, Lithuanian and overall EU gas balancing rules. The main conflicting terms are related with daily imbalance charge calculation and tolerance levels of daily gas imbalances. As defined in proposed Rules, the imbalance charge and tolerance limits are higher than in Estonian or Lithuanian transmission system rules and do not correspond EU Network Code on Gas Balancing of Transmission Networks Article 22 and Article 50. Natural Gas balancing rules should be harmonised with European Commission Regulation</p>	<p><b>Ņemts vērā</b> Noteikumos iestrādātie balansēšanas principi balstās uz Eiropas Komisijas 2014. gada 26. marta regulā (ES) Nr. 312/2014, ar ko izveido tīkla kodeksu gāzes balansēšanai pārvades tīklos mērķi – nodrošināt, ka sistēmas lietotāji veic visus saprātīgos pasākumus, lai nodrošinātu savu gāzes dienas laikā sistēmā ievadīto un no sistēmas aizvadīto enerģijas daudzumu sakrītību un neparedz iespēju sistēmas lietotājam nemaksāt par tā radīto nebalansu. Noteikumu projekts paredz samaksu par nebalansu 5% ietvaros kā nelielu korekciju 5% apmērā no cenas,</p>	<p><i>XIV. nodaļa “Balansēšanas noteikumi”</i></p>

		<p>No. 312/2014 of 26 March 2014  “Network Code on Gas Balancing  of Transmission Networks”.</p>	<p>par kuru operators no  balansēšanas pakalpojuma  sniedzēja (Regulas 49. pants)  attiecīgi pērk vai pārdod  dabasgāzi sistēmas balansēšanai.  Noteikumu projekta 131. punktā  minētais koeficients 10% kalpo  pirkšanas un pārdošanas  robežcenu aprēķinam enerģijas  daudzumiem (Regulas 22. panta  ceturtā daļa), kuri pārsniedz 5%  nebalansa robežu. Tāpat  jānorāda, ka Regulas 50.pants  neatbrīvo sistēmas lietotājus no  maksas par to radīto nebalansu.  Jānorāda, ka balansēšanas  pakalpojumu izmantošanas un  balansēšanas maksas uzdevums  no vienas puses ir stimulēt tirgus  dalībnieku korektu uzvedību, no  otras puses – nodrošināt  pārvades sistēmas operatoru pret  tā izmantošanu gāzes  piegādātāja vai uzpircēja lomā,  kas var būtiski ietekmēt sistēmas  operatora pakalpojumu  sniegšanas izmaksas. Tāpat  jānorāda, ka robežcenas  aprēķinam izmantotais  koeficients 10% atbilst Ministru  kabineta 2017. gada 7. februāra  noteikumu Nr. 73 “Dabasgāzes</p>	
--	--	--	---	--



			<p>tirdzniecības un lietošanas noteikumi” 180.punktā noteiktajam pēdējās garantētās piegādes cenas noteikšanas koeficientam. Izvēlētajam reizinātājam jābūt pietiekami atturošam, lai veicinātu sistēmas lietotājus izmantot tirgū pieejamos nebalansa mazināšanas instrumentus (tirdzniecību biržā, tieši darījumi VTP, mijmaiņas darījumi starp tirgotājiem utml.).</p> <p>(piemēram – gadījumā, ja kaut kādu apstākļu dēļ blakus tirgus zonā gāzes cena ir augstāka nekā maksa par nebalansu Latvijas tirgus zonā.)</p> <p>Tā kā Baltijas valstis strādā pie vienota, ES regulējumam atbilstoša, likvīda gāzes tirgus veidošanas, sagaidāms, ka balansēšanas režīmi gan Lietuvā, gan Igaunijā tuvosies Regulas standartnosacījumiem, arvien mazāk paļaujoties uz starpposma pasākumiem.</p>	
--	--	--	--	--

<p>17.</p>	<p><i>140. un 143.punkts</i>  140. Dabasgāzes iepirkšanas cenu pārvades sistēmas operators aprēķina katrai gāzes dienai D atbilstoši vidējai svērtai dabasgāzes, kuru pārvades sistēmas operators ir nopircis publiskā iepirkuma procedūrā atbilstošā izdevīguma secībā, lai nodrošinātu pārvades sistēmas tehnisko balansēšanu, cenai, kurai pieskaitīta korekcija 5% apmērā. Ja pārvades sistēmas operators gāzes dienas D laikā nav nopircis dabasgāzi, iepirkšanas cenu nosaka, ievērojot izdevīguma secību un pieskaitot korekciju 5% apmērā.  143. Ja sistēmas lietotāja nebalanss balansēšanas periodā pārsniedz 5% no attiecīgās gāzes dienas D ieejas punkta piešķirumiem, sistēmas lietotājam dienas nebalansa maksai tiek pieskaitīts koeficients 20% apmērā un dienas nebalansa maksa tiek aprēķināta šādi:  143.1. ja balanss &lt; 0,  <math>N_m = Q \times C \times 1,20</math>  143.2. ja balanss &gt; 0,  <math>N_m = Q \times C \times 0,80</math></p>	<p><b>SIA “Energia Consulting”</b>  Ierosinājumi par noteikumu projekta 140. un 143. punktu. - spriežot pēc noteikumiem, ja Lietotājs nebalansa apjoms pārsniedz 5%, tad nebalansa maksa pārsniedz 20 % (ņemot vērā, ka nebalansa iegādes vai pārdošanas cenai attiecīgi pieskaita vai atņem 5%). Lūgums Regulatoram izvērtēt pamatojumu tik augstai nebalansa cenai (attiecīgi 1.20 un 0.80 koeficientu), kas var ievērojami sadārdzināt dabasgāzes kopējo cenu. Šāda situācija ir iespējama, piem., ja negaidīti notiek būtiskas patēriņa izmaiņas, piem., neparedzamas avārijas dēļ patēriņa punktā, un vienlaicīgi PSO noraida pašreizējās dienas jaudas rezervēšanu, piem., ja jaudas ir kaut kāda iemesla dēļ nav pieejamas. Līdz ar to lietotājam nebūs iespējams operatīvi rīkoties, lai samazinātu nebalansa apjomus zem 5%. Tāpat ierosinām 1.20 un 0.8 koeficientus attiecīgi atcelt pavisam vai aizstāt 1.2 koeficientu ar zemāku vērtību un 0.8 ar augstāku vērtību.</p>	<p><b>Nemts vērā</b>  Noteikumu projekta 169.punkts noteic, ka līdz 2017.gada 31.oktobrim nebalansa maksu neatkarīgi no nebalansa apmēra aprēķina saskaņā ar šo noteikumu 130.punktu – reizinot dabasgāzes nebalansa daudzumu ar dabasgāzes iepirkšanas vai pārdošanas cenu. No 2017.gada novembra nebalansa maksas pielaiide precizēta atbilstoši Eiropas Komisijas 2014.gada 26.marta regulā Nr.312/2014, ar ko izveido tīkla kodeksu gāzes balansēšanai pārvades tīklos, noteiktajam.</p>	<p><i>130. un 131.punkts</i>  130. Par sistēmas lietotāja nebalansa daudzumu balansēšanas periodā, kas nepārsniedz 5% no attiecīgās gāzes dienas D ieejas punkta piešķirumiem, sistēmas lietotājam dienas nebalansa maksu aprēķina šādi:  <math display="block">N_m = Q_5 \times C</math> , kur  <math>N_m</math> – nebalansa maksa;  <math>Q_5</math> – dabasgāzes nebalansa daudzums līdz 5% no ieejas punkta piešķirumiem (kWh);  <math>C</math> – dabasgāzes iepirkšanas vai pārdošanas cena (EUR/kWh).  131. Par sistēmas lietotāja nebalansa daudzumu balansēšanas periodā, kas pārsniedz 5% no attiecīgās gāzes dienas D ieejas punkta piešķirumiem, sistēmas lietotājam dienas nebalansa maksu aprēķina šādi:  131.1. ja balanss &lt; 0, <math>N_m = Q_{5+} \times C \times 1,10</math>  131.2. ja balanss &gt; 0, <math>N_m = Q_{5+} \times C \times 0,90</math>,  kur <math>Q_{5+}</math> – dabasgāzes nebalansa daudzums virs 5% no ieejas punkta piešķirumiem (kWh).</p>
------------	---	---	--	--

<p>18.</p>	<p><i>142. un 143.punkts</i>  142. Ja sistēmas lietotāja nebalanss balansēšanas periodā nepārsniedz 5% no attiecīgās gāzes dienas D ieejas punkta piešķirumiem, sistēmas lietotājam dienas nebalansa maksa tiek aprēķināta šādi:  <math>N_m = Q \times C</math> ,  kur  <math>N_m</math> - nebalansa maksa;  <math>Q</math> - dabasgāzes apjoms - sistēmas lietotāja ievades un izvades pārvades sistēmā starpība (kWh);  <math>C</math> - dabasgāzes iepirkšanas vai pārdošanas cena (EUR).  143. Ja sistēmas lietotāja nebalanss balansēšanas periodā pārsniedz 5% no attiecīgās gāzes dienas D ieejas punkta piešķirumiem, sistēmas lietotājam dienas nebalansa maksai tiek pieskaitīts koeficients 20% apmērā un dienas nebalansa maksa tiek aprēķināta šādi:  143.1. ja balanss &lt; 0,  <math>N_m = Q \times C \times 1,20</math>  143.2. ja balanss &gt; 0,  <math>N_m = Q \times C \times 0,80</math></p>	<p><b>UAB “Lietuvos Duju Tiekimas”</b>  We fully understand the obligation for network user to bear the responsibility of balancing their inputs against their off-takes and totally agree that provisions of balancing principles should be stipulated in the rules of gas market regulation. Herewith such rules should be designed to develop gas market liquidity and make it more integrated in to the common European Union natural gas market. The balancing principles should give network users the certainty that they can manage their balance positions in an economically efficient and non-discriminative manner. However, the balancing provisions stipulated in the Articles 142 and 143 of the latest version of the rules on the use of the natural gas transmission system are market-limiting and more favorable for existing dominant gas supplier. The limits of gas imbalance tolerance determined in the Article 142 and Article 143 are too strict for the smaller network users that in turn might increase the costs of natural</p>	<p><b>Daļēji ņemts vērā</b>  Noteikumu projekta 169.punkts noteic, ka līdz 2017.gada 31.oktobrim nebalansa maksu neatkarīgi no nebalansa apmēra aprēķina saskaņā ar šo noteikumu 130.punktu – reizinot dabasgāzes nebalansa daudzumu ar dabasgāzes iepirkšanas vai pārdošanas cenu. No 2017.gada novembra nebalansa maksas pielaipe precizēta atbilstoši Eiropas Komisijas 2014.gada 26.marta regulā Nr.312/2014, ar ko izveido tīkla kodeksu gāzes balansēšanai pārvades tīklos, noteiktajam.  Tāpat jānorāda, ka minētās regulas 50. pants neatbilstoši sistēmas lietotājus no maksas par to radīto nebalansu. Vienlaikus jāņem vērā, ka no maija līdz septembrim notiek dabasgāzes iesūkšanās Inčukalna pazemes gāzes krātuvē, dabasgāzes pārvades sistēmas izmantošana nesamazinās. Tādējādi, pielaižu līmeņa palielināšana var būtiski samazināt pārvades sistēmas operatora spēju nodrošināt drošu sistēmas darbību.</p>	<p><i>130 un 131.punkts</i>  130. Par sistēmas lietotāja nebalansa daudzumu balansēšanas periodā, kas nepārsniedz 5% no attiecīgās gāzes dienas D ieejas punkta piešķirumiem, sistēmas lietotājam dienas nebalansa maksu aprēķina šādi:  <math>N_m = Q_5 \times C</math> ,  kur  <math>N_m</math> – nebalansa maksa;  <math>Q_5</math> – dabasgāzes nebalansa daudzums līdz 5% no ieejas punkta piešķirumiem (kWh);  <math>C</math> – dabasgāzes iepirkšanas vai pārdošanas cena (EUR/kWh).  131. Par sistēmas lietotāja nebalansa daudzumu balansēšanas periodā, kas pārsniedz 5% no attiecīgās gāzes dienas D ieejas punkta piešķirumiem, sistēmas lietotājam dienas nebalansa maksu aprēķina šādi:  131.1. ja balanss &lt; 0, <math>N_m = Q_{5+} \times C \times 1,10</math>  131.2. ja balanss &gt; 0, <math>N_m = Q_{5+} \times C \times 0,90</math>,  kur <math>Q_{5+}</math> – dabasgāzes nebalansa daudzums virs 5% no ieejas punkta piešķirumiem (kWh).</p>
------------	---	--	--	--

		<p>gas transportation in the system.</p> <p>We would like to offer that during the warm season of the year (May-September) when there is an obvious decrease in consumption of the gas and the usage of transmission system is lower, the imbalance tolerance limit (adjustment) in May-September period could be increased up to 15 percent of the gas quantity instead of currently proposed 5 percent.</p> <p>In regard to determined imbalance charge coefficient, the EU Network Code on Gas Balancing of Transmission Networks states that daily gas imbalance charge shall be cost reflective and shall take account of the prices associated with transmission system operator's balancing actions. For this reason, the value of the small adjustment shall not exceed 10 percent of the weighted average price unless the transmission system operator can justify otherwise to the national regulatory authority and have it approved.</p> <p>The currently proposed 20 percent coefficient might significantly</p>		
--	--	--	--	--

		<p>increase the costs of cross-border trading that in turn would limit the market competition and the possibilities of Latvian end-users of natural gas to be supplied from other Baltic countries but Latvia.</p> <p>We also consider that the gas imbalance charge should not differ depending on the imbalance quantities.</p> <p>We believe that Public Utility Commission of the Republic of Latvia will take into consideration that such not flexible balancing rules could be seen as a tool of market barrier creation for potential new gas suppliers in the Republic of Latvia.</p> <p>Strict daily balancing regime could be imposed only when there is a risk to have obstructions in the transmission system, however small network users will not be able to disturb transmission system noticeably and make any aggravations for the transmission system operator.</p> <p>In addition, it is very important in terms of deeper integration of the regional gas markets, that transmission and balancing rules would be as harmonized as</p>		
--	--	---	--	--

		possible, so that network users can balance their balancing portfolios in different balancing zones efficiently. However, comparing transmission and balancing rules of the Baltic States, the rules of Latvian gas system looks less flexible than rules existing in Estonian or Lithuanian gas systems.		
19.	<p><i>142. un 143.punkts</i></p> <p>142. Ja sistēmas lietotāja nebalanss balansēšanas periodā nepārsniedz 5% no attiecīgās gāzes dienas D ieejas punkta piešķirumiem, sistēmas lietotājam dienas nebalansa maksa tiek aprēķināta šādi:  <math display="block">N_m = Q \times C</math> ,  kur  <math>N_m</math> - nebalansa maksa;  <math>Q</math> - dabasgāzes apjoms - sistēmas lietotāja ievades un izvades pārvades sistēmā starpība (kWh);  <math>C</math> - dabasgāzes iepirkšanas vai pārdošanas cena (EUR).</p> <p>143. Ja sistēmas lietotāja nebalanss balansēšanas periodā pārsniedz 5% no attiecīgās gāzes dienas D ieejas punkta piešķirumiem, sistēmas lietotājam</p>	<p><b>UAB “LITGAS”</b></p> <p>Gas imbalance tolerance determined in the Article 142 and 143 of the Regulations should be revised.</p> <p>In order to incentivize System Users to use more transmission system capacities of the Republic of Latvia and to lower the transmission costs for Latvian end users of natural gas (that are supplied from other Baltic countries' gas suppliers) we recommend not to charge daily gas imbalances that do not exceed 5% of the nominations for all entry point nominations. This effective rule is stipulated in the Lithuanian transmission system rules; therefore, the harmonization of imbalance tolerances would benefit all the System Users of</p>	<p><b>Daļēji ņemts vērā</b></p> <p>Noteikumos iestrādātie balansēšanas principi balstās uz regulas Nr. 312/2014, ar ko izveido tīkla kodeksu gāzes balansēšanai pārvades tīklos mērķi – nodrošināt, ka sistēmas lietotāji veic visus saprātīgos pasākumus, lai nodrošinātu savu gāzes dienas laikā sistēmā ievadīto un no sistēmas aizvadīto enerģijas daudzumu sakritību un neparedz iespēju sistēmas lietotājam nemaksāt par tā radīto nebalansu. Noteikumu projekts paredz samaksu par nebalansu 5% ietvaros kā nelielu korekciju 5% apmērā no cenas, par kuru operators no balansēšanas pakalpojuma sniedzēja (Regulas 49. pants) attiecīgi pērk vai pārdod</p>	<p><i>130. un 131.punkts</i></p> <p>130. Par sistēmas lietotāja nebalansa daudzumu balansēšanas periodā, kas nepārsniedz 5% no attiecīgās gāzes dienas D ieejas punkta piešķirumiem, sistēmas lietotājam dienas nebalansa maksu aprēķina šādi:  <math display="block">N_m = Q_5 \times C</math> ,  kur  <math>N_m</math> – nebalansa maksa;  <math>Q_5</math> – dabasgāzes nebalansa daudzums līdz 5% no ieejas punkta piešķirumiem (kWh);  <math>C</math> – dabasgāzes iepirkšanas vai pārdošanas cena (EUR/kWh).</p> <p>131. Par sistēmas lietotāja nebalansa daudzumu balansēšanas periodā, kas pārsniedz 5% no attiecīgās gāzes dienas D ieejas punkta piešķirumiem, sistēmas lietotājam dienas nebalansa maksu</p>

	<p>dienas nebalansa maksai tiek pieskaitīts koeficients 20% apmērā un dienas nebalansa maksa tiek aprēķināta šādi:  143.1. ja balanss &lt; 0,  <math>N_m = Q \times C \times 1,20</math>  143.2. ja balanss &gt; 0,  <math>N_m = Q \times C \times 0,80</math></p>	<p>Latvian natural gas transmission system.  In the warm season of the year (May-September) when there is an obvious decrease in consumption of the gas and the usage of transmission system is lower, the imbalance tolerance limit (adjustment) in May-September period could be increased up to 15% percent of the gas quantity (instead of 5%). Otherwise it might be uncompetitive and costly for smaller suppliers to use the system at certain time periods.</p>	<p>dabasgāzi sistēmas balansēšanai. Noteikumu projekta 131. punktā minētais koeficients samazināts no 20% uz 10% un kalpo pirkšanas un pārdošanas robežcenu aprēķinam enerģijas daudzumiem (Regulas 22. panta ceturtā daļa), kuri pārsniedz 5% nebalansa robežu. Šādu robežcenas noteikšanas principu paredzēts izmantot līdz brīdim, kad balansa nodrošināšanai būs pieejami pietiekami likvidi tirgus produkti. Tāpat jānorāda, ka Regulas 50.pants neatbrīvo sistēmas lietotājus no maksas par to radīto nebalansu. Jānorāda, ka balansēšanas pakalpojumu izmantošanas un balansēšanas maksas uzdevums no vienas puses ir stimulēt tirgus dalībnieku korektu uzvedību, no otras puses – nodrošināt pārvades sistēmas operatoru pret tā izmantošanu gāzes piegādātāja vai uzpircēja lomā, kas var būtiski ietekmēt operatora pakalpojumu sniegšanas izmaksas. Bez tam jāņem vērā, ka no maija līdz septembrim notiek dabasgāzes iesūkņēšana</p>	<p>aprēķina šādi:  135.1. ja balanss &lt; 0, <math>N_m = Q_{5+} \times C \times 1,10</math>  135.2. ja balanss &gt; 0, <math>N_m = Q_{5+} \times C \times 0,90</math>,  kur <math>Q_{5+}</math> – dabasgāzes nebalansa daudzums virs 5% no ieejas punkta piešķirumiem (kWh).</p>
--	--	---	---	--

			Inčukalna pazemes gāzes krātuvē, attiecīgi minētajos mēnešos dabasgāzes pārvades sistēmas izmantošana nesamazinās. Tādējādi, pielāgšanas līmeņa palielināšana var būtiski samazināt pārvades sistēmas operatora spēju nodrošināt drošu sistēmas darbību.	
20.	<p><i>143.punkts</i></p> <p>143. Ja sistēmas lietotāja nebalanss balansēšanas periodā pārsniedz 5% no attiecīgās gāzes dienas D ieejas punkta piešķirumiem, sistēmas lietotājam dienas nebalansa maksai tiek pieskaitīts koeficients 20% apmērā un dienas nebalansa maksa tiek aprēķināta šādi:</p> <p>143.1. ja balanss &lt; 0,  <math>N_m = Q \times C \times 1,20</math></p> <p>143.2. ja balanss &gt; 0,  <math>N_m = Q \times C \times 0,80</math></p>	<p><b>UAB "LITGAS"</b></p> <p>In the Article 143 of the Regulations <b>shall be added a coefficient of 10%</b>. According the EU Network Code on Gas Balancing of Transmission Networks Article 22, the daily imbalance charge shall be cost reflective and shall take account of the prices associated with transmission system operator's balancing actions. The value of the small adjustment shall not exceed <b>10%</b> of the weighted average price unless the transmission system operator concerned can justify otherwise to the national regulatory authority and have it approved.</p> <p>We consider the imbalance charge should not differ depending on the imbalance quantities. The currently proposed <b>20%</b></p>	<p><b>Ņemts vērā</b></p> <p>Noteikumu projekta 169.punkts noteic, ka līdz 2017.gada 31.oktobrim nebalansa maksu neatkarīgi no nebalansa apmēra aprēķina saskaņā ar šo noteikumu 130.punktu – reizinot dabasgāzes nebalansa daudzumu ar dabasgāzes iepirkšanas vai pārdošanas cenu. Nebalansa maksas pielāgšana precizēta atbilstoši Eiropas Komisijas 2014.gada 26.marta regulā Nr.312/2014 noteiktajam.</p>	<p><i>131.punkts</i></p> <p>131. Par sistēmas lietotāja nebalansa daudzumu balansēšanas periodā, kas pārsniedz 5% no attiecīgās gāzes dienas D ieejas punkta piešķirumiem, sistēmas lietotājam dienas nebalansa maksu aprēķina šādi:</p> <p>131.1. ja balanss &lt; 0, <math>N_m = Q_{5+} \times C \times 1,10</math></p> <p>131.2. ja balanss &gt; 0, <math>N_m = Q_{5+} \times C \times 0,90</math>,</p> <p>kur <math>Q_{5+}</math> – dabasgāzes nebalansa daudzums virs 5% no ieejas punkta piešķirumiem (kWh).</p>



		coefficient might significantly <b>increase the costs of cross-border trading</b> that in turn would limit the market competition and the possibilities of Latvian end-users of natural gas to be supplied from other Baltic countries but Latvia. The application of 20% coefficient could be seen as a tool of market barrier creation for potential new as suppliers in the Republic of Latvia favouring incumbent gas suppliers in Latvia that import gas from the East, and have daily strong gas flows allowing easier gas balancing portfolio management.		
21.	<p><i>143.punkts</i></p> <p>143. Ja sistēmas lietotāja nebalanss balansēšanas periodā pārsniedz 5% no attiecīgās gāzes dienas D ieejas punkta piešķirumiem, sistēmas lietotājam dienas nebalansa maksai tiek pieskaitīts koeficients 20% apmērā un dienas nebalansa maksa tiek aprēķināta šādi:</p> <p>143.1. ja balanss &lt; 0,  <math>N_m = Q \times C \times 1,20</math></p> <p>143.2. ja balanss &gt; 0,  <math>N_m = Q \times C \times 0,80</math></p>	<p><b>AS “Latvenergo”</b></p> <p>Ierosinām izvērtēt tādu nebalansa maksas aprēķina kārtību, kas aizstāj noteikumu projekta 143.punktā ietvertos koeficientus 1,20 un 0,80 ar faktiskajām balansēšanas izmaksām konkrētajai gāzes dienai, paredzot, ka tās pēc fakta nosaka pārvades sistēmas operators analogiski elektroenerģijas balansēšanas maksas noteikšanai. Šāda pieeja ļautu pārvades sistēmas operatoram attīstīt balansēšanas pakalpojuma tirgu,</p>	<p><b>Ņemts vērā</b></p> <p>Noteikumu projekta 169.punkts noteic, ka līdz 2017.gada 31.oktobrim nebalansa maksu neatkarīgi no nebalansa apmēra aprēķina saskaņā ar šo noteikumu 130.punktu – reizinot dabasgāzes nebalansa daudzumu ar dabasgāzes iepirkšanas vai pārdošanas cenu. Nebalansa maksas pielaide precizēta atbilstoši Eiropas Komisijas 2014.gada 26.marta regulā Nr.312/2014 noteiktajam.</p>	<p><i>131.punkts</i></p> <p>131. Par sistēmas lietotāja nebalansa daudzumu balansēšanas periodā, kas pārsniedz 5% no attiecīgās gāzes dienas D ieejas punkta piešķirumiem, sistēmas lietotājam dienas nebalansa maksu aprēķina šādi:</p> <p>131.1. ja balanss &lt; 0, <math>N_m = Q_{5+} \times C \times 1,10</math></p> <p>131.2. ja balanss &gt; 0, <math>N_m = Q_{5+} \times C \times 0,90</math>,</p> <p>kur <math>Q_{5+}</math> – dabasgāzes nebalansa daudzums virs 5% no ieejas punkta piešķirumiem (kWh).</p>

		vienmēr nodrošinot sistēmas lietotājus ar ekonomiski pamatotām pakalpojuma izmaksām.		
22.	<p><i>180.punkts</i></p> <p>180. Šo noteikumu 30.5. apakšpunktā noteikto pašreizējās dienas standarta jaudas produktu visos pārrobežu starpsavienojumu ieejas un izejas punktos pārvades sistēmas operators sāk piedāvāt no 2017.gada 1.augusta.</p>	<p><b>AS “Latvenergo”</b></p> <p>Pašreizējās dienas standarta produkta neesamība atbilstoši noteikumu projekta 180.punktā noteiktajam radīs situāciju, kurā sistēmas lietotājam liegta iespēja operatīvi palielināt dabasgāzes patēriņu pat tad, ja ekonomiski un/vai tehniski tas būtu nepieciešams, piemēram, izdevīgāki darījumi ELBAS tirgū vai arī avārijas, regulēšanas rezervju aktivizācija TECos, tāpēc pakalpojumam ir jābūt pieejamam no noteikumu spēkā stāšanās dienas.</p> <p>Ja šādu pakalpojumu tehnisku iemeslu dēļ nav iespējams piedāvāt agrāk par 1.augustu, ierosinām papildināt pārejas noteikumus, paredzot, ka periodā no noteikumu spēkā stāšanās dienas līdz pašreizējās dienas standarta produkta ieviešanas brīdim sistēmas lietotājiem ir atļauts faktiski pārsniegt iepriekš iegādāto dienas produktu, nominējot vai renominējot gāzes</p>	<p><b>Ņemts vērā</b></p> <p>Noteikumu 180.punkts svītrots.</p>	<p><i>Noteikumu 180.punkts svītrots</i></p>

		apjomu, kas pārsniedz iepriekš nopirkto dienas jaudas produktu. Par faktiski pārsniegto dienas jaudas produkta apjomu operators izraksta rēķinu saskaņā ar pašreizējās dienas standarta produkta tarifiem.		
23.	<p><i>181.punkts</i></p> <p>181. Šo noteikumu 126. punktā noteikto pārvades sistēmas tehnisko balansēšanu pārvades sistēmas operators veic, izmantojot balansēšanas pakalpojumus, kurus pārvades sistēmas operators pērk publiskā iepirkuma procedūras rezultātā, ievērojot izdevīguma secību. Līdz iepirkuma līguma noslēgšanai pārvades sistēmas operators dabasgāzi pārvades sistēmas tehniskās darbības nodrošināšanai pērk no pārvades sistēmas operatora izvēlēta dabasgāzes tirgotāja.</p>	<p><b>AS “Conexus Baltic Grid”</b></p> <p>Noteikumu 181. punktu nepieciešams precizēt, aizstājot atsauci uz 126. punktu ar atsauci uz noteikumu 127. punktu.</p>	<p><b>Ņemts vērā</b></p> <p>Noteikumu projekta punkts precizēts.</p>	<p><i>115. un 168.punkts</i></p> <p>115. Pārvades sistēmas operators veic pārvades sistēmas tehnisko balansēšanu, ja tas ir nepieciešams, ievērojot Eiropas Komisijas 2014.gada 26.marta Regulas (ES) Nr.312/2014, ar ko izveido tīkla kodeksu gāzes balansēšanai pārvades tīklos, nosacījumus balansēšanas darbību veikšanai.</p> <p>168. Līdz iepirkuma līguma noslēgšanai šo noteikumu 115.punktā noteikto darbību veikšanai, pārvades sistēmas operators dabasgāzi pārvades sistēmas tehniskās darbības nodrošināšanai pērk no dabasgāzes tirgotāja, ar kuru 2017.gada 31.martā ir spēkā esošs attiecīgs līgums. Publisko iepirkumu pārvades sistēmas operators šo noteikumu 115.punktā noteikto darbību veikšanai izsludina divu mēnešu laikā no šo noteikumu spēkā stāšanās dienas.</p>

24.	<p><i>XIV. nodaļa "Balansēšanas noteikumi" un 181.punkts</i></p> <p>181. Šo noteikumu 126. punktā noteikto pārvades sistēmas tehnisko balansēšanu pārvades sistēmas operators veic, izmantojot balansēšanas pakalpojumus, kurus pārvades sistēmas operators pērk publiskā iepirkuma procedūras rezultātā, ievērojot izdevīguma secību. Līdz iepirkuma līguma noslēgšanai pārvades sistēmas operators dabasgāzi pārvades sistēmas tehniskās darbības nodrošināšanai pērk no pārvades sistēmas operatora izvēlēta dabasgāzes tirgotāja.</p>	<p><b>SIA "Energia Consulting"</b></p> <p>Saistībā ar noteikumu projekta XIV nodaļu "Balansēšanas noteikumi" un 181. punktu: lūgums paskaidrot, vai PSO ir noteikta prasība informēt Lietotājus savā tīmekļa vietnē par balansēšanas apjoma iegādes un pārdošanas nosacījumiem (t.i. dabasgāzes cena) gan līdz brīdim, kamēr balansēšanas apjomi tiek pirkti/pārdoti no PSO izvēlēta tirgotāja, gan sākot ar brīdi, kad PSO apjomus pirkis/pārdos publiskā iepirkuma ietvaros? Ja šāda prasība nepastāv, lūdzam Noteikumus papildināt ar prasību PSO operatīvi sniegt informāciju par balansēšanas apjomu pirkšanas/pārdošanas cenu nosacījumiem, kā arī noteikt brīdi, ar kuru šī informācija ir pirmo reizi publicējama.</p>	<p><b>Ņemts vērā</b></p> <p>Noteikumu projekts papildināts ar 129.punktu, kurā noteikts pārvades sistēmas operatora pienākums publicē savā tīmekļa vietnē mēneša balansēšanas dabasgāzes pirkšanas un pārdošanas cenu.</p>	<p><i>129.punkts</i></p> <p>129. Pārvades sistēmas operators ne vēlāk kā līdz nākamā mēneša 15.datumam savā tīmekļa vietnē publicē mēneša balansēšanas dabasgāzes pirkšanas un pārdošanas cenu.</p>
25.	<p><i>Noslēguma jautājumi</i></p>	<p><b>AS "Conexus Baltic Grid"</b></p> <p>Noteikumu noslēgumu jautājumus nepieciešams papildināt ar pirmspēdējo punktu šādā redakcijā (pārunurējot noteikumu 183. punktu): "183. Pretendentu pieteikumus par pārvades sistēmas lietošanas tiesību iegūšanu, kuri iesniegti</p>	<p><b>Daļēji ņemts vērā</b></p> <p>Noteikumu projekta Noslēguma jautājumi papildināti ar 172.punktu, kas noteic, ka pretendentu pieteikumus par pārvades sistēmas lietošanas tiesību iegūšanu, kuri iesniegti pārvades sistēmas operatoram līdz šo noteikumu spēkā</p>	<p><i>172.punkts</i></p> <p>172. Pretendentu pieteikumus par pārvades sistēmas lietošanas tiesību iegūšanu, kuri iesniegti pārvades sistēmas operatoram līdz šo noteikumu spēkā stāšanās dienai, pārvades sistēmas operators izvērtē saskaņā ar šiem noteikumiem.</p>

	<p>pārvades sistēmas operatoram līdz šo noteikumu spēkā stāšanās dienai saskaņā ar Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2015. gada 10. septembra lēmumu Nr. 1/12 "Akciju sabiedrības "Latvijas Gāze" dabasgāzes pārvades sistēmas lietošanas noteikumi" un par kuriem pārvades sistēmas operators minētajos noteikumos noteiktajā termiņā nav pieņēmis lēmumu, izskata un pārvades sistēmas pakalpojumu līgumu un balansēšanas līgumu noslēdz saskaņā ar šiem noteikumiem. Pārvades sistēmas pakalpojumu līgumi un balansēšanas līgumi, kuri starp pārvades sistēmas operatoru un sistēmas lietotāju noslēgti līdz šo noteikumu spēkā stāšanās dienai, lai nodrošinātu pārvades sistēmas operatoram Enerģētikas likumā noteikto pienākumu izpildi pēc 2017. gada 3. aprīļa noteiktā dabasgāzes tirgus atvēršanas, saskaņā ar Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2015. gada 10. septembra lēmumu Nr. 1/12 "Akciju sabiedrības "Latvijas Gāze" dabasgāzes pārvades</p>	<p>stāšanās dienai, pārvades sistēmas operators izvērtē saskaņā ar noteikumu projektu.</p>	
--	--	--	--

		<p>sistēmas lietošanas noteikumi” tiktāl, ciktāl tas nav pretrunā ar Eiropas Parlamenta un Padomes 2009. gada 13. jūlija regulas (EK) Nr. 715/2009 par nosacījumiem attiecībā uz piekļuvi dabasgāzes pārvades tīkliem un par Regulas Nr. 1775/2005 atcelšanu (turpmāk – regula Nr. 715/2009) un Eiropas Komisijas īstenošanas aktiem, kas pieņemti, papildinot regulu Nr. 715/2009, prasībām, tiek pārskatīti atbilstoši šiem noteikumiem un, ja nepieciešams, izbeigti un attiecīgi noslēgti jauni pārvades sistēmas pakalpojumu līgumi un balansēšanas līgumi.”</p>		
26.	<p><i>Noteikumu projekta 2.pielikums Pārvades sistēmas pakalpojumu līguma 3.2.apakšpunkts</i></p> <p>3.2. Līguma darbības laikā katra pārvades sistēmas pakalpojuma, kuru Sistēmas lietotājs vēlas saņemt atbilstoši pieteikumam noteikta laika perioda sistēmas jaudas rezervēšanai, izpildes termiņš beidzas līdz ar attiecīgās nominācijas apstiprināšanu.</p>	<p><b>AS “Latvenergo”</b></p> <p>Pārvades sistēmas pakalpojuma izpildes termiņš nevar beigties līdz ar attiecīgās nominācijas apstiprināšanu, jo nominācijas apstiprināšana negarantē pakalpojuma nodrošināšanu. Ierosinām Pārvades sistēmas pakalpojuma līguma 3.2.apakšpunktā noteikt, ka pakalpojuma izpildes termiņš beidzas līdz ar attiecīgā pakalpojuma faktiskās izpildes termiņu.</p>	<p><b>Ņemts vērā</b></p> <p>Pārvades sistēmas pakalpojumu līguma 3.2.apakšpunkta precizēts, paredzot, ka pārvades sistēmas pakalpojuma, kuru sistēmas lietotājs saņem atbilstoši jaudas rezervēšanas pieteikumam, termiņš beidzas līdz ar attiecīgās nominācijas izpildīšanu.</p>	<p><i>Noteikumu projekta 2. pielikums Pārvades sistēmas pakalpojumu līguma 3.2.apakšpunkts</i></p> <p>3.2. Līguma darbības laikā katra pārvades sistēmas pakalpojuma, kuru Sistēmas lietotājs vēlas saņemt atbilstoši pieteikumam noteikta laika perioda sistēmas jaudas rezervēšanai, izpildes termiņš beidzas līdz ar attiecīgās nominācijas izpildīšanu.</p>

27.	<p><i>Noteikumu projekta 2.pielikums Pārvades sistēmas pakalpojumu līguma 6.4.apakšpunkts</i></p> <p>6.4. Pārvades sistēmas operators rēķinu nosūta uz Līgumā norādīto Sistēmas lietotāja elektroniskā pasta adresi. Par rēķina saņemšanas dienu tiek uzskatīta tā nosūtīšanas diena.</p>	<p><b>AS “Latvenergo”</b></p> <p>Tā kā pārvades sistēmas pakalpojuma līguma 6.4.apakšpunktā paredzēts, ka rēķinus sūtīs elektroniski, tad pārvades sistēmas pakalpojuma līgumā jāparedz, ka rēķini ir derīgi bez paraksta un to aizstāj ar autorizāciju (vai arī jāparaksta ar drošu elektronisko parakstu).</p>	<p><b>Nemts vērā</b></p> <p>Pārvades sistēmas pakalpojuma līgumā 5.4.apakšpunkts precizēts, nosakot, ka rēķini par iepriekšējā mēnesī sniegtajiem pārvades sistēmas pakalpojumiem ir derīgi bez paraksta, un paraksts tiek aizstāts ar autorizāciju vai drošu elektronisko parakstu.</p>	<p><i>Noteikumu projekta 2. pielikums Pārvades sistēmas pakalpojumu līguma 5.4.apakšpunkts</i></p> <p>5.4. Pārvades sistēmas operators rēķinu nosūta uz Līgumā norādīto Sistēmas lietotāja elektroniskā pasta adresi. <u>Rēķins ir derīgs bez paraksta, un to aizstāj ar autorizāciju vai paraksta ar drošu elektronisko parakstu.</u> Par rēķina saņemšanas dienu tiek uzskatīta tā nosūtīšanas diena.</p>
28.	<p><i>Noteikumu projekta 2.pielikums Pārvades sistēmas pakalpojumu līguma 6.10.apakšpunkts</i></p> <p>6.10. Ja gada laikā vai Līguma darbības laikā (ja Līguma darbības termiņš ir īsāks par gadu) Pārvades sistēmas operators konstatē atšķirīgu attiecīgajā pārskata periodā nodoto dabasgāzes daudzumu, salīdzinot ar iepriekš fiksēto, un šī iemesla dēļ būtu jāprecizē attiecīgā pārskata perioda Sistēmas lietotājam izrakstītais rēķins par sniegtajiem pārvades sistēmas pakalpojumiem, Pārvades sistēmas operators par konstatēto un aprēķināto starpību izraksta atsevišķu rēķinu.</p>	<p><b>AS “Latvenergo”</b></p> <p>Pārvades sistēmas pakalpojumu līguma 6.10.apakšpunktā jānorāda, kādā veidā notiek korekcija, ja pārmaksājais ir lietotājs - lietotājs izraksta kredītrēķinu (jo pakalpojums nav saņemts), vai arī pārvades sistēmas operators samazina nākošā rēķina summu; būtu nepieciešams noteikt maksimālo termiņu par kādu pārrēķinu var veikt. Pašreizējā līguma redakcija šādu pārrēķina termiņu neierobežo, tomēr no praktiskiem apsvērumiem, kā to ir pierādījis arī elektroenerģijas tirgus, būtu nepieciešams noteikt saprātīgu termiņu, piemēram 3 mēneši, par kuru ir iespējams</p>	<p><b>Nemts vērā</b></p> <p>Pārvades sistēmas pakalpojumu līguma līgums papildināts ar apakšpunktu, ar kuru tiek noteiktas pārvades sistēmas operatora tiesības veikt pārrēķinu par periodu, ka nepārsniedz trīs mēnešus, ja tiek konstatēts atšķirīgus pārskata periodā nodotās dabasgāzes daudzums.</p>	<p><i>Noteikumu projekta 2. pielikums Pārvades sistēmas pakalpojumu līguma 5.10. un 5.11.apakšpunkts</i></p> <p>5.10. Ja Pārvades sistēmas operators konstatē atšķirīgu pārskata periodā nodoto dabasgāzes daudzumu, salīdzinot ar iepriekš fiksēto, un šā iemesla dēļ būtu jāprecizē attiecīgā pārskata perioda Sistēmas lietotājam izrakstītais rēķins par sniegtajiem pārvades sistēmas pakalpojumiem, Pārvades sistēmas operators par konstatēto un aprēķināto starpību:</p> <p>5.10.1. izraksta atsevišķu rēķinu, kuru Sistēmas lietotājam ir pienākums apmaksāt septiņu kalendāro dienu laikā no rēķina nosūtīšanas dienas;</p> <p>5.10.2. vai samazina Sistēmas</p>

	Sistēmas lietotājam ir pienākums apmaksāt minēto rēķinu 7 (septiņu) kalendāro dienu laikā.	koriģēt datus.		lietotāja nākamā rēķina summu. 5.11. Līguma 5.10.punktā noteikto <u>pārrēķinu Pārvades sistēmas operators ir tiesīgs veikt par periodu, kas nepārsniedz trīs mēnešus.</u>
29.	<i>Noteikumu projekta 3.pielikums Balansēšanas līguma 7.2.apakšpunkts</i> 7. Norēķini par nebalansu 7.2. Ja pārskata periodā kaut vienā balansēšanas periodā ir ticis fiksēts Sistēmas lietotāja balansēšanas portfeļa nebalanss, kas ir radījis pārpalikumu pārvades sistēmā, un uzskatāms, ka Sistēmas lietotājs ir pārdevis dabasgāzi Pārvades sistēmas operatoram, Pārvades sistēmas operators pārpalikumu uzskaita un attiecina kā Sistēmas lietotāja dienas nebalansa maksas kredītu.	<b>AS “Latvenergo”</b> Tā kā balansēšanas process nav precīzi prognozējams un ir iespējama situācija, kad pārvades sistēmas operators, balansējot sistēmas lietotāju, pārsvarā ir iegādājies dabasgāzi no sistēmas lietotāja, nepieciešams paredzēt Balansēšanas līguma 7.2.apakšpunktu, paredzot, ka sistēmas lietotājam (kuram, kā pārdevējam ir atbildības par PVN aprēķinu) ir tiesības izrakstīt un nosūtīt pārvades sistēmas operatoram rēķinu par dabasgāzes pārpalikumu pārvades sistēmā, nevis bezgalīgi kreditēt pārvades sistēmas operatoru.	<b>Nemts vērā</b> Balansēšanas līguma 7.2.apakšpunkts precizēts, nosakot, ka pārvades sistēmas operators un sistēmas lietotājs kalendārā gada beigās vai pārvades sistēmas pakalpojumu līguma un balansēšanas līguma laušanas gadījumā veic savstarpējos norēķinus par nebalansu.	<i>Noteikumu projekta 3. pielikums Balansēšanas līguma 7.2.apakšpunkts</i> 7.2. Ja pārskata periodā vismaz vienā balansēšanas periodā ir fiksēts Sistēmas lietotāja balansēšanas portfeļa nebalanss, kas ir radījis dabasgāzes pārpalikumu pārvades sistēmā, uzskatāms, ka Sistēmas lietotājs ir pārdevis dabasgāzi Pārvades sistēmas operatoram, un Pārvades sistēmas operators pārpalikumu uzskaita un attiecina kā Sistēmas lietotāja dienas nebalansa maksas kredītu. Sistēmas lietotāja dienas nebalansa maksas kredītu sistēmas operators attiecina uz nākamajiem pārskata periodiem un <u>kalendārā gada beigās vai Līguma laušanas gadījumā</u> , Puses veic savstarpējos norēķinus.
<b>II . Jautājumi, par kuriem vienošanās nav panākta</b>				
1.	<i>2.14.apakšpunkts</i> 2.14. gāzes gads – periods, kas sākas katru gadu 1. aprīlī plkst. 7:00 un beidzas nākamā gada 1. aprīlī	<b>AS “Latvenergo”</b> Ierosinām noteikt gāzes gada sākumu atbilstoši Komisijas regulas Nr.984/2013 9.panta	<b>Nav ņemts vērā</b> Noteikumu projektā noteiktais gāzes gada sākums un beigas - katra gada 1.aprīlis, ir noteikts	<i>2.13.apakšpunkts</i> 2.13. gāzes gads – periods, kas sākas katru gadu 1.aprīlī plkst. 7:00 un beidzas nākamā gada 1.aprīlī



	<p>plkst. 7:00 (5:00 līdz 5:00 UTC ziemas laika periodā un no 4:00 līdz 4:00 UTC periodā, kad izmanto vasaras laiku);</p>	<p>otrajam punktam – 1.oktobrī. Nosakot gāzes gadu ar 1.oktobri, ilgtermiņa jaudas produktus varēs rezervēt jau no 2017.gada.</p>	<p>atbilstoši Inčukalna pazemes gāzes krātuvei noteiktajam krātuves ciklam, tādējādi nodrošinot sistēmas lietotājiem iespēju saskaņot dabasgāzes pārvades sistēmas un dabasgāzes krātuves izmantošanu.</p>	<p>plkst. 7:00 (plkst. 5:00 līdz plkst. 5:00 UTC ziemas laika periodā un no plkst. 4:00 līdz plkst. 4:00 UTC vasaras laika periodā);</p>
2.	<p><i>2.14.apakšpunkts</i> 2.14. gāzes gads – periods, kas sākas katru gadu 1. aprīlī plkst. 7:00 un beidzas nākamā gada 1. aprīlī plkst. 7:00 (5:00 līdz 5:00 UTC ziemas laika periodā un no 4:00 līdz 4:00 UTC periodā, kad izmanto vasaras laiku);</p>	<p><b>UAB “LITGAS”</b> Gas transmission networks would be much more harmonised if working in accordance with the same terms and conditions as in the neighbouring EU member states. Thus, for a better synchronisation with adjacent TSOs and System Users, we suggest to start gas year. Proposed wording: “Gas year (hereinafter — year) — the period starting at 7:00 o'clock on January 1 each year and ending at 7:00 0'clock on January 1 the following year (from 5:00 to 5:00 UTC in the period of winter time and from 4:00 to 4:00 UTC in the period of daylight saving time).”.</p>	<p><b>Nav ņemts vērā</b> Ņemot vērā, ka atbilstoši normatīvajiem aktiem Igaunijā gāzes gads sākas katru gadu 1.oktobrī un Lietuvā - 1.janvārī, uzskatāms, ka gāzes gada termiņi Latvijai blakus esošajās Eiropas Savienības dalībvalstīs nav harmonizēts. Veidojot vienoto reģionālo dabasgāzes tirgu, dabasgāzes pārvades sistēmas operatoriem sadarbībā ar regulatoriem būs jāvienojas par vienotiem gāzes gada termiņiem Noteikumu projektā noteiktais gāzes gada sākums un beigas - katra gada 1.aprīlis, ir noteikts atbilstoši Inčukalna pazemes gāzes krātuvei noteiktajam krātuves ciklam, tādējādi nodrošinot sistēmas lietotājiem iespēju saskaņot dabasgāzes pārvades sistēmas un dabasgāzes krātuves izmantošanu.</p>	<p><i>2.13.apakšpunkts</i> 2.13. gāzes gads – periods, kas sākas katru gadu 1.aprīlī plkst. 7:00 un beidzas nākamā gada 1.aprīlī plkst. 7:00 (plkst. 5:00 līdz plkst. 5:00 UTC ziemas laika periodā un no plkst. 4:00 līdz plkst. 4:00 UTC vasaras laika periodā);</p>

3.	<p><i>34.punkts</i></p> <p>34. Pārvades sistēmas operators, konstatējot, ka nepieciešams pārtraukt atslēdzamās jaudas produktu nodrošināšanu sistēmas lietotājiem tādā apjomā, kāds ir nepieciešams konstantās jaudas nodrošināšanai, to izdara, ņemot vērā atslēgšanas secību, kas ir balstīta uz attiecīgās atslēdzamās jaudas rezervācijas saņemšanas laiku, atslēdzot pirmos tos, kas rezervējuši jaudu pēdējie. Pārvades sistēmas operators ne vēlāk kā 1,5 (viena stunda 30 minūtes) stundu iepriekš informē sistēmas lietotāju par atslēgšanu.</p>	<p><b>AS “Latvenergo”</b></p> <p>Noteikumu projekta 34.punktā nav atrunāta maksājumu kārtība gadījumā, kad tiek pārtraukta atslēdzamās jaudas produkta nodrošināšana. Mūsu ieskatā, ja atslēdzamās jaudas produkts tiek pārtraukts, tad sistēmas dalībniekam nav pienākuma veikt maksājumus par pakalpojumu, kurš faktiski netiek sniegts, turklāt pārvades sistēmas operatoram pārtraucot pakalpojuma sniegšanu, sistēmas dalībnieks jau visticamāk ir cietis ievērojamus zaudējumus.</p>	<p><b>Nav ņemts vērā</b></p> <p>Tā kā pastāv iespēj, ka atslēdzamo jaudu sistēmas lietotājs var nesaņemt, tad saskaņā ar Regulatora 2016.gada 28.novembra lēmumu Nr.1/29 apstiprināto Dabaszāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodiku atslēdzamās jaudas produktu tarifi tiek noteikti mazāki nekā standarta jaudas produktiem.</p>	<p><i>33.punkts</i></p> <p>33. Pārvades sistēmas operators, konstatējot, ka nepieciešams pārtraukt atslēdzamās jaudas produktu nodrošināšanu sistēmas lietotājiem apjomā, kāds ir nepieciešams konstantās jaudas nodrošināšanai, to izdara, pirmo atslēdzot jaudu tiem lietotājiem, kuri rezervējuši atslēdzamo jaudu pēdējie. Pārvades sistēmas operators ne vēlāk kā vienu stundu un 30 minūtes iepriekš informē sistēmas lietotāju par jaudas atslēgšanu.</p>
4.	<p><i>100.punkts</i></p> <p>100. Pārvades sistēmas operators prioritāri apstrādā konstantās jaudas nominācijas un renominācijas. Ja vairāki sistēmas lietotāji ir rezervējuši atslēdzamās jaudas un kopējais daudzuma pieteikumos norādītais transportējamais dabaszāzes daudzums pārsniedz pieejamo jaudu, pārvades sistēmas operators esošās jaudas sistēmas lietotājiem jaudu pārdala, ņemot vērā atslēgšanas secību, kas ir balstīta uz attiecīgās atslēdzamās jaudas rezervācijas saņemšanas laiku,</p>	<p><b>UAB “LITGAS”</b></p> <p>The changed principle to allocate interruptible capacities (if those exceeds the available system capacity) from “pro rata” to the “receipt of booking time” basis is not reasonable for bigger trading capacities holding System Users as the might be limited to transfer more natural gas to their customers. Also, the “pro rata” principle is defined in the Lithuanian and Estonian transmission system operating rules. We do not see any</p>	<p><b>Nav ņemts vērā</b></p> <p>Eiropas Komisijas 2017. gada 16. marta Regulas (ES) 2017/459, ar ko izveido gāzes pārvades sistēmu jaudas piešķiršanas mehānismu tīkla kodeksu un atceļ Regulu (ES) Nr. 984/2013, 35.panta pirmā un otrā daļa paredz, ka atslēgšanas gadījumā transportēšanas līgumiem, kas stājas spēkā agrāk, ir priekšroka pār transportēšanas līgumiem, kas stājas spēkā vēlāk. Ja pēc tam, kad izmantota iepriekš</p>	<p><i>93.punkts</i></p> <p>93. Ja vairāki sistēmas lietotāji ir rezervējuši atslēdzamo jaudu un kopējais nominācijās un renominācijās norādītais dabaszāzes daudzums pārsniedz pieejamo jaudu, pārvades sistēmas operators esošās atslēdzamās jaudas sistēmas lietotājiem atslēdz, ņemot vērā attiecīgās atslēdzamās jaudas rezervēšanas laiku, pirmo atslēdzot jaudu tiem lietotājiem, kuri rezervējuši atslēdzamo jaudu pēdējie.</p>

	<p>atslēdzot pirmos tos, kas rezervējuši jaudu pēdējie. Veicot šajā punktā noteiktās darbības, pārvades sistēmas operators informē blakus esošās sistēmas operatoru.</p>	<p>reasonable reason why this principle should be modified. Proposed wording of Article 100: “If multiple system users nominate interruptible capacities and the total natural gas quantity to be transmitted according to quantity requests exceeds the available capacity, the TSO shall allocate the existing capacities to system users <b>pro rata to the interruptible capacity amounts requested.</b>”.</p>	<p>minētā paredzētā procedūra, divas vai vairākas nominācijas atslēgšanas kārtībā ir sarindotas vienādā līmenī un pārvades sistēmas operators neatslēdz tās visas, šīm konkrētajām nominācijām piemēro pro rata samazinājumu. Bez tam noteikumu projektā noteiktais princips, ka pirmo atslēdzot jaudu tiem lietotājiem, kuri pēdējie rezervējuši, ir izvēlēts, lai neradītu situāciju, ka sistēmas lietotājs, kuram nepieciešams noteikts jaudas apjoms, bet ir rezervējis atslēdzamo jaudu vēlāk, nemanipulē ar proporcionalitātes principu un, iegādājoties papildus atslēdzamo jaudu, palielinātu sev pieejamo apjomu no atlikušās jaudas.</p>	
5.	<p><i>XVIII. nodaļa “Saistību izpildes nodrošinājums”</i></p>	<p><b>UAB “LITGAS”</b> In addition to the stipulated collateral forms (security deposit or a credit institution guarantee for payment claims) there should be determined a possibility to have an advance payment for the rendered transmission services and/or balancing services.</p>	<p><b>Nav ņemts vērā</b> Uzsākot darbību atvērta dabasgāzes tirgus apstākļos, pārvades sistēmas operatora rīcībā nav sistēmas lietotāju maksājumu vēstures, kuru izvērtējot varētu noteikt sistēmas lietotāja spēju veikt priekšapmaksu un spēju izpildīt savas saistības. Lai nodrošinātu</p>	<p><i>XVIII. nodaļa “Saistību izpildes nodrošinājums”</i></p>

			<p>pārvades sistēmas operatora finansiālo stabilitāti dabasgāzes tirgus darbības sākotnējā periodā, noteikumu projektā paredzēts izmantot tikai saistību izpildes nodrošinājumu finanšu pakalpojuma sniedzēja garantijas vai drošības depozīta veidā. Vēlākā posmā, kad pārvades sistēmas operatoram būs zināms pastāvīgo sistēmas lietotāju loks un to maksājumu disciplīna, būs iespējams pāriet uz priekšapmaksas izmantošanu, kā saistību izpildes nodrošinājumu.</p>	
6.	<i>Noteikumu projekts</i>	<p><b>AS “Conexus Baltic Grid”</b>  11. Noteikumus nepieciešams papildināt ar tiesību normu, kas nosaka, ka sistēmas lietotājam jāiesniedz pārvades sistēmas operatoram mēneša laikā pārvadītās dabasgāzes daudzuma preces muitas statuss (Kopienas prece vai ārpus Kopienas prece), kā arī šāda informācija par šī dabasgāzes daudzuma iepriekšējo procedūru: numurs, datums, daudzums, procedūras statuss. Ja sistēmas lietotājs izmanto tranzīta procedūru, sistēmas lietotājam ir pienākums informēt pārvades</p>	<p><b>Nav ņemts vērā</b>  Energētikas likuma 15.panta septītajā pants noteic, ka Regulators apstiprina dabasgāzes pārvades sistēmas operatora izstrādātos sistēmas lietošanas noteikumus, kuriem jābūt objektīvi pamatotiem, ekonomiski attaisnotiem, taisnīgiem, vienlīdzīgiem, atklātiem un pieejamiem visiem sistēmas lietotājiem un pretendentiem, kuri pieprasa pieeju attiecīgajai sistēmai. Likumā “Par sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem”</p>	<i>Noteikumu projekts</i>

		sistēmas operatoru par plānoto nākamo muitas procedūru, un pēc tās noslēgšanas iesniegt šādu informāciju: numurs, datums, daudzums, procedūras statuss.	noteiktajās regulatora funkcijās neietilpst preču muižošanas regulēšana. Līdz ar to Regulatoram nav pamata noteikumu projektā paredzēt sistēmas lietotāja pienākumus attiecībā uz dabasgāzes muižošanu, jo šādus jautājumus reglamentē citi tiesību akti.	
7.	<i>Noteikumu projekta 2.pielikums "Pārvades sistēmas pakalpojumu līgums" un 3.pielikums "Balansēšanas līgums"</i>	<b>AS "Conexus Baltic Grid"</b> Ņemot vērā, ka neviens ārējs normatīvais akts nenosaka, ka dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojumu līguma un balansēšanas līguma saturs ir jānosaka ar ārēju normatīvo aktu, lai nodrošinātu elastīgāku pārvades sistēmas pakalpojumu pieejamību dabasgāzes tirgus dalībniekiem, nepieciešams svītrot noteikumu 2. un 3. pielikumu, kā arī atsauces uz 2. un 3. pielikumu noteikumu tekstā, vienlaikus papildinot noteikumus ar tiesību normu, kas nosaka pienākumu dabasgāzes pārvades sistēmas operatoram publicēt savā tīmekļvietnē aktuālo tipveida pārvades sistēmas pakalpojumu līgumu un balansēšanas līgumu projektu tekstu.	<b>Nav ņemts vērā</b> Atbilstoši Regulas 715/2009 22.pantam saskaņotus transporta, SDG iekārtas lietošanas un uzglabāšanas līgumus dara zināmus regulatīvajām iestādēm. Ņemot vērā minēto, kā arī konsultāciju procesa laikā izteiktos iebildumus par sistēmas operatora izstrādāto līguma projektu, Regulatora ieskatā, vismaz dabasgāzes tirgus atvēršanas sākumposmā būtu pamatoti izmantot ar regulatoru saskaņotus līgumus.	<i>Noteikumu projekta 2.pielikums "Pārvades sistēmas pakalpojumu līgums" un 3.pielikums "Balansēšanas līgums"</i>
8.	<i>Noteikumu projekta 2.pielikums</i>	<b>UAB "LITGAS"</b>	<b>Nav ņemts vērā</b>	<i>Noteikumu projekta 2. pielikums</i>

	<p><i>Pārvades sistēmas pakalpojumu līguma 6.9.apakšpunkts</i></p> <p>6.9. Ja Sistēmas lietotājs nesamaksā par pārskata periodā sniegtajiem pārvades sistēmas pakalpojumiem Līguma 6.5.punktā noteiktajā termiņā, Pārvades sistēmas operators aprēķina Sistēmas lietotājam nokavējuma procentus 0,15% (nulle komats piecpadsmit procenti) apmērā no savlaicīgi nesamaksātās summas par katru kavēto dienu. Nokavējuma procentus Pārvades sistēmas operators aprēķina reizi mēnesī un tos kopā ar citu informāciju norāda rēķinā par iepriekšējā mēnesī sniegtajiem pārvades sistēmas pakalpojumiem.</p>	<p>Comparing the payment penalties among neighbouring countries — 0.15% is unreasonable high and we suggest lowering to the 0.04%: “. . . the Transmission system operator shall impose on the System user a late payment penalty of 0.04% (zero point zero four percent) . . . “.</p>	<p>Nokavējuma procentu apmērs par maksājumu kavējumu 0,15% uzskatāms par saprātīgu, un tāds par maksājumu kavējumu noteikts arī Ministru kabineta noteikumos, kas reglamentē dabasgāzes un elektroenerģijas tirdzniecību.</p>	<p><i>Pārvades sistēmas pakalpojumu līguma 5.9.apakšpunkts</i></p> <p>5.9. Ja Sistēmas lietotājs nesamaksā par pārskata periodā sniegtajiem pārvades sistēmas pakalpojumiem Līguma 5.5.punktā noteiktajā termiņā, Pārvades sistēmas operators aprēķina Sistēmas lietotājam nokavējuma procentus 0,15% apmērā no savlaicīgi nesamaksātās summas par katru kavēto dienu. Nokavējuma procentus Pārvades sistēmas operators aprēķina reizi mēnesī un tos kopā ar citu informāciju norāda rēķinā par iepriekšējā mēnesī sniegtajiem pārvades sistēmas pakalpojumiem.</p>
9.	<p><i>Noteikumu projekta 2.pielikums Pārvades sistēmas pakalpojumu līguma 6.15.apakšpunkts</i></p> <p>6.15. Ja Pārvades sistēmas operators nenodrošina pārvades sistēmas pakalpojumu sniegšanu Pārvades sistēmas lietošanas noteikumos noteiktajos termiņos, Pārvades sistēmas operators maksā Sistēmas lietotājam līgumsodu 0,15% (nulle, komats, piecpadsmit procenti) apmērā no savlaicīgi nenodrošināto pārvades sistēmas pakalpojumu</p>	<p><b>UAB “LITGAS”</b></p> <p>Such size of penalty fixed in the article 6.15. is unreasonable low, thus we suggest determining the size of penalty depending on the losses caused by TSO's failure to provide services.</p>	<p><b>Nav ņemts vērā</b></p> <p>Konkrētais punkts reglamentē tikai līgumsodu. Zaudējumu atlīdzināšanu, ja līgumu nepilda vai nepienācīgi pilda jebkura no līguma pusēm paredz līguma 5.2.punkts un to reglamentē Civillikuma normas.</p>	<p><i>Noteikumu projekta 2. pielikums Pārvades sistēmas pakalpojumu līguma 5.15. un 5.2.apakšpunkts</i></p> <p>5.16. Ja Pārvades sistēmas operators nenodrošina pārvades sistēmas pakalpojumu sniegšanu Pārvades sistēmas lietošanas noteikumos noteiktajos termiņos, Pārvades sistēmas operators maksā Sistēmas lietotājam līgumsodu 0,15% apmērā no savlaicīgi nenodrošināto pārvades sistēmas pakalpojumu summas par katru kavēto dienu.</p>

	<p>summas par katru kavēto dienu. Pārvades sistēmas operators nemaksā līgumsodu, ja pārvades sistēmas pakalpojumi Sistēmas lietotājam nav sniegti saskaņā ar šo noteikumu XVII. nodaļu.</p>			<p>Pārvades sistēmas operators nemaksā līgumsodu, ja pārvades sistēmas pakalpojumi Sistēmas lietotājam nav sniegti saskaņā ar Līguma 8.punktu. 5.2.Puses atlīdzina zaudējumus, kas otrai Pusei radušies, ja vainīgā Puse nepilda vai nepienācīgi pilda Līguma noteikumus.</p>
10.	<p><i>Noteikumu projekta 2.pielikums Pārvades sistēmas pakalpojumu līguma 8.punkts</i> 8. Pušu atbildība 8.1. Puses ir atbildīgas par Līguma noteikumu izpildi. Puses atlīdzina zaudējumus, kas otrai Pusei radušies, ja vainīgā Puse nepilda vai nepienācīgi pilda Līguma noteikumus. 8.2. Puse neatbild par otras Puses radītajiem zaudējumiem trešajām personām (galalietotājiem, blakus esošās pārvades sistēmas operatoram). 8.3. Puse, kas ir pienācīgi izpildījusi savas Līguma saistības, ir tiesīga pieprasīt, lai otra Puse pilnā apmērā izpilda savas saistības. 8.4. Puses ir atbrīvotas no atbildības par Līguma nepildīšanu vai nekvalitatīvu izpildi, ja tā ir radusies Līgumā noteikto</p>	<p><b>AS “Latvenergo”</b> Pārvades sistēmas pakalpojumu līguma 8.punkta nepieciešams paredzēt pārvades operatoram atbildību par platformas darbības kvalitāti un pienākumu atlīdzināt lietotājam zaudējumus, ja platformas kļūmes dēļ lietotājs nav varējis pilnvērtīgi izmantot platformu, lai veiktu jaudas rezervēšanu, nomināciju, renomināciju vai sniegtu/saņemtu jebkādu informāciju.</p>	<p><b>Nav ņemts vērā</b> Ievērojot to, ka problēmas ar informācijas apmaiņu var notikt no sistēmas operatora neatkarīgu iemeslu dēļ, arī sistēmas lietotājam ir jāpievērš pietiekama rūpība informācijas apmaiņā. Tādēļ Noteikumu 4.pielikums paredz, ja informācijas apmaiņa starp pārvades sistēmas operatoru un sistēmas lietotājiem nav iespējama tehnisku iemeslu dēļ, apmainīšanās ar informāciju notiek, izmantojot e-pastu, faksu vai tālruni. Pārvades sistēmas pakalpojumu līguma (turpmāk – līgums) 7.1.apakšpunktā ir iekļauta vispārīga norma, kas paredz gan pārvades sistēmas operatora, gan sistēmas lietotāja atbildību par jebkuru līguma noteikumu</p>	<p><i>Noteikumu projekta 2. pielikums Pārvades sistēmas pakalpojumu līguma 7.punkts</i> 7. Pušu atbildība 7.1. Puses ir atbildīgas par Līguma noteikumu izpildi. Puses atlīdzina zaudējumus, kas otrai Pusei radušies, ja vainīgā Puse nepilda vai nepienācīgi pilda Līguma noteikumus. 7.2. Puse neatbild par otras Puses radītajiem zaudējumiem trešajām personām (galalietotājiem, blakus esošās pārvades sistēmas operatoram). 7.3. Puse, kas ir pienācīgi izpildījusi savas Līguma saistības, ir tiesīga pieprasīt, lai otra Puse pilnā apmērā izpilda savas saistības. 7.4. Puses ir atbrīvotas no atbildības par Līguma nepildīšanu vai nekvalitatīvu izpildi, ja tā ir radusies Līgumā noteikto nepārvaramas</p>

	<p>nepārvaramas varas (force majeure) apstākļu rezultātā.</p>		<p>izpildi, tajā skaitā par nepieciešamās informācijas nodrošināšanu jaudu rezervēšanai un pārvaramā dabasgāzes daudzuma nominēšanai, un zaudējumu atlīdzību otrai pusei par jebkuru līguma noteikumu neizpildi.</p>	<p>varas apstākļu rezultātā. 7.5. Sistēmas lietotājs izpilda visas normatīvajos aktos paredzētās ar dabasgāzes apriti saistītās procedūras (t.sk. muitas procedūras) un trīs darba dienu laikā pēc muitas procedūru pabeigšanas iesniedz Krātuves operatoram dokumentu kopijas, kas apliecina muitas procedūru veikšanu.</p>
--	---	--	--	--