

Priekšlikumu un komentāru apkopojums par konsultāciju dokumentu par grozījumiem Inčukalna pazemes gāzes krātuves lietošanas noteikumos

N.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
I. Jautājumi, par kuriem vienošanās ir panākta				
1.	<i>1.4. izteikt 7. un 8.punktu šādā redakcijā:</i> 7. Sistēmas operators savā tīmekļvietnē katru gadu ne vēlāk kā 21 dienu pēc iesūknēšanas sezonas beigām publicē krātuves tehniskās jaudas prognozi nākamajam krātuves ciklam. 8. Sistēmas operators savā tīmekļvietnē ne vēlāk kā vienu darba dienu pirms krātuves jaudas rezervēšanas nākamajam krātuves ciklam uzsākšanas publicē provizorisko krātuves pieejamo jaudu nākamajam krātuves ciklam. Sistēmas operators pēc krātuves jaudas rezervēšanas nākamajam krātuves ciklam uzsākšanas katru dienu līdz plkst.15.00 publicē provizorisko krātuves pieejamo jaudu nākamajam krātuves ciklam, tajā skaitā krātuves pieejamo jaudu	AS "Latvijas Gāze" Lai novērstu domstarpības ar uzglabāšanas sistēmas operatoru (turpmāk – sistēmas operators) par to, vai attiecīgā publikācija ir sistēmas operatoram saistoša (vai jauna – vēlāka – publikācija ir pieļaujama un vai tā nozīmē vai nenozīmē iepriekšējās publikācijas atcelšanu), lūdzam precizēt redakciju, piemēram: <i>"Krātuves tehniskās jaudas prognozi nākamajam krātuves ciklam sistēmas operators paziņo katru gadu ne vēlāk kā 21 dienu pēc iesūknēšanas sezonas beigām, to publicējot savā tīmekļa vietnē."</i> Lūdzam precizēt redakciju, vispirms nosakot pienākumu sistēmas operatoram, pēc tam – informācijas publicēšanas kanālu. Lūdzam papildināt projektu, ietverot rezervēšanas datumu. Šā	Daļēji ņemts vērā. Grozījumu projekta 7. un 8.punkts precizēts, ievērojot, ka latviešu valodā biežāk teikumos pirmajā vietā atrodas teikuma priekšmets un ka teikuma locekli, kuru vēlas īpaši izcelt, novieto vai nu teikuma sākumā, vai beigās. Minētajos punktos ietvertās normas veidotas, izceļot sistēmas operatoru, kura pienākums ir paziņot ar publikāciju savā tīmekļvietnē dažāda veida informāciju. Krātuves tehniskās jaudas prognozi un krātuves tehnisko jaudu, tas ir, maksimāli iespējamo konstanto jaudu, ko sistēmas operators var piedāvāt sistēmas lietotājiem, ņemot vērā krātuves viengabalainību un tās vadīšanas prasības, noteiks sistēmas operatora nolīgts attiecīgās	<i>1.3. izteikt 7. un 8.punktu šādā redakcijā:</i> 7. Sistēmas operators krātuves tehniskās jaudas prognozi nākamajam krātuves ciklam paziņo katru gadu līdz 4.novembrim ar publikāciju savā tīmekļvietnē. 8. Provizorisko krātuves pieejamo jaudu, tajā skaitā provizorisko krātuves pieejamo jaudu grupētās jaudas produkta un tirgus produkta rezervēšanai un provizorisko krātuves pieejamo jaudu divu gadu grupētās jaudas produkta rezervēšanai, sistēmas operators katru gadu paziņo ar publikāciju savā tīmekļvietnē šādā kārtībā: 8.1. pirmo reizi paziņojumu par nākamo krātuves ciklu publicē ne vēlāk kā vienu darba dienu pirms krātuves jaudas rezervēšanas nākamajam krātuves ciklam uzsākšanas;

	divu gadu grupētās jaudas produkta rezervēšanai.	brīža noteikumu redakcijā attiecīgās informācijas nav, kas rada tirgus dalībniekiem būtisku finansiālu nenoteiktību. Lūdzam precizēt projektā ietvert, nosakot, ka sistēmas operators katru dienu publicē nevis provizorisko, bet gan garantēto pieejamo krātuves jaudu. Tas nepieciešams, lai izvairītos no situācijām, ka faktiski pieejamā jauda izrādās mazāka nekā provizoriskā, un visiem krātuves lietotājiem proporcionāli tiek samazinātas krātuves jaudu rezervācijas. Šāda situācija var radīt nopietnus finansiālus zaudējumus ikvienam tirgus dalībniekam. Tādēļ uzskatām, ka sistēmas operatoram nepieciešams uzlikt pienākumu veikt profesionālu un pēc iespējas precīzāku krātuves pieejamo jaudu novērtējumu, katru dienu nosakot garantēto pieejamo jaudu nākamajam krātuves ciklam. Šāds mehānisms arī loģiski atbilstu 8.¹punktā noteiktajam.	kvalifikācijas un kompetences konsultants. Faktisko krātuves tehnisko jaudu ir iespējams noteikt, zinot dabasgāzes daudzumu, kas paliks kolektorslānī pēc dabasgāzes izņemšanas. Tādēļ Grozījumu projekta 8.¹punktā noteikts, ka sistēmas operators faktisko krātuves tehnisko jaudu un krātuves pieejamo jaudu nākamajam krātuves ciklam paziņo katru gadu līdz 21.maijam, tas ir, ne vēlāk kā 21 dienu pēc attiecīgā krātuves cikla beigām. Krātuves tehniskās jaudas prognozēšana balstās uz pieņemumu par dabasgāzes daudzumu, kas paliks kolektorslānī pēc dabasgāzes izņemšanas. Atkarībā no pieņēmuma iespējama optimistiskā un pesimistiskā krātuves tehniskās jaudas prognoze. Provizoriskās krātuves pieejamās jaudas nākamajam krātuves ciklam noteikšanai sistēmas operators izmantos pesimistisko krātuves tehniskās jaudas prognozi, tādējādi nodrošinot, ka faktiskā tehniskā jauda nav mazāka par krātuves tehniskās jaudas prognozi un	8.2. turpmāk līdz 30.aprīlim paziņojumu par nākamo krātuves ciklu publicē katru dienu līdz plkst.13.00; 8.3. no 1.maija līdz krātuves tehniskās jaudas un krātuves pieejamās jaudas esošajam krātuves ciklam publicēšanas dienai saskaņā ar šo noteikumu 8.¹ punktu paziņojumu par esošo krātuves ciklu publicē katru dienu līdz plkst.13.00.
--	---	---	---	---

			sistēmas lietotājiem rezervētās krātuves jaudas apjoms nav jāsamazina. Ņemot vērā Grozījumu projekta 2.5.²apakšpunktā noteikto, krātuves pieejamā jauda ir sistēmas lietotājiem rezervēšanai pieejamā krātuves tehniskās jaudas daļa, kas nav piešķirta un attiecīgā brīdī pieejama sistēmas lietotājiem rezervēšanai, tātad tā ir uzskatāma par rezervēšanai garantētu krātuves jaudu. Krātuves pieejamās jaudas prognozi nākamajam krātuves ciklam sistēmas operators aprēķina, ņemot vērā krātuves tehniskās jaudas prognozi nākamajam krātuves ciklam un sistēmas lietotāju rezervēto jaudu nākamajam krātuves ciklam un krājumu daudzumu esošajā krātuves ciklā. Krātuves pieejamo jaudu esošajam krātuves ciklam sistēmas operators aprēķina kā krātuves tehniskās jaudas un sistēmas lietotāju rezervētās krātuves jaudas esošajam krātuves ciklam starpību.	
2.	1.5. papildināt lēmumu ar 8.¹punktu šādā redakcijā: 8.¹ Sistēmas operators katru gadu ne vēlāk kā 21 dienu pēc attiecīgā	AS “Latvijas Gāze” Ja sistēmas operators paziņojumā, kas tiek publicēts 21 dienu pēc attiecīgā krātuves cikla beigām,	Ņemts vērā. Grozījumu projekta 8.¹punkta redakcija precizēta, nosakot sistēmas operatora pienākumu	1.4. papildināt lēmumu ar 8.¹punktu šādā redakcijā: 8.¹ Sistēmas operators krātuves tehnisko jaudu un krātuves

krātuves cikla beigām publicē savā tīmekļvietnē krātuves tehnisko jaudu un krātuves pieejamo jaudu nākamajam krātuves ciklam. Krātuves pieejamo jaudu nākamajam krātuves ciklam sistēmas operators aprēķina kā krātuves tehniskās jaudas un sistēmas lietotāju rezervētās krātuves jaudas nākamajam krātuves ciklam starpību.	eventuāli samazinātu krātuves pieejamās jaudas nākamajam krātuves ciklam (salīdzinot ar prognozē minēto), taču rezervēto jaudu apjoms atbilstoši šā brīža 8.punkta redakcijai būtu bijis lielāks, izveidojas situācija, ka visiem lietotājiem, pēc proporcionalitātes principa tiek samazināts rezervētais apjoms. Atbilstoši šā brīža informācijai, kas norādīta AS “Conexus Baltic Grid” (turpmāk – CBG) tīmekļvietnē, 2019./2020.gada izņemšanas sezona beidzas 2020.gada 30.aprīlī, savukārt 2020./2021.gada iesūkņēšanas sezona sākas 2020.gada 1.maijā. 21 dienas laikā, t.i., no 2020.gada 1.maija līdz 2020.gada 21.maijam, krātuvē var iesūkņēt 125 GWh dabasgāzes. Krātuves lietotājiem, kuri izlemtu krātuvē glabāt mazākus dabasgāzes apjomus, šis varētu būt arī viss plānotais uzglabāšanas apjoms – 21 dienas laikā, kamēr sistēmas operators vēl nav publicējis informāciju par tehnisko un pieejamo jaudu, kāds no krātuves lietotājiem jau var būt iesūkņējis visu savu rezervēto apjomu. Attiecīgi proporcionalitātes principu šiem	katru gadu līdz 21.maijam savā tīmekļvietnē publicēt krātuves tehnisko jaudu un krātuves pieejamo jaudu esošajam krātuves ciklam, sadalot krātuves pieejamo jaudu pa jaudas produktu veidiem. Ņemot vērā Grozījumu projekta 2.5.²apakšpunktā noteikto, krātuves pieejamā jauda ir sistēmas lietotājiem rezervēšanai pieejamā krātuves tehniskās jaudas daļa, kas nav piešķirta un attiecīgā brīdī pieejama sistēmas lietotājiem rezervēšanai, tātad tā ir uzskatāma par rezervēšanai garantētu krātuves jaudu.	pieejamo jaudu esošajam krātuves ciklam, tajā skaitā krātuves pieejamo jaudu grupētās jaudas produkta un tirgus produkta rezervēšanai un krātuves pieejamo jaudu divu gadu grupētās jaudas produkta rezervēšanai, paziņo katru gadu līdz 21.maijam ar publikāciju savā tīmekļvietnē. Krātuves pieejamo jaudu esošajam krātuves ciklam sistēmas operators aprēķina kā krātuves tehniskās jaudas un sistēmas lietotāju rezervētās krātuves jaudas esošajam krātuves ciklam starpību.
--	---	--	---

		apjomiem nevar piemērot, diskriminējot pārējos tirgus dalībniekus. Lai izvairītos no šādām situācijām, lūdzam izvērtēt šo punktu kopsakarā ar 8.punkta redakciju un noteikt, ka sistēmas operatoram 8.punktā ir jāpublicē garantētais krātuves pieejamo jaudu apjoms. Lūdzam precizēt arī šīs normas redakciju, vispirms nosakot pienākumu sistēmas operatoram un pēc tam – informācijas publicēšanas kanālu. AS “Conexus Baltic Grid” Konsultāciju dokumentā piedāvāts papildināt noteikumus ar 8.¹punktu, paredzot, ka krātuves tehniskā jauda un krātuves pieejamā jauda nākamajam krātuves ciklam publicējama 21 dienas laikā pēc iepriekšējā krātuves cikla noslēguma (jeb līdz 21.maijam), taču nav skaidri atrunāts, par kuru krātuves ciklu sistēmas operatoram ir pienākums publicēt minēto informāciju. Sabiedrība lūdz precizēt piedāvāto noteikumu 8.¹punkta pirmā teikuma redakciju, nosakot, ka “sistēmas operators katru gadu ne vēlāk kā līdz 21.maijam publicē savā tīmekļvietnē esošā krātuves		
--	--	--	--	--

		cikla krātuves tehnisko jaudu un krātuves pieejamo jaudu”. AS “Latvenergo” Aicinām Noteikumu grozījumu projekta 8.¹punktu papildināt ar norādi, ka sistēmas operators nākamajam krātuves ciklam atsevišķi norāda pieejamo jaudu arī divu gadu produktam.		
3.	<i>1.4. izteikt 7. un 8.punktu šādā redakcijā:</i> 8. Sistēmas operators savā tīmekļvietnē ne vēlāk kā vienu darba dienu pirms krātuves jaudas rezervēšanas nākamajam krātuves ciklam uzsākšanas publicē provizorisko krātuves pieejamo jaudu nākamajam krātuves ciklam. Sistēmas operators pēc krātuves jaudas rezervēšanas nākamajam krātuves ciklam uzsākšanas katru dienu līdz plkst.15.00 publicē provizorisko krātuves pieejamo jaudu nākamajam krātuves ciklam, tajā skaitā krātuves pieejamo jaudu divu gadu grupētās jaudas produkta rezervēšanai <i>1.6. izteikt 9.punktu šādā redakcijā:</i> 9. Sistēmas operators savā tīmekļvietnē katru dienu līdz plkst. 15.00 publicē šādu	AS “Latvijas Gāze” Lūdzam sniegt skaidrojumu tam, kādēļ informācijas izziņošanas termiņš tiek noteikts līdz plkst.15.00 (jautājums attiecināms arī uz 8. un citos punktos minēto). Atbilstoši ar Regulatora 2019.gada 28.oktobra lēmumu Nr.165 saskaņotajos Vienotajos dabasgāzes pārvades sistēmas lietošanas noteikumos noteiktajam dabasgāzes nominācijas dabasgāzes tirgotājiem uz nākamo gāzes dienu ir jāveic līdz plkst.15.00. Līdz ar to krātuves sistēmas operatora sniegto informāciju krātuves lietotājiem vajadzētu saņemt pirms tam – vēlākais, līdz plkst.14.00. Lūdzam precizēt arī šīs normas redakciju, vispirms nosakot pienākumu sistēmas operatoram, un pēc tam – informācijas publicēšanas kanālu.	Ņemts vērā. Grozījumu projekta 8. un 9.punktā termiņš, kādā sistēmas operatoram jāpaziņo informācija par krātuvi sistēmas lietotājiem, noteikts plkst.13.00.	<i>1.3. izteikt 7. un 8.punktu šādā redakcijā:</i> 8. Provizorisko krātuves pieejamo jaudu, tajā skaitā provizorisko krātuves pieejamo jaudu grupētās jaudas produkta un tirgus produkta rezervēšanai un provizorisko krātuves pieejamo jaudu divu gadu grupētās jaudas produkta rezervēšanai, sistēmas operators katru gadu paziņo ar publikāciju savā tīmekļvietnē šādā kārtībā: 8.1. pirmo reizi paziņojumu par nākamo krātuves ciklu publicē ne vēlāk kā vienu darba dienu pirms krātuves jaudas rezervēšanas nākamajam krātuves ciklam uzsākšanas; 8.2. turpmāk līdz 30.aprīlim paziņojumu par nākamo krātuves ciklu publicē katru dienu līdz plkst.13.00; 8.3. no 1.maija līdz krātuves tehniskās jaudas un krātuves

	informāciju par esošo krātuves ciklu: 9.1. krātuves tehnisko jaudu (kWh); 9.2. krājumus (kWh); 9.3. krātuves pieejamo jaudu, tajā skaitā krātuves pieejamo jaudu divu gadu grupētās jaudas produkta rezervēšanai (kWh); 9.4. krātuves neizmantoto jaudu (kWh); 9.5. pretplūsmas jaudu gāzes dienā D (kWh); 9.6. maksimālo dabasgāzes daudzumu, ko var novietot krātvē vai izņemt no krātuves gāzes dienā D.			pieejamās jaudas esošajam krātuves ciklam publicēšanas dienai saskaņā ar šo noteikumu 8.1.punktu paziņojumu par esošo krātuves ciklu publicē katru dienu līdz plkst.13.00. <i>1.5. izteikt 9.punktu šādā redakcijā:</i> 9. Sistēmas operators savā tīmekļvietnē katru dienu līdz <u>plkst.13.00</u> publicē šādu informāciju par esošo krātuves ciklu: 9.1. krātuves tehnisko jaudu (kWh); 9.2. krājumus (kWh); 9.3. krātuves pieejamo jaudu, tajā skaitā krātuves pieejamo jaudu grupētās jaudas produkta un tirgus produkta rezervēšanai un krātuves pieejamo jaudu divu gadu grupētās jaudas produkta rezervēšanai (kWh); 9.4. krātuves neizmantoto jaudu (kWh); 9.5. pretplūsmas jaudu gāzes dienā D (kWh); 9.6. maksimālo dabasgāzes daudzumu, ko var novietot krātvē vai izņemt no krātuves gāzes dienā D.
4.	<i>1.7. izteikt 10.punktu šādā redakcijā:</i> 10. Sistēmas operators katru gadu	AS “Conexus Baltic Grid” Lai vairotu noteiktību tirgus dalībniekiem un nodrošinātu tos	Ņemts vērā. Grozījumu projekta 10.punkts precizēts, nosakot konkrētu	<i>1.6. izteikt 10.punktu šādā redakcijā:</i> 10. Krātuves cikla dabasgāzes

	līdz 15. februārim savā tīmekļvietnē publicē prognozi par nākamā krātuves cikla dabasgāzes iesūkņēšanas sezonas un izņemšanas sezonas sākuma datumu. Ne vēlāk kā vienu mēnesi pirms esošā krātuves cikla iesūkņēšanas sezonas beigu datuma sistēmas operators publicē savā tīmekļvietnē esošā krātuves cikla iesūkņēšanas sezonas beigu datumu un izņemšanas sezonas sākuma datumu. Ne vēlāk kā vienu mēnesi pirms esošā krātuves cikla izņemšanas sezonas beigām sistēmas operators publicē savā tīmekļvietnē esošā krātuves cikla izņemšanas sezonas beigu datumu un nākamā krātuves cikla iesūkņēšanas sezonas sākuma datumu. Izņemšanas sezona beidzas ne ātrāk kā attiecīgā gada 15.aprīlī.	ar darbības plānošanai nozīmīgu un iespējami nemainīgu informāciju par krātuves tehnoloģisko režīmu maiņas datumu, AS “Conexus Baltic Grid” lūdz izteikt noteikumu 10. punktu šādā redakcijā: <i>“Krātuves cikla dabasgāzes iesūkņēšanas sezonas sākuma datums ir 1.maijs, un krātuves cikla dabasgāzes iesūkņēšanas sezonas beigu datums ir 14.oktobris. Krātuves cikla dabasgāzes izņemšanas sezonas sākuma datums ir 15.oktobris, un krātuves cikla dabasgāzes izņemšanas sezonas beigu datums ir 30.aprīlis.”</i> AS “Latvijas Gāze” Lūdzam precizēt normas redakciju, vispirms nosakot pienākumu sistēmas operatoram un pēc tam – informācijas publicēšanas kanālu.	dabasgāzes iesūkņēšanas sezonas sākuma un beigu datumu, kā arī dabasgāzes izņemšanas sezonas sākuma un beigu datumu.	iesūkņēšanas sezona sākas attiecīgā gada 1.maijā un beidzas attiecīgā gada 14.oktobrī. Krātuves cikla dabasgāzes izņemšanas sezona sākas attiecīgā gada 15.oktobrī un beidzas nākamā gada 30.aprīlī.
5.	<i>1.9. izteikt 12.punktu šādā redakcijā:</i> 12. Sistēmas operators krātuves jaudu piešķir, ņemot vērā sistēmas lietotāju jaudas produkta pieteikumus saskaņā ar šo noteikumu 13. punktu, kas iesniegti laika periodā no iepriekšējās darba dienas	AS “Conexus Baltic Grid” No konsultāciju dokumentā piedāvātās noteikumu 12.punkta redakcijas šķietami var secināt, ka sistēmas operators piešķir jaudu atbilstoši sistēmas lietotāju jaudas produkta pieteikumiem, kas iesniegti divu darba dienu laikā. Gluži pretēji, normas mērķis ir	Ņemts vērā. Grozījumu projekta 12.punkts precizēts.	<i>1.8. izteikt 12.punktu šādā redakcijā:</i> 12. Sistēmas operators krātuves jaudu piešķir, ņemot vērā sistēmas lietotāju jaudas produkta pieteikumus saskaņā ar šo noteikumu 13.punktu, kas iesniegti laika periodā no iepriekšējās darba dienas plkst.9.00 līdz attiecīgās

	plkst.9.00 līdz nākamās darba dienas plkst.9.00.	noteikt sistēmas operatora rīcību, ja sistēmas lietotāji jaudas produkta pieteikumus ir iesnieguši arī brīvdienās. Noteikumu 47.punkts paredz, ka sistēmas operators nosaka sistēmas lietotājam katrai gāzes dienai D krātuvē novietoto dabasgāzes daudzumu, izņemot dabasgāzes daudzumu un krājumu daudzumu. Sabiedrība lūdz precizēt piedāvāto noteikumu 12.punktu un izteikt to šādā redakcijā: <i>“12. Sistēmas operators krātuves jaudu piešķir, ņemot vērā sistēmas lietotāju jaudas produkta pieteikumus saskaņā ar šo noteikumu 13.punktu, kas iesniegti laika periodā no iepriekšējās secīgās darba dienas plkst.9.00 līdz darba dienas, kad piešķir krātuves jaudu, plkst.9.00.”</i>		darba dienas plkst.8.59. Ja sistēmas lietotājs noteiktajā periodā ir iesniedzis vairākus jaudas produkta pieteikumus, sistēmas operators izskata pēdējo iesniegto jaudas produkta pieteikumu.
6.	<i>1.9. izteikt 12.punktu šādā redakcijā:</i> 12. Sistēmas operators krātuves jaudu piešķir, ņemot vērā sistēmas lietotāju jaudas produkta pieteikumus saskaņā ar šo noteikumu 13.punktu, kas iesniegti laika periodā no iepriekšējās darba dienas plkst.9.00 līdz nākamās darba	Eesti Energia AS <i>1.9. paragraph 12 is amended to read as follows:</i> <i>‘12. The system operator shall allocate storage capacity taking into account system users’ capacity product applications pursuant to paragraph 13 of this Regulation submitted between 9:00 am on the previous business</i>	Ņemts vērā. Grozījumu projekts papildināts ar jaunu punktu, kas skaidro terminu “darba diena”.	<i>1.1. izteikt 2.punktu šādā redakcijā:</i> 2.1. darba diena – jebkura diena no pirmdienas līdz piektdienai, kas nav noteikta par svētku dienu Latvijas Republikā, un ar Darba likuma 133.pantu pārcelta darba diena;

	dienas plkst.9.00.	<i>day and 9.00 am on the following business day.</i> What is the definition of the “working day” term? For example, many companies in Latvia will have 13 June 2020 (Saturday) as a working day in order to take day off on 22 June 2020 (Monday). Would in such case Saturday 13 June 2020 be considered as a working day in the meaning of this paragraph? Will Latvian-only national holidays (for example, 4 May 2020) be considered as a working day in the meaning of this paragraph?		
7.	<i>1.9. izteikt 12.punktu šādā redakcijā:</i> 12. Sistēmas operators krātuves jaudu piešķir, ņemot vērā sistēmas lietotāju jaudas produkta pieteikumus saskaņā ar šo noteikumu 13.punktu, kas iesniegti laika periodā no iepriekšējās darba dienas plkst.9.00 līdz nākamās darba dienas plkst.9.00.	AS “Latvijas Gāze” Lūdzam noteikumos noteikt, kāds ir maksimāli pieļaujamais krātuves jaudas rezervācijas apjoms no viena lietotāja vai lietotāju grupas puses. Situācijā, kurā tas netiek regulēts, lietotāji varētu arī iesniegt pieteikumus, piemēram, par 50 TWh (jeb lielāku apjomu par maksimāli pieejamo kapacitāti) rezervēšanu, lai tiktu pie lielākas pieejamās jaudas proporcijas. Piemēram, “Balticconnector” regulējums, mūsdiā, pamatoti paredz, ka maksimāli iespējamās jaudu	Ņemts vērā. Grozījumu projekta 12.³punkts notiek, ka lielākais rezervējamās jaudas apjoms, kuru sistēmas lietotājs faktiski pieprasa rezervēšanai, ir krātuves pieejamā jauda, kas attiecināma uz attiecīgo jaudas produktu. Neatkarīgi no tā, par kādu apjomu sistēmas lietotāja jaudas produkta rezervēšanas pieteikumā norādītā jauda pārsniedz jaudas produkta rezervēšanai noteikto krātuves pieejamo jaudu, tiek uzskatīts, ka sistēmas lietotājs ir pieprasījis jaudas produktu jaudas produkta	<i>1.9. papildināt lēmumu ar 12.¹, 12.² un 12.³ punktu šādā redakcijā:</i> 12.³ Ja sistēmas lietotāja jaudas produkta pieteikumā norādītais rezervējamais krātuves jaudas apjoms pārsniedz jaudas produkta rezervēšanai noteikto krātuves pieejamo jaudu, tiek uzskatīts, ka sistēmas lietotājs ir pieprasījis jaudas produktu jaudas produkta rezervēšanai noteiktās krātuves pieejamās jaudas apjomā.

		nominācijas ir maksimāli pieejamā tehniskā jauda. Krātuves gadījumā tai vajadzētu būt ne lielākai kā krātuves pieejamā jauda. Lūdzam šo izvērtēt kontekstā arī ar 12. ¹ , 12. ² un 12. ³ punktā ietverto.	rezervēšanai noteiktās krātuves pieejamās jaudas apjomā. Šis jaudas apjoms, nevis sistēmas lietotāja pieteikumā norādītais jaudas apjoms, tiks izmantots, ja sistēmas lietotāju jaudas produkta pieteikumos norādītais rezervējamais krātuves jaudas apjoms pārsniedz jaudas produkta rezervēšanai noteikto krātuves pieejamo jaudu.	
8.	1.10. papildināt lēmumu ar 12.¹, 12.² un 12.³punktu šādā redakcijā: 12.¹ Ja jaudas produkta piešķiršanas brīdī šo noteikumu 12.punktā noteiktajā laika periodā iesniegtajos sistēmas lietotāju jaudas produkta pieteikumos norādītais rezervējamais krātuves jaudas apjoms nepārsniedz krātuves pieejamo jaudu, visiem sistēmas lietotājiem jaudas produkts tiek piešķirts pieprasītajā apjomā. 12.² Ja jaudas produkta piešķiršanas brīdī šo noteikumu 12.punktā noteiktajā laika periodā kopējais iesniegtajos sistēmas lietotāju jaudas produkta pieteikumos norādītais rezervējamais krātuves jaudas apjoms pārsniedz krātuves	AS “Conexus Baltic Grid” Ņemot vērā divu gadu grupētās jaudas produkta ietekmi uz dabasgāzes apgādes nodrošināšanas risinājuma, kas noteikts Ministru kabineta 2011.gada 19.aprīļa noteikumos Nr.312 “Energijas lietotāju apgādes un kurināmā pārdošanas kārtība izsludinātas enerģētiskās krīzes laikā un valsts apdraudējuma gadījumā”, īstenošanu, Sabiedrība uzskata, ka nepieciešams stingri nodalīt divu gadu grupētās jaudas produkta ietvaros rezervēšanai pieejamo krātuves jaudu. Neraugoties uz faktisko jaudas rezervēšanas apmēru citu jaudas produktu ietvaros, AS “Conexus Baltic Grid” lūdz noteikt divu gadu grupētās jaudas produktam fiksētu	Daļēji ņemts vērā. Grozījumu projekta 12.¹, 12.² un 23.²punkts precizēts, ņemot vērā, ka divu gadu grupētās jaudas produkta rezervēšanai ir pieejams ne vairāk kā 2 TWh apmērā. No krātuves jaudas rezervēšanas nākamajam krātuves ciklam uzsākšanas līdz attiecīgā gada 31.maijam divu gadu grupētās jaudas produkta rezervēšanā tiek ņemta vērā krātuves pieejamā jauda divu gadu grupētās jaudas produkta rezervēšanai, pēc tam – visa krātuves pieejamā jauda. Tādējādi, ja sistēmas lietotāji divu gadu grupētās jaudas produktu norezervē mazākā apjomā nekā 2TWh, nerezervētā jauda no attiecīgā gada 1.jūnija ir pieejama citu jaudas produktu rezervēšanai.	1.9. papildināt lēmumu ar 12.¹, 12.² un 12.³punktu šādā redakcijā: 12.¹ Ja jaudas produkta piešķiršanas brīdī šo noteikumu 12.punktā noteiktajā laika periodā iesniegtajos sistēmas lietotāju jaudas produkta pieteikumos norādītais rezervējamais krātuves jaudas apjoms nepārsniedz jaudas produkta rezervēšanai noteikto krātuves pieejamo jaudu, visiem sistēmas lietotājiem jaudas produkts tiek piešķirts pieprasītajā apjomā. 12.² Ja jaudas produkta piešķiršanas brīdī šo noteikumu 12.punktā noteiktajā laika periodā iesniegtajos sistēmas lietotāju jaudas produkta pieteikumos norādītais rezervējamais krātuves jaudas apjoms pārsniedz jaudas produkta rezervēšanai noteikto krātuves pieejamo jaudu:

pieejamo jaudu un: 12.²1. ja sistēmas lietotāju divu gadu grupētās jaudas produkta pieteikumos norādītais kopējais rezervējamās jaudas apjoms pārsniedz krātuves pieejamo jaudu divu gadu grupētās jaudas produkta rezervēšanai: 12.²1.1. sistēmas lietotājiem, kuri iesnieguši divu gadu grupētās jaudas produkta pieteikumu, jaudas produkts tiek piešķirts proporcionāli sistēmas lietotāja pieteikumā norādītās rezervējamās krātuves jaudas īpatsvaram krātuves pieejamās jaudas divu gadu grupētās jaudas produkta rezervēšanai apjomā; 12.²1.2. pārējiem sistēmas lietotājiem jaudas produkts tiek piešķirts proporcionāli sistēmas lietotāja jaudas produkta pieteikumā norādītās rezervējamās krātuves jaudas īpatsvaram kopējā sistēmas lietotāju pieteikumos norādītajā rezervējamās krātuves jaudas apjomā, krātuves pieejamo jaudu koriģējot ar krātuves jaudas apjomu, kas piešķirts saskaņā ar šo noteikumu 12.²1.1.apakšpunktu; 12.²2. ja sistēmas lietotāju divu	rezervēšanai pieejamās krātuves jaudas apjomu 2 000 000 MWh apmērā. Šāds precizējums sistēmas lietotājiem nodrošinātu garantētu divu gadu grupētās jaudas produkta pieejamību. Līdz ar to Sabiedrība lūdz precizēt piedāvāto noteikumu 12.¹ un 12.²punktu un izteikt tos šādā redakcijā: “12.¹ Ja jaudas piešķiršanas brīdī šo noteikumu 12.punkta noteiktajā laika periodā iesniegtajos sistēmas lietotāju jaudas produkta pieteikumos norādītais rezervējamais krātuves jaudas apjoms nepārsniedz krātuves pieejamo jaudu jaudas produktam rezervēšanai pieejamās krātuves jaudas ietvaros, visiem sistēmas lietotājiem jaudas produkts tiek piešķirts pieprasītajā apjomā. 12.² Ja jaudas produkta piešķiršanas brīdī šo noteikumu 12.punktā noteiktajā laika periodā kopējais sistēmas lietotāju jaudas produkta pieteikumos norādītais rezervējamais krātuves jaudas apjoms pārsniedz krātuves pieejamo jaudu jaudas produktam rezervēšanai pieejamās krātuves jaudas ietvaros, jaudas produkts tiek piešķirts proporcionāli		12.²1. no krātuves jaudas rezervēšanas nākamajam krātuves ciklam uzsākšanas līdz attiecīgā gada 31.maijam jaudas produkts tiek piešķirts proporcionāli sistēmas lietotāja pieteikumā norādītās rezervējamās krātuves jaudas īpatsvaram jaudas produkta rezervēšanai šo noteikumu 23.¹, 23.²1. un 26.¹apakšpunktā noteiktajā krātuves pieejamās jaudas apjomā; 12.²2. no attiecīgā gada 1.jūnija līdz krātuves cikla beigām jaudas produkts tiek piešķirts proporcionāli sistēmas lietotāja pieteikumā norādītās rezervējamās krātuves jaudas īpatsvaram krātuves pieejamās jaudas apjomā. 12.³ Ja sistēmas lietotāja jaudas produkta pieteikumā norādītais rezervējamais krātuves jaudas apjoms pārsniedz jaudas produkta rezervēšanai noteikto krātuves pieejamo jaudu, tiek uzskatīts, ka sistēmas lietotājs ir pieprasījis jaudas produktu jaudas produkta rezervēšanai noteiktās krātuves pieejamās jaudas apjomā. <i>1.14. papildināt lēmumu ar 23.¹ un 23.²punktu šādā redakcijā:</i>
--	--	--	---

gadu grupētās jaudas produkta pieteikumos norādītais kopējais rezervējamās jaudas apjoms ir vienāds vai mazāks par krātuves pieejamo jaudu divu gadu grupētās jaudas produkta rezervēšanai: 12.²2.1. sistēmas lietotājiem, kuri iesnieguši divu gadu grupētās jaudas produkta pieteikumu, jaudas produkts tiek piešķirts atbilstoši sistēmas lietotāja pieteikumā norādītajam rezervējamajam krātuves jaudas apjomam; 12.²2.2. pārējiem sistēmas lietotājiem jaudas produkts tiek piešķirts proporcionāli sistēmas lietotāja jaudas produkta pieteikumā norādītās rezervējamās krātuves jaudas īpatsvaram kopējā sistēmas lietotāju pieteikumos norādītajā rezervējamās krātuves apjomā, krātuves pieejamo jaudu koriģējot ar krātuves jaudas apjomu, kas piešķirts saskaņā ar šo noteikumu 12.²2.1.apakšpunktu; ... <i>1.16. papildināt lēmumu ar 23.¹ un 23.² punktu šādā redakcijā:</i> 23.² Divu gadu grupētās jaudas	sistēmas lietotāja pieteikumā norādītās rezervētās krātuves jaudas īpatsvaram un atbilstoši jaudas produkta rezervēšanai paredzētajam krātuves pieejamās jaudas apmēram.”		23.² Divu gadu grupētās jaudas produkts diviem secīgiem krātuves cikliem pieejams sistēmas lietotājiem rezervēšanai ne vairāk kā 2 000 000 (divu miljonu) MWh apmērā: 23.²1. no krātuves jaudas rezervēšanas nākamajam krātuves ciklam uzsākšanas līdz attiecīgā gada 31.maijam, ņemot vērā krātuves pieejamo jaudu divu gadu grupētās jaudas produkta rezervēšanai; 23.²2. no attiecīgā gada 1.jūnija līdz krātuves cikla beigām, ņemot vērā krātuves pieejamo jaudu.
---	--	--	--

	produkts diviem secīgiem krātuves cikliem pieejams sistēmas lietotājiem rezervēšanai ne vairāk kā 2 000 000 (divu miljonu) MWh apmērā atbilstoši krātuves pieejamās jaudas apmēram.			
9.	<i>1.10. papildināt lēmumu ar 12.¹, 12.² un 12.³ punktu šādā redakcijā:</i> 12.¹ Ja jaudas produkta piešķiršanas brīdī šo noteikumu 12.punktā noteiktajā laika periodā iesniegtajos sistēmas lietotāju jaudas produkta pieteikumos norādītais rezervējamais krātuves jaudas apjoms nepārsniedz krātuves pieejamo jaudu, visiem sistēmas lietotājiem jaudas produkts tiek piešķirts pieprasītajā apjomā. 12.² Ja jaudas produkta piešķiršanas brīdī šo noteikumu 12.punktā noteiktajā laika periodā kopējais iesniegtajos sistēmas lietotāju jaudas produkta pieteikumos norādītais rezervējamais krātuves jaudas apjoms pārsniedz krātuves pieejamo jaudu un: 12.²1. ja sistēmas lietotāju divu gadu grupētās jaudas produkta pieteikumos norādītais kopējais	AS “Latvijas Gāze” Lūdzam precizēt, vai šajā normā ietvertais termins “jaudas produkts” ietver tikai grupētās jaudas (GJP) produktus vai arī tirgus produktu.	Nemts vērā. Saskaņā ar Grozījumu projekta 2.3.apakšpunktu jaudas produkts ir sistēmas operatora piedāvātais uzglabāšanas pakalpojums atbilstoši šo noteikumu III nodaļā noteiktajiem jaudas produkta veidiem. Līdz ar to Grozījumu projekta 12.¹, 12.² un 12.³ punktā noteiktais attiecas uz jebkuru jaudas produkta veidu, kuru sistēmas lietotājs rezervē.	<i>1.9. papildināt lēmumu ar 12.¹, 12.² un 12.³ punktu šādā redakcijā:</i> 12.¹ Ja jaudas produkta piešķiršanas brīdī šo noteikumu 12.punktā noteiktajā laika periodā iesniegtajos sistēmas lietotāju jaudas produkta pieteikumos norādītais rezervējamais krātuves jaudas apjoms nepārsniedz jaudas produkta rezervēšanai noteikto krātuves pieejamo jaudu, visiem sistēmas lietotājiem jaudas produkts tiek piešķirts pieprasītajā apjomā. 12.² Ja jaudas produkta piešķiršanas brīdī šo noteikumu 12.punktā noteiktajā laika periodā iesniegtajos sistēmas lietotāju jaudas produkta pieteikumos norādītais rezervējamais krātuves jaudas apjoms pārsniedz jaudas produkta rezervēšanai noteikto krātuves pieejamo jaudu: 12.²1. no krātuves jaudas rezervēšanas nākamajam krātuves ciklam uzsākšanas līdz attiecīgā gada 31.maijam jaudas produkts

rezervējamās jaudas apjoms pārsniedz krātuves pieejamo jaudu divu gadu grupētās jaudas produkta rezervēšanai: 12.²1.1. sistēmas lietotājiem, kuri iesnieguši divu gadu grupētās jaudas produkta pieteikumu, jaudas produkts tiek piešķirts proporcionāli sistēmas lietotāja pieteikumā norādītās rezervējamās krātuves jaudas īpatsvaram krātuves pieejamās jaudas divu gadu grupētās jaudas produkta rezervēšanai apjomā; 12.²1.2. pārējiem sistēmas lietotājiem jaudas produkts tiek piešķirts proporcionāli sistēmas lietotāja jaudas produkta pieteikumā norādītās rezervējamās krātuves jaudas īpatsvaram kopējā sistēmas lietotāju pieteikumos norādītajā rezervējamās krātuves jaudas apjomā, krātuves pieejamo jaudu koriģējot ar krātuves jaudas apjomu, kas piešķirts saskaņā ar šo noteikumu 12.²1.1.apakšpunktu; 12.²2. ja sistēmas lietotāju divu gadu grupētās jaudas produkta pieteikumos norādītais kopējais rezervējamās jaudas apjoms ir vienāds vai mazāks par krātuves			tiek piešķirts proporcionāli sistēmas lietotāja pieteikumā norādītās rezervējamās krātuves jaudas īpatsvaram jaudas produkta rezervēšanai šo noteikumu 23.¹, 23.²1. un 26.¹apakšpunktā noteiktajā krātuves pieejamās jaudas apjomā; 12.²2. no attiecīgā gada 1.jūnija līdz krātuves cikla beigām jaudas produkts tiek piešķirts proporcionāli sistēmas lietotāja pieteikumā norādītās rezervējamās krātuves jaudas īpatsvaram krātuves pieejamās jaudas apjomā. 12.³ Ja sistēmas lietotāja jaudas produkta pieteikumā norādītais rezervējamais krātuves jaudas apjoms pārsniedz jaudas produkta rezervēšanai noteikto krātuves pieejamo jaudu, tiek uzskatīts, ka sistēmas lietotājs ir pieprasījis jaudas produktu jaudas produkta rezervēšanai noteiktās krātuves pieejamās jaudas apjomā.
---	--	--	--

pieejamo jaudu divu gadu grupētās jaudas produkta rezervēšanai: 12.²2.1. sistēmas lietotājiem, kuri iesnieguši divu gadu grupētās jaudas produkta pieteikumu, jaudas produkts tiek piešķirts atbilstoši sistēmas lietotāja pieteikumā norādītajam rezervējamajam krātuves jaudas apjomam; 12.²2.2. pārējiem sistēmas lietotājiem jaudas produkts tiek piešķirts proporcionāli sistēmas lietotāja jaudas produkta pieteikumā norādītās rezervējamās krātuves jaudas īpatsvaram kopējā sistēmas lietotāju pieteikumos norādītajā rezervējamās krātuves apjomā, krātuves pieejamo jaudu koriģējot ar krātuves jaudas apjomu, kas piešķirts saskaņā ar šo noteikumu 12.²2.1.apakšpunktu; 12.³ Ja sistēmas lietotāja jaudas produkta pieteikumā norādītais rezervējamais krātuves jaudas apjoms pārsniedz krātuves pieejamo jaudu šo noteikumu 12.²punktā noteiktajā gadījumā, tiek uzskatīts, ka sistēmas lietotājs ir pieprasījis jaudas produktu krātuves pieejamās			
--	--	--	--

	jaudas apjomā. Ja sistēmas lietotāja divu gadu grupētās jaudas produkta pieteikumā norādītais rezervējamais krātuves jaudas apjoms pārsniedz krātuves pieejamo jaudu divu gadu grupētās jaudas produkta rezervēšanai, tiek uzskatīts, ka sistēmas lietotājs ir pieprasījis divu gadu grupētās jaudas produktu krātuves pieejamās jaudas divu gadu grupētās jaudas produkta rezervēšanai apjomā.			
10.	<i>Grozījumu projekts</i>	UAB Ignitis Storage product reservation process would be treated as more transparent if processed on first-come-first served basis without any accumulations during the day. Shall rules remain as currently proposed, as an addition, there shall be a double confirmation mechanism with a storage user in cases user's capacity booking cannot be fully satisfied. In such cases when demand is higher than available capacities, system user shall re-confirm being satisfied with reduced partial capacity booking order. Ignitis suggests considering adding such parameter for capacity reservation.	Daļēji ņemts vērā. Regulatora ieskatā 24 stundu jaudas rezervēšana pirms tās piešķiršanas nodrošina vienlīdzīgas iespējas visiem sistēmas lietotājiem, kas to vēlas, izmantot Inčukalna pazemes gāzes krātuvi un rezervēt tās jaudu. Grozījumu projekts papildināts ar 14.punktu, paredzot sistēmas lietotājam iespēju attiekties no jaudas produkta rezervēšanas, ja jaudas produkta piešķiršanas brīdī kopējais iesniegtajos sistēmas lietotāju jaudas produkta pieteikumos norādītais rezervējamais krātuves jaudas apjoms pārsniedz jaudas produkta rezervēšanai noteikto krātuves pieejamo jaudu un attiecīgi	<i>1.11. izteikt 14. un 15.punktu šādā redakcijā:</i> 14. Šo noteikumu 12.²punktā noteiktajā gadījumā sistēmas operators ne vēlāk kā stundas laikā pēc šo noteikumu 12.punktā noteiktā sistēmas lietotāju jaudas produkta pieteikumu iesniegšanas termiņa beigām elektroniski informē sistēmas lietotāju par pieteiktā jaudas produkta samazinājumu, nosūtot attiecīgu paziņojumu. Sistēmas lietotājs apstiprina vai noraida samazināto jaudas produkta rezervēšanas pieteikumu, ne vēlāk kā 30 minūšu laikā pēc sistēmas operatora elektroniskā paziņojuma saņemšanas nosūtot attiecīgu paziņojumu sistēmas operatoram.

			sistēmas lietotājam tiek samazināta piešķiramā krātuves jauda.	Ja sistēmas operators noteiktajā laikā nesaņem sistēmas lietotāja paziņojumu, tiek uzskatīts, ka sistēmas lietotājs ir apstiprinājis samazināto jaudas produkta rezervēšanas pieteikumu.
11	1.12. izteikt 14.punktu šādā redakcijā: 14. Sistēmas operators elektroniski informē sistēmas lietotāju par jaudas produkta piešķiršanu, divu stundu laikā pēc šo noteikumu 12.punktā noteiktā sistēmas lietotāju jaudas produkta pieteikumu iesniegšanas laika nosūtot attiecīgu paziņojumu.	AS "Latvijas Gāze" Lūdzam precizēt, norādot, ka sistēmas operators paziņojumu nosūta pēc 12.punktā noteiktā pieteikumu iesniegšanas beigu termiņa. Eesti Energia AS <i>1.12. Paragraph 14 is amended to read as follows:</i> <i>'14. The system operator shall electronically inform the system user of the allocation of a capacity product by sending an appropriate notification within two hours from the time of submission of applications for a capacity product by system users as specified in Paragraph 12 of this Regulation.'</i> So does it mean that system users should have a clear confirmation of allocation or non-allocation of the capacity product by 11.00 am for all applications that were submitted between 9:00 am on the previous business day and 9.00	Nemts vērā. Grozījumu projekta 15.punkts precizēts, nosakot sistēmas operatora pienākumu elektroniski informēt sistēmas lietotāju par jaudas produkta piešķiršanu ne vēlāk kā divu stundu laikā pēc jaudas produkta pieteikumu iesniegšanas laika beigām. Sistēmas lietotāji saņems apstiprinājumu par jaudas produkta piešķiršanu ne vēlāk kā nākamās darba dienas plkst.11.00 pēc darba dienas, kad sāka sistēmas lietotāju jaudas produkta pieteikumu iesniegšana. Brīvdienās un Latvijas Republikā noteiktajās svētku dienās sistēmas operators jaudas produktus nepiešķirs.	1.11. izteikt 14. un 15.punktu šādā redakcijā: 15. Sistēmas operators elektroniski informē sistēmas lietotāju par jaudas produkta piešķiršanu, <u>ne vēlāk kā divu stundu laikā</u> pēc šo noteikumu 12.punktā noteiktā sistēmas lietotāju jaudas produkta pieteikumu iesniegšanas termiņa beigām nosūtot attiecīgu paziņojumu

		am on the following business day?		
12.	<i>1.14. izteikt 19. un 20.punktu šādā redakcijā:</i> 19. Ja sistēmas lietotājam izņemšanas sezonas beigās ir krājumi, kas tiek uzglabāti divu gadu grupētās jaudas produkta, kuram noslēdzas izmantošanas periods, vai tirgus produkta ietvaros, tiek uzskatīts, ka sistēmas lietotājs ir rezervējis krājumu pārcelšanas produktu nākamajam krātuves ciklam attiecīgajā krājumu daudzumā, par kuru norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar nākamajam krātuves ciklam noteikto krājumu pārcelšanas produkta tarifu. 20. Ja sistēmas lietotājam izņemšanas sezonas beigās ir krājumi, kuri tiek uzglabāti grupētās jaudas produkta ietvaros: 20.1. attiecībā uz krājumu atlikumu izņemšanas sezonas beigās, kas nepārsniedz 5% no kopējās rezervētās jaudas šā produkta ietvaros, tiek uzskatīts, ka sistēmas lietotājs ir rezervējis grupētās jaudas produktu nākamajam krātuves ciklam attiecīgajā krājumu daudzumā, par kuru norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar nākamajam	AS “Conexus Baltic Grid” 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 (turpmāk – Regula) 15.panta 1.punkta a) apakšpunkts nosaka uzglabāšanas sistēmas operatora pienākumu visiem sistēmas lietotājiem nediskriminējoši piedāvāt pakalpojumus, jo sevišķi situācijā, ja uzglabāšanas sistēmas operators piedāvā to pašu pakalpojumu dažādiem lietotājiem. Lai nodrošinātu vienlīdzīgu attieksmi pret visiem sistēmas lietotājiem, kuriem dažādu krātuves jaudas produktu izmantošanas termiņa noslēgumā ir krājumi, to pārcelšana uz nākamo krātuves ciklu visiem krātuves jaudas produktiem ir veicama vienveidīgi. Līdz ar to lūdzam precizēt piedāvātās izmaiņas noteikumu 19. punktā un izteikt to šādā redakcijā: <i>“19. Ja sistēmas lietotājam izņemšanas sezonas beigās jaudas produkta ietvaros, kuram</i>	Daļēji ņemts vērā. Grozījumu projekta 19. un 20.punkts precizēts, nosakot vienādas prasības krājumu pārcelšanai uz nākamo krātuves ciklu neatkarīgi no jaudas produkta veida, kuru sistēmas lietotājs izmantoja, rezervējot krātuves jaudu, un nodrošinot vienlīdzīgu attieksmi pret visiem sistēmas lietotājiem, kuriem dažādu krātuves jaudas produktu izmantošanas termiņa noslēgumā ir krājumi. Ievērojot, ka Grozījumu projekta 92.²punktā (Noslēguma jautājumos) ir noteikts sistēmas lietotāja 2019./2020.gada krātuves cikla beigās esošo krājumu pārcelšanas uz nākamo krātuves ciklu regulējums, Grozījumu projekta 19. un 20.punktā noteiktais regulējums būs piemērojams, veicot krājumu pārcelšanu 2020./2021.gada krātuves cikla beigās. Grozījumu projekta 19. un 20.punktā noteiktā regulējuma mērķis ir nodrošināt sistēmas lietotājiem iespējami pilnīgu informāciju, kas nepieciešama lēmuma par attiecīgas krātuves	<i>1.12. izteikt 19. un 20.punktu šādā redakcijā:</i> 19. Ja sistēmas lietotājam krātuves cikla beigās ir krājumi, kas tiek uzglabāti divu gadu grupētās jaudas produkta ietvaros produkta darbības pirmajā krātuves ciklā, krājumi tiek pārnesti uz divu gadu grupētās jaudas produkta darbības otro krātuves ciklu. 20. Ja sistēmas lietotājam krātuves cikla beigās jaudas produkta ietvaros, kuram beidzas izmantošanas periods, ir krājumi (neattiecas uz krājumu pārcelšanas produktu): 20.1. attiecībā uz krājumu daudzumu krātuves cikla beigās, kas nepārsniedz 5% no kopējās rezervētās jaudas attiecīgā produkta ietvaros, tiek uzskatīts, ka sistēmas lietotājs ir rezervējis attiecīgo jaudas produktu nākamajam krātuves ciklam attiecīgajā krājumu daudzumā, par kuru norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar nākamajam krātuves ciklam noteikto attiecīgā jaudas produkta tarifu; 20.2. attiecībā uz krājumu daudzumu krātuves cikla beigās, kas pārsniedz 5% no kopējās

	krātuves ciklam noteikto grupētās jaudas produkta tarifu; 20.2. attiecībā uz krājumu atlikumu izņemšanas sezonas beigās, kas pārsniedz 5% no kopējās rezervētās jaudas šā produkta ietvaros, tiek uzskatīts, ka sistēmas lietotājs ir rezervējis krājumu pārcelšanas produktu nākamajam krātuves ciklam attiecīgajā krājumu daudzumā, par kuru norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar nākamajam krātuves ciklam noteikto krājumu pārcelšanas produkta tarifu.	<i>noslēdzas izmantošanas periods, ir uzglabāti krājumi, tiek uzskatīts, ka sistēmas lietotājs ir rezervējis krājumu pārcelšanas produktu nākamajam krātuves ciklam attiecīgajā krājumu daudzumā, par kuru norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar nākamajam krātuves ciklam noteikto krājumu pārcelšanas produkta tarifu.</i> AS "Conexus Baltic Grid" neatbalsta piedāvāto noteikumu 20. punkta redakciju un lūdz svītrot spēkā esošo noteikumu 20. punktu, jo krājumu pārcelšanas regulējums 2019./2020. gada krātuves cikla noslēgumam un krājumu pārejai uz 2020./2021. gada krātuves ciklu ir atrunājams pārejas noteikumos. Iekļaujot noteikumos konsultāciju dokumentā ietvertu noteikumu 19. un 20.punktu to piedāvātajā redakcijā, tirgus dalībniekiem varētu tikt radīta nepamatota tiesiskā paļāvība iespējai neievērot krājumu pārcelšanas produkta piemērošanu krājumu atlikumam dabasgāzes krātuves cikla izņemšanas sezonas beigās pārskatāmā nākotnē. Proti, sistēmas lietotājs varētu izvēlēties	jaudu rezervēšanu un attiecīga dabasgāzes daudzuma iesūkšanās un uzglabāšanu krātuvē. Lai nodrošinātu sistēmas lietotāju tiesisko paļāvību, veicot izmaiņas Inčukalna pazemes gāzes krātuves lietošanas regulējumā, grozījumu projekta 19. un 20.punktā noteiktais, tiks iekļauts jaunajā Inčukalna pazemes gāzes krātuves lietošanas regulējumā.	rezervētās jaudas attiecīgā produkta ietvaros, tiek uzskatīts, ka sistēmas lietotājs ir rezervējis krājumu pārcelšanas produktu nākamajam krātuves ciklam attiecīgajā krājumu daudzumā, par kuru norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar nākamajam krātuves ciklam noteikto krājumu pārcelšanas produkta tarifu.
--	---	---	---	--

		arī neveikt atbilstošu divu gadu grupētās jaudas produkta rezervēšanu gadījumos, ja tā darbības stratēģija pieļauj krājumu atlikuma pārcelšanas produkta piemērošanu krājumiem jaudas produkta izmantošanas perioda noslēgumā. Sabiedrība atbalsta tikai tāda tiesiski korekta un faktiskajai situācijai dabasgāzes tirgū atbilstoša risinājuma ieviešanu noteikumos, kas sistēmas lietotāju tiesisko palāvību aizsargā attiecībā uz to krātuves jaudas daļu, kas ir pieejama rezervēšanai vai jau ir rezervēta, vienlaikus neapsolot un neradot pamatotas cerības, ka normatīvais regulējums dažādu ietekmējošo faktoru dēļ nemainīsies.		
13.	<i>1.14. izteikt 19. un 20.punktu šādā redakcijā:</i> 19. Ja sistēmas lietotājam izņemšanas sezonas beigās ir krājumi, kas tiek uzglabāti divu gadu grupētās jaudas produkta, kuram noslēdzas izmantošanas periods, vai tirgus produkta ietvaros, tiek uzskatīts, ka sistēmas lietotājs ir rezervējis krājumu pārcelšanas produktu nākamajam krātuves ciklam	AS “Latvijas Gāze” Lūdzam sniegt skaidrojumu, kādēļ nepieciešams diferencēt starp produktiem – divu gadu GJP produkta beigu termiņu, GJP vai tirgus produktu. Mūsuprāt, nav atšķirības, vai dabasgāze ir palikusi krātuvē pēc divu gadu GJP izmantošanas perioda vai GJP, vai tirgus produkta ietvaros – tehnoloģiski tā ir viena un tā pati dabasgāze, kurai komerciāli	Daļēji ņemts vērā. Grozījumu projekta 19. un 20.punkts precizēts, nosakot vienādas prasības krājumu pārcelšanai uz nākamo krātuves ciklu neatkarīgi no jaudas produkta veida, kuru sistēmas lietotājs izmantoja, rezervējot krātuves jaudu, un nodrošinot vienlīdzīgu attieksmi pret visiem sistēmas lietotājiem, kuriem dažādu krātuves jaudas produktu	<i>1.12. izteikt 19. un 20.punktu šādā redakcijā:</i> 19. Ja sistēmas lietotājam krātuves cikla beigās ir krājumi, kas tiek uzglabāti divu gadu grupētās jaudas produkta ietvaros produkta darbības pirmajā krātuves ciklā, krājumi tiek pārnesti uz divu gadu grupētās jaudas produkta darbības otro krātuves ciklu. 20. Ja sistēmas lietotājam krātuves cikla beigās jaudas produkta

attiecīgajā krājumu daudzumā, par kuru norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar nākamajam krātuves ciklam noteikto krājumu pārcelšanas produkta tarifu. 20. Ja sistēmas lietotājam izņemšanas sezonas beigās ir krājumi, kuri tiek uzglabāti grupētās jaudas produkta ietvaros: 20.1. attiecībā uz krājumu atlikumu izņemšanas sezonas beigās, kas nepārsniedz 5% no kopējās rezervētās jaudas šā produkta ietvaros, tiek uzskatīts, ka sistēmas lietotājs ir rezervējis grupētās jaudas produktu nākamajam krātuves ciklam attiecīgajā krājumu daudzumā, par kuru norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar nākamajam krātuves ciklam noteikto grupētās jaudas produkta tarifu; 20.2. attiecībā uz krājumu atlikumu izņemšanas sezonas beigās, kas pārsniedz 5% no kopējās rezervētās jaudas šā produkta ietvaros, tiek uzskatīts, ka sistēmas lietotājs ir rezervējis krājumu pārcelšanas produktu nākamajam krātuves ciklam attiecīgajā krājumu daudzumā, par kuru norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar nākamajam	tiek piešķirts produkta nosaukums. Turklāt, tā kā vairs netiek paredzēta krājumu pārcelšana starp produktiem, gadījumā, ja tirgotājs ir rezervējis tirgus produktu, ko tas nepaspēj iztukšot tādēļ, ka tas ir atslēdzamās jaudas produkts, rastos situācija, ka šim tirgotājam tiek uzlikts nepamatots papildu finanšu slogs, lai arī viņam nav bijušas iespējas tehniski šo produktu izlietot. Mūsdiā, būtu nosakāms, ka uz nākamā gadu drīkst pārglabāt noteiktu dabasgāzes apjoma proporciju neatkarīgi no produkta (divu gadu GJP situācijā attiecināms uz to apjomu, kuram noslēdzas izmantošanas periods). Turklāt uzskatām, ka 20.1.apakšpunktā paredzētā 5% robeža ir pārāk zema, jo krātuves atlikumi ir atkarīgi no laika apstākļiem. Piemēram, ziemā, kāda ir 2019./2020.gadā, 5% robežā iekļauties nav iespējams ārēju apstākļu dēļ. Arī ar citiem laika apstākļiem 5% precizitāte ir nerepresentabla. Lūdzam šo robežu noteikt vismaz 10% apmērā, kuras pieļaujamību ilustrē arī tālāk minētie piemēri:	izmantošanas termiņa noslēgumā ir krājumi. Pielaižu līmenis noteikts 5% apmērā, motivējot sistēmas lietotājus maksimāli samazināt no viena krātuves cikla uz nākamā pārglabājamo krājumu daudzumu, tādējādi garantējot Inčukalna pazemes gāzes krātuves pieļaujamo tehnisko parametru ievērošanu dabasgāzes izņemšanas sezonas beigās un ņemot vērā iespējamo dabasgāzes pieprasījuma plānošanas kļūdu.	ietvaros, kuram beidzas izmantošanas periods, ir krājumi (neattiecas uz krājumu pārcelšanas produktu): 20.1. attiecībā uz krājumu daudzumu krātuves cikla beigās, kas nepārsniedz 5% no kopējās rezervētās jaudas attiecīgā produkta ietvaros, tiek uzskatīts, ka sistēmas lietotājs ir rezervējis attiecīgo jaudas produktu nākamajam krātuves ciklam attiecīgajā krājumu daudzumā, par kuru norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar nākamajam krātuves ciklam noteikto attiecīgā jaudas produkta tarifu; 20.2. attiecībā uz krājumu daudzumu krātuves cikla beigās, kas pārsniedz 5% no kopējās rezervētās jaudas attiecīgā produkta ietvaros, tiek uzskatīts, ka sistēmas lietotājs ir rezervējis krājumu pārcelšanas produktu nākamajam krātuves ciklam attiecīgajā krājumu daudzumā, par kuru norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar nākamajam krātuves ciklam noteikto krājumu pārcelšanas produkta tarifu.
---	---	---	---

	krātuves ciklam noteikto krājumu pārcelšanas produkta tarifu.	Atbilstoši Dokumentā norādītajam, optimālais krājumu apjoms krātuves veiksmīgai tehnoloģiskajai darbībai ir 4 TWh. 1. piemērs. Tā kā 2 TWh ir paredzētas uzglabāšanai divu gadu GJP produkta ietvaros, tad pie krātuves kopējā tehniskā apjoma 20 TWh, un, pieņemot, ka tas ir pilnībā rezervēts, 2 TWh tiek piemērotas divu gadu GJP. Attiecīgi izmantošanai citos produktos paliktu 18 TWh. Ja pārglabāt var 10%, tad tās ir 1,8 TWh jeb kopā ar divu gadu GJP – 3,8 TWh. 2. piemērs. Gados, kad krātuves piepildījums ir zems (15 TWh) un 2 TWh ir atvēlētas divu gadu GJP (kas arī visticamāk attiecīgā situācijā netiktu piepildīts), citos produktos rezervētās jaudas paliktu 13 TWh. Pārglabājot 10% tās būtu 1,3 TWh jeb kopā ar divu gadu GJP – 3,1 TWh.		
14.	1.14. izteikt 19. un 20.punktu šādā redakcijā: 19. Ja sistēmas lietotājam izņemšanas sezonas beigās ir krājumi, kas tiek uzglabāti divu gadu grupētās jaudas produkta, kuram noslēdzas izmantošanas periods, vai tirgus produkta	Eesti Energia AS 1.14. Points 19 and 20 are amended to read as follows: '19. Where a system user has, at the end of the withdrawal season, stocks held as part of a two-year bundled capacity product for which the utilization period has	Ņemts vērā. Grozījumu projekts noteic, ka krājumu pārcelšanas produkts ir patstāvīgs, ar citiem jaudas produktiem nesaistīts jaudas produkts. Grozījumu projekta 20.2.apakšpunkts noteic, ka sistēmas lietotājs ir rezervējis	1.12. izteikt 19. un 20.punktu šādā redakcijā: 19. Ja sistēmas lietotājam krātuves cikla beigās ir krājumi, kas tiek uzglabāti divu gadu grupētās jaudas produkta ietvaros produkta darbības pirmajā krātuves ciklā, krājumi tiek pārnesti uz divu gadu grupētās

ietvaros, tiek uzskatīts, ka sistēmas lietotājs ir rezervējis krājumu pārceļšanas produktu nākamajam krātuves ciklam attiecīgajā krājumu daudzumā, par kuru norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar nākamajam krātuves ciklam noteikto krājumu pārceļšanas produkta tarifu. 20. Ja sistēmas lietotājam izņemšanas sezonas beigās ir krājumi, kuri tiek uzglabāti grupētās jaudas produkta ietvaros: 20.1. attiecībā uz krājumu atlikumu izņemšanas sezonas beigās, kas nepārsniedz 5% no kopējās rezervētās jaudas šā produkta ietvaros, tiek uzskatīts, ka sistēmas lietotājs ir rezervējis grupētās jaudas produktu nākamajam krātuves ciklam attiecīgajā krājumu daudzumā, par kuru norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar nākamajam krātuves ciklam noteikto grupētās jaudas produkta tarifu; 20.2. attiecībā uz krājumu atlikumu izņemšanas sezonas beigās, kas pārsniedz 5% no kopējās rezervētās jaudas šā produkta ietvaros, tiek uzskatīts, ka sistēmas lietotājs ir rezervējis krājumu pārceļšanas produktu	<i>expired or market product, the system user shall be deemed to have reserved the stock transfer product for the next storage cycle in the relevant quantity of stocks charged to the system operator in accordance with the stock transfer product tariff for the next storage cycle.</i> If system user was granted "stock transfer product" does the system user need to reserve IPGKIYP in addition to Stock transfer product (product code INTP) in order to keep the gas for next 12 months (so that system user will have to pay for INTP plus IPGKIYP)?	krājumu pārceļšanas produktu nākamajam krātuves ciklam krājumu daudzumā, kas krātuves cikla beigās pārsniedz 5% no kopējās rezervētās jaudas attiecīgā produkta ietvaros. Saskaņā ar Grozījumu projekta 27.¹punktu krājumu pārceļšanas produkts ietver dabasgāzes izņemšanu no krātuves neierobežoti atlikušo krājumu daudzumā. Dabasgāzi izņemot no krātuves, krājumu pārceļšanas produkts ir atslēdzamās jaudas produkts. Ievērojot minēto, sistēmas lietotājam nav nepieciešams rezervēt grupētās jaudas produktu vai citu jaudas produktu, lai izņemtu no krātuves krājumus, kas tiek uzglabāti krājumu pārceļšanas produkta ietvaros. Sistēmas lietotājam grupētās jaudas produktu, divu gadu grupētās jaudas produktu vai tirgus produktu būtu jārezervē, ja tas vēlētos uzglabāt dabasgāzi papildus krājumiem, kas tiek uzglabāti krājumu pārceļšanas produkta ietvaros.	jaudas produkta darbības otro krātuves ciklu. 20. Ja sistēmas lietotājam krātuves cikla beigās jaudas produkta ietvaros, kuram beidzas izmantošanas periods, ir krājumi (neattiecas uz krājumu pārceļšanas produktu): 20.1. attiecībā uz krājumu daudzumu krātuves cikla beigās, kas nepārsniedz 5% no kopējās rezervētās jaudas attiecīgā produkta ietvaros, tiek uzskatīts, ka sistēmas lietotājs ir rezervējis attiecīgo jaudas produktu nākamajam krātuves ciklam attiecīgajā krājumu daudzumā, par kuru norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar nākamajam krātuves ciklam noteikto attiecīgā jaudas produkta tarifu; 20.2. attiecībā uz krājumu daudzumu krātuves cikla beigās, kas pārsniedz 5% no kopējās rezervētās jaudas attiecīgā produkta ietvaros, tiek uzskatīts, ka sistēmas lietotājs ir rezervējis krājumu pārceļšanas produktu nākamajam krātuves ciklam attiecīgajā krājumu daudzumā, par kuru norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar nākamajam krātuves ciklam noteikto krājumu
--	--	--	--

	nākamajam krātuves ciklam attiecīgajā krājumu daudzumā, par kuru norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar nākamajam krātuves ciklam noteikto krājumu pārcelšanas produkta tarifu.			pārcelšanas produkta tarifu.
15.	<i>1.14. izteikt 19. un 20.punktu šādā redakcijā:</i> 19. Ja sistēmas lietotājam izņemšanas sezonas beigās ir krājumi, kas tiek uzglabāti divu gadu grupētās jaudas produkta, kuram noslēdzas izmantošanas periods, vai tirgus produkta ietvaros, tiek uzskatīts, ka sistēmas lietotājs ir rezervējis krājumu pārcelšanas produktu nākamajam krātuves ciklam attiecīgajā krājumu daudzumā, par kuru norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar nākamajam krātuves ciklam noteikto krājumu pārcelšanas produkta tarifu. 20. Ja sistēmas lietotājam izņemšanas sezonas beigās ir krājumi, kuri tiek uzglabāti grupētās jaudas produkta ietvaros: 20.1. attiecībā uz krājumu atlikumu izņemšanas sezonas beigās, kas nepārsniedz 5% no kopējās rezervētās jaudas šā produkta ietvaros, tiek uzskatīts, ka sistēmas lietotājs ir rezervējis	AS “Latvenergo” Ievērojot, ka dabasgāzes iesūkņēšanas brīdī nav zināms izņemšanas sezonas beigu datums, sistēmas lietotājam nav zināms saņemtā produkta pieejamības termiņš, savukārt par termiņa neievērošanu ir piemērojamas soda sankcijas (grupētās jaudas produkta piemērošana visam nākamajam krātuves ciklam un krājumu pārcelšanas produkts (Grozījumu projekta 1.14.apakšpunkts)). Lai sistēmas lietotājam, jau rezervējot produktu, būtu zināms saņemamā produkta pieejamības termiņš, aicinām noteikt konstantu glabāšanas produktu beigu termiņu neatkarīgi no faktiskā izņemšanas sezonas beigu datuma, piemēram, katra gada 1.jūnijs.	Ņemts vērā. Grozījumu projekta 10.punkts precizēts, nosakot konkrētu dabasgāzes iesūkņēšanas sezonas sākuma un beigu datumu, kā arī dabasgāzes izņemšanas sezonas sākuma un beigu datumu, tādējādi nosakot precīzus jaudas produkta pieejamības termiņus.	<i>1.6. izteikt 10.punktu šādā redakcijā:</i> 10. Krātuves cikla dabasgāzes iesūkņēšanas sezona sākas attiecīgā gada 1.maijā un beidzas attiecīgā gada 14.oktobrī. Krātuves cikla dabasgāzes izņemšanas sezona sākas attiecīgā gada 15.oktobrī un beidzas nākamā gada 30.aprīlī.

	grupētās jaudas produktu nākamajam krātuves ciklam attiecīgajā krājumu daudzumā, par kuru norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar nākamajam krātuves ciklam noteikto grupētās jaudas produkta tarifu; 20.2. attiecībā uz krājumu atlikumu izņemšanas sezonas beigās, kas pārsniedz 5% no kopējās rezervētās jaudas šā produkta ietvaros, tiek uzskatīts, ka sistēmas lietotājs ir rezervējis krājumu pārcelšanas produktu nākamajam krātuves ciklam attiecīgajā krājumu daudzumā, par kuru norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar nākamajam krātuves ciklam noteikto krājumu pārcelšanas produkta tarifu.			
16.	<i>1.14. izteikt 19. un 20.punktu šādā redakcijā:</i> 19. Ja sistēmas lietotājam izņemšanas sezonas beigās ir krājumi, kas tiek uzglabāti divu gadu grupētās jaudas produkta, kuram noslēdzas izmantošanas periods, vai tirgus produkta ietvaros, tiek uzskatīts, ka sistēmas lietotājs ir rezervējis krājumu pārcelšanas produktu nākamajam krātuves ciklam attiecīgajā krājumu daudzumā,	AS “Latvenergo” Latvijas mainīgie laikapstākļi ietekmē apkures sezonu ilgumu, kas rezultējas dabasgāzes patēriņa apjoma svārstībās. Regulatora piedāvātais regulējums (Noteikumu grozījumu projekta 1.14.apakšpunkts) attiecībā uz krājumu pārglabāšanu ar lielām soda sankcijām (grupētās jaudas produkta piemērošana visam nākamajam krātuves ciklam un krājumu pārcelšanas produkts)	Daļēji ņemts vērā. Krājumu pārcelšanas produkta ieviešanas mērķis ir motivēt sistēmas lietotāju iespējami precīzi plānot iesūknējamo un izņemamo dabasgāzes daudzumu, maksimāli samazinot no viena krātuves cikla uz nākamo pārglabājamo krājumu daudzumu, tādējādi dabasgāzes izņemšanas sezonas beigās garantējot Inčukalna pazemes gāzes krātuves pieļaujamo tehnisko parametru	<i>1.12. izteikt 19. un 20.punktu šādā redakcijā:</i> 19. Ja sistēmas lietotājam krātuves cikla beigās ir krājumi, kas tiek uzglabāti divu gadu grupētās jaudas produkta ietvaros produkta darbības pirmajā krātuves ciklā, krājumi tiek pārnesti uz divu gadu grupētās jaudas produkta darbības otro krātuves ciklu. 20. Ja sistēmas lietotājam krātuves cikla beigās jaudas produkta ietvaros, kuram beidzas

par kuru norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar nākamajam krātuves ciklam noteikto krājumu pārceļšanas produkta tarifu. 20. Ja sistēmas lietotājam izņemšanas sezonas beigās ir krājumi, kuri tiek uzglabāti grupētās jaudas produkta ietvaros: 20.1. attiecībā uz krājumu atlikumu izņemšanas sezonas beigās, kas nepārsniedz 5% no kopējās rezervētās jaudas šā produkta ietvaros, tiek uzskatīts, ka sistēmas lietotājs ir rezervējis grupētās jaudas produktu nākamajam krātuves ciklam attiecīgajā krājumu daudzumā, par kuru norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar nākamajam krātuves ciklam noteikto grupētās jaudas produkta tarifu; 20.2. attiecībā uz krājumu atlikumu izņemšanas sezonas beigās, kas pārsniedz 5% no kopējās rezervētās jaudas šā produkta ietvaros, tiek uzskatīts, ka sistēmas lietotājs ir rezervējis krājumu pārceļšanas produktu nākamajam krātuves ciklam attiecīgajā krājumu daudzumā, par kuru norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar nākamajam krātuves ciklam noteikto krājumu	motivēs tirgus dalībniekus glabāt krātuvē mazākus dabasgāzes apjomus, maksimāli paļaujoties uz tiešajām piegādēm ziemas–pavasara mēnešos, kas ilgtermiņā samazinās krātuves pievilcību tirgus dalībniekiem un arī apdraudēs gāzes apgādes drošumu Latvijā. AS “Latvenergo” <u>aicina Regulatoru atteikties no pārglabāšanas tarifa ieviešanas, tā vietā ļaujot tirgus dalībniekiem sezonas beigās krājumu atlikuma pārglabāšanai patstāvīgi izvēlēties un iegādāties sistēmas lietotājam piemērotāko glabāšanas produktu nākamajam krātuves ciklam.</u> Ja Regulatora mērķis tomēr ir sodīt tirgus dalībniekus, tiem pārglabājot dabasgāzi uz nākamo krātuves ciklu, tad pārglabāšanas produkta piemērošana uz visu nākamo krātuves ciklu nav samērīga. Tā vietā aicinām piemērot 1/365 (vai 1/366) no pārglabāšanas tarifa par katru dienu pēc uzglabāšanas produkta beigu termiņa līdz pārglabātās dabasgāzes izņemšanas dienai, turklāt šajā gadījumā nebūtu nepieciešams Noteikumu grozījumos noteikt “ieciētības” sliekšni 5% apmērā. Piemēram,	ievērošanu. Ņemot vērā iespējamās dabasgāzes pieprasījuma prognozes svārstības, no kurām sistēmas lietotājiem nav iespējams izvairīties, Grozījumu projekta 20.1.apakšpunktā attiecībā uz krājumu atlikumu izņemšanas sezonas beigās ir noteikts pielāgšanas līmenis 5% apmērā. AS “Latvenergo” priekšlikums attiecībā uz krājumu pārceļšanas produkta tarifu tiks izvērtēts, veicot grozījumus dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodikā	izmantošanas periods, ir krājumi (neattiecas uz krājumu pārceļšanas produktu): 20.1. attiecībā uz krājumu daudzumu krātuves cikla beigās, kas nepārsniedz 5% no kopējās rezervētās jaudas attiecīgā produkta ietvaros, tiek uzskatīts, ka sistēmas lietotājs ir rezervējis attiecīgo jaudas produktu nākamajam krātuves ciklam attiecīgajā krājumu daudzumā, par kuru norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar nākamajam krātuves ciklam noteikto attiecīgā jaudas produkta tarifu; 20.2. attiecībā uz krājumu daudzumu krātuves cikla beigās, kas pārsniedz 5% no kopējās rezervētās jaudas attiecīgā produkta ietvaros, tiek uzskatīts, ka sistēmas lietotājs ir rezervējis krājumu pārceļšanas produktu nākamajam krātuves ciklam attiecīgajā krājumu daudzumā, par kuru norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar nākamajam krātuves ciklam noteikto krājumu pārceļšanas produkta tarifu.
--	--	---	---

	pārceļšanas produkta tarifu.	noteiktam dabasgāzes atlikumam pārsniedzot glabāšanas produkta termiņu (piemēram, 1.jūniju, skat. iepriekšējo priekšlikumu), tas tiktu automātiski pārglabāts produktā, kuru krātuves lietotājs jau laicīgi būs rezervējis nākamajam krātuves ciklam, vai arī tas tiktu pārglabāts krājumu pārceļšanas produktā, bet tikai uz laiku, kamēr šis atlikums vēl atrastos krātuvē (jo krātuves lietotājs joprojām ir tiesīgs to izņemt), par ko proporcionāli krātuves izmantošanas dienu skaitam tiktu piemērots pārceļšanas tarifs, turklāt, ja šis produkts iepriekš ir bijis grupētās jaudas produkts, tam nevajadzētu piemērot pretplūsmas tarifu.		
17.	<i>1.18. izteikt 26.punktu šādā redakcijā:</i> 26. Tīrgus produkts pieejams sistēmas lietotājiem rezervēšanai krātuves pieejamās jaudas apmērā visu krātuves ciklu.	AS "Latvijas Gāze" Lai novērstu neskaidrību par to, pēc kāda principa tiktu rēķināts produkta tarifs, lūdzam ietvert attiecīgu precizējumu. Proti, nav saprotams, vai tas būtu atbilstoši Regulatora 2018.gada 26.aprīļa lēmuma Nr.47 2. pielikumā noteiktajam.	Ņemts vērā. Grozījumu projekta 26.punkts precizēts, nosakot, ka tīrgus produkts ir pieejams rezervēšanai par attiecīgajam krātuves ciklam noteikto tarifu vērtību. Jaudas produktu tarifu vērtības 2020./2021.gada krātuves ciklam tiks noteiktas ar Regulatora lēmumu par akciju sabiedrības "Conexus Baltic Grid" dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma tarifu piemērošanas kārtību	<i>1.16. izteikt 26.punktu šādā redakcijā:</i> 26. Tīrgus produkts pieejams sistēmas lietotājiem rezervēšanai no krātuves jaudas rezervēšanas nākamajam krātuves ciklam uzsākšanas dienas līdz attiecīgā gada 31.augustam <u>par attiecīgajam krātuves ciklam noteikto tarifu vērtību:</u> 26.1. no krātuves jaudas rezervēšanas nākamajam krātuves ciklam uzsākšanas līdz attiecīgā

			2020./2021.gada krātuves ciklam.	gada 31.maijam krātuves pieejamās jaudas grupētās jaudas produkta un tirgus produkta rezervēšanai apmērā; 26.2. no attiecīgā gada 1.jūnija līdz 31.augustam krātuves pieejamās jaudas apmērā
18.	1.19. papildināt lēmumu ar 27.¹punktu šādā redakcijā: 27.¹ Krājumu pārcelšanas produkts ietver dabasgāzes izņemšanu no krātuves neierobežoti atlikušo krājumu daudzumā atbilstoši šo noteikumu 19. punktā noteiktajam. Dabasgāzi izņemot no krātuves, krājumu pārcelšanas produkts ir atslēdzamās jaudas produkts.”;	AS “Latvijas Gāze” Lūgums sniegt skaidrojumu par šī produkta izmantošanu. Iepriekš tika skaidrots, ka krājumu pārcelšanas produktam papildus jārezervē arī kāds no grupētās jaudas produktiem. Atbilstoši šo Noteikumu redakcijai šis produkts ir izveidots kā atsevišķs (patstāvīgs) produkts.	Ņemts vērā. Grozījumu projekts noteic, ka krājumu pārcelšanas produkts ir patstāvīgs jaudas produkts. Grozījumu projekta 20.2.apakšpunkts noteic, ka sistēmas lietotājs ir rezervējis krājumu pārcelšanas produktu nākamajam krātuves ciklam krājumu daudzumā, kas krātuves cikla beigās pārsniedz 5% no kopējās rezervētās jaudas attiecīgā produkta ietvaros. Saskaņā ar Grozījumu projekta 27.¹punktu krājumu pārcelšanas produkts ietver dabasgāzes izņemšanu no krātuves neierobežoti atlikušo krājumu daudzumā. Dabasgāzi izņemot no krātuves, krājumu pārcelšanas produkts ir atslēdzamās jaudas produkts. Ievērojot minēto, sistēmas lietotājam nav nepieciešams rezervēt grupētās jaudas produktu vai citu jaudas produktu, lai izņemtu no krātuves krājumus,	1.17. papildināt lēmumu ar 27.¹punktu šādā redakcijā: 27.¹ Krājumu pārcelšanas produkts ietver dabasgāzes izņemšanu no krātuves neierobežoti atlikušo krājumu daudzumā atbilstoši šo noteikumu 20.2.apkšpunktā noteiktajam. Dabasgāzi izņemot no krātuves, krājumu pārcelšanas produkts ir atslēdzamās jaudas produkts.

			kas tiek uzglabāti krājumu pārcelšanas produkta ietvaros. Sistēmas lietotājam grupētās jaudas produktu, divu gadu grupētās jaudas produktu vai tirgus produktu būtu jārezervē, ja tas vēlētos uzglabāt dabasgāzi papildus krājumiem, kas tiek uzglabāti krājumu pārcelšanas produkta ietvaros.	
19.	<i>1.21. izteikt 30.punktu šādā redakcijā:</i> 30. Sistēmas lietotājs krājumus, kas tiek uzglabāti grupētās jaudas produkta un divu gadu grupētās jaudas produkta ietvaros, var pārvietot grupētās jaudas produktu ietvaros. Sistēmas lietotājs krājumus, kas tiek uzglabāti tirgus produkta ietvaros, var pārvietot tirgus produktu ietvaros.	AS “Conexus Baltic Grid” Sabiedrība lūdz precizēt piedāvātās izmaiņas noteikumu 30. punktā un izteikt to šādā redakcijā: “30. Sistēmas lietotājs krājumus, kas tiek uzglabāti grupētās jaudas produkta un divu gadu grupētās jaudas produkta ietvaros, var pārvietot uz jebkuru no minētajiem jaudas produktiem. Sistēmas lietotājs krājumus, kas tiek uzglabāti tirgus produkta ietvaros, var pārvietot tirgus produkta ietvaros.”	Nemts vērā. Grozījumu projekta 30.punkts precizēts: – krājumus, kas tiek uzglabāti grupētās jaudas produkta ietvaros, var pārvietot uz grupētās jaudas produktu un divu gadu grupētās jaudas produktu; – krājumus, kas tiek uzglabāti divu gadu grupētās jaudas produkta ietvaros, var pārvietot uz grupētās jaudas produktu un divu gadu grupētās jaudas produktu; – krājumus, kas tiek uzglabāti tirgus produkta ietvaros, nevar pārvietot uz citiem jaudas produktiem.	<i>1.19. izteikt 30.punktu šādā redakcijā:</i> 30. Sistēmas lietotājs krājumus, kas tiek uzglabāti grupētās jaudas produkta un divu gadu grupētās jaudas produkta ietvaros, var pārvietot uz jebkuru no minētajiem jaudas produktiem. Sistēmas lietotājs krājumus, kas tiek uzglabāti tirgus produkta ietvaros, nevar pārvietot uz citiem jaudas produktiem.
		AS “Latvijas Gāze” Nemot vērā, ka noteikumi paredzētu tikai vienu tirgus produktu, neredzam nepieciešamību norādīt iespēju par krājumu pārvietošanu tirgus produktu ietvaros. Izsakām		

	priekšlikumu šo punktu precizēt, norādot, ka krājumu pārvietošana divu gadu grupētās jaudas produkta un grupētās jaudas produktu ietvaros ir iespējama, savukārt krājumu pārvietošana tirgus produkta ietvaros nav iespējama.		
	Eesti Energia AS <i>1.21. Paragraph 30 is amended to read as follows:</i> <i>'30. A system user may transfer stocks stored within a bundled capacity product and a two-year bundled capacity product within a bundled capacity product. A system user may move stocks stored within the market product within the market product within the market product.'</i> It would be much better to have a clear explanation what products can be transferred to what products. Current definition is confusing. Is the following interpretation correct: Stocks stored within IPGK2YP can be moved to IPGK2YP and IPGK1YP products. Stocks stored within IPGK1YP can be moved to IPGK1YP product only.		

		Stocks stored within IPGKMP can be moved to IPGKMP product only.		
20.	<i>Grozījumu projekts</i>	AS “Latvijas Gāze” Ņemot vērā Noteikumu grozīšanas faktu, lūdzam izskatīt iespēju svītrot arī Noteikumu 42.punktu, kas attiecas uz dabasgāzes, kura nav Eiropas Savienības prece, nodošanu krātuvē. Esošā punkta redakcija nesamērīgi papildzina dabasgāzes nodošanas procesu, kuru komerciālās apgrozības interesēs visbiežāk nepieciešams veikt iespējami operatīvi – dienas vai dažu dienu ietvaros. Visiem pārvadītajiem un uzglabātajiem dabasgāzes apjomiem tiek uzsāktas un veiktas atbilstošas muitas procedūras, līdz ar to neredzam nepieciešamību Noteikumu pašreizējās redakcijas 42.punktā noteiktajam procesam. Turklāt atbilstoši Baltijas vienotās pārvades zonas regulējumam dabasgāzes saņemšanas punktā Korneti uz Latvijas–Igaunijas robežas dabasgāze tiek saņemta, tai jau atrodoties Eiropas Savienībā (ieejas punkts Eiropas Savienībā ir dabasgāzes saņemšanas punkts “Luhamaa” uz	Ņemts vērā. Inčukalna pazemes gāzes krātuves lietošanas noteikumu 42.punkts precizēts.	<i>1.23. izteikt 42.punktu šādā redakcijā:</i> 42. Pieteikumu par dabasgāzes, kura nav Eiropas Savienības prece, nodošanu sistēmas lietotājs, kas ir darījuma puse, iesniedz sistēmas operatoram tikai par dabasgāzi, par kuru ir izpildītas muitas procedūras.

		Igaunijas–Krievijas robežas).		
21.	1.26. papildināt lēmumu ar 59.¹punktu šādā redakcijā: 59.¹ Ja pēc iepriekšējās dienas plkst.15.00 sistēmas operators konstatē jaudu fizisku pārslodzi: 59.¹1. dabasgāzes izņemšanas no krātuves laikā, sistēmas operators pārslodzes vadības ietvaros sadala dabasgāzes izņemšanas jaudu starp sistēmas lietotājiem tirdzniecības paziņojumu saņemšanas secībā un prioritāri tirdzniecības paziņojumā norādītajam grupētās jaudas produktam un divu gadu grupētās jaudas produktam, vispirms nodrošinot sistēmas lietotāju, kurš nodrošina dabasgāzes apgādi nodrošināmajiem lietotājiem, tikai nodrošināmā dabasgāzes daudzuma apmērā; 59.¹2. dabasgāzes iesūkņēšanas krātuvē laikā, sistēmas operators pārslodzes vadības un jaudas ietvaros, kas pieejama dabasgāzes novietošanai glabāšanā, sadala dabasgāzes iesūkņēšanas jaudu starp sistēmas lietotājiem tirdzniecības paziņojumu saņemšanas secībā un prioritāri tirdzniecības paziņojumā norādītajam grupētās jaudas	AS “Latvijas Gāze” Lūdzam ilustrēt nepieciešamību pēc šāda regulējuma. Lūdzam sniegt skaidrojumu, kā šādā gadījumā notiktu lēmumu pieņemšana attiecībā uz dabasgāzes izņemšanas/iesūkņēšanas nominācijām, kas saņemtas līdz plkst.15.00 (pēc pašreizējā regulējuma, tās tiek piešķirtas pēc proporcionalitātes principa) – vai tad, ja jaudu fiziska pārslodze tiktu konstatēta pēc plkst.15.00, pilnīgi visas nominācijas tiktu grozītas, tās sakārtojot paziņojumu saņemšanas secībā (“pirmais atnāca, pirmais saņēma” princips)? Ja noteikumos tiek iestrādāts proporcionalitātes princips, lūdzam to ievērot konsekvēti, atsevišķos jautājumos nepārejot uz “pirmais atnāca, pirmais saņēma” principu. AS “Latvenergo” Attiecībā uz Noteikumu grozījumu projekta 1.26.apakšpunktu AS “Latvenergo” uzskata, ka “first come first served” nav efektīvākā sastrēgumvadības	Daļēji ņemts vērā. Papildinot Inčukalna pazemes gāzes krātuves lietošanas noteikumus ar 59.¹punktu, tiek iegūts šāds krātuves fiziskās pārslodzes vadības risinājums: – iepriekšējās dienas plkst.15.00 noslēdzoties tirdzniecības paziņojumu (nomināciju) par nākamo dienu iesniegšanai, visiem iesniegtajiem tirdzniecības paziņojumiem tiek piemērots “pro rata” princips; – savukārt dienas laikā iesniegtajiem tirdzniecības paziņojumiem tiek piemērots “pirmais atnāca, pirmais saņēma” princips, prioritāri apstiprinot grupētās jaudas produkta un divu gadu grupētās jaudas produkta nominācijas. Grupētās jaudas produktam un divu gadu grupētās jaudas produktam ir vienāda prioritāte. Risinājums nodrošina, ka iepriekš apstiprinātas nominācijas netiek mainītas, ja dienas laikā (pēc plkst.15.00) tiek iesniegtas lielas nominācijas, izraisot izmaiņas	1.26. papildināt lēmumu ar 59.¹punktu šādā redakcijā: 59.¹ Ja pēc iepriekšējās dienas plkst.15.00 sistēmas operators konstatē jaudu fizisku pārslodzi: 59.¹1. dabasgāzes izņemšanas no krātuves laikā, sistēmas operators pārslodzes vadības ietvaros sadala dabasgāzes izņemšanas jaudu starp sistēmas lietotājiem tirdzniecības paziņojumu saņemšanas secībā un prioritāri tirdzniecības paziņojumā norādītajam grupētās jaudas produktam un divu gadu grupētās jaudas produktam, vispirms nodrošinot sistēmas lietotāju, kurš nodrošina dabasgāzes apgādi nodrošināmajiem lietotājiem, tikai nodrošināmā dabasgāzes daudzuma apmērā; 59.¹2. dabasgāzes iesūkņēšanas krātuvē laikā, sistēmas operators pārslodzes vadības un jaudas ietvaros, kas pieejama dabasgāzes novietošanai glabāšanā, sadala dabasgāzes iesūkņēšanas jaudu starp sistēmas lietotājiem tirdzniecības paziņojumu saņemšanas secībā un prioritāri tirdzniecības paziņojumā norādītajam grupētās jaudas produktam un divu gadu grupētās

produktam un divu gadu grupētās jaudas produktam.	metode. Turklāt, tā kā dabasgāzes izņemšanas jauda ir tieši atkarīga no krājuma daudzuma krātuvē, tad piemērotā metode ir neproporcionāla un netaisnīga pret tiem krātuves lietotājiem, kas ar savu iesūknētās dabasgāzes apjomu garantē visiem lielāku izņemšanas jaudu. AS "Latvenergo" ieskatā <u>taisnīgāka sastrēgumvadība pie izņemšanas būtu proporcionāli atlikušajam krājuma apjomam, saglabājot produktu prioritāti, bet pie iesūknēšanas proporcionāli rezervētajam krātuves apjomam, saglabājot produktu prioritāti.</u> Papildus <u>aicinām atbilstoši grozīt arī Grozījumu projekta 59.¹punktu</u>, paredzot nodrošināt dabasgāzes izņemšanu proporcionāli atlikušajam krājuma apjomam, nevis proporcionāli rezervētajai jaudai, kā tas ir pašreizējā regulējumā.	pilnīgi visiem krātuves lietotājiem. Ja krātuves pārslodzes regulējums netiek precizēts, "pro rata" princips būtu jāpiemēro pēc katra tirdzniecības paziņojuma par renomināciju saņemšanas, attiecīgi samazinot sistēmas lietotājam apstiprināto nomināciju (veicot renominācijas). Piemērs (pieejamā jauda ir 800 vienības) <i>Esošais pārslodzes vadības risinājums.</i> <table><tr><th>Lietotājs</th><th>Krātuves neizmantojamā jauda, %</th><th>Nominācija dienas D-1 15:00</th><th>Apstiprinātie daudzumi</th><th>Renominācija dienas D 3:00</th><th>Apstiprinātie daudzumi</th></tr><tr><td>A</td><td>50</td><td>500</td><td>500</td><td></td><td>400</td></tr><tr><td>B</td><td>30</td><td>500</td><td>300</td><td></td><td>240</td></tr><tr><td>C</td><td>20</td><td>0</td><td>0</td><td>200</td><td>160</td></tr><tr><td></td><td>100</td><td>1000</td><td>800</td><td>200</td><td>800</td></tr></table> Lietotājam A un B pēc iepriekšējās dienas plkst.15.00 tika apstiprināti to dabasgāzes daudzumi, ievērojot "pro rata" principu. Tā kā sistēmas lietotājs C esošās dienas plkst.3.00 iesniedza renomināciju, sistēmas lietotājiem A un B naktī tiek mainīts apstiprinātais dabasgāzes daudzums, ņemot vērā, ka "pro rata" princips ir jāpiemēro A, B un C sistēmas lietotāju pieprasītajiem dabasgāzes daudzumiem. Sistēmas lietotājiem	Lietotājs	Krātuves neizmantojamā jauda, %	Nominācija dienas D-1 15:00	Apstiprinātie daudzumi	Renominācija dienas D 3:00	Apstiprinātie daudzumi	A	50	500	500		400	B	30	500	300		240	C	20	0	0	200	160		100	1000	800	200	800	jaudas produktam.
Lietotājs	Krātuves neizmantojamā jauda, %	Nominācija dienas D-1 15:00	Apstiprinātie daudzumi	Renominācija dienas D 3:00	Apstiprinātie daudzumi																												
A	50	500	500		400																												
B	30	500	300		240																												
C	20	0	0	200	160																												
	100	1000	800	200	800																												

congestion management and capacity available for the storage of natural gas, allocate natural gas injection capacity among system users in the order of receipt of the trade notifications and as a priority for the bundled capacity product and the two-year bundled capacity product specified in the trade notification.’;

Which one of the bundled capacity products has higher priority, IPGK1YP or IPGK2YP, or are they treated equally in case of injection congestion?

A un B ir jāspēj ātri noreagēt un samazināt dabasgāzes pārvades sistēmā ievadāmo dabasgāzes daudzumu, lai būtu balansā un nezaudētu dabasgāzi nebalansa dēļ.

Grozījumu projektā noteiktais pārslodzes vadības risinājums.

Lietotājs	Krātuves neizmantošana, %	Nominācija dienas D-1 plkst. 15:00 daudzumi	Apstiprinātie daudzumi	Renominācija dienas D 3:00	Apstiprinātie daudzumi
A	50	500	500		500
B	30	500	300		300
C	20	0	0	200	0
	100	1000	800	200	800

Lietotājam A un B pēc iepriekšējās dienas plkst.15.00 tika apstiprināti to dabasgāzes daudzumi, ievērojot “pro rata” principu. Lai arī sistēmas lietotājs C esošās dienas plkst.3.00 iesniedza renomināciju, sistēmas lietotājiem A un B piešķirtais dabasgāzes daudzums netiek mainīts. Šinī gadījumā sistēmas lietotājam renominācija netiek apstiprināta, bet, ja to būtu iespējams izdarīt, arī šajā gadījumā sistēmas lietotājiem A un B piešķirtais dabasgāzes daudzums netiktu mainīts.

Regulatora ieskatā Grozījumu projektā noteiktais krātuves pārslodzes vadības risinājums nodrošina sistēmas lietotājiem dienas nebalansa stāvokļa

			pārredzamību un iespējas samazināt nebalansu, kā arī motivē sistēmas lietotājus savlaicīgi plānot savas darbības.	
22.	1.28. papildināt lēmumu ar 92.¹, 92.² un 92.³ punktu šādā redakcijā: “92.¹ Šo noteikumu 11.4.apakšpunktu un 19., 20. un 27.¹ punktu piemēro no 2021./2022. gada krātuves cikla sākuma. 92.² Sistēmas lietotāja 2019./2020.gada krātuves cikla izņemšanas sezonas beigās esošie krājumi uz nākamo krātuves ciklu tiek pārcelti šādi: 92.²1. ja sistēmas lietotājam izņemšanas sezonas beigās ir krājumi, kas tiek uzglabāti grupētās jaudas produkta ietvaros, tiek uzskatīts, ka sistēmas lietotājs ir rezervējis grupētās jaudas produktu nākamajam krātuves ciklam attiecīgajā krājumu daudzumā, par kuru norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar nākamajam krātuves ciklam noteikto grupētās jaudas produkta tarifu; 92.²2. ja sistēmas lietotājam izņemšanas sezonas beigās ir krājumi, kas tiek uzglabāti tirgus	AS “Conexus Baltic Grid” Ievērojot, ka 2021./2022.gada krātuves ciklam ir izstrādājams regulējums, kas piemērots dažādiem tirgus pieprasījuma apstākļiem un var atšķirties no konsultāciju dokumentā piedāvātā risinājuma, Sabiedrība lūdz papildināt noteikumus ar 92.³ un 92.⁴ punktu šādā redakcijā: “92.³ Sistēmas lietotāja 2020./2021.gada un 2021./2022.gada krātuves cikla izņemšanas sezonas beigās esošie krājumi uz attiecīgi 2021./2022.gada un 2022./2023.gada krātuves ciklu tiek pārcelti šādi: 92.³ 1. attiecībā uz krājumu atlikumu izņemšanas sezonas beigās, kas nepārsniedz 5% no sistēmas lietotāja rezervētās jaudas grupētās jaudas produkta ietvaros, tiek uzskatīts, ka sistēmas lietotājs ir rezervējis grupētās jaudas produktu nākamajam krātuves ciklam attiecīgajā krājumu daudzumā, par kuru norēķinās ar sistēmas	Daļēji ņemts vērā. Prasības sistēmas lietotāju krājumu pārcelšanai 2021./2022.gada krātuves cikla un turpmāko krātuves ciklu beigās ir noteikts Grozījumu projekta 19. un 20.punktā.	1.12. izteikt 19. un 20.punktu šādā redakcijā: 19. Ja sistēmas lietotājam krātuves cikla beigās ir krājumi, kas tiek uzglabāti divu gadu grupētās jaudas produkta darbības pirmajā krātuves ciklā, krājumi tiek pārnesti uz divu gadu grupētās jaudas produkta darbības otro krātuves ciklu. 20. Ja sistēmas lietotājam krātuves cikla beigās jaudas produkta ietvaros, kuram beidzas izmantošanas periods, ir krājumi (neattiecas uz krājumu pārcelšanas produktu): 20.1. attiecībā uz krājumu daudzumu krātuves cikla beigās, kas nepārsniedz 5% no kopējās rezervētās jaudas attiecīgā produkta ietvaros, tiek uzskatīts, ka sistēmas lietotājs ir rezervējis attiecīgo jaudas produktu nākamajam krātuves ciklam attiecīgajā krājumu daudzumā, par kuru norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar nākamajam krātuves ciklam noteikto attiecīgā jaudas produkta tarifu;

produkta ietvaros: 92.²2.1. attiecībā uz krājumu atlikumu izņemšanas sezonas beigās, kas nepārsniedz 5% no kopējās rezervētās jaudas šā produkta ietvaros, tiek uzskatīts, ka sistēmas lietotājs ir rezervējis tirgus produktu nākamajam krātuves ciklam attiecīgajā krājumu daudzumā, par kuru norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar sistēmas operatora tīmekļvietnē pirmajā iesūknēšanas sezonas pirmdienā publicēto no nākamās gāzes dienas sākuma piemērojamo tirgus produkta tarifu; 92.²2.2. attiecībā uz krājumu atlikumu izņemšanas sezonas beigās, kas pārsniedz 5% no kopējās rezervētās jaudas šā produkta ietvaros, tiek uzskatīts, ka sistēmas lietotājs ir rezervējis grupētās jaudas produktu nākamajam krātuves ciklam attiecīgajā krājumu daudzumā, par kuru norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar nākamajam krātuves ciklam noteikto grupētās jaudas produkta tarifu; 92.²3. ja sistēmas lietotājam izņemšanas sezonas beigās ir krājumi, kas tiek uzglabāti divu	operatoru saskaņā ar nākamajam krātuves ciklam noteikto grupētās jaudas produkta tarifu; 92.³ 2. attiecībā uz krājumu atlikumu izņemšanas sezonas beigās, kas pārsniedz 5% no sistēmas lietotāja rezervētās jaudas grupētās jaudas produkta ietvaros, tiek uzskatīts, ka sistēmas lietotājs ir rezervējis krājumu pārceļšanas produktu nākamajam krātuves ciklam attiecīgajā krājumu daudzumā, par kuru norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar nākamajam krātuves ciklam noteikto krājumu pārceļšanas produkta tarifu.”		20.2. attiecībā uz krājumu daudzumu krātuves cikla beigās, kas pārsniedz 5% no kopējās rezervētās jaudas attiecīgā produkta ietvaros, tiek uzskatīts, ka sistēmas lietotājs ir rezervējis krājumu pārceļšanas produktu nākamajam krātuves ciklam attiecīgajā krājumu daudzumā, par kuru norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar nākamajam krātuves ciklam noteikto krājumu pārceļšanas produkta tarifu.
--	--	--	---

	gadu grupētās jaudas produkta ietvaros produkta darbības pirmajā krātuves ciklā, krājumi 100% apmērā tiek pārnesti kā divu gadu grupētās jaudas produkts nākamajam krātuves ciklam, un par tiem norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar par krātuves jaudas rezervēšanas brīdī spēkā esošu tarifu.”			
23.	<i>Grozījumu projekts</i>	AS “Conexus Baltic Grid” Spēkā esošais regulējums neparedz iespēju Sabiedrībai piemērot tādu krātuves jaudas rezervēšanas kārtību, kas stimulētu sistēmas lietotājus izņemšanas sezonas beigās samazināt to krājumu daudzumu krātuvē līdz atbilstošiem tehniskiem parametriem. Lai izņemšanas sezonas beigās krātuvē esošais dabasgāzes daudzums negatīvi neietekmētu kopējo krātuves apjomu un darbību ilgtermiņā, kā arī lai samazinātu risku, ka iesūknēto dabasgāzes daudzumu tehnoloģiski nevar izņemt no krātuves, starp krātuves cikliem pārejošās dabasgāzes daudzumam ir jābūt ierobežotam 4 TWh apmērā. Līdz ar to AS “Conexus Baltic Grid” nepiekrīt Sabiedrisko	Ņemts vērā. AS “Conexus Baltic Grid” priekšlikums attiecībā uz krājumu pārcelšanas produkta tarifu tiks izvērtēts, veicot grozījumus dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodikā.	<i>Grozījumu projekts</i>

		pakalpojumu regulēšanas komisijas konsultāciju dokumentā piedāvātajam principam, ka krājumu pārcelšanas produkta tarifs būtu nosakāms kā divu gadu grupētās jaudas produkta tarifs, jo tas faktiski nozīmē pilnvērtīga divu gadu grupētās jaudas produkta piešķiršanu daudz lielākā apjomā nekā tehnoloģiski pieļaujamās 4 TWh, tostarp paverot iespēju sistēmas lietotājiem neveikt savlaicīgu divu gadu grupētās jaudas rezervāciju. Kopumā konsultāciju dokumentā piedāvātā krājumu pārcelšanas risinājuma redakcija rada slēptas jaudas uzkrāšanas risku un neprognozējamu krātuves lietotāju rīcību izņemšanas sezonas beigās.		
24.	<i>Grozījumu projekts</i>	AS “Conexus Baltic Grid” Regulas Nr.715/2009 19.panta 5.punkts uzliek par pienākumu publicēt pietiekami detalizētu informāciju par uzglabāšanas objektu tarifu veidošanos, metodiku un struktūru, lai garantētu pārredzamus, objektīvus un nediskriminējošus tarifus un veicinātu infrastruktūras efektīvu izmantošanu. Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvas 2009/73/EK (2009. gada	Ņemts vērā. Ņemot vērā nepieciešamību sistēmas lietotājus informēt par krātuves tehniskajiem parametriem, piedāvātajiem pakalpojumiem un attiecīgajiem piemērotajiem nosacījumiem, lai sistēmas lietotāji varētu efektīvi piekļūt Inčukalna pazemes gāzes krātuvei, krātuves jaudas rezervēšanas sākuma datums 2020./2021.gada krātuves ciklam tiks noteikts Regulatora lēmumā	<i>Grozījumu projekts</i>

		13. jūlijs) par kopīgiem noteikumiem attiecībā uz dabasgāzes iekšējo tirgu un par Direktīvas 2003/55/EK atcelšanu 33.panta 4.punkts uzliek par pienākumu veidot tādu nacionālo regulējumu, lai piekļuve uzglabāšanai tiktu nodrošināta, pamatojoties uz jau publicētiem tarifiem. No minētā izriet, ka pirms jaudu rezervēšanas nākamajiem periodiem sākšanas tirgus dalībniekiem ir jābūt zināmiem vairākiem būtiskiem krātuves lietošanu ietekmējošiem faktoriem, proti, uzglabāšanas tarifiem, jaudas produktu nosacījumiem un to izmantošanas kārtībai. Ievērojot minēto, Sabiedrība pārejas nosacījumos lūdz noteikt, ka krātuves jaudas rezervēšanas tirgus produkta, grupētās jaudas produkta un divu gadu grupētās jaudas produkta ietvaros sākuma datums 2020./2021.gada krātuves ciklam ir vienu darba dienu pēc Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas lēmuma par tarifu piemērošanas kārtību 2020./2021.gada krātuves ciklam spēkā stāšanās.	par akciju sabiedrības “Conexus Baltic Grid” dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma tarifu piemērošanas kārtību 2020./2021.gada krātuves ciklam.	
25.	<i>Grozījumu projekts</i>	AS “Latvenergo”	Nemts vērā.	<i>Grozījumu projekts</i>

		Aicinām papildināt Noteikumu grozījumu projektu ar katra jaudas produkta izmantošanas kārtības noteikumiem.	Jaudas produktu izmantošanas kārtība noteikta Inčukalna pazemes gāzes krātuves lietošanas noteikumu IV sadaļā “Jaudas produktu izmantošana”. Lai apmierinātu dabasgāzes tirgus dalībnieku augošās prasības pēc elastības, vienlaikus nodrošinot Inčukalna pazemes gāzes krātuves darbības ilgtspēju, AS “Conexus Baltic Grid” izstrādāja un 2019.gada 3.decembrī iesniedza Regulatoram Inčukalna pazemes gāzes krātuves lietošanas noteikumu projektu (turpmāk – Noteikumu projekts). Noteikumu projekts paredz būtiskas izmaiņas Inčukalna pazemes gāzes krātuves lietošanas regulējumā, kura pilnvērtīgai ieviešanai ir nepieciešama padziļināta izpēte, kā arī konsultācijas ar dabasgāzes tirgus dalībniekiem. Regulators, gatavojot jauno Inčukalna pazemes gāzes krātuves lietošanas regulējumu, izvērtēs nepieciešamību precizēt jaudas produktu izmantošanas kārtību.	
26.	Grozījumu projekts	UAB Ignitis <i>Two-year bundled capacity product.</i> We kindly ask to ensure possibility to switch products at the change of the season. For	Ņemts vērā. Grozījumu projekta 30.punkts noteic, ka krājumus, kas tiek uzglabāti divu gadu grupētās jaudas produkta ietvaros, var	1.19. izteikt 30.punktu šādā redakcijā: 30. Sistēmas lietotājs krājumus, kas tiek uzglabāti grupētās jaudas produkta un divu gadu grupētās

	instance, storage user, having bundled capacity product in the current season, in March 2020 purchases two-year bundled capacity product for upcoming periods, such user shall have an option to transfer its stocks from current bundled capacity product to two year bundled capacity product (with no obligation to carry current one year capacity product into the new season). <i>Stock transfer product.</i> At certain times there could be situations when there would more demand than technically available two-year capacity product. Some users might have gladly ordered two-year capacity product but given short supply side they would have no such opportunity. That makes introduction and tariff level of a transfer product ambiguous. It might appear unreasonable and unjustified to charge the same amount for actual two-year product and for penalty of not getting it (transfer product). In our view, even ten of euro cents are a great motivation for storage users not to carry stocks into a new season. Ignitis kindly suggests	pārvietot uz grupētās jaudas produktu un divu gadu grupētās jaudas produktu. UAB "Ignitis" analīze un priekšlikums attiecībā uz krājumu pārcelšanas produkta tarifu tiks izvērtēts, veicot grozījumus dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodikā, kā arī pieņemot lēmumu par akciju sabiedrības "Conexus Baltic Grid" dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma tarifiem un to piemērošanas kārtību attiecīgajam krātuves ciklam. Lai apmierinātu dabasgāzes tirgus dalībnieku augošās prasības pēc elastības, vienlaikus nodrošinot Inčukalna pazemes gāzes krātuves darbības ilgtspēju, AS "Conexus Baltic Grid" izstrādāja un 2019.gada 3.decembrī iesniedza Regulatoram Inčukalna pazemes gāzes krātuves lietošanas noteikumu projektu (turpmāk – Noteikumu projekts). Noteikumu projekts paredz būtiskas izmaiņas Inčukalna pazemes gāzes krātuves lietošanas regulējumā, kura pilnvērtīgai ieviešanai ir nepieciešama padziļināta izpēte, kā arī konsultācijas ar dabasgāzes	jaudas produkta ietvaros, var pārvietot uz jebkuru no minētajiem jaudas produktiem. Sistēmas lietotājs krājumus, kas tiek uzglabāti tirgus produkta ietvaros, nevar pārvietot uz citiem jaudas produktiem.
--	--	--	---

	reconsidering transfer product pricing and its properties. Current legislation of the Republic of Lithuania establishes obligation for gas suppliers to keep 30-50 mln. m³ of gas stocks for security of supply reasons. One and probably the only implementation tool is to keep gas stocks in IUGS. For a decade, this solution and its implementation was in line with regulations of both neighboring countries – Latvia and Lithuania. However, an introduction of limited (up to 2 TWh) two-year bundled capacity product with a combination of stock transfer product do not leave storage users with reasonable solution to have a long-term storage opportunity with no possibility to ensure security of supply obligation anymore. Shall there be high demand for two-year bundled capacity product, part of the security of supply volumes would be forced to be stored using one-year product which at the end of the season would be penalized with a transfer product for carrying into the next season – costs which storage users cannot control or avoid if not provided	tirgus dalībniekiem. Regulators, gatavojot jauno Inčukalna pazemes gāzes krātuves lietošanas regulējumu, izvērtēs nepieciešamību mainīt regulējumu, kas nosaka sistēmas operatora darbības gadījumos, kad konstatēta jaudu fiziska pārslodze, ņemot vērā arī citu sistēmas lietotāju viedokli. Ņemot vērā nepieciešamību sistēmas lietotājus informēt par krātuves tehniskajiem parametriem, piedāvātajiem pakalpojumiem un attiecīgajiem piemērotajiem nosacījumiem, lai sistēmas lietotāji varētu efektīvi piekļūt Inčukalna pazemes gāzes krātuvei, krātuves jaudas rezervēšanas sākuma datums 2020./2021.gada krātuves ciklam tiks noteikts Regulatora lēmumā par akciju sabiedrības “Conexus Baltic Grid” dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma tarifu piemērošanas kārtību 2020./2021.gada krātuves ciklam.	
--	--	--	--

		with a solution by the storage operator. In such scenario, it is likely neighboring countries, such as Lithuania, would look for alternative ways to ensure supply security. Historically, security of supply volumes were kept on one year storage product. In current season's terms, it costs 0.82 EUR/MWh/season. While proposed tariffs and product descriptions during times when no two-year bundled capacity product is available for booking would cost bundled one-year product price + 4.52 EUR/MWh transfer product price which is from 573% to 880% more expensive than tariffs currently in place. We suggest and ask to create favorable and predictable conditions for such security stocks and reserve several percentage points of technical IUGS capacity for security of supply gas which would not be penalized for carrying into the next season. <i>Injection allocation.</i> Given previous experience and future outlook of storage season, it appears that planning plays a vital role in the operation of the storage facility. That being concerned, it		
--	--	---	--	--

		could be a solution to change suggested pro-rata capacity injection allocation mechanism (for bookings made before 15.00 D-1) to first-come-first-served principle. This would ensure storage operator and system users the certainty on the volumes being planned within the transmission system and suggest more time to adjustments. Having pro-rata principles in place, system users are highly limited in their actions given the injection volumes are allocated one day before the natural gas injection day.		
27.	<i>Grozījumu projekts</i>	UAB Ignitis <i>Reservation of storage capacity.</i> In our view, seeking legal clarity and certainty the applications for the storage capacity reservation shall only be handled starting the first day the new rules and storage tariffs officially get in force. Applications received before the day such rules and tariffs get in force shall be rejected and a new period for providing applications on equal basis shall start.	Ņemts vērā. Inčukalna pazemes gāzes krātuves jaudas rezervēšanas sākuma datums 2020./2021.gada krātuves ciklam tiks noteikts Regulatora lēmumā par akciju sabiedrības "Conexus Baltic Grid" dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma tarifu piemērošanas kārtību 2020./2021.gada krātuves ciklam, kuru plānots pieņemt 2020.gada 12.marta padomes sēdē. Sistēmas lietotāju jaudas produkta pieteikumi, kas iesniegti pirms minētajā lēmumā noteiktā laika un	<i>Grozījumu projekts</i>

			pirms Grozījumu projekta spēkā stāšanās, ir uzskatāmi par nederīgiem.	
28.	<i>Grozījumu projekts</i>	Baltic Energy Partners OÜ In general it seems like a reasonable approach as there seems to be no big changes except addition of capacity transfer product for 1 year bundled product and restriction to move gas between different products in my understanding. On behalf of Baltic Energy Partners OÜ I would like to give following comments/questions: 1) What is the overbooking management mechanism for 1 year bundled product - pro-rata reduction or first-come-first-served principle? Not clear from presentation. 2) What is the planned injection congestion management principle - pro-rata reduction or first-come-first-served? Not clear from presentation. If pro-rata then when the "orders book" will be closed? If pro rata then how long ahead can the injection capacity be booked or is it basically coming together with nominations? 3) Is the logic of 1 year bundled product pricing the same as	Nemts vērā. Grozījumu projekta 12.²punkts noteic, ka jaudas produkts tiek piešķirts <u>proporcionāli</u> sistēmas lietotāja pieteikumā norādītās rezervējamās krātuves jaudas īpatsvaram jaudas produkta rezervēšanai noteiktajā krātuves pieejamās jaudas apjomā, ja jaudas produkta piešķiršanas brīdī iesniegtajos sistēmas lietotāju jaudas produkta pieteikumos norādītais rezervējamais krātuves jaudas apjoms pārsniedz jaudas produkta rezervēšanai noteikto krātuves pieejamo jaudu. Krātuve fiziskās pārslodzes gadījumā: – iepriekšējās dienas plkst.15.00 noslēdzoties tirdzniecības paziņojumu (nomināciju) par nākamo dienu iesniegšanai, visiem iesniegtajiem tirdzniecības paziņojumiem tiek piemērots "pro rata" princips; – savukārt dienas laikā iesniegtajiem tirdzniecības paziņojumiem tiek piemērots "pirmais atnāca, pirmais	1.9. papildināt lēmumu ar 12.¹, 12.² un 12.³punktu šādā redakcijā: 12.² Ja jaudas produkta piešķiršanas brīdī šo noteikumu 12.punktā noteiktajā laika periodā iesniegtajos sistēmas lietotāju jaudas produkta pieteikumos norādītais rezervējamais krātuves jaudas apjoms pārsniedz jaudas produkta rezervēšanai noteikto krātuves pieejamo jaudu: 12.²1. no krātuves jaudas rezervēšanas nākamajam krātuves ciklam uzsākšanas līdz attiecīgā gada 31.maijam jaudas produkts tiek piešķirts proporcionāli sistēmas lietotāja pieteikumā norādītās rezervējamās krātuves jaudas īpatsvaram jaudas produkta rezervēšanai šo noteikumu 23.1., 23.²1. un 26.1.apakšpunktā noteiktajā krātuves pieejamās jaudas apjomā; 12.²2. no attiecīgā gada 1.jūnija līdz krātuves cikla beigām jaudas produkts tiek piešķirts proporcionāli sistēmas lietotāja pieteikumā norādītās rezervējamās krātuves jaudas īpatsvaram krātuves pieejamās jaudas apjomā.

		2019/2020 season - the tariff will be reduced based on revenue received from booked capacity? If yes, is there also a minimum price as in 2019/2020 season?	saņēma” princips, prioritāri apstiprinot grupētās jaudas produkta un divu gadu grupētās jaudas produkta nominācijas. 2020./2021.gada krātuves ciklam grupētās jaudas produkta tarifam tiks noteikta maksimālā vērtība. Piemērojamā grupētās jaudas produkta vērtība tiek pārskatīta iesūknēšanas sezonas beigās, ņemot vērā ieņēmumus no citiem krātuves produktiem un iesūknēto grupētās jaudas produkta apjomu. Ja grupētās jaudas produkta maksimālā vērtība ir augstāka nekā vērtība, kas ir noteikta iesūknēšanas sezonas beigās, tad lietotājiem tiek piemērots tarifs, kas ir noteikts iesūknēšanas sezonas beigās, atbilstoši Regulatora 2018.gada 27.aprīļa lēmumam Nr.47¹ un 2018.gada 13.decembra lēmumam Nr.153². Jaudas produktu tarifu vērtības 2020./2021.gada krātuves ciklam tiks noteiktas ar Regulatora lēmumu par akciju sabiedrības	
--	--	--	--	--

¹ Regulatora 2018.gada 27.aprīļa lēmums Nr.47 “Par akciju sabiedrības “Conexus Baltic Grid” dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma tarifiem”, https://www.sprk.gov.lv/sites/default/files/cmaa_files/LemumsN047D26042018.pdf.

² Regulatora 2018.gada 13.decembra lēmums Nr.153 “Par akciju sabiedrības “Conexus Baltic Grid” dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma tarifu piemērošanas kārtību 2019./2020.gada krātuves ciklam un ilgtermiņa produkta tarifu”, https://www.sprk.gov.lv/sites/default/files/cmaa_files/LemumsN153D13122018.pdf.

			“Conexus Baltic Grid” dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma tarifu piemērošanas kārtību 2020./2021.gada krātuves ciklam.	
II. Jautājumi, par kuriem vienošanās nav panākta				
1.	1.28. papildināt lēmumu ar 92.¹, 92.² un 92.³ punktu šādā redakcijā: 92.² Sistēmas lietotāja 2019./2020. gada krātuves cikla izņemšanas sezonas beigās esošie krājumi uz nākamo krātuves ciklu tiek pārcelti šādi: 92.²³. ja sistēmas lietotājam izņemšanas sezonas beigās ir krājumi, kas tiek uzglabāti divu gadu grupētās jaudas produkta ietvaros produkta darbības pirmajā krātuves ciklā, krājumi 100% apmērā tiek pārnesti kā divu gadu grupētās jaudas produkts nākamajam krātuves ciklam, un par tiem norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar krātuves jaudas rezervēšanas brīdī spēkā esošu tarifu.	AS “Conexus Baltic Grid” Sabiedrība lūdz precizēt konsultāciju dokumentā piedāvāto noteikumu 92.²³.apašpunktu un izteikt to šādā redakcijā: “92.²³. ja sistēmas lietotājam izņemšanas sezonas beigās ir krājumi, kas tiek uzglabāti divu gadu grupētās jaudas produkta ietvaros produkta darbības pirmajā krātuves ciklā, krājumu atlikums pirmā krātuves cikla beigās tiek pārnests sistēmas lietotāja rezervētā divu gadu grupētās jaudas produkta apmērā bez krājumu pārcelšanas produkta piemērošanas uz divu gadu grupētās jaudas produkta darbības otro krātuves ciklu.”	Nav ņemts vērā. Grozījumu projekta 92.²³.apašpunkts noteic, kā sistēmas lietotāja 2019./2020.gada krātuves cikla izņemšanas sezonas beigās esošie krājumi, kas tiek uzglabāti divu gadu grupētās jaudas produkta ietvaros, tiek pārcelti uz nākamo krātuves ciklu. Ņemot vērā, ka saskaņā ar Grozījumu projekta 92.¹ punktu Grozījumu projektā noteiktās normas attiecībā uz krājumu pārcelšanas produktu (11.4.apakšpunkts un 19. un 27.¹ punkts) piemēro no 2021./2022.gada krātuves cikla sākuma, tas ir, no 2021.gada 1.maija, nav pamata prasībās par krājumu, kas tiek uzglabāti divu gadu grupētās jaudas produkta ietvaros, pārcelšanu uz 2020./2021.gada krātuves ciklu atsaukties uz krājuma pārcelšanas produktu.	1.28. papildināt lēmumu ar 92.¹, 92.² un 92.³ punktu šādā redakcijā: 92.² Sistēmas lietotāja 2019./2020.gada krātuves cikla izņemšanas sezonas beigās esošie krājumi uz nākamo krātuves ciklu tiek pārcelti šādi: 92.²³. ja sistēmas lietotājam krātuves cikla beigās ir krājumi, kas tiek uzglabāti divu gadu grupētās jaudas produkta ietvaros produkta darbības pirmajā krātuves ciklā, krājumi tiek pārnesti uz divu gadu grupētās jaudas produkta darbības otro krātuves ciklu un par tiem norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar jaudas rezervēšanas brīdī attiecīgajam krātuves ciklam noteikto tarifu vērtību.
2.	Grozījumu projekts	AS “Latvijas Gāze” Lai nodrošinātu Enerģētikas likuma 15.panta septītajā daļā	Nav ņemts vērā. Inčukalna pazemes gāzes krātuves lietošanas noteikumos ietvertās	Grozījumu projekts

	ietvert dabasgāzes krātuves lietošanas noteikumu taisnīguma, vienlīdzības un atklātības principu, lūdzam Regulatoru papildināt dokumentu, uzliekot pienākumu dabasgāzes uzglabāšanas operatoram publiskot ne tikai rezervēšanai pieejamo Inčukalna pazemes gāzes krātuves jaudu apjomu, bet arī kopējo visu komersantu iesniegto jaudu rezervēšanas pieprasījumu apjomu. Turklāt saistībā ar minēto noteikumu piemērošanu lūdzam Regulatoru nodrošināt, lai dabasgāzes iesūkņēšanas procesā tiktu nodrošināta visu dabasgāzes tirgus dalībnieku vienlīdzība. Lūdzam gan ietvert šo principu <i>expressis verbis</i> noteikumos, gan ieviest kontroles mehānismu tā ievērošanai.	prasības sistēmas operatoram attiecībā uz tīmekļvietnē publicējamo informāciju noteiktas, ievērojot Eiropas Parlamenta un Padomes 2009.gada 13.jūlija Regulā (EK) Nr.715/2009 par nosacījumiem attiecībā uz piekļuvi dabasgāzes pārvades tīkliem un par Regulas (EK) Nr.1775/2005 atcelšanu (turpmāk – Regula Nr.715/2009) noteikto. Regulas Nr.715/2009 19.pants noteic, ka uzglabāšanas sistēmu operatori publisko dabasgāzes daudzumu katrā uzglabāšanas objektā, ja tas atbilst veidam, kādā piekļuve tiek piedāvāta sistēmu lietotājiem, plūsmas uz objektu un no tā un uzglabāšanas objekta iekārtas pieejamās jaudas, arī attiecībā uz tām iekārtām un objektiem, uz ko neattiecas trešo personu piekļuve. Izpētot citu Eiropas Savienības dalībvalstu uzglabāšanas sistēmas operatoru publicēto informāciju, tika konstatēts, ka kopējais visu sistēmas lietotāju iesniegto jaudas rezervēšanas pieprasījumu apjoms netiek publicēts, tiek publicēta krātuves pieejamā jauda, kuras noteikšana balstās uz sistēmas lietotāju rezervēšanai pieprasīto	
--	---	--	--

			un tiem piešķirto jaudas apjomu. Regulatora ieskatā saskaņā ar Grozījumu projektā noteikto sistēmu operators publisko sīku informāciju par tā piedāvātajiem pakalpojumiem, kā arī tehnisko informāciju, kas vajadzīga, lai sistēmas lietotāji varētu efektīvi piekļūt Inčukalna pazemes gāzes krātuvei. Prasībās sistēmas operatoram attiecībā uz informācijas par krātuvi publicēšanu ir ņemta vērā vajadzība likumīgi aizsargāt dažādu sistēmas lietotāju uzņēmējdarbības noslēpumus, kuru izpaušana varētu nelabvēlīgi ietekmēt sistēmas lietotāja vispārējo komerciālo stratēģiju, līdzsvarojot to ar mērķi izveidot konkurētspējīgu dabasgāzes tirgu. Atbilstoši likumā “Par sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem” noteiktajam Regulators uzrauga, lai sabiedrisko pakalpojumu sniegšanā regulējamās nozarēs tiktu ievērots šis likums, kā arī regulējamo nozaru speciālie normatīvie akti. Līdz ar to Regulators uzrauga taisnīguma, atklātības, neitralitātes, vienlīdzības un proporcionalitātes principu ievērošanu Inčukalna	
--	--	--	---	--

			pazemes gāzes krātuves lietošanā. Regulators īpaši uzmanīgi vērtēs sistēmas operatora un sistēmas lietotāju darbību krātuves pārslodzes gadījumos, novēršot mēģinājumus veikt tirgus manipulācijas. Lai to īstenotu, Regulators, pamatojoties uz likumā "Par sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem" un Enerģētikas likuma 5.panta piektajā daļā noteikto deleģējumu par informācijas nodrošināšanu, plāno veikt izmaiņas uzglabāšanas sistēmas operatora darbības regulējumā, nosakot sistēmas operatora pienākumu nekavējoties informēt regulatoru par krātuves pārslodzi un īstenotajiem pasākumiem tās vadīšanā.	
--	--	--	---	--

Niedrīte, 67097230

Priekšsēdētājs



R. Irklis