

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

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>Noteikumu projekts</i>	Lietuvas nacionālā enerģētikas regulēšanas padome According the Consultation Document in order to guarantee that the system operator receives the necessary revenues and there is no need for a mechanism to compensate the permitted revenues, if the price of the capacity product obtained in the auction is lower than the approved tariff of the capacity product, the Inčukalns UGS capacity auctions will be held at a premium. It was also mentioned, that the system operator will create a regulatory invoice where the system users' premium payments and the actual permitted revenues at the end of the tariff period, which are higher or lower than the planned permitted revenues for the tariff period, will be credited. The purpose	Ņemts vērā Regulators, izstrādājot dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodikas projektu (turpmāk – Metodikas projekts)¹, ņēma vērā, ka iespējami krātuves cikli gan ar augstu, gan zemu dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma pieprasījumu un Metodikas projektā noteica regulatīvā rēķina un dabasgāzes uzglabāšanas sistēmas operatora (turpmāk – uzglabāšanas sistēmas operators) ieņēmumu korekcijas regulējumu.	<i>Noteikumu projekts</i>

¹ Konsultāciju dokuments par dabasgāzes uzglabāšanas sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodiku – <https://www.sprk.gov.lv/sites/default/files/editor/Konsult%C4%81ciju%20dokuments%20par%20dabasg%C4%81zes%20uzglab%C4%81%C5%A1anas%20sist%C4%93mas%20pakalpojuma%20tarifu%20apr%C4%93%C4%B7in%C4%81%C5%A1anas%20metodiku.pdf> (izstrādātais Metodikas projekts var tikt mainīts lēmuma pieņemšanas gaitā Regulatora padomes sēdē)

		of the regulatory invoice is to minimize the under-recovery and over-recovery of storage service revenues, with due regard to the investment needs. Considering the information, which is presented above, please indicate the specific document, which determines the principles of operation of the regulatory invoice and the obligation of the system operator to create the invoice.		
2.	<i>Noteikumu projekta 8.2. un 8.3.apakšpunkts un 10.punkts</i> 8. Provizorisko krātuves pieejamo jaudu, tajā skaitā provizorisko krātuves pieejamo jaudu grupētās jaudas produkta un atslēdzamās jaudas produkta rezervēšanai un provizorisko krātuves pieejamo jaudu divu gadu grupētās jaudas produkta rezervēšanai, sistēmas operators katru gadu paziņo ar publikāciju savā tīmekļvietnē šādā kārtībā: 8.2. 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	AS “Conexus Baltic Grid” Noteikumu projekta II. sadaļas “Informācijas par krātuvi publicēšana” 8.2. un 8.3.apakšpunktā un 10.punktā ir noteikts sistēmas operatora pienākums katru dienu publicēt informāciju par pieejamo jaudu. Noteikumu projekta 2.7.apakšpunktā paredzēts, ka krātuves pieejamā jauda ir tehniskās jaudas daļa, kas nav piešķirta un attiecīgā brīdī pieejama sistēmas lietotājiem rezervēšanai, ņemot vērā krātuves viengabalainību un krātuves vadīšanas prasības. Šāda “pieejamās jaudas” jēdziena interpretācija sakrīt ar Eiropas Parlamenta un Padomes 2009.gada 13.jūlija Regulas (EK) Nr. 715/2009 par nosacījumiem attiecībā uz piekļuvi dabasgāzes pārvades tīkliem un par Regulas (EK) Nr.1775/2005 atcelšanu (turpmāk –	Daļēji ņemts vērā Noteikumu projektā informācijas par krātuvi sniegšanas laiks un biežums noteikts, pamatojoties uz Regulas Nr.715/2009 19.panta regulējumu, saskaņā ar kuru uzglabāšanas sistēmu operatoriem par sniegtajiem pakalpojumiem regulāri un nepārtraukti lietotājam ērti saprotamā un standartizētā veidā jāpublisko skaitliska informācija par uzglabāšanas objektu jaudām, par kurām noslēgti līgumi un kuras ir pieejamas. Uzglabāšanas sistēmu operatoriem jāpublisko gāzes daudzums katrā uzglabāšanas objektā vai uzglabāšanas objektu grupā, ja tas atbilst veidam, kādā piekļuve tiek piedāvāta sistēmu lietotājiem, plūsmas uz objektu un no tā un uzglabāšanas objekta pieejamās jaudas, arī attiecībā uz tām	<i>Noteikumu projekta 2.7., 8.2. un 8.3.apakšpunkts un 10.punkts</i> 2.7. krātuves pieejamā jauda – krātuves tehniskās jaudas daļa, kas nav piešķirta un pieejama sistēmas lietotājiem rezervēšanai, ņemot vērā krātuves viengabalainību un krātuves vadīšanas prasības un šo noteikumu IV nodaļā noteikto krātuves jaudas produktu rezervēšanas kārtību; 8. Provizorisko krātuves pieejamo jaudu, tajā skaitā provizorisko krātuves pieejamo jaudu grupētās jaudas produkta un atslēdzamās jaudas produkta rezervēšanai un provizorisko krātuves pieejamo jaudu divu gadu grupētās jaudas produkta rezervēšanai, sistēmas operators katru gadu paziņo ar publikāciju savā tīmekļvietnē šādā kārtībā:

9.punktu paziņojumu par esošo krātuves ciklu publicē katru dienu līdz plkst.13.00. 10. Sistēmas operators savā tīmekļvietnē katru dienu līdz plkst.13.00 publicē šādu informāciju par esošo krātuves ciklu: 10.1. krātuves tehnisko jaudu (kWh); 10.2. krājumus (kWh); 10.3. krātuves pieejamo jaudu, tajā skaitā krātuves pieejamo jaudu grupētās jaudas produkta un atslēdzamās jaudas produkta rezervēšanai un krātuves pieejamo jaudu divu gadu grupētās jaudas produkta rezervēšanai (kWh); 10.4. krātuves neizmantoto jaudu (kWh); 10.5. pretplūsmas jaudu gāzes dienā D (kWh); 10.6. maksimālo dabasgāzes daudzumu, ko var novietot krātuvē vai izņemt no krātuves gāzes dienā D.	Regula Nr.715/2009) 2.panta 1.punkta 20.apakšpunktā noteikto, ka pieejamā jauda ir tehniskās jaudas daļa, kas nav sadalīta un attiecīgā brīdī joprojām ir pieejama sistēmai. Sabiedrība skaidro, ka krātuves jaudas izsoles nolikumā būs noteikts konkrēts krātuves jaudas daudzums, kas tiks piedāvāts lietotājiem attiecīgajā izsolē. Līdz ar to Sabiedrība rosina paredzēt, ka informācija par (izsolāmo) pieejamo jaudu tirgus dalībniekiem kļūst zināma tikai līdz ar attiecīgā izsoles nolikuma publicēšanu Sabiedrības tīmekļvietnē, ņemot vērā, ka faktiskais pieejamās jaudas apmērs rezervēšanai tiek aktualizēts līdz ar krātuves jaudas izsoles nolikuma publicēšanu Sabiedrības tīmekļvietnē, nevis ik dienu to padarot pieejamu rezervēšanai.	iekārtām/objektiem, uz ko neattiecas trešo personu piekļuve. Informācija jāpaziņo arī pārvades sistēmas operatoram, kas to publisko apkopotā veidā par sistēmu vai apakšsistēmu, ko veido noteiktie punkti. Šo informāciju atjaunina vismaz reizi dienā. Līdz ar to Noteikumu projektā nav pamata noteikt citu informācijas par krātuvi sniegšanas biežumu kā reizi dienā. Atbilstoši Noteikumu projekta 2.pielikumam grupētās jaudas produkta, divu gadu grupētās jaudas produkta un atslēdzamās jaudas produkta rezervēšana notiek izsoles procedūrā, un izsoles procedūras sākuma laiks saskaņā ar Noteikumu projekta 24.punktu ir noteikts izsoles nolikumā. Savukārt virtuālā pretplūsmas produkta rezervēšana notiek attiecīgajā gāzes dienā, sistēmas lietotājam iesniedzot uzglabāšanas sistēmas operatoram tirdzniecības paziņojumu. Ievērojot atšķirīgos termiņus, kad krātuves jauda attiecīgā jaudas produkta ietvaros ir pieejama rezervēšanai, precizēts Noteikumu projekta 2.7.apakšpunkts, nosakot, ka krātuves pieejamā jauda ir krātuves tehniskās jaudas daļa, kas nav piešķirta un pieejama uzglabāšanas sistēmas lietotājiem rezervēšanai,	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 9.punktu paziņojumu par esošo krātuves ciklu publicē katru dienu līdz plkst.13.00. 10. Sistēmas operators savā tīmekļvietnē katru dienu līdz plkst.13.00 publicē šādu informāciju par esošo krātuves ciklu: 10.1. krātuves tehnisko jaudu (kWh); 10.2. krājumus (kWh); 10.3. krātuves pieejamo jaudu, tajā skaitā krātuves pieejamo jaudu grupētās jaudas produkta un atslēdzamās jaudas produkta rezervēšanai un krātuves pieejamo jaudu divu gadu grupētās jaudas produkta rezervēšanai (kWh); 10.4. krātuves neizmantoto jaudu (kWh); 10.5. pretplūsmas jaudu gāzes dienā D (kWh); 10.6. maksimālo dabasgāzes daudzumu, ko var novietot
--	---	---	--

			ņemot vērā krātuves jaudas produktu rezervēšanas kārtību.	krātuvē vai izņemt no krātuves gāzes dienā D.
3.	<i>Noteikumu projekta 24.1.apakšpunkts</i> 24. Ja šo noteikumu 2.pielikumā noteiktais krātuves jaudas rezervēšanas veids ir izsoles procedūra: 24.1. sistēmas operators krātuves jaudas izsoles nolikumu, kas saskaņots ar regulatoru, publicē savā tīmekļvietnē ne vēlāk kā 5 darba dienas pirms izsoles nolikumā noteiktā izsoles sākuma laika; <i>Noteikumu projekta 2.pielikuma 6.4.apakšpunkts</i> 6.4. Rezervēšanai pieejamais iesūknēšanas jaudas apjoms ar prioritātes tiesībām: sistēmas operators nosaka un publicē savā tīmekļvietnē 10 (desmit) darba dienas pirms izsoles datuma.	AS “Conexus Baltic Grid” Noteikumu projekta 24.punktā un 24.1.apakšpunktā paredzēts, ka sistēmas operators krātuves jaudas izsoles nolikumu publicē ne vēlāk kā 5 darba dienas pirms izsoles nolikumā noteiktā izsoles sākuma laika. Paredzēts, ka attiecīgajā krātuves jaudas izsoles nolikumā tiks noteikts konkrēts izsolāmais pieejamās jaudas apjoms. Savukārt noteikumu projekta 2.pielikuma 6.4.apakšpunktā noteikts, ka iesūknēšanas jaudas prioritātes tiesību rezervēšanai pieejamais jaudas apjoms ar prioritātes tiesībām ir nosakāms un publicējams sistēmas operatora tīmekļvietnē 10 darba dienas pirms izsoles datuma. Ievērojot, ka krātuves jaudas izsoles gadījumā izsolāmais pieejamās jaudas apjoms sistēmas operatora tīmekļvietnē ir publicējams vienlaicīgi ar krātuves jaudas izsoles nolikumu, Sabiedrība rosina salāgot regulējumu un paredzēt, ka iesūknēšanas jaudas prioritātes tiesību rezervēšanai pieejamais jaudas apjoms ar prioritātes tiesībām arī ir publicējams sistēmas operatora tīmekļvietnē līdz ar izsoles nolikuma publicēšanu.	Ņemts vērā Noteikumu projekta konsultācijas procesā saņemtajos dabasgāzes tirgus dalībnieku komentāros par iesūknēšanas jaudas prioritātes tiesībām norādīts, ka prioritātes tiesību ieviešana būtiski palielina grupētās jaudas produkta un divu gadu grupētās jaudas produkta nenoteiktību, kas traucē tirgus dalībniekiem pieņemt pamatotus lēmumus par dabasgāzes iegādi un piegādes plāniem. Izvērtējot tirgus dalībnieku izteiktos viedokļus, Regulators secināja, ka iesūknēšanas jaudas prioritātes tiesību regulējuma ieviešanas rezultātā radītā nenoteiktība var samazināt uzglabāšanas sistēmas lietotāju vēlmi izmantot Inčukalna PGK, tādējādi samazinot uzglabāšanas sistēmas operatora iespējas nodrošināt efektīvu un ilgtspējīgu krātuves darbību. Iesūknēšanas jaudas prioritātes tiesību regulējums ir izslēgts no Noteikumu projekta, un jaudas produktu rezervēšanai pieejamā jaudas apjoma publicēšanas laiki ir saskaņoti.	<i>Noteikumu projekta 24.1.apakšpunkts</i> 24. Ja šo noteikumu 2.pielikumā noteiktais krātuves jaudas rezervēšanas veids ir izsoles procedūra: 24.1. sistēmas operators krātuves jaudas izsoles nolikumu, kas saskaņots ar regulatoru, publicē savā tīmekļvietnē ne vēlāk kā 10 darba dienas pirms izsoles nolikumā noteiktā izsoles sākuma laika; <i>Noteikumu projekta 2.pielikuma 6.4.apakšpunkts svītrots</i>

4.	<i>Noteikumu projekta 24.1. un 26.1.apakšpunkts</i> 24. Ja šo noteikumu 2.pielikumā noteiktais krātuves jaudas rezervēšanas veids ir izsoles procedūra: 24.1. sistēmas operators krātuves jaudas izsoles nolikumu, kas saskaņots ar regulatoru, publicē savā tīmekļvietnē ne vēlāk kā 5 darba dienas pirms izsoles nolikumā noteiktā izsoles sākuma laika; 26. Iesūknēšanas jaudas prioritātes tiesības saskaņā ar šo noteikumu 2.pielikuma 6.2.apakšpunktu rezervē, ievērojot šādus nosacījumus: 26.1. sistēmas operators iesūknēšanas jaudas prioritātes tiesību izsoles nolikumu, kas saskaņots ar regulatoru, publicē savā tīmekļvietnē ne vēlāk kā 5 darba dienas pirms šo noteikumu 2.pielikuma 6.1.apakšpunktā noteiktā izsoles sākuma laika;	UAB Ignitis In order to ensure higher level of preparedness, propose prolonging the time given to market participants to get acquainted with auction regulations and prepare for the auction. Therefore, the following wording for subparagraph 24.1. and 26.1. of the draft Regulations is proposed: „...on its website not later than ten working days before the start time of the auction specified in subparagraph;“ Seeking to ensure transparency, the auction documents in Latvian and English language shall be made available to the public simultaneously.	Daļēji ņemts vērā Nodrošinot dabasgāzes tirgus dalībniekiem iespēju vispusīgi iepazīties ar krātuves jaudas izsoles nolikumu un izvērtēt savas iespējas izmantot Inčukalna PGK, Noteikumu projekta 24.1.apakšpunkts precizēts, nosakot uzglabāšanas sistēmas operatoram pienākumu publicēt savā tīmekļvietnē krātuves jaudas izsoles nolikumu, kas saskaņots ar Regulatoru, ne vēlāk kā 10 darba dienas pirms izsoles nolikumā noteiktā izsoles sākuma laika. Noteikumu projekta 26.1.apakšpunkts par iesūknēšanas jaudas prioritātes tiesības izsoli svītrots. Atbilstoši Valsts valodas likuma 3.panta pirmajai daļai Latvijas Republikā valsts valoda ir latviešu valoda, līdz ar to nepastāv tiesiska pamata, lai Noteikumu projektā noteiktu uzglabāšanas sistēmas operatoram pienākumu publicēt savā tīmekļvietnē krātuves jaudas izsoles nolikumu angļu valodā. Normatīvie akti, kas reglamentē Latvijas valsts valodas lietošanu, neaizliedz uzņēmēj sabiedrībām, kurās lielākā kapitāla daļa pieder valstij, lietot svešvalodu, sniedzot publisku informāciju. Tādējādi lēmums par Inčukalna PGK jaudas	<i>Noteikumu projekta 24.1.apakšpunkts</i> 24. Ja šo noteikumu 2.pielikumā noteiktais krātuves jaudas rezervēšanas veids ir izsoles procedūra: 24.1. sistēmas operators krātuves jaudas izsoles nolikumu, kas saskaņots ar regulatoru, publicē savā tīmekļvietnē ne vēlāk kā 10 darba dienas pirms izsoles nolikumā noteiktā izsoles sākuma laika; <i>Noteikumu projekta 26.1.apakšpunkts svītrots</i>
----	---	--	--	--

			izsoles nolikuma angļu valodā publicēšanu ir jāpieņem uzglabāšanas sistēmas operatoram, ņemot vērā operatora ieinteresētību iesaistīt iespējami plašu dabasgāzes tirgus dalībnieku loku Inčukalna PGK izmantošanā.	
5.	<i>Noteikumu projekta 24.2.apakšpunkts</i> 24. Ja šo noteikumu 2.pielikumā noteiktais krātuves jaudas rezervēšanas veids ir izsoles procedūra: 24.2. sistēmas operators informē sistēmas lietotāju par attiecīgā jaudas produkta ietvaros piešķirto krātuves jaudas apjomu un tam piemērojamo prēmiju, trīs darba dienu laikā pēc krātuves jaudas izsoles procedūras noslēguma elektroniski nosūtot sistēmas lietotājam attiecīgu paziņojumu;	UAB Ignitis System users submit bids based on the market conditions at that time, three days carries too much risk for storage users. Auction results shall be automated and known as fast as technically possible, in our view within the same working day. Therefore, the following wording for subparagraph 24.2. of the draft Regulations is proposed: “24.2. the system operator shall inform the system user regarding the amount of the storage capacity allocated within the relevant capacity product and the premium applicable thereto by sending an appropriate notification to the system user electronically on the storage capacity auction day;”	Nemts vērā Noteikumu projekta 24.2.apakšpunkts precizēts, nosakot, ka uzglabāšanas sistēmas operators informē uzglabāšanas sistēmas lietotāju par attiecīgā jaudas produkta ietvaros piešķirto krātuves jaudas apjomu un tam piemērojamo prēmiju nākamajā dienā pēc krātuves jaudas izsoles procedūras noslēguma. Šāds termiņš uzglabāšanas sistēmas lietotāja informēšanai par attiecīgā jaudas produkta ietvaros piešķirto krātuves jaudas apjomu un tam piemērojamo prēmiju noteikts, ievērojot nepieciešamību nodrošināt uzglabāšanas sistēmas lietotājiem pietiekami ilgu laiku, lai iepazītos ar provizoriski piešķirto krātuves jaudas apjomu un piemērojamo prēmiju un apstrīdēt tos, ja nepieciešams.	<i>Noteikumu projekta 24.2.apakšpunkts</i> 24. Ja šo noteikumu 2.pielikumā noteiktais krātuves jaudas rezervēšanas veids ir izsoles procedūra: 24.2. sistēmas operators informē sistēmas lietotāju par attiecīgā jaudas produkta ietvaros piešķirto krātuves jaudas apjomu un tam piemērojamo prēmiju, <u>nākamajā dienā pēc krātuves jaudas izsoles procedūras noslēguma</u> elektroniski nosūtot sistēmas lietotājam attiecīgu paziņojumu;
6.	<i>Noteikumu projekta 32.punkts</i> 32. Sistēmas lietotājs, kas ir rezervējis jaudas produktu un esošajā krātuves ciklā vēlas novietot krātuvē vai izņemt no krātuves noteiktu dabasgāzes	AS “Conexus Baltic Grid” Noteikumu projekta 32.punktā ir paredzētas sistēmas lietotāja tiesības iesniegt sistēmas operatoram tirdzniecības paziņojumu dabasgāzes pārvades sistēmas lietošanas	Nemts vērā Noteikumu projekta 31.punkts precizēts, nosakot, ka tirdzniecības paziņojumu par dabasgāzes ievietošanu vai izņemšanu no krātuves uzglabāšanas sistēmas	<i>Noteikumu projekta 31.punkts</i> 31. Sistēmas lietotājs, kas ir rezervējis jaudas produktu un esošajā krātuves ciklā vēlas novietot krātuvē vai izņemt no krātuves noteiktu dabasgāzes

	daudzumu, iesniedz sistēmas operatoram tirdzniecības paziņojumu dabasgāzes pārvades sistēmas lietošanas noteikumos nominācijas un renominācijas iesniegšanai noteiktajos termiņos un atbilstoši standarta saziņas protokolam, norādot atbilstošo jaudas produkta kodu.	noteikumos nominācijas un renominācijas iesniegšanai noteiktajos termiņos. Tirdzniecības paziņojumu iesniegšanas termiņi ir paredzēti vienotās dabasgāzes pārvades ieejas-izejas sistēmas balansēšanas noteikumos, kuri saskaņoti ar Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2019.gada 28.oktobra padomes lēmumu Nr.164 “Par vienotās dabasgāzes pārvades ieejas-izejas sistēmas balansēšanas noteikumu saskaņošanu”. Līdz ar to Sabiedrība noteikumu projekta 32.punktā rosina svītrot atsauci uz dabasgāzes pārvades sistēmas lietošanas noteikumiem un lūdz paredzēt, ka tirdzniecības paziņojumi iesniedzami saskaņā ar vienotās dabasgāzes pārvades ieejas-izejas sistēmas balansēšanas noteikumiem.	lietotājs iesniedz uzglabāšanas sistēmas operatoram nominācijas un renominācijas iesniegšanu termiņos, kas noteikti vienotās dabasgāzes pārvades ieejas-izejas sistēmas balansēšanas noteikumos. Lai nodrošinātu ar tirdzniecības paziņojumu saistīto normu saskaņotību, precizēts Noteikumu projekta 2.11.apakšpunktā paredzētais termins “tirdzniecības paziņojums”, nosakot, ka tirdzniecības paziņojums ir sistēmas lietotāja paziņojums sistēmas operatoram atbilstoši standarta saziņas protokolam par dabasgāzes daudzuma nodošanu dabasgāzes pārvades sistēmas lietotājam vai saņemšanu no dabasgāzes pārvades sistēmas lietotāja.	daudzumu, iesniedz sistēmas operatoram tirdzniecības paziņojumu <u>vienotās dabasgāzes pārvades ieejas-izejas sistēmas balansēšanas noteikumos darbībām virtuālajā tirdzniecības punktā noteiktajos termiņos</u> un atbilstoši standarta saziņas protokolam, norādot atbilstošo jaudas produkta kodu.
7.	<i>Noteikumu projekta 44.punkts</i> 44. Pieteikumu par krātuvē novietotas dabasgāzes, kas nav Eiropas Savienības prece, nodošanu sistēmas lietotāji, kas ir darījuma puses, iesniedz sistēmas operatoram tikai par dabasgāzi, par kuru ir izpildītas muitas procedūras.	AS “Latvijas Gāze” Ņemot vērā, ka Inčukalna PGK ir arī muitas noliktavas statuss, norma, ka krājumu nodošana krātuvē ir attiecināma tikai uz dabasgāzi, par kuru ir izpildītas muitas procedūras, ir ierobežojoša. Dabasgāzes atmuitošana ir jāveic, kad tā tiek laista brīvā apgrozībā un piegādāta gala klientiem, nevis tai atrodoties muitas noliktavā, šajā gadījumā Inčukalna PGK, līdz ar to krājumu nodošana ir jāparedz arī neatmuitotai dabasgāzei,	Ņemts vērā Noteikumu projekta 43.punkts precizēts, nosakot, ka uzglabāšanas sistēmas lietotājiem, lai iesniegtu pieteikumu sistēmas operatoram par krātuvē novietotas dabasgāzes, kas nav Eiropas Savienības prece, nodošanu, nav jāizpilda visas muitas procedūras, bet tikai īpašās procedūras, kas noteiktas Eiropas Parlamenta un Padomes 2013.gada 9.oktobra Regulas (ES) Nr.952/2013, ar ko izveido Savienības Muitas	43. Pieteikumu par krātuvē novietotas dabasgāzes, kas nav Eiropas Savienības prece, nodošanu sistēmas lietotāji, kas ir darījuma puses, iesniedz sistēmas operatoram tikai par dabasgāzi, par kuru ir izpildītas īpašās procedūras saskaņā ar Eiropas Parlamenta un Padomes 2013.gada 9.oktobra Regulu (ES) Nr.952/2013, ar ko izveido Savienības Muitas kodeksu.

		kuru komersanti pēc tam atmuito paši, laižot to brīvā apgrozībā.	kodeksu 210.pantā. Minētais Savienības Muitas Kodeksa pants noteic, ka precēm var piemērot jebkuru no šādām īpašu procedūru kategorijām: – tranzīts, kas ietver ārējo un iekšējo tranzītu; – uzglabāšana, kas ietver uzglabāšanu muitas noliktavā un uzglabāšanu brīvajās zonās; – īpaša izmantošana, kas ietver pagaidu ieviešanu un galapatēriņu; – pārstrāde, kas ietver ieviešanu pārstrādei un izvešanu pārstrādei.	
8.	<i>Noteikumu projekta 59.2.apakšpunkts</i> 59. Ja līdz gāzes dienas D-1 plkst.15.00 sistēmas operators konstatē jaudu fizisku pārslodzi: 59.2. dabasgāzes iesūkņēšanas krātuvē laikā, sistēmas operators pārslodzes vadības ietvaros sadala dabasgāzes iesūkņēšanas jaudu starp sistēmas lietotājiem prioritāri grupētās jaudas produktam un divu gadu grupētās jaudas produktam pieejamās jaudas ietvaros un proporcionāli to rezervētajai pieejamajai krātuves jaudai.	Eesti Energia AS Could you please clarify what is reserved available storage capacity? Unfortunately, there is no such definition in the first chapters of the rules. Does it mean the amount of storage that is reserved by market participant but is yet unused (so the storage that is booked by market participant, but gas is not injected yet)? Or does it mean the total amount of storage booked by market participant (both used and unused storage)? Is it allocated in proportion of: (a) unused storage products of user to all unused storage products of market participants, or is it	Nemts vērā Noteikumu 58.2.apakšpunkts precizēts, nosakot, ka dabasgāzes iesūkņēšanas jaudas fiziskās pārslodzes gadījumā, kuru uzglabāšanas sistēmas operators konstatē līdz gāzes dienas D-1 plkst.15.00, dabasgāzes iesūkņēšanas jauda starp uzglabāšanas sistēmas lietotājiem tiek sadalīta prioritāri grupētās jaudas produktam un divu gadu grupētās jaudas produktam pieejamās jaudas ietvaros un proporcionāli to rezervētajai neizmantotajai krātuves jaudai. Dabasgāzes iesūkņēšanas jaudas fiziskās pārslodzes gadījumā uzglabāšanas sistēmas lietotājam dabasgāzes iesūkņēšanas jauda tiks piešķirta, ņemot vērā sistēmas	<i>Noteikumu projekta 58.2.apakšpunkts</i> 58. Ja līdz gāzes dienas D-1 plkst.15.00 sistēmas operators konstatē jaudu fizisku pārslodzi: 58.2. dabasgāzes iesūkņēšanas krātuvē laikā, sistēmas operators pārslodzes vadības ietvaros sadala dabasgāzes iesūkņēšanas jaudu starp sistēmas lietotājiem prioritāri grupētās jaudas produktam un divu gadu grupētās jaudas produktam pieejamās jaudas ietvaros un proporcionāli to rezervētajai neizmantotajai krātuves jaudai.

		(b) in proportion of total reserved storage products of user to all reserved products of market participants?	lietotāja rezervētās neizmantotās jaudas īpatsvaru (proporciju) visu uzglabāšanas sistēmas lietotāju, kuri pieprasīja dabasgāzes iesūkņēšanas jaudu, kopējā rezervētajā neizmantotajā jaudā.	
9.	<i>Noteikumu projekta 59.2.apakšpunkts</i> 59. Ja līdz gāzes dienas D-1 plkst.15.00 sistēmas operators konstatē jaudu fizisku pārslodzi: 59.2. dabasgāzes iesūkņēšanas krātuvē laikā, sistēmas operators pārslodzes vadības ietvaros sadala dabasgāzes iesūkņēšanas jaudu starp sistēmas lietotājiem prioritāri grupētās jaudas produktam un divu gadu grupētās jaudas produktam pieejamās jaudas ietvaros un proporcionāli to rezervētajai pieejamajai krātuves jaudai.	AS “Latvenergo” Lai gan Noteikumu projekta gāzes krātuvē saņemamo jaudas produktu un tiesību aprakstā (noteikumu projekta 2.pielikums) ir paredzēts iesūkņēšanas jaudas prioritātes tiesības, krātuves pārslodzes vadības regulējums (59.2.apakšpunktā) neparedz šādu tiesību prioritāti pār grupētās un divu gadu grupētās jaudas produktu. Līdz ar to rosinām precizēt pārslodzes vadības regulējumu vai arī produkta aprakstu.	Nemts vērā Noteikumu projekta konsultācijas procesā saņemtajos dabasgāzes tirgus dalībnieku komentāros par iesūkņēšanas jaudas prioritātes tiesībām norādīts, ka prioritātes tiesību ieviešana būtiski palielina grupētās jaudas produkta un divu gadu grupētās jaudas produkta nenoteiktību, kas traucē tirgus dalībniekiem pieņemt pamatotus lēmumus par dabasgāzes iegādi un piegādes plāniem. Izvērtējot tirgus dalībnieku izteiktos viedokļus, Regulators secināja, ka iesūkņēšanas jaudas prioritātes tiesību regulējuma ieviešanas rezultātā radītā nenoteiktība var samazināt uzglabāšanas sistēmas lietotāju vēlmi izmantot Inčukalna PGK, tādējādi samazinot uzglabāšanas sistēmas operatora iespējas nodrošināt efektīvu un ilgtspējīgu krātuves darbību. Iesūkņēšanas jaudas prioritātes tiesību regulējums ir izslēgts no Noteikumu projekta, līdz ar to Noteikumu projekta	<i>Noteikumu projekta 58.2.apakšpunkts</i> 58. Ja līdz gāzes dienas D-1 plkst.15.00 sistēmas operators konstatē jaudu fizisku pārslodzi: 58.2. dabasgāzes iesūkņēšanas krātuvē laikā, sistēmas operators pārslodzes vadības ietvaros sadala dabasgāzes iesūkņēšanas jaudu starp sistēmas lietotājiem prioritāri grupētās jaudas produktam un divu gadu grupētās jaudas produktam pieejamās jaudas ietvaros un proporcionāli to rezervētajai neizmantotajai krātuves jaudai.

			58.2.apakšpunktu nav nepieciešams precizēt.	
10.	<i>Noteikumu projekta 59. un 60.punkts</i> 59. Ja līdz gāzes dienas D-1 plkst.15.00 sistēmas operators konstatē jaudu fizisku pārslodzi: 59.1. dabasgāzes izņemšanas no krātuves laikā, sistēmas operators pārslodzes vadības ietvaros sadala dabasgāzes izņemšanas jaudu starp sistēmas lietotājiem prioritāri grupētās jaudas produktam un divu gadu grupētās jaudas produktam un proporcionāli to rezervētajai krātuves jaudai, vispirms nodrošinot sistēmas lietotāju, kurš nodrošina dabasgāzes apgādi nodrošināmajiem lietotājiem, tikai nodrošināmā dabasgāzes daudzuma apmērā; 59.2. dabasgāzes iesūkņēšanas krātvē laikā, sistēmas operators pārslodzes vadības ietvaros sadala dabasgāzes iesūkņēšanas jaudu starp sistēmas lietotājiem prioritāri grupētās jaudas produktam un divu gadu grupētās jaudas produktam pieejamās jaudas ietvaros un proporcionāli to rezervētajai pieejamajai krātuves jaudai.	AS “Conexus Baltic Grid” Konsultāciju dokumentā tiek skaidrots – lai gan netiek veiktas izmaiņas krātuves pārslodzes vadības princips, ar noteikumu projektu tiek ieviestas iespējas sistēmas lietotājiem sistēmas pārslodzes gadījumos saņemt noteikta apmēra garantētas jaudas iesūkņēšanas tiesības. Noteikumu projektā nav tieši paredzēts, ka iesūkņēšanas prioritātes tiesības prevalē par krātuves pārslodzes vadības mehānismiem. Sabiedrība rosina precizēt noteikumu projekta VIII.sadaļu “Krātuves pārslodzes vadība”, nosakot, ka noteikumu projekta 59. un 60.punktā paredzētā pārslodzes vadības kārtība iesūkņēšanas krātvē pārslodzes gadījumā netiek piemērota ar iesūkņēšanas jaudas prioritātes tiesībām noteiktam jaudas apjomam.	Nemts vērā Noteikumu projekta konsultācijas procesā saņemtajos dabasgāzes tirgus dalībnieku komentāros par iesūkņēšanas jaudas prioritātes tiesībām norādīts, ka prioritātes tiesību ieviešana būtiski palielina grupētās jaudas produkta un divu gadu grupētās jaudas produkta nenoteiktību, kas traucē tirgus dalībniekiem pieņemt pamatotus lēmumus par dabasgāzes iegādi un piegādes plāniem. Izvērtējot tirgus dalībnieku izteiktos viedokļus, Regulators secināja, ka iesūkņēšanas jaudas prioritātes tiesību regulējuma ieviešanas rezultātā radītā nenoteiktība var samazināt uzglabāšanas sistēmas lietotāju vēlmi izmantot Inčukalna PGK, tādējādi samazinot uzglabāšanas sistēmas operatora iespējas nodrošināt efektīvu un ilgtspējīgu krātuves darbību. Iesūkņēšanas jaudas prioritātes tiesību regulējums ir izslēgts no Noteikumu projekta, līdz ar to Noteikumu projekta VIII.sadaļu “Krātuves pārslodzes vadība” nav nepieciešams precizēt.	<i>Noteikumu projekta 58. un 59.punkts</i> 58. Ja līdz gāzes dienas D-1 plkst.15.00 sistēmas operators konstatē jaudu fizisku pārslodzi: 58.1. dabasgāzes izņemšanas no krātuves laikā, sistēmas operators pārslodzes vadības ietvaros sadala dabasgāzes izņemšanas jaudu starp sistēmas lietotājiem prioritāri grupētās jaudas produktam un divu gadu grupētās jaudas produktam un proporcionāli to rezervētajai krātuves jaudai, vispirms nodrošinot sistēmas lietotāju, kurš nodrošina dabasgāzes apgādi nodrošināmajiem lietotājiem, tikai nodrošināmā dabasgāzes daudzuma apmērā; 58.2. dabasgāzes iesūkņēšanas krātvē laikā, sistēmas operators pārslodzes vadības ietvaros sadala dabasgāzes iesūkņēšanas jaudu starp sistēmas lietotājiem prioritāri grupētās jaudas produktam un divu gadu grupētās jaudas produktam pieejamās jaudas ietvaros un proporcionāli to rezervētajai pieejamajai krātuves jaudai.

60. Ja pēc gāzes dienas D-1 plkst.15.00 sistēmas operators konstatē jaudu fizisku pārslodzi: 60.1. 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; 60.2. 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 jaudas produktam.			59. Ja pēc gāzes dienas D-1 plkst.15.00 sistēmas operators konstatē jaudu fizisku pārslodzi: 59.1. 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; 59.2. 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 jaudas produktam.
--	--	--	--

11.	<i>Noteikumu projekta 61.punkts</i> 61. Sistēmas operatoram ir tiesības bez iepriekšēja brīdinājuma sistēmas lietotājiem ierobežot vai pārtraukt dabasgāzes iesūkņēšanu krātuvē vai izņemšanu no krātuves šādos gadījumos: 61.1. dabasgāzes pārvades sistēmā vai krātuvē ir bojājumi, kas var izraisīt avāriju vai avārijas situāciju, vai notikusi avārija, vai izveidojusies avārijas situācija; 61.2. saskaņā ar Enerģētikas likumu izsludināta enerģētiskā krīze; 61.3. dabasgāzes pārvades sistēmā ir novirzes no normālā darba režīma vai dabasgāzes fizikāli ķīmiskās īpašības neatbilst Ministru kabineta noteiktajiem dabasgāzes kvalitātes raksturlielumiem un sistēmas operators ir lūdzis pārtraukt dabasgāzes iesūkņēšanu krātuvē vai izņemšanu no krātuves; 61.4. dabasgāzes plūsmas spiediens neatbilst spiedienam, kas nepieciešams uzglabāšanas pakalpojuma nodrošināšanai; 61.5. nepieciešams veikt neatliekamus remontdarbus	AS “Conexus Baltic Grid” Noteikumu projekta 61.punktā ir uzskaitīti tie gadījumi, kad sistēmas operatoram ir tiesības bez iepriekšēja brīdinājuma sistēmas lietotājiem ierobežot vai pārtraukt dabasgāzes iesūkņēšanu krātuvē vai izņemšanu no krātuves. Sabiedrības ieskatā noteikumu projekta 61.punkts būtu papildināms ar 61.7. un 61.8.apakšpunktu, kuri paredzētu sistēmas operatora tiesības sistēmas lietotājiem ierobežot vai pārtraukt dabasgāzes iesūkņēšanu krātuvē vai izņemšanu no krātuves šādos papildu gadījumos: – sistēmas lietotājs krātuves lietošanas noteikumos un uzglabāšanas pakalpojuma līgumā noteiktajā kārtībā neveic maksājumus par uzglabāšanas pakalpojumu 60 dienas, vai arī 30 dienu laikā saistību izpildes nodrošinājums nav nodrošināts sistēmas operatora pieprasītajā apmērā. Šāds noteikumu projekta papildinājums ir nepieciešams, lai salāgotu regulējumu ar pakalpojuma sniegšanas pārtraukšanas vai ierobežošanas tiesībām, kas pārvades sistēmas operatoram paredzētas vienotajos dabasgāzes pārvades sistēmas lietošanas noteikumos;	Daļēji ņemts vērā Noteikumu projekta 75.punkts papildināts, nosakot, ka uzglabāšanas sistēmas operatoram pēc saistību izpildes nodrošinājuma izmantošanas no uzglabāšanas pakalpojuma līguma izrietošo prasību segšanai ir pienākums brīdināt uzglabāšanas sistēmas lietotāju par dabasgāzes iesūkņēšanas krātuvē, izņemšanas no krātuves vai krātuvē novietotās dabasgāzes vai jaudas produkta nodošanas ierobežošanu vai pārtraukšanu, ja tas neatjauno saistību izpildes nodrošinājumu. Ja sistēmas lietotājs brīdinājumā norādītajā termiņā, kas nav mazāks par desmit darba dienām, neatjauno saistību izpildes nodrošinājumu, sistēmas operators ierobežo vai pārtrauc dabasgāzes iesūkņēšanu krātuvē, izņemšanu no krātuves vai krātuvē novietotās dabasgāzes vai jaudas produkta nodošanu. Starptautisko un Latvijas Republikas nacionālo sankciju likums nosaka, kā attiecīgajām institūcijām rīkoties starptautisku sankciju (tajā skaitā Eiropas Savienības Padomes pieņemto regulu) piemērošanas gadījumos, kā arī kārtību, kādā Ministru kabinets nosaka nacionālās sankcijas. Vienlaikus Starptautisko un Latvijas Republikas nacionālo	<i>Noteikumu projekta 60.punkts un 75.punkts.</i> 60. Sistēmas operatoram ir tiesības bez iepriekšēja brīdinājuma sistēmas lietotājiem ierobežot vai pārtraukt dabasgāzes iesūkņēšanu krātuvē vai izņemšanu no krātuves šādos gadījumos: 60.1. dabasgāzes pārvades sistēmā vai krātuvē ir bojājumi, kas var izraisīt avāriju vai avārijas situāciju, vai notikusi avārija, vai izveidojusies avārijas situācija; 60.2. saskaņā ar Enerģētikas likumu izsludināta enerģētiskā krīze; 60.3. dabasgāzes pārvades sistēmā ir novirzes no normālā darba režīma vai dabasgāzes fizikāli ķīmiskās īpašības neatbilst Ministru kabineta noteiktajiem dabasgāzes kvalitātes raksturlielumiem un sistēmas operators ir lūdzis pārtraukt dabasgāzes iesūkņēšanu krātuvē vai izņemšanu no krātuves; 60.4. dabasgāzes plūsmas spiediens neatbilst spiedienam, kas nepieciešams uzglabāšanas pakalpojuma nodrošināšanai; 60.5. nepieciešams veikt neatliekamus remontdarbus
-----	--	--	---	--

	bojājumu vai avārijas seku likvidēšanai vai avārijas situācijas novēršanai dabasgāzes pārvades sistēmā vai krātuvē; 61.6. nepieciešams veikt tehniskās uzturēšanas, remonta, pieslēgšanas, atslēgšanas vai demontāžas pasākumus, un šādus darbus nav iespējams veikt, neierobežojot vai nepārtraucot dabasgāzes iesūkņēšanu krātuvē vai izņemšanu no krātuves.	sistēmas operators uzglabāšanas pakalpojuma līguma darbības laikā konstatē, ka sistēmas lietotājam, tā valdes vai padomes loceklim ir noteiktas sankcijas Starptautisko un Latvijas Republikas nacionālo sankciju likuma izpratnē.	sankciju likumā ir noteiktas kompetentās institūcijas, kurām saskaņā ar Ministru kabineta noteikto sankciju izpildes kārtību jāveic visas tās darbības, kas nepieciešamas, lai nodrošinātu starptautisko un nacionālo sankciju izpildi, tajā skaitā publisko reģistru turētājiem jāveic to kompetencē esošās darbības, lai novērstu iespēju sankciju subjektam veikt civiltiesiskus darījumus finansiālā un ekonomiskā labuma gūšanai. Norādāms, ka Regulators nav kompetentā institūcija Starptautisko un Latvijas Republikas nacionālo sankciju likuma izpratnē un uz Regulatoru neattiecas likumā noteiktā prasība veikt visas tās darbības, kas nepieciešamas, lai nodrošinātu starptautisko un nacionālo sankciju izpildi. Norādāms, ka informācija par Eiropas Savienības pieņemtajiem ierobežojošajiem pasākumiem jeb sankcijām ir pieejama Ārlietu ministrijas tīmekļvietnē², kur norādīti visi aktuālie Eiropas Savienības pieņemtie tiesību akti sankciju jautājumos. Arī nacionālo sankciju gadījumā Ārlietu ministrija tās tīmekļvietnē publicē atsauces uz konkrētiem tiesību aktiem, ar ko	bojājumu vai avārijas seku likvidēšanai vai avārijas situācijas novēršanai dabasgāzes pārvades sistēmā vai krātuvē; 60.6. nepieciešams veikt tehniskās uzturēšanas, remonta, pieslēgšanas, atslēgšanas vai demontāžas pasākumus, un šādus darbus nav iespējams veikt, neierobežojot vai nepārtraucot dabasgāzes iesūkņēšanu krātuvē vai izņemšanu no krātuves. 75. Saistību izpildes nodrošinājumam ir jābūt spēkā visā uzglabāšanas pakalpojuma līguma darbības laikā, ja sistēmas operators ir pieprasījis sistēmas lietotājam saistību nodrošinājumu. Sistēmas operators pēc saistību izpildes nodrošinājuma šo noteikumu 76.punktā noteiktajā apmērā <u>izmantošanas no uzglabāšanas pakalpojuma līguma izrietošo prasību segšanai nosūta sistēmas lietotājam brīdinājumu par dabasgāzes iesūkņēšanas krātuvē, izņemšanas no krātuves vai krātuvē novietotās dabasgāzes vai jaudas produkta nodošanas ierobežošanu vai pārtraukšanu. Ja sistēmas lietotājs brīdinājumā norādītajā termiņā, kas nav mazāks par desmit darba dienām,</u>
--	--	---	---	---

² <https://www.mfa.gov.lv/arpolitika/par-eiropas-savienibas-ierobezojosiem-pasakumiem/par-eiropas-savienibas-ierobezojosiem-pasakumiem>

			noteiktas sankcijas. Vienlaikus Regulators vērš uzmanību, ka paralēli tīmekļvietnē publicētajām atsaucēm uz tiesību aktiem, ar ko noteiktas sankcijas, Ārlietu ministrija elektroniski aktuālo informāciju nosūta sankciju izpildē iesaistītajām kompetentajām institūcijām. Atbildīgās institūcijas, ja uzskata par nepieciešamu, pārsūta Ārlietu ministrijas sniegto informāciju arī citām publiskas personas institūcijām. Minētais nozīmē, ka kompetentā institūcija ir tā, kas pieņem lēmumus, kas attiecas uz sankciju izpildi un sankciju subjekta civiltiesiskajiem ierobežojumiem, kas tiek piemēroti tā, lai novērstu iespēju sankciju subjektam iegūt finansiālu vai ekonomisku labumu (finanšu līdzekļus, preces, pakalpojumus), izmantojot saimnieciskos resursus.	<u>neatjauno saistību izpildes nodrošinājumu, sistēmas operators ierobežo vai pārtrauc dabasgāzes iesūkņēšanu krātuvē, izņemšanu no krātuves vai krātuvē novietotās dabasgāzes vai jaudas produkta nodošanu.</u>
12.	<i>Noteikumu projekta 68.punkts</i> 68. Sistēmas operatoram nav pienākuma pagarināt dabasgāzes iesūkņēšanas vai izņemšanas sezonu, ja sistēmas operators šo noteikumu 63.punktā noteiktajos gadījumos vai neplānotas krātuves apkopes dēļ pārtraucis dabasgāzes iesūkņēšanu krātuvē vai izņemšanu no krātuves.	AS “Conexus Baltic Grid” Noteikumu projekta 68.punktā ir paredzēti gadījumi, kad sistēmas operatoram nav pienākuma pagarināt dabasgāzes iesūkņēšanas vai izņemšanas sezonu. Turpretī noteikumu projekts nenosaka specifiskas situācijas, kurās sistēmas operatoram noteikts pienākums krātuves iesūkņēšanas vai izņemšanas sezonu pagarināt. Ievērojot, ka noteikumu projekta 11.punktā ir	Ņemts vērā Noteikumu projekta 68.punkts svītrots.	<i>Noteikumu projekta 68.punkts svītrots</i>

		nostiprināti iesūkņēšanas un izņemšanas sezonas sākuma un beigu datumi un to, ka noteikumu projekta 68.punktā piedāvātais regulējums varētu pastāvēt, ja krātuves lietošanas noteikumos būtu izsmēļoši uzskaitīti gadījumi, kad sistēmas operatoram ir pienākums pagarināt krātuves cikla sezonu, Sabiedrība rosina svītrot 68.punktu no noteikumu projekta.		
13.	Noteikumu projekta <i>XI.nodaļa</i> <i>“Noslēguma jautājumi”</i>	AS “Latvenergo” Tā kā noteikumu projekts paredz samazināt divu gadu grupētās jaudas produkta satura vērtību, nosakot, ka tas bez papildu iesūkņēšanas prioritātes tiesībām nav prioritārs produkts iesūkņēšanas sastrēguma vadībā, bet krātuves lietotāji, iegādājoties produktu 2020./2021.gada un 2021./2022.gada krātuves cikliem, par to nebija informēti, nepieciešams papildināt noteikumu projekta noslēguma jautājumus ar nosacījumu, ka 2021./2022.gada krātuves ciklā divu gadu grupētās jaudas produkta, kas iegādāts 2020./2021.gada krātuves ciklā, sastrēgumā vadībā ir tieši tāda pati prioritāte kā iesūkņēšanas prioritātes tiesībām.	Nemts vērā Noteikumu projekta konsultācijas procesā saņemtajos dabasgāzes tirgus dalībnieku komentāros par iesūkņēšanas jaudas prioritātes tiesībām norādīts, ka prioritātes tiesību ieviešana būtiski palielina grupētās jaudas produkta un divu gadu grupētās jaudas produkta nenoteiktību, kas traucē tirgus dalībniekiem pieņemt pamatotus lēmumus par dabasgāzes iegādi un piegādes plāniem. Izvērtējot tirgus dalībnieku izteiktos viedokļus, Regulators secināja, ka iesūkņēšanas jaudas prioritātes tiesību regulējuma ieviešanas rezultātā radītā nenoteiktība var samazināt uzglabāšanas sistēmas lietotāju vēlmi izmantot Inčukalna PGK, tādējādi samazinot uzglabāšanas sistēmas operatora iespējas nodrošināt efektīvu un ilgtspējīgu krātuves darbību.	Noteikumu projekta <i>XI.nodaļa</i> <i>“Noslēguma jautājumi”</i>

			Iesūknēšanas jaudas prioritātes tiesību regulējums ir izslēgts no Noteikumu projekta. Līdz ar to spēkā esošajā Inčukalna PGK lietošanas regulējumā noteiktās prioritātes tiesības divu gadu grupētās jaudas produktam nav mainītas un Noteikumu projekta XI.nodaļu "Noslēguma jautājumi" nav nepieciešams precizēt.	
14.	<i>Noteikumu projekta XI.nodaļa "Noslēguma jautājumi"</i>	Eesti Energia AS Proposed changes in the Regulations are supposed to come into force in September 2020 and by this time there will still remain Market product in the hands of market participants. Therefore, the characteristics of the Market product should still be given in the Regulations.	Nemts vērā Noteikumu projekta noslēguma jautājumi papildināti ar jauniem punktiem, kas nozīmē, ka attiecībā uz krātuves jaudas produktiem (tajā skaitā uz tirgus produktu), kas rezervēti, un dabasgāzes daudzumu, kas novietots Inčukalna PGK 2020./2021.gada krātuves ciklā, uzglabāšanas sistēmas operatoram un sistēmas lietotājiem līdz 2021.gada 30.aprīlim jāievēro Regulatora 2018.gada 28.marta lēmumā Nr.1/10 "Inčukalna pazemes gāzes krātuves lietošanas noteikumi" noteiktais par jaudas produktu izmantošanu, krātuvē novietotās dabasgāzes un jaudas produktu nodošanu un jaudu fizisku pārslodzes vadību. Noteikumu projektā noteiktās prasības attiecībā uz jaudas produktu izmantošanu, krātuvē novietotās dabasgāzes un jaudas produktu nodošanu un jaudu fizisku pārslodzes	<i>Noteikumu projekta 82. un 84.punkts</i> 82. Sistēmas operators un sistēmas lietotāji līdz 2021.gada 30.aprīlim attiecībā uz krātuves jaudas produktiem, kas rezervēti, un dabasgāzes daudzumu, kas novietots krātuvē 2020./2021.gada krātuves ciklā, jaudas produktu izmantošanu, krātuvē novietotās dabasgāzes un jaudas produktu nodošanu un jaudu fizisku pārslodzes vadību veic saskaņā ar Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2018.gada 28.marta lēmumu Nr.1/10 "Inčukalna pazemes gāzes krātuves lietošanas noteikumi". 84. Noteikumi stājas spēkā nākamajā dienā pēc to publicēšanas oficiālajā izdevumā "Latvijas Vēstnesis". Šo noteikumu V, VI un VIII nodaļa

			vadību jāpiemēro no 2021.gada 1.maija.	noteiktās prasības piemēro no 2021.gada 1.maija.
15.	<i>Noteikumu projekta 83.punkts</i> 83. Sistēmas lietotāja 2020./2021.gada krātuves cikla beigās jaudas produkta ietvaros, kuram beidzas izmantošanas periods, esošie krājumi uz nākamo krātuves ciklu tiek pārcelti šādi: 83.1. attiecībā uz krājumu daudzumu krātuves cikla beigās, kas nepārsniedz 5% no kopējās rezervētās jaudas grupētās jaudas produkta un divu gadu grupētās jaudas 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; 83.2. attiecībā uz krājumu daudzumu krātuves cikla beigās, kas nepārsniedz 5% no kopējās rezervētās jaudas tirgus produkta ietvaros, tiek uzskatīts, ka sistēmas lietotājs ir rezervējis atslēdzamās jaudas produktu nākamajam krātuves ciklam attiecīgajā krājumu daudzumā, par kuru norēķinās ar sistēmas	Eesti Energia AS Stock transfer product – at the end of the 2020/2021 storage cycle of the system user within the capacity product, the period of use of which expires, the existing stocks shall be transferred to the next storage cycle. For the sake of clarity, please specify whether 5% inventory from the amount of reserved storage products is allowed to be kept for (a) the system user who possesses storage product at the end of 2020/2021 storage cycle or (b) for the system user who originally booked the storage products and by the end of 2020/2021 storage cycle could sell this storage out to another market participant? What tariff for the next storage cycle will be applied? Will it be the base tariff confirmed by PUC or will auction results be included as well? If yes, then what auction (out of 5 proposed auctions) result will be taken into account?	Nemts vērā Noteikumu projekta 81.punkts noteic, ka visi uzglabāšanas sistēmas lietotāja 2020./2021.gada krātuves cikla beigās krātuves jaudas produktu ietvaros esošie krājumi paliek sistēmas lietotāja rīcībā. Atkarībā no tā, vai krājumi pārsniedz vai nepārsniedz 5% no kopējās rezervētās jaudas krātuves attiecīgā jaudas produkta ietvaros, mainās krātuves jaudas produkts, kuru uzglabāšanas sistēmas lietotājs varēs izmantot 2021./2022.gada krātuves ciklā attiecīgajā krājumu daudzumā. 2021./2022.gada krātuves ciklā: – krājumu daudzumu krātuves 2020./2021.gada cikla beigās, kas nepārsniedz 5% no kopējās rezervētās jaudas grupētās jaudas produkta ietvaros, uzglabāšanas sistēmas lietotājs varēs izmantot grupētās jaudas produkta ietvaros; – krājumu daudzumu krātuves 2020./2021.gada cikla beigās, kas nepārsniedz 5% no kopējās rezervētās jaudas divu gadu grupētās jaudas produkta ietvaros, uzglabāšanas sistēmas lietotājs varēs izmantot grupētās jaudas produkta ietvaros;	<i>Noteikumu projekta 81.punkts</i> 81. Sistēmas lietotāja 2020./2021.gada krātuves cikla beigās jaudas produkta ietvaros, kuram beidzas izmantošanas periods, esošie krājumi uz nākamo krātuves ciklu tiek pārcelti šādi: 81.1. attiecībā uz krājumu daudzumu krātuves cikla beigās, kas nepārsniedz 5% no kopējās rezervētās jaudas grupētās jaudas produkta un divu gadu 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 attiecīgā jaudas produkta tarifu; 81.2. attiecībā uz krājumu daudzumu krātuves cikla beigās, kas nepārsniedz 5% no kopējās rezervētās jaudas tirgus produkta ietvaros, tiek uzskatīts, ka sistēmas lietotājs ir rezervējis atslēdzamās jaudas produktu nākamajam krātuves ciklam attiecīgajā krājumu daudzumā, par kuru norēķinās ar sistēmas

	operatoru saskaņā ar nākamajam krātuves ciklam noteikto atslēdzamās jaudas produkta tarifu; 83.3. attiecībā uz krājumu daudzumu krātuves cikla beigās, kas pārsniedz 5% no kopējās rezervētās jaudas attiecīgā 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.		– krājumu daudzumu krātuves 2020./2021.gada cikla beigās, kas nepārsniedz 5% no kopējās rezervētās jaudas tirgus produkta ietvaros, uzglabāšanas sistēmas lietotājs varēs izmantot atslēdzamās jaudas produkta ietvaros; – krājumu daudzumu krātuves cikla beigās, kas pārsniedz 5% no kopējās rezervētās jaudas jebkura jaudas produkta ietvaros, uzglabāšanas sistēmas lietotājs varēs izmantot krājumu pārceļšanas produkta ietvaros. Tā kā krājumu pārņemšanai netiek izmantota izsoles procedūra, tad atbilstoši Noteikumu projekta 25.punktam par krājumiem, kas pārnesti uz 2021./2022.gada krātuves ciklu, uzglabāšanas sistēmas lietotājam jānorēķinās ar uzglabāšanas sistēmas operatoru saskaņā ar 2021./2022.gada krātuves ciklam noteiktajiem uzglabāšanas pakalpojuma tarifiem. Regulatora 2018.gada 28.marta lēmuma Nr.1/10 “Inčukalna pazemes gāzes krātuves lietošanas noteikumi” (turpmāk – Noteikumi) 37.punkts noteic, ka sistēmas lietotājs, vienojoties ar citu sistēmas lietotāju, ir tiesīgs nodot citam sistēmas lietotājam krātuvē novietoto	operatoru saskaņā ar nākamajam krātuves ciklam noteikto atslēdzamās jaudas produkta tarifu; 81.3. attiecībā uz krājumu daudzumu krātuves cikla beigās, kas pārsniedz 5% no kopējās rezervētās jaudas attiecīgā 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.
--	---	--	---	---

			dabasgāzi vai savus rezervētos jaudas produktus. Savukārt atbilstoši Noteikumu 43.punktam, nododot rezervēto jaudas produktu, uzglabāšanas sistēmas lietotājs nodod citam sistēmas lietotājam tiesības izmantot jaudas produktu. Saistības pret uzglabāšanas sistēmas operatoru, tajā skaitā saistība norēķināties par rezervēto jaudas produktu, ir sistēmas lietotājam, kurš sākotnēji rezervējis jaudas produktu. Ievērojot minēto, prasības attiecībā uz 2020./2021.gada krātuves cikla beigās jaudas produktu ietvaros, kuriem beigsies izmantošanas periods, esošiem krājumiem attieksies uz uzglabāšanas sistēmas lietotāju, kurš ir nodevis savu rezervēto jaudas produktu.	
16.	<i>Noteikumu projekta 2.pielikums</i>	AS “Latvijas Gāze” Noteikumu projektā piedāvātais izsoļu laika grafiks ir novēlots, un pirmajām izsolēm par nākamajā sezonā pieejamajām krātuves jaudām būtu jānotiek agrāk nekā 15.martā. Šā brīža dabasgāzes tirgū patērētāji izvēlas dabasgāzes piegāžu līgumus uz dažādiem periodiem un ar dažādiem piegāžu sākuma datumiem. Bieži patērētāji izvēlas piegādes, kur līguma periodā iekrīt divi krātuves cikli, piemēram, no janvāra līdz decembrim. Līdz ar to būtu jānodrošina, ka pirmās krātuves	Daļēji ņemts vērā Noteikumu projektā normas attiecībā uz grupētās jaudas produkta un divu gadu grupētās jaudas produkta pirmās izsoles norises laiku ir veidotas tā, lai uzglabāšanas sistēmas operators iespējami ātri pēc uzglabāšanas pakalpojuma tarifu apstiprināšanas varētu organizēt minētās izsoles, bet ne vēlāk kā attiecīgā gada 15.martā. Normas, kuru mērķis ir nodrošināt, ka uzglabāšanas pakalpojuma tarifu vērtības tarifu periodam ir zināmas pēc iespējas ātrāk, ir ietvertas	<i>Noteikumu projekta 2.pielikums</i>

		izsoles jau tiek veiktas decembrī uz krātuves operatora prognozētajām brīvajām jaudām nākamajam ciklam. Šāda pieeja ļaus krātuves lietotājiem izvairīties no palielināta cenu riska un piedāvāt klientiem izdevīgākus dabasgāzes piegāžu nosacījumus un cenas. Arī krājumu pārceļšanas produkta tarifam ir jābūt zināmam jau pirms izsoles datuma, lai krātuves lietotāji var savlaicīgi prognozēt patēriņu un ar krājumu pārceļšanu saistītos palielinātos izmaksu riskus. 2020./2021.gada uzglabāšanas sezonā, kad visas krātuves jaudas jau ir rezervētas, krājumu pārceļšanas produkta tarifs joprojām lietotājiem nav zināms.	Metodikas projektā³. Uzglabāšanas sistēmas operatoram tarifu projekts nākamajam regulatīvajam periodam ir jāiesniedz ne vēlāk kā esošā regulatīvā perioda pēdējā gada 1.septembrī, savukārt informācija par plānoto ieņēmumu korekciju uz esošā regulatīvā perioda nākamo tarifu periodu jāiesniedz katru gadu ne vēlāk kā 15.novembrī. Šādi termiņi izvēlēti, lai nodrošinātu, ka uzglabāšanas pakalpojuma tarifi nākamajam tarifu periodam ir apstiprināti ne vēlāk kā attiecīgā kalendārā gada 1.februārī.	
17.	<i>Noteikumu projekta 2.pielikums</i>	AS Alexela AS Alexela thinks that if an auction based model has to be used in the future, then the best option would be on the principle of the „last accepted bid“ premium- both for bundled as well as for interruptible capacity products when there is low demand.	Nemts vērā Noteikumu projektā noteikts, ka grupētās jaudas produktu, divu gadu grupētās jaudas produktu un atslēdzamās jaudas produktu rezervē izolē, kurā izmanto vienotas prēmijas noteikšanu.	<i>Noteikumu projekta 2.pielikums</i>
18.	<i>Noteikumu projekta 2.pielikums</i>	Eesti Gaas AS	Nemts vērā	<i>Noteikumu projekta 2.pielikums</i>

³ Konsultāciju dokuments par dabasgāzes uzglabāšanas sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodiku – <https://www.sprk.gov.lv/sites/default/files/editor/Konsult%C4%81ciju%20dokuments%20par%20dabasz%C4%81zes%20uzglab%C4%81%C5%A1anas%20sist%C4%93mas%20pakalpojuma%20tarifu%20apr%C4%93%C4%B7in%C4%81%C5%A1anas%20metodiku.pdf> un https://www.sprk.gov.lv/sites/default/files/editor/ENG_KD_dabaszgazes_uzglabšanas_metodika_.pdf (izstrādātais Metodikas projekts var tikt mainīts lēmuma pieņemšanas gaitā Regulatora padomes sēdē)

		The issue, that Eesti Gaas AS would like to address is the auction type for storage products. In the meeting we got the feeling that Regulator is in favour of “Pay-as-cleared optimised” method but we would agree that simpler “Pay-as-cleared” would be the preferred method, as it is simpler and the common auction method in other auctions, for example Nordpool Spot auctions for electricity.	Izvērtējot enerģijas tirgos izmantotos jaudas izsoļu principus, secināms, ka izsole, kurā izmanto vienotas prēmijas noteikšanu, nodrošina lielāku cenu noteikšanas uzvedības pārredzamību. Vairāk nekā dabasgāzes tirgus attīstītajā elektroenerģijas tirgū pamatā tiek izmantotas vienas kārtas izsoles, kurās izmanto vienotas prēmijas noteikšanu, un šādas izsoles darbojas bez problēmām. Ievērojot minēto un to, ka dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojums ir regulēts sabiedriskais pakalpojums, kurš visiem uzglabāšanas sistēmas lietotājiem, kā arī dabasgāzes lietotājiem jāsaņem par vienādu maksu, Noteikumu projektā noteikts, ka grupētās jaudas produktu, divu gadu grupētās jaudas produktu un atslēdzamās jaudas produktu rezervē izsolē, kurā izmanto vienotas prēmijas noteikšanu.	
19.	<i>Noteikumu projekta 2.pielikums</i>	AS “AJ Power Gas” Kaut arī ir apšaubāma tēze, ka tieši izsoles kā krātuves jaudas rezervēšanas veida trūkums esošajā regulējumā varētu atturēt tirgus dalībniekus no Inčukalna PGK	Daļēji ņemts vērā Normas, kuru mērķis ir nodrošināt, ka uzglabāšanas pakalpojuma tarifu vērtības tarifu periodam ir zināmas pēc iespējas ātrāk, ir ietvertas Metodikas projektā⁴. Uzglabāšanas	<i>Noteikumu projekta 2.pielikums</i>

⁴ Konsultāciju dokuments par dabasgāzes uzglabāšanas sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodiku –

<https://www.sprk.gov.lv/sites/default/files/editor/Konsult%C4%81ciju%20dokuments%20par%20dabasg%C4%81zes%20uzglab%C4%81%C5%A1anas%20sist%C4%93mas%20pakalpojuma%20tarifu%20apr%C4%93%C4%B7in%C4%81%C5%A1anas%20metodiku.pdf> un

		izmantošanas (kā tas labi redzams šī gada situācijā, kad pro rata jaudas rezervēšanas mehānisms ir novedis pie uzglabāšanas jaudas rezervācijas 100% līmenī no tehniskās jaudas), AS “AJ Power Gas” ar piesardzīgu optimismu raugās uz piedāvāto noteikumu projektu. Izsoles kā jaudas rezervēšanas veida ieviešanas gadījumā jau no nākamās iesūkņēšanas sezonas, kas neapšaubāmi radītu neērtības uzglabāšanas sistēmas lietotājiem sarežģītās izsoļu procedūras dēļ, būtu īpaši svarīgi radīt uzglabāšanas sistēmas lietotājiem draudzīgu jaudas rezervēšanas dizainu. Šajā sakarā minami vairāki punkti, kas AS “AJ Power Gas” ieskatā jāiekļauj Noteikumu projektā: 1) izsoļu datumi jānosaka pēc iespējas ātrāk, lai sistēmas lietotāji, kas ar savu komercdarbību to finansē un uztur, spētu precīzāk rēķināties ar turpmākajos gados pieejamajām uzglabāšanas jaudām; 2) zema pieprasījuma gados nepieciešams ieviest fleksiblāku jaudas rezervācijas mehānismu, kas	sistēmas operatoram tarifu projekts nākamajam regulatīvajam periodam ir jāiesniedz ne vēlāk kā esošā regulatīvā perioda pēdējā gada 1.septembrī, savukārt informācija par plānoto ieņēmumu korekciju uz esošā regulatīvā perioda nākamo tarifu periodu jāiesniedz katru gadu ne vēlāk kā 15.novembrī. Šādi termiņi izvēlēti, lai nodrošinātu, ka uzglabāšanas pakalpojuma tarifi nākamajam tarifu periodam ir apstiprināti ne vēlāk kā attiecīgā kalendārā gada 1.februārī. Norādāms, ka Noteikumu projektā normas attiecībā uz grupētās jaudas produkta un divu gadu grupētās jaudas produkta pirmās izsoles norises laiku ir veidotas tā, lai uzglabāšanas sistēmas operators iespējami ātri pēc uzglabāšanas pakalpojuma tarifu apstiprināšanas varētu organizēt minētās izsoles, bet ne vēlāk kā attiecīgā gada 15.martā. Lai zema dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma pieprasījuma gados nodrošinātu Inčukalna PGK jaudas rezervēšanas elastību, Noteikumu projekta 2.pielikuma 3.1.apakšpunkts ir precizēts, nosakot, ka atslēdzamās	
--	--	---	---	--

https://www.sprk.gov.lv/sites/default/files/editor/ENG_KD_dabaszgases_uzglabšanas_metodika_.pdf (izstrādātais Metodikas projekts var tikt mainīts lēmuma pieņemšanas gaitā Regulatora padomes sēdē)

		būtu atšķirīgs no stingrās un smagnējās izsoļu sistēmas. Šajos gadījumos veiksmīgi varētu darboties arī līdzšinēji izmantotā “<i>first come, first served</i>” metode; 3) grupētās jaudas produktu izsoles ieviešamas tikai ar “pēdējā akceptētā solījuma” prēmijas noteikšanas principu. Šāda pieeja ļautu tirgotājiem brīvāk izpaust savas potenciālās uzglabāšanas vajadzības izsoles ierobežotajā formā, tādējādi sekmējot nonākšanu pie patiesas, visas tirgus informācijas iekļaujošas uzglabāšanas pakalpojuma cenas.	jaudas produkta izsoles notiek attiecīgā gada jūnijā, jūlijā un augustā divas, nevis vienu reizi. Atslēdzamās jaudas produkta izsolēm jānotiek līdz attiecīgā gada 1. un 15.jūnijam, 1. un 15.jūlijam un 1. un 15.augustam. Noteikumu projekta 2.pielikums precizēts, nosakot, ka grupētās jaudas produkts, divu gadu grupētās jaudas produkts un atslēdzamās jaudas produkts tiek rezervēts izsolē, kurā izmanto vienotas prēmijas noteikšanu.	
20.	<i>Noteikumu projekta 2.pielikums</i>	Baltic Energy Partners OÜ un Scener SIA With regards to the logic of applying the different auction mechanisms to different products we would tend to agree that „pay as cleared“ is best for capacity products and „pay as bid“ for injection products. Otherwise the application of „pay-as-bid“ to capacity products could push out smaller players from the storage capacity market entirely while „pay-as-cleared“ enables to ensure a certain amount of capacity by bidding at high price.	Nemts vērā Noteikumu projekta 2.pielikums precizēts, nosakot, ka grupētās jaudas produkts, divu gadu grupētās jaudas produkts un atslēdzamās jaudas produkts tiek rezervēts izsolē, kurā izmanto vienotas prēmijas noteikšanu.	<i>Noteikumu projekta 2.pielikums</i>
21.	<i>Noteikumu projekta 2.pielikuma 3.punkts “3. Atslēdzamās jaudas produkts (produkta kods IPGKAP)”</i>	Eesti Energia AS Auction based on the principle of the “optimised last accepted bid” premium - for the market participant	Nemts vērā Noteikumu projekts precizēts, mainot atslēdzamās jaudas produkta rezervēšanai izmantoto izsoles	<i>Noteikumu projekta 2.pielikuma 3.punkts “3. Atslēdzamās jaudas produkts (produkta kods IPGKAP)”</i>

		whose bid will be next to clearing price, how much time he will be given to make a decision whether to accept interruptible capacity product at the clearing price?	procedūru no izsoles ar “optimizēto pēdējā akceptētā solījuma” prēmijas noteikšanas principu uz izsoli, kurā izmanto vienotas prēmijas noteikšanu. Atslēdzamās jaudas produkta rezervēšana pamatā tiks veikta gados ar zemu krātuves jaudas rezervēšanas pakalpojuma pieprasījumu, tādēļ ir maza varbūtība, ka uzglabāšanas sistēmas lietotāju piedāvājumi tiks noraidīti. Ņemot vērā minēto, atslēdzamās jaudas izsoles nolikumā nav pamata paredzēt, ka uzglabāšanas sistēmas lietotājiem, kuru piedāvājumi ir noraidīti, tiek piedāvāts iegādāties krātuves jaudu par vienoto prēmiju, ja izsoles noteikumos noteiktais krātuves pieejamās jaudas apjoms to pieļauj.	
22.	<i>Noteikumu projekta 2.pielikuma 5.3.apakšpunkts</i> 5. Virtuālās pretplūsmas produkts 5.3. Rezervēšanai pieejamais krātuves jaudas apjoms: 27,7 GWh/d lietotājam pieejamā grupētās jaudas produkta vai atslēdzamās jaudas produkta apjomā.	AS “Conexus Baltic Grid” Noteikumu projekta 2.pielikuma 5.3.apakšpunktā noteikts, ka ar virtuālās pretplūsmas produktu rezervēšanai pieejamais krātuves jaudas apjoms: 27,7 GWh/d lietotājam pieejamā grupētās jaudas produkta vai atslēdzamās jaudas produkta apjomā. AS “Conexus Baltic Grid” lūdz precizēt virtuālās pretplūsmas produkta aprakstu atbilstoši konsultāciju dokumenta skaidrojumam 8.lpp. šādā redakcijā:	Ņemts vērā Noteikumu projekta 2.pielikuma 5.3.apakšpunkts precizēts. Attiecībā uz iesūknēšanas sezonu noteikts, ka rezervēšanai pieejamā jauda virtuālā pretplūsmas produkta ietvaros tiek noteikta, ņemot vērā viena kompresora agregāta nominālās jaudas apmēru (27,7 GWh/dienā) un apstiprināto uzglabāšanas sistēmas lietotāju krātuvē novietojamo dabasgāzes daudzumu grupētās jaudas produkta un atslēdzamās jaudas produkta ietvaros attiecīgajā	<i>Noteikumu projekta 2.pielikuma 5.3.apakšpunkts</i> 5. Virtuālās pretplūsmas produkts 5.3.Rezervēšanai pieejamais jaudas apjoms: 5.3.1. iesūknēšanas sezonā – atbilstoši sistēmas operatora tīmekļvietnē publicētajai informācijai par rezervēšanai pieejamo jaudas apjomu, kuru nosaka no kopējā saskaņā ar šo noteikumu 36.punktu apstiprinātā sistēmas lietotāju

		“5.3. Rezervēšanai pieejamais krātuves jaudas apjoms: lietotājam pieejamā grupētās jaudas produkta vai atslēdzamās jaudas produkta apjomā, kas nav lielāks kā sistēmas operatora publicētais daudzums, kas tiek noteikts: 5.3.1. visu lietotāju novietošanai glabāšanā nominētajā daudzumā attiecīgajā gāzes dienā mīnus 27,7 GWh/dienā, bet ne mazāks kā 0 iesūkņēšanas sezonā; 5.3.2. lietotāju izņemšanai no glabāšanas nominētajā daudzumā attiecīgajā gāzes dienā izņemšanas sezonā.”	gāzes dienā. Izņemšanas sezonā jauda, kuru varēs rezervēt virtuālās pretplūsmas ietvaros, ir vienāda ar apstiprināto uzglabāšanas sistēmas lietotāju no krātuves izņemamo dabasgāzes daudzumu grupētās jaudas produkta un atslēdzamās jaudas produkta ietvaros attiecīgajā gāzes dienā.	krātuvē novietojamā dabasgāzes daudzuma grupētās jaudas produkta un atslēdzamās jaudas produkta ietvaros attiecīgajā gāzes dienā, atņemot 27,7 GWh/dienā. Rezervēšanai pieejamais jaudas apjoms nav mazāks par 0; 5.3.2. izņemšanas sezonā – atbilstoši sistēmas operatora tīmekļvietnē publicētajai informācijai par rezervēšanai pieejamo jaudas apjomu, kura ir vienāda ar kopējo saskaņā ar šo noteikumu 36.punktu apstiprināto sistēmas lietotāju no krātuves izņemamo dabasgāzes daudzumu grupētās jaudas produkta un atslēdzamās jaudas produkta ietvaros attiecīgajā gāzes dienā.
23.	<i>Noteikumu projekta 2.pielikuma 5.3.apakšpunkts</i> 5. Virtuālās pretplūsmas produkts 5.3. Rezervēšanai pieejamais krātuves jaudas apjoms: 27,7 GWh/d lietotājam pieejamā grupētās jaudas produkta vai atslēdzamās jaudas produkta apjomā.	UAB Ignitis Suggest increasing the flow for virtual-reverse flow product up to the amount reasonable to storage system operator. This would allow to optimize the use of the storage system and maximize storage operator's revenues.	Ņemts vērā Noteikumu projekta 2.pielikuma 5.3.apakšpunkts precizēts. Noteikumu projekta 2.pielikuma 5.3.apakšpunktā, nosakot krātuves jaudas apjomu, ko var rezervēt virtuālās pretplūsmas produkta ietvaros, ir ņemtas vērā Inčukalna PGK tehnoloģiskās īpašības. Iesūkņēšanas sezonas laikā virtuālās pretplūsmas produkta ietvaros rezervējamās jaudas apjoms noteikts tādā apjomā, lai uzglabāšanas	<i>Noteikumu projekta 2.pielikuma 5.3.apakšpunkts</i> 5. Virtuālās pretplūsmas produkts 5.3. Rezervēšanai pieejamais krātuves jaudas apjoms: 5.3.1. iesūkņēšanas sezonā – atbilstoši sistēmas operatora tīmekļvietnē publicētajai informācijai par rezervēšanai pieejamo jaudas apjomu, kuru nosaka no kopējā saskaņā ar šo noteikumu 36.punktu apstiprinātā

			sistēmas operatoram virtuālās pretplūsmas jaudas nodrošināšanai nebūtu jāaptur abi kompresora agregāti, jo abu kompresora agregātu izslēgšana un atkārtota ieslēgšana darbam var nelabvēlīgi ietekmēt dabasgāzes iesūkņēšanas procesu. Līdz ar to iesūkņēšanas sezonā pretplūsmas produkta ietvaros rezervējamās jaudas apjoms ir atkarīgs no kopējā apstiprinātā uzglabāšana sistēmas lietotāju krātuvē novietojamā dabasgāzes daudzuma grupētās jaudas produkta un atslēdzamās jaudas produkta ietvaros attiecīgajā gāzes dienā un viena virzuļkompresora agregāta nominālās jaudas, kas vienāda ar 27,7 GWh/dienā. Izņemšanas sezonā pretplūsmas produkta ietvaros rezervējamās jaudas apjoms ir vienāds ar kopējo apstiprināto uzglabāšanas sistēmas lietotāju no krātuves izņemamo dabasgāzes daudzumu grupētās jaudas produkta un atslēdzamās jaudas produkta ietvaros attiecīgajā gāzes dienā.	sistēmas lietotāju krātuvē novietojamā dabasgāzes daudzuma grupētās jaudas produkta un atslēdzamās jaudas produkta ietvaros attiecīgajā gāzes dienā, atņemot 27,7 GWh/dienā. Rezervēšanai pieejamais jaudas apjoms nav mazāks par 0; 5.3.2. izņemšanas sezonā – atbilstoši sistēmas operatora tīmekļvietnē publicētajai informācijai par rezervēšanai pieejamo jaudas apjomu, kurš ir vienāds ar kopējo saskaņā ar šo noteikumu 36.punktu apstiprināto sistēmas lietotāju no krātuves izņemamo dabasgāzes daudzumu grupētās jaudas produkta un atslēdzamās jaudas produkta ietvaros attiecīgajā gāzes dienā.
24.	Noteikumu projekta 2.pielikuma 6.punkts “Iesūkņēšanas jaudas prioritātes tiesības”	Eesti Gaas AS <u>Injection priority rights (PRIC)</u> Eesti Gaas AS senses this priority auction severely reduces the certainty of the regular bundled product, having detrimental effect of the supply plans	Daļēji ņemts vērā Noteikumu projekta konsultācijas procesā saņemtajos dabasgāzes tirgus dalībnieku komentāros par iesūkņēšanas jaudas prioritātes tiesībām norādīts, ka prioritātes	Noteikumu projekta 2.pielikuma 6.punkts “Iesūkņēšanas jaudas prioritātes tiesības” svītrots.

		of market participants. We therefore prefer no such separate injection priority rights. Furthermore, as discussed in the public consultation, market participants have already bought the 2-year bundled product with the assumption that they will be able to inject gas on this and next season based on the current pro-rata principles. By introducing priority injection rights, this will not be the case anymore and actual storage product costs would be changed after selling the product to market participants. Considering the complex storage rules, we would recommend a gradual update of them and to decide about the injection priority rights separately after the next storage cycle. As a recommendation how to tackle the potential bottleneck issue, we also support the previously sent suggestion to allocate a specific volume for injection capacity when booking the bundled product, as is common best practice in most European countries.	tiesību ieviešana būtiski palielina grupētās jaudas produkta un divu gadu grupētās jaudas produkta nenoteiktību, kas traucē tirgus dalībniekiem pieņemt pamatotus lēmumus par dabasgāzes iegādi un piegādes plāniem. Izvērtējot tirgus dalībnieku izteiktos viedokļus, Regulators secināja, ka iesūknēšanas jaudas prioritātes tiesību regulējuma ieviešanas rezultātā radītā nenoteiktība var samazināt uzglabāšanas sistēmas lietotāju vēlmi izmantot Inčukalna PGK, tādējādi samazinot uzglabāšanas sistēmas operatora iespējas nodrošināt efektīvu un ilgtspējīgu krātuves darbību. Iesūknēšanas jaudas prioritātes tiesību regulējums ir izslēgts no Noteikumu projekta. Standarta grupētās jaudas produkta (rezervētais krātuves jaudas apjoms nodrošina attiecīgu dabasgāzes iesūknēšanas un izņemšanas jaudu) ieviešana pašlaik nav iespējama, jo Inčukalna PGK tehniskās īpašības neļauj nodrošināt nemainīgu dabasgāzes iesūknēšanas un izņemšanas jaudu. Katra gada maijā, sākoties krātuves iesūknēšanas sezonai, dabasgāzes iesūknēšanas iekārtām ir nepieciešams piestrādes laiks, līdz tās	
25.		AS “Latvijas Gāze” Nav izprotama krātuves operatora un SPRK motivācija un ekonomiskais ieguvums, ko gūs dabasgāzes galalietotāji, ieviešot iesūknēšanas jaudas prioritātes tiesības un tā izsoli. Šādas izsoles ieviešana radīs papildu		

	ieņēmumus krātuves operatoram, un tajā pašā laikā vēl vairāk palielinās dabasgāzes gala cenu patērētājiem. Turklāt situācijā, kad krātuves lietotāji jau būs pieteikušies uz Inčukalna PGK grupētās jaudas produktu izsoles kārtībā, ieviest papildu izsoli iesūkņēšanas prioritātei, ir absurdi. Raugoties uz lielāko Rietumeiropas krātuvju operatoru Terega, Storengy, Gastera, OMV, Fluxys, TAQA rīkoto krātuves izsoļu piemēriem, krātuves uzglabāšanas jauda tiek piedāvāta kopā ar fiksētu iesūkņēšanas jaudu jeb angļu valodā “standard bundled unit”, ko var traktēt kā Inčukalna PGK izmantoto grupētās jaudas produktu. Pēc tādiem pašiem Rietumeiropā izmantotajiem krātuves izsoļu principiem būtu arī jānodrošina krātuves jaudu rezervācija Inčukalna PGK, kurā lietotājiem ir noteikts ne tikai krātuves uzglabāšanas jaudu apjoms, bet arī tiek fiksēts noteikts iesūkņēšanas jaudu apjoms. Atbilstoši Noteikumu projekta 11.punktam, krātuves iesūkņēšanas sezona ilgst 168 dienas, un krātuves lietotājiem, kuri izsolē ir rezervējuši krātuves grupētās jaudas, balstoties uz to rezervēto krātuves jaudu proporciju un iesūkņēšanas sezonas dienu skaitu,	sasniedz plānoto iesūkņēšanas jaudu. Līdz ar to, sākoties dabasgāzes fiziskai iesūkņēšanai Inčukalna PGK, dabasgāzes iesūkņēšanas jaudas palielinās pakāpeniski, un tas ir saistīts ar pakāpenisku spiediena palielināšanu. Katru nākamo jaudas palielinājumu, līdz tiek sasniegta plānotā jauda, nav iespējams precīzi paredzēt. Piemēram, 2020./2021.gada krātuves cikla dabasgāzes iesūkņēšanas sezonas sākumā 2020.gada 1. un 2.maijā dabasgāzes iesūkņēšanas jauda bija 31,5 GWh/dienā, 3.maijā tā tika palielināta līdz 52,5 GWh/dienā, līdz 16.maijam notika vēl vairāki palielinājumi, līdz tika sasniegta plānotā iesūkņēšanas jauda 105 GWh/dienā⁵. Dabasgāzes iesūkņēšanas jaudas pieauguma izmaiņas ir atkarīgas no krājumu daudzuma Inčukalna PGK katras konkrētās izņemšanas sezonas beigās un citiem ar krātuves darbību saistītiem faktoriem, tādēļ katrā dabasgāzes iesūkņēšanas sezonā dabasgāzes iesūkņēšanas jaudas apjoms pieaug dažādi, tam no gada uz gadu nav vienāda pieauguma tendence.	
--	--	---	--

⁵ <https://capacity.conexus.lv/?id=187>

	ir iespējams noteikt un fiksēt iesūkņēšanas jaudas un tikai pēc tam neizmantotās iesūkņēšanas jaudas nodot iesūkņēšanas jaudas izsolē. Piemērs: <table><tr><td>Krātuves tehniskā jauda</td><td>24 000 000 MWh</td></tr><tr><td>Krājumi no iepriekšējā krātuves cikla</td><td>4 000 000 MWh</td></tr><tr><td>Krātuves brīvā jauda</td><td>20 000 000 MWh</td></tr><tr><td>Iesūkņēšanas sezonas dienu skaits</td><td>168 dienas</td></tr><tr><td>Dienā piešķiramais iesūkņējams fiksētais apjoms krātuves grupētās jaudas turētājiem</td><td>119 000 MWh/dienā</td></tr><tr><td>Krātuves tehniskā iesūkņēšanas jauda dienā</td><td>175 000 MWh/dienā</td></tr><tr><td>Iesūkņēšanas jaudas prioritātes tiesību izsolei pieejamā jauda</td><td>56 000 MWh/dienā</td></tr></table> Šāda principa piemērošana nodrošinātu efektīvu krātuves tehnisko darbību un vienmērīgas, nodrošinātas iesūkņēšanas plūsmas visas iesūkņēšanas sezonas laikā, ļaujot krātuves operatoram pārskatāmāk plānot krātuves darbības režīmus un novērst iesūkņēšanas sastrēgumu riskus, kā arī nodrošinot krātuves darbības ilgtspēju. Turklāt Noteikumu projektā nav ņemts vērā 2020./2021.gada krātuves sezonā veiktās divu gadu grupētās jaudas produkta (2GJP) rezervācijas un iesūkņēšanas prioritāte. Veicot šo produktu rezervāciju, noteikumos netika paredzēts, ka tiks piemērota iesūkņēšanas prioritātes tiesību izsole, līdz ar to, 2020./2021.gadā veiktajām 2GJP jaudām būtu jābūt arī prioritārām ar piešķirtu fiksētu	Krātuves tehniskā jauda	24 000 000 MWh	Krājumi no iepriekšējā krātuves cikla	4 000 000 MWh	Krātuves brīvā jauda	20 000 000 MWh	Iesūkņēšanas sezonas dienu skaits	168 dienas	Dienā piešķiramais iesūkņējams fiksētais apjoms krātuves grupētās jaudas turētājiem	119 000 MWh/dienā	Krātuves tehniskā iesūkņēšanas jauda dienā	175 000 MWh/dienā	Iesūkņēšanas jaudas prioritātes tiesību izsolei pieejamā jauda	56 000 MWh/dienā	Dabāsgāzes iesūkņēšanas sezonas laikā atkarībā no Inčukalna PGK uzraugošās iestādes sniegtajiem tehniskajiem atzinumiem dabāsgāzes iesūkņēšanas sezonas gaitas, tajā skaitā uzglabāšanas sistēmas lietotāju aktivitātes, iesūkņējot dabāsgāzi krātuvē, dabāsgāzes iesūkņēšanas jauda var mainīties. Piemēram, 2020./2021.gada krātuves cikla dabāsgāzes iesūkņēšanas sezonā jau divas reizes ir palielināta dabāsgāzes iesūkņēšanas jauda no 105 GWh/dienā līdz 126 GWh/dienā. Uzglabāšanas sistēmas operatora ilggadējā pieredze liecina, ka nav iespējams prognozēt, kad un kādā apmērā var palielināties dabāsgāzes iesūkņēšanas jauda, cik ilgi tā paliks nemainīga un kad samazināsies. Dabāsgāzes izņemšanas jauda ir atkarīga no aktīvās dabāsgāzes (krājumu) daudzuma krātuvē – samazinoties krājumu daudzumam, samazinās spiediens krātuvē un attiecīgi samazinās dabāsgāzes izņemšanas daudzums diennaktī. Atkarību starp dabāsgāzes izņemšanas jaudu diennaktī, aktīvās dabāsgāzes daudzumu un dabāsgāzes spiediena krātuvē raksturo krātuves izņemšanas jaudas līkne⁶.	
Krātuves tehniskā jauda	24 000 000 MWh																
Krājumi no iepriekšējā krātuves cikla	4 000 000 MWh																
Krātuves brīvā jauda	20 000 000 MWh																
Iesūkņēšanas sezonas dienu skaits	168 dienas																
Dienā piešķiramais iesūkņējams fiksētais apjoms krātuves grupētās jaudas turētājiem	119 000 MWh/dienā																
Krātuves tehniskā iesūkņēšanas jauda dienā	175 000 MWh/dienā																
Iesūkņēšanas jaudas prioritātes tiesību izsolei pieejamā jauda	56 000 MWh/dienā																

⁶ <https://capacity.conexus.lv/?id=200>

		iesūkņēšanas jaudu, attiecībā pret iesūkņēšanas prioritātes tiesību izsoli iesūkņēšanas jaudu pārslodzes gadījumā.	Tā kā, ievērojot dabasgāzes tirgus prasības, ar esošo Inčukalna PGK darbības tehnisko risinājumu nav iespējas nodrošināt nemainīgu dabasgāzes iesūkņēšanas jaudu visas iesūkņēšanas sezonas garumā un dabasgāzes izņemšanas jaudu visas izņemšanas sezonas garumā, uzglabāšanas sistēmas operators AS “Conexus Baltic Grid” īsteno Inčukalna PGK modernizācijas projektu, kura ietvaros tiks uzlabota krātuves tehniskā infrastruktūra, aprīkojuma darbības drošums, kā arī iespēja nodrošināt vienmērīgas plūsmas, gan dabasgāzi iesūkņējot krātuvē, gan izņemot no tās. Projektu ir paredzēts pabeigt 2025.gadā. Pēc minētā projekta pabeigšanas būs iespējams izvērtēt iespējas un nepieciešamību ieviest standarta grupētās jaudas produktu.	
26.	<i>Noteikumu projekta 2.pielikuma 6.punkts “Iesūkņēšanas jaudas prioritātes tiesības”</i>	AS Alexela Regarding the priority rights for injection capacity, we think that this kind of auction should not be taken into use at all, because it would discriminate smaller market participants for following reasons: – Any priorities given out would make it very difficult to plan yearly and monthly deliveries as there would not be any certainty	Nemts vērā Noteikumu projekta konsultācijas procesā saņemtajos dabasgāzes tirgus dalībnieku komentāros par iesūkņēšanas jaudas prioritātes tiesībām norādīts, ka prioritātes tiesību ieviešana būtiski palielina grupētās jaudas produkta un divu gadu grupētās jaudas produkta nenoteiktību, kas traucē tirgus dalībniekiem pieņemt pamatotus	<i>Noteikumu projekta 2.pielikuma 6.punkts “Iesūkņēšanas jaudas prioritātes tiesības” svītrots</i>

		that the market participants could inject gas when they want/plan to: • I.e. it can be that we plan the gas deliveries (already months ahead) to July, but are unsuccessful in the priority rights auction. What to do with the gas then? • I.e. we get the priority rights for storage in July, but later are not able to get gas deliveries to July. We have a sunk cost. – It would add an element of uncertainty to the cost of storing gas – which makes storage less attractive and might hinder smaller players from storing gas at all.	lēmumus par dabasgāzes iegādi un piegādes plāniem. Izvērtējot tirgus dalībnieku izteiktos viedokļus, Regulators secināja, ka iesūknēšanas jaudas prioritātes tiesību regulējuma ieviešanas rezultātā radītā nenoteiktība var samazināt uzglabāšanas sistēmas lietotāju vēlmi izmantot Inčukalna PGK, tādējādi samazinot uzglabāšanas sistēmas operatora iespējas nodrošināt efektīvu un ilgtspējīgu krātuves darbību. Iesūknēšanas jaudas prioritātes tiesību regulējums ir izslēgts no Noteikumu projekta.	
27.	<i>Noteikumu projekta 2.pielikuma 6.punkts “Iesūknēšanas jaudas prioritātes tiesības”</i>	Eesti Energia AS Eesti Energia AS would appreciate if such products (priority rights for injection capacity - PRIC) will be offered on the auction to take place at least 2 months in advance (actually, preferably 3 months in advance). Such advance time is required to utilise such products for storing LNG deliveries where LNG spot trading usually takes place 2-3 months before the actual delivery date. Again, it can be arranged in the way that priority injection rights will be offered in parts during multiple auctions. Let’s say		<i>Noteikumu projekta 2.pielikuma 6.punkts “Iesūknēšanas jaudas prioritātes tiesības” svītrots</i>

		first 15 GWh/day priority injection rights for June 2021 to be offered on 3rd Thursday (propose here to have a different day of the week for PRIC auctions in order not to mix them with 1-year and 2-year storage product auctions) of March. Next 15GWh/day priority injection rights for the same June 2021 to be offered on 3rd Thursday of April etc. Another proposal would be to substitute monthly PRIC products with weekly PRIC products. That will make these products more attractive for gas traders as it will give some more flexibility to plan higher injection during specific weeks of the year. Finally, it should be quite clearly stated how big part of the total planned injection capacity will be offered via PRIC auctions. Most probably, it should not be higher than 50% of the total planned injection capacity. Otherwise it will make extremely complicated to plan gas purchases for those traders who have not purchased PRIC product. However, we share general concern of market participants that 2y storage product will become less valuable as its injection priority will be downgraded with introduction of stand-alone injection priority right		
--	--	---	--	--

		product. This year when market participants booked 2y storage product, there was no information in the rules about new product that will downgrade the injection priority of 2y storage product.		
28.	<i>Noteikumu projekta 2.pielikuma 6.punkts “Iesūknēšanas jaudas prioritātes tiesības”</i>	Baltic Energy Partners OÜ un Scener SIA Baltic Energy Partners OÜ and Scener SIA proposes not to introduce the priority injection rights product. – Firstly, we see that the introduction of priority injection products in general distorts the market as it does not target directly the ones needing the priority rights in certain time periods. Firm capacity needs to be reserved for LNG deliveries that are not following always the calendar monthly schedule but need certainly maybe 2 months before the delivery week. On the other hand, the pipeline buyers may need the firmness of injection ca 2 weeks before the start of calendar month. So therefore its better either to have flexible system (in terms of time to order before the time of use and in terms of periods (month/week) where both needs can be met or no priority rights at all that would simplify the system and keep the		<i>Noteikumu projekta 2.pielikuma 6.punkts “Iesūknēšanas jaudas prioritātes tiesības” svītrots</i>

		discrimination of market parties equal as today. – Secondly, the priority rights product devaluates the value of bundled capacity product as the share given out as priority rights might affect a lot the possibility to use the capacity for the ones that have not obtained priority rights. – Thirdly, the introduction of injection priority rises the question why there is no withdrawal priority product as the congestion could happen there as well in cold winter. It's just a cascade a additional small services that complicate the general storage offering.		
29.	<i>Noteikumu projekta 2.pielikuma 6.1.apakšpunkts</i> 6.1. Iesūknēšanas jaudas prioritātes tiesību rezervēšanas laiks: 6.1.1. nākamajam krātuves ciklam: 6.1.1.1. atbilstoši sistēmas operatora paziņojumam par izsoli attiecīgā gada 15.aprīlī vai nākamajā darba dienā, ja minētais datums ir brīvdiena vai svētku diena; 6.1.1.2. atbilstoši sistēmas operatora paziņojumam par izsoli attiecīgā gada 15.maijā vai	Eesti Energia AS If the second auction takes place on 15 May, then it will be held for current storage cycle already as storage cycle begins on 1 May.	Nemts vērā Noteikumu projekta konsultācijas procesā saņemtajos dabasgāzes tirgus dalībnieku komentāros par iesūknēšanas jaudas prioritātes tiesībām norādīts, ka prioritātes tiesību ieviešana būtiski palielina grupētās jaudas produkta un divu gadu grupētās jaudas produkta nenoteiktību, kas traucē tirgus dalībniekiem pieņemt pamatotus lēmumus par dabasgāzes iegādi un piegādes plāniem. Izvērtējot tirgus dalībnieku izteiktos viedokļus, Regulators secināja, ka	<i>Noteikumu projekta 2.pielikuma 6.punkts "Iesūknēšanas jaudas prioritātes tiesības" svītrots</i>

	nākamajā darba dienā, ja minētais datums ir brīvdiena vai svētku diena;		iesūkņēšanas jaudas prioritātes tiesību regulējuma ieviešanas rezultātā radītā nenoteiktība var samazināt uzglabāšanas sistēmas lietotāju vēlmi izmantot Inčukalna PGK, tādējādi samazinot uzglabāšanas sistēmas operatora iespējas nodrošināt efektīvu un ilgtspējīgu krātuves darbību. Iesūkņēšanas jaudas prioritātes tiesību regulējums ir izslēgts no Noteikumu projekta, līdz ar to Noteikumu projekta 2.pielikuma 6.1.1.2.apakšpunktu nav nepieciešams precizēt.	
30.	<i>Noteikumu projekta 2.pielikuma 6.11.1.apakšpunkts</i> 6.11. Iesūkņēšanas jaudas prioritātes tiesību izmantošana: 6.11.1. ja sistēmas lietotājs gāzes dienas laikā neizmanto visu prioritārai iesūkņēšanai iegādāto jaudu, tā līdz esošās dienas plkst.21.00 kļūst pieejama citiem sistēmas lietotājiem bez papildu maksas;	AS “Conexus Baltic Grid” Noteikumu projekta 2.pielikuma 6.11. un 6.11.1.apakšpunktā noteikts, ka iesūkņēšanas jaudas prioritātes tiesību ietvaros saņemtā, bet neizmantotā jauda attiecīgā brīdī kļūst pieejama sistēmas lietotājiem bez papildu maksas. AS “Conexus Baltic Grid” rosina svītrot nosacījumu, ka neizmantotā jauda kļūst pieejama bez papildu maksas, jo tiesības uz prioritātes ietvaros neizmantoto iesūkņēšanas jaudu attiecīgā brīdī varēs iegūt arī tie sistēmas lietotāji, kuru rezervācijām piemērojama pārslodzes vadības procedūra. Tas nozīmē, ka tam sistēmas lietotājam, kurš neizmanto jaudu, jebkurā gadījumā nosakāms pienākums	Nemts vērā Noteikumu projekta konsultācijas procesā saņemtajos dabasgāzes tirgus dalībnieku komentāros par iesūkņēšanas jaudas prioritātes tiesībām norādīts, ka prioritātes tiesību ieviešana būtiski palielina grupētās jaudas produkta un divu gadu grupētās jaudas produkta nenoteiktību, kas traucē tirgus dalībniekiem pieņemt pamatotus lēmumus par dabasgāzes iegādi un piegādes plāniem. Izvērtējot tirgus dalībnieku izteiktos viedokļus, Regulators secināja, ka iesūkņēšanas jaudas prioritātes tiesību regulējuma ieviešanas rezultātā radītā nenoteiktība var samazināt uzglabāšanas sistēmas	<i>Noteikumu projekta 2.pielikuma 6.11.1.apakšpunkts svītrots</i>

		norēķināties ar sistēmas operatoru par rezervētajām iesūkņēšanas jaudas prioritātes tiesībām.	lietotāju vēlmi izmantot Inčukalna PGK, tādējādi samazinot uzglabāšanas sistēmas operatora iespējas nodrošināt efektīvu un ilgtspējīgu krātuves darbību. Iesūkņēšanas jaudas prioritātes tiesību regulējums ir izslēgts no Noteikumu projekta, līdz ar to Noteikumu projekta 2.pielikuma 6.punktu nav nepieciešams precizēt.	
31.	<i>Noteikumu projekta 2.pielikuma 6.11.2.apakšpunkts</i> 6.11. Iesūkņēšanas jaudas prioritātes tiesību izmantošana: 6.11.1. ja sistēmas lietotājs gāzes dienas laikā neizmanto visu prioritārai iesūkņēšanai iegādāto jaudu, tā līdz esošās dienas plkst.21.00 kļūst pieejama citiem sistēmas lietotājiem bez papildu maksas; 6.11.2. sistēmas lietotājs iesūkņēšanas jaudas prioritātes tiesības var nodot citam sistēmas lietotājam.	UAB Ignitis Suggest adding wording that storage system user may choose specific days (out of the entire month) for which the user wishes to transfer the priority rights to another user: “6.11.2. The system user may transfer the priority rights of the injection capacity to another system user. Storage user may choose one or more specific dates during the month in question for which priority rights are transferred to another storage user.”	Nemts vērā Noteikumu projekta konsultācijas procesā saņemtajos dabasgāzes tirgus dalībnieku komentāros par iesūkņēšanas jaudas prioritātes tiesībām norādīts, ka prioritātes tiesību ieviešana būtiski palielina grupētās jaudas produkta un divu gadu grupētās jaudas produkta nenoteiktību, kas traucē tirgus dalībniekiem pieņemt pamatotus lēmumus par dabasgāzes iegādi un piegādes plāniem. Izvērtējot tirgus dalībnieku izteiktos viedokļus, Regulators secināja, ka iesūkņēšanas jaudas prioritātes tiesību regulējuma ieviešanas rezultātā radītā nenoteiktība var samazināt uzglabāšanas sistēmas lietotāju vēlmi izmantot Inčukalna PGK, tādējādi samazinot uzglabāšanas sistēmas operatora iespējas nodrošināt efektīvu un ilgtspējīgu krātuves darbību.	<i>Noteikumu projekta 2.pielikuma 6.11.2.apakšpunkts svītrots.</i>

			Iesūkņēšanas jaudas prioritātes tiesību regulējums ir izslēgts no Noteikumu projekta, līdz ar to Noteikumu projekta 2.pielikuma 6.11.2.apakšpunktu nav nepieciešams precizēt.	
32.	<i>Noteikumu projekts</i>	AS “Latvenergo” AS “Latvenergo” vēlas vērst Regulatora uzmanību tam, ka kopumā noteikumu projekts sadārdzinās dabasgāzes izmaksas Latvijas patērētājiem un samazinās tirgus dalībnieku interesi noglabāt dabasgāzi krātuvē, jo ziemas un vasaras gāzes cenas starpība, kuru Latvijas patērētājiem vismaz daļēji šobrīd samazina dabasgāzes glabāšana krātuvē, pēc jaunā regulējuma stāšanās spēkā šis ieguvums akumulēsies pie krātuves operatora, turklāt šajā gadījumā nav būtiska krātuves glabāšanas pakalpojuma bāzes vērtība, jo efektīvi krātuves izsoles rezultātu noteiks ziemas un vasaras cenu starpība virs noteiktās krātuves pakalpojuma bāzes cenas. Kopsakarībā ar plānoto krājumu pārceļšanas produktu, kas ir plānots izteikti sodošs, samazinot komerciālas iespējas dabasgāzi pārcelt uz nākamo sezonu, AS “Latvenergo” ieskatā ilgtermiņā dabasgāzes apjomu glabāšanas apjomi samazināsies, kas varētu atstāt iespaidu uz gāzes	Ņemts vērā Enerģētikas likumā, kas nosaka dabasgāzes tirgus regulējumu, nav noteikta Regulatora kompetence noteikt kartību, kādā nosaka minimālo Inčukalna PGK uzglabājamo dabasgāzes daudzumu un kādā tiek nodrošināta minimālā dabasgāzes daudzuma uzglabāšana. Priekšlikums mainīt Inčukalna PGK jaudu rezervēšanas nosacījumus, ievērojot augstu un zemu krātuves jaudas rezervēšanas pakalpojuma pieprasījumu un ieņēmumu nepietiekamu vai pārmērīgu atgūšanu, tika izvērtēts, izstrādājot Metodikas projektu, un ņemts vērā, Metodikas projektā nosakot regulatīvā rēķina un uzglabāšanas sistēmas operatora ieņēmumu korekcijas regulējumu. Regulatīvajā rēķinā tiek uzskaitītas ieņēmumu un izmaksu starpības. Plānoto ieņēmumu korekcija tiek noteikta, līdzsvarojot vajadzību samazināt pārmērīgas tarifu svārstības starp augsta un zema krātuves jaudas rezervēšanas	<i>Noteikumu projekts</i>

	apgādes drošumu. Šajā kontekstā ir būtiski uzsvērt, ka piedāvātais regulējums nenodrošinās krātuves izmantošanu un piepildījumu sezonās, kurās ir negatīvas ziemas un vasaras cenu starpības, jo pat ļoti zemu tarifu noteikšana (vai pat 0 vērtības noteikšana) nenodrošinās krātuves izmantošanu uz komerciāliem apstākļiem, šajā gadījumā kritiski svarīgs ir regulējums, kas tomēr nodrošinātu zināma apjoma iesūkņēšanu krātuvē, nodrošinot vai nu negatīvās glabāšanas izmaksas, vai arī saglabājot līdzšinējo apgādes drošumu nodrošināšanas izsoles mehānismu. Lai gan AS “Latvenergo” piekrīt, ka augsta pieprasījuma apstākļos ekonomiski efektīvākais risinājums ir izsoles mehānisms, tomēr būtu svarīgi noteikt, ka ieņēmumi no izsoles rezultātiem primāri segtu tās izmaksas, kuras šobrīd sedz tikai Latvijas dabasgāzes lietotāji caur pārvades sistēmas pakalpojuma tarifu, maksājot par minimālo dabasgāzes apjoma nodrošinājumu krātuvē, t.sk. tajos gados, kad krātuves piepildījums nevar nodrošināt drošu dabasgāzes apgādi Latvijas un arī pārējiem vienotā tirgus dalībniekiem. Jāuzsver, ka šāda minimālā gāzes glabāšanas nepieciešamība ir ne tikai svarīga	pakalpojuma pieprasījuma gadiem un vajadzību ierobežot pārmērīgu regulatīvā rēķina pozitīvu vai negatīvu atlikumu uzkrāšanos, tādējādi nodrošinot, ka ieguvumi no dabasgāzes ziemas un vasaras cenu starpības neakumulējas pie uzglabāšanas sistēmas operatora. Metodikas projekts paredz regulatīvā rēķina pārskatīšanas ciklu, kas nodrošina pēc iespējas drīzāku regulatīvā rēķina atlikumu attiecināšanu uz atļautajiem un plānotajiem ieņēmumiem.	
--	---	---	--

		Latvijas patērētāju apgādei, bet tehniski ir absolūti kritiska krātuves funkcionēšanas nodrošināšanai. Līdz ar to ierosinām izsoles rezultātā iegūtos ieņēmumus primāri novirzīt to pārvades izmaksu segšanai, kas nodrošina minimālo gāzes piepildījumu krātuvē, un tikai pēc tam izlietot to citu izmaksu vai attīstības projektu segšanai. Šāds risinājums sabalansēs krātuves operatora un patērētāju ilgtermiņa intereses un amortizēs dabasgāzes izmaksu pieaugumu gala lietotājiem.		
II. Jautājumi, par kuriem vienošanās nav panākta				
1.	<i>Noteikumu projekta 25.punkts</i> 25. Ja šo noteikumu 2.pielikumā noteiktais krātuves jaudas rezervēšanas veids ir no izsoles procedūras atšķirīga procedūra: 25.1. sistēmas operators informē sistēmas lietotāju par attiecīgā jaudas produkta ietvaros piešķirto krātuves jaudas apjomu ne vēlāk kā stundas laikā pēc tirdzniecības paziņojuma saņemšanas vai šo noteikumu 2.pielikuma 4.2.apakšpunktā noteiktā termiņa, elektroniski nosūtot sistēmas lietotājam attiecīgu paziņojumu; 25.2. pēc jaudas produkta piešķiršanas paziņojuma	AS “Conexus Baltic Grid” Ar noteikumu projekta 25.punktu paredzēts, ka papildus krātuves jaudas rezervēšanai ar izsoles procedūru tiek pieļauts paralēls regulējums – no izsoles procedūras atšķirīga procedūra. AS “Conexus Baltic Grid” nākamajam tarifu pārskata ciklam plāno iesniegt tarifu projektu, kurā ietverti Regulas Nr.715/2009 15.panta 2.punktā un noteikumu projekta 2.pielikumā noteiktie uzglabāšanas pakalpojuma sniegšanas veidi, lai tos piedāvātu, piemērojot izsoles procedūru. Sabiedrība iebilst šādas normas iekļaušanai regulējumā un rosina svītrot no noteikumu projekta 25.punktu, kurš paredz vienlaicīgi vismaz divu krātuves jaudas	Nav ņemts vērā Noteikumu projekta 2.pielikuma 4.2.apakšpunktā noteikts, ka krājumu pārcelšanas produkta izmantošanas gadījumā krātuves jaudas rezervēšana tiek veikta saskaņā ar šā pielikuma 1.11.1., 2.11.2. un 3.11.apakšpunktā noteikto krājumu pārvešanas kārtību, tas ir: – attiecībā uz krājumu daudzumu krātuves cikla beigās, kas tiek uzglabāti grupētās jaudas produkta un atslēdzamās jaudas produkta ietvaros, <u>tiek uzskatīts, ka uzglabāšanas sistēmas lietotājs ir rezervējis krājumu pārvešanas produktu nākamajam krātuves ciklam</u> attiecīgajā krājumu daudzumā, par kuru norēķinās ar	<i>Noteikumu projekta 25.punkts</i> 25. Ja šo noteikumu 2.pielikumā noteiktais krātuves jaudas rezervēšanas veids ir no izsoles procedūras atšķirīga procedūra: 25.1. sistēmas operators informē sistēmas lietotāju par attiecīgā jaudas produkta ietvaros piešķirto krātuves jaudas apjomu ne vēlāk kā stundas laikā pēc tirdzniecības paziņojuma saņemšanas vai šo noteikumu 2.pielikuma 4.1.apakšpunktā noteiktā termiņa, elektroniski nosūtot sistēmas lietotājam attiecīgu paziņojumu; 25.2. pēc jaudas produkta piešķiršanas paziņojuma

	saņemšanas sistēmas lietotājam ir pienākums norēķināties ar sistēmas operatoru par piešķirto jaudas produktu šajos noteikumos un uzglabāšanas pakalpojuma līgumā noteiktajā kārtībā saskaņā ar uzglabāšanas pakalpojuma tarifiem.	rezervēšanas pastāvēšanu. mehānismu	uzglabāšanas sistēmas operatoru saskaņā ar nākamajam krātuves ciklam noteikto krājumu pārceļšanas produkta tarifu; – attiecībā uz krājumu daudzumu jaudas produkta darbības otrā krātuves cikla beigās, kas tiek uzglabāts divu gadu grupētās jaudas produkta ietvaros, <u>tiek uzskatīts, ka uzglabāšanas sistēmas lietotājs ir rezervējis krājumu pārceļšanas produktu nākamajam krātuves ciklam attiecīgajā krājumu daudzumā, par kuru norēķinās ar uzglabāšanas sistēmas operatoru saskaņā ar nākamajam krātuves ciklam noteikto krājumu pārceļšanas produkta tarifu;</u> – attiecībā uz krājumu daudzumu krātuves cikla beigās, kas tiek uzglabāti atslēdzamās jaudas produkta ietvaros, <u>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.</u> Krājumus pārnesot uz nākamo krātuves ciklu un attiecīgi rezervējot krātuves jaudu krājumu pārņemšanas	saņemšanas sistēmas lietotājam ir pienākums norēķināties ar sistēmas operatoru par piešķirto jaudas produktu šajos noteikumos un uzglabāšanas pakalpojuma līgumā noteiktajā kārtībā saskaņā ar uzglabāšanas pakalpojuma tarifiem.
--	--	---	--	--

			produkta ietvaros, nav ekonomiska pamata izmantot izsoles procedūru. Krājumu pārcelšanas produkta mērķis ir stimulēt uzglabāšanas sistēmas lietotājus līdz izņemšanas sezonas beigām izņemt no Inčukalna PGK pēc iespējas lielāku dabasgāzes daudzumu, lai nodrošinātu krātuves ilgtspējīgu darbību. Izsoles procedūras izmantošana padarītu šo procesu nevajadzīgi sarežģītu un nepārskatāmu. Noteikumu projekta 2.pielikuma 5.2.apakšpunkts noteic, ka krātuves jaudas rezervēšana, lai iegūtu virtuālās pretplūsmas produktu, tiek veikta, iesniedzot uzglabāšanas sistēmas operatoram tirdzniecības paziņojumu. Ar virtuālā pretplūsma produkta palīdzību tiek rezervēta krātuves iesūkņēšanas vai izņemšanas jauda pretēji krātuves faktiskā tehnoloģiskā režīma plūsmas virzienam. Iepriekš nav iespējams zināt dabasgāzes plūsmas apjomu konkrētā gāzes dienā, kas tiks nodrošināts krātuves faktiskajā tehnoloģiskajā režīma virzienā. Turklāt uzglabāšanas sistēmas lietotāji pamatā dabasgāzes iesūkņēšanu krātuvē vai izņemšanu no tās veic atbilstoši krātuves faktiskajam tehnoloģiskajam režīmam. Līdz ar to virtuālā	
--	--	--	---	--

			pretplūsma produkta izsoles nav lietderīgi rīkot.	
		–		
2.	<i>Noteikumu projekta 65. un 66.punkts</i> 65. Ja apkopes darbi ietekmē dabasgāzes daudzumu, ko var novietot krātuvē vai izņemt no krātuves, sistēmas operators informē sistēmas lietotājus ne vēlāk kā 42 dienas pirms plānoto apkopes darbu sākuma, elektroniski nosūtot sistēmas lietotājiem informāciju par apkopes darbu apmēru, ilgumu un izmaiņām dabasgāzes daudzumā, ko iespējams novietot krātuvē vai izņemt no krātuves. 66. Par neplānotu apkopes darbu veikšanu, kas var ietekmēt dabasgāzes iesūkņēšanas krātuvē un izņemšanas no krātuves jaudu, sistēmas operators elektroniski informē sistēmas lietotājus un regulatoru pēc iespējas ātrāk, bet ne vēlāk kā līdz plkst.18.00 (plkst.16.00 UTC ziemas laika periodā un plkst.15.00 UTC vasaras laika periodā) iepriekšējā dienā pirms neplānoto apkopes darbu veikšanas, norādot arī konkrētajā gāzes dienā pieejamo dabasgāzes daudzumu	AS “Conexus Baltic Grid” Noteikumu projekta 65.punktā noteikts, ka plānotu apkopes darbu krātuvē gadījumā sistēmas operatoram ir pienākums informēt sistēmas lietotājus ne vēlāk kā 42 dienas pirms to sākuma, elektroniski nosūtot sistēmas lietotājiem informāciju par šādiem plānotajiem darbiem. Ievērojot, ka plānotie darbi var ietekmēt krātuves jaudas, šāds informācijas publicēšanas pienākums sistēmas operatoram jau ir noteikts ar Eiropas Parlamenta un Padomes Regulu (ES) Nr.1227/2011 (2011.gada 25.oktobris) par enerģijas vairumtirgus integritāti un pārredzamību prasībām. Informācija par krātuves jaudu izmaiņām ir publicējama “efektīvā un savlaicīgā veidā”, vienlaikus atturoties no diskriminējošas attieksmes. Secināms, ka efektīva un savlaicīga informācijas publicēšana tiek nodrošināta ar paziņojumiem sistēmas operatora tīmekļvietnē un iekšējās informācijas platformā. Līdz ar to Sabiedrība lūdz noteikumu projekta 65. un 66.punktā svītrot nepieciešamību sistēmas operatoram	Nav ņemts vērā Dabasgāzes tirgus dalībniekiem, jo īpaši uzglabāšanas sistēmas lietotājiem, apkopojot piedāvājuma un pieprasījuma informāciju un pieņemot lēmumu par dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma izmantošanu, kā arī par dabasgāzes iesūkņēšanu krātuvē vai izņemšanu no tās, ir būtiski saņemt informāciju par plānotu un neplānotu dabasgāzes iesūkņēšanas krātuvē un izņemšanas no krātuves jaudu nepieciešamību. Eiropas Parlamenta un Padomes 2011.gada 25.oktobra (ES) Regulas Nr.1227/2011 par enerģijas vairumtirgus integritāti un pārredzamību prasībām 4.pants noteic, ka tirgus dalībnieki efektīvi un savlaicīgi izpauž iekšējo informāciju, kura tiem ir par iekārtām, kas pieder attiecīgajam tirgus dalībniekam. Saskaņā ar Regulas Nr.715/2009 19.panta otro daļu uzglabāšanas sistēmu operatori par sniegtajiem pakalpojumiem regulāri un nepārtraukti lietotājam ērti saprotamā un standartizētā veidā publisko skaitlisku informāciju par uzglabāšanas objektu jaudām, par	<i>Noteikumu projekta 64. un 65.punkts</i> 64. Ja apkopes darbi ietekmē dabasgāzes daudzumu, ko var novietot krātuvē vai izņemt no krātuves, sistēmas operators informē sistēmas lietotājus ne vēlāk kā 42 dienas pirms plānoto apkopes darbu sākuma, elektroniski nosūtot sistēmas lietotājiem informāciju par apkopes darbu apmēru, ilgumu un izmaiņām dabasgāzes daudzumā, ko iespējams novietot krātuvē vai izņemt no krātuves. 65. Par neplānotu apkopes darbu veikšanu, kas var ietekmēt dabasgāzes iesūkņēšanas krātuvē un izņemšanas no krātuves jaudu, sistēmas operators elektroniski informē sistēmas lietotājus un regulatoru pēc iespējas ātrāk, bet ne vēlāk kā līdz plkst.18.00 (plkst.16.00 UTC ziemas laika periodā un plkst.15.00 UTC vasaras laika periodā) iepriekšējā dienā pirms neplānoto apkopes darbu veikšanas, norādot arī konkrētajā gāzes dienā pieejamo dabasgāzes daudzumu

	novietošanai krātuvē un izņemšanai no krātuves.	atsevišķi informēt sistēmas lietotājus elektroniski.	kurām noslēgti līgumi un kuras ir pieejamas. Ievērojot minēto, Regulatora ieskatā uzglabāšanas sistēmas lietotājam ērts un efektīvs informēšanas veids ir, to tieši informējot, ne tikai informāciju publiskojot informācijas pārredzamības platformās vai uzglabāšanas sistēmas operatora tīmekļvietnē. Turklāt norādāms, ka regulējums, kas nosaka uzglabāšanas sistēmas operatora pienākumu elektroniski informēt uzglabāšanas sistēmas lietotājus par plānotiem un neplānotiem apkopes darbiem, ja tie ietekmē dabasgāzes daudzumu, ko var novietot krātuvē vai izņemt no krātuves, ir spēkā no 2018.gada 1.jūnija un uzglabāšanas sistēmas operators ir sekmīgi to pildījis.	novietošanai krātuvē un izņemšanai no krātuves.
3.	<i>Noteikumu projekta 67.punkts</i> 67. Sistēmas operators šo noteikumu 11.punktā noteiktās iesūkņēšanas sezonas laikā var veikt pāreju no iesūkņēšanas režīma uz izņemšanas režīmu neplānotu dabasgāzes pārvades sistēmas vai blakus esošas dabasgāzes pārvades sistēmas remontdarbu dēļ. Sistēmas operators nekavējoties, bet ne vēlāk kā 24 stundas pirms krātuves darbības režīma maiņas publicē	UAB Ignitis In order to maintain market confidence in the decisions and actions of storage system operator System users shall be insured with stable injection capacities. Therefore, the following wording for paragraph 67 of the draft Regulations is proposed: “67. During the injection season specified in paragraph 11 of these Regulations, the system operator may make a transition from the injection	Nav ņemts vērā Uzglabāšanas sistēmas operatoram jādarbojas saskaņā ar Inčukalna PGK lietošanas noteikumiem, kuri atbilstoši Enerģētikas likuma 15.panta septītajai daļai ir objektīvi pamatoti, ekonomiski attaisnoti, taisnīgi, vienlīdzīgi un atklāti. Saskaņā ar Noteikumu projekta 11.punktu krātuves cikla dabasgāzes iesūkņēšanas sezona sākas attiecīgā gada 1.maijā un beidzas attiecīgā gada 14.oktobrī. Krātuves cikla	<i>Noteikumu projekta 66.punkts</i> 66. Sistēmas operators šo noteikumu 11.punktā noteiktās iesūkņēšanas sezonas laikā var veikt pāreju no iesūkņēšanas režīma uz izņemšanas režīmu neplānotu dabasgāzes pārvades sistēmas vai blakus esošas dabasgāzes pārvades sistēmas remontdarbu dēļ. Sistēmas operators nekavējoties, bet ne vēlāk kā 24 stundas pirms krātuves darbības režīma maiņas publicē

	attiecīgu paziņojumu sistēmas operatora tīmekļvietnē, norādot publikācijas laiku, vienlaikus informējot sistēmas lietotājus un regulatoru par krātuves darbības režīma maiņu.	mode to the withdrawal mode due to unplanned repairs to the natural gas transmission system or the adjacent natural gas transmission system. Storage users shall be offered with usual injection capacities during such periods.”	dabāsgāzes izņemšanas sezona sākas attiecīgā gada 15.oktobrī un beidzas nākamā gada 30.aprīlī. Noteikumu projekta 11.punktā noteiktajos termiņos uzglabāšanas sistēmas operatoram ir jānodrošina attiecīgais krātuves darbības režīms, izņemot gadījumus, ja iesūkņēšanas sezonas laikā tiek veikti neplānoti dabāsgāzes pārvades sistēmas vai blakus esošas dabāsgāzes pārvades sistēmas remontdarbi. Tikai minēto neplānoto remontdarbu dēļ uzglabāšanas sistēmas operators var veikt krātuves darbības režīma maiņu atbilstoši Noteikumu projekta 67.punktam. Ņemot vērā Inčukalna PGK tehnoloģiskās iespējas, uzglabāšanas sistēmas operators nevar vienlaicīgi nodrošināt iesūkņēšanas un izņemšanas režīmu. Līdz ar to krātuves darbības režīma maiņas gadījumā uzglabāšanas sistēmas lietotājiem nav iespējams piedāvāt parasto iesūkņēšanas jaudu. Šādos neparedzētos gadījumos uzglabāšanas sistēmas lietotājiem ir iespēja izmantot virtuālās pretplūsmas produktu, kuru saskaņā ar Noteikumu projekta 2.pielikuma 5.3.apakšpunktu ir iespējams rezervēt attiecīgai gāzes dienai atbilstoši uzglabāšanas sistēmas operatora tīmekļvietnē publicētajai informācijai	attiecīgu paziņojumu sistēmas operatora tīmekļvietnē, norādot publikācijas laiku, vienlaikus informējot sistēmas lietotājus un regulatoru par krātuves darbības režīma maiņu.
--	--	--	---	--

			par rezervēšanai pieejamo jaudas apjomu, kurš ir vienāds ar kopējo apstiprināto uzglabāšanas sistēmas lietotāju no krātuves izņemamo dabasgāzes daudzumu grupētās jaudas produkta un atslēdzamās jaudas produkta ietvaros attiecīgajā gāzes dienā.	
4.	<i>Noteikumu projekta 2.pielikums</i>	Eesti Energia AS In general, Eesti Energia AS supports the idea of pricing storage products based on auctions, but we would really prefer to have multiple auctions where limited amount of storage will be offered (let's say there should be offered only 4 TWh or 5 TWh of storage per auction that takes place every month). That will help to offer the storage at more fair price and will make it more difficult to concentrate big portions of storage products in the hands of few market competitors. Otherwise, it is highly probable that all the storage will be sold out during one single auction and the final premium paid by market participants will be much lower compared to premiums collected during multiple auctions taking place every month. Additionally, it gives a possibility to have first auctions earlier in the year that makes it easier for traders to plan their sales and supply activities.	Nav ņemts vērā Noteikumu projektā noteiktais krātuves jaudas sadales princips veidots, pamatojoties uz Regulā Nr.715/2009 noteiktajiem jaudas sadales mehānismu principiem saistībā ar uzglabāšanas objektiem. Regulas Nr.715/2009 17.panta 1.punkts noteic, ka, ņemot vērā sistēmas viengabalainības un darbības apsvērumus, tirgus dalībniekiem piedāvā maksimālo uzglabāšanas objektu jaudu. Ievērojot minēto, Noteikumu projekta 2.pielikumā noteikts, ka jebkurā krātuves jaudas produkta izsolē rezervēšanai pieejamais krātuves jaudas apjoms ir krātuves pieejamās jaudas apmērā, izņemot divu gadu grupētās jaudas produkta izsolē, kurā rezervēšanai ir pieejama krātuves jauda 2 000 000 MWh apjomā. Solījumu iesniegšanas kārtības noteikšana nav Noteikumu projekta tvērums, un tā tiks noteikta attiecīgā	<i>Noteikumu projekta 2.pielikums</i>

		For example, 1st auction for 4 TWh of 1-year storage product might take place on 3rd Wednesday of February 2021. 2nd auction for another 4 TWh of 1-year storage product to take place on 3rd Wednesday of March 2021. 3rd auction for another 4 TWh of 1-year storage product to take place on 3rd Wednesday of April 2021 etc. Same approach could be applied towards 2-year storage product as well that can be offered during multiple auctions where 500 GWh or 1 TWh of 2-year storage products to be offered on each auction. That will make competition for storage products more active and will lead to more transparent and efficient functioning of the market. Last but not least, multiple bids from market participant should be allowed.	krātuves jaudas produkta izsoles nolikumā.	
5.	Noteikumu projekta XI.nodaļa “Noslēguma jautājumi”	Baltic Energy Partners OÜ un Scener SIA Baltic Energy Partners OÜ and Scener SIA would propose to delay for 1 year the introduction of storage capacity auction based system for 1 year products as: – Change to auctions would discriminate and depreciate the value of current 2-year bundled product owners. In Spring 2021 only the auction for 2 year bundled	Nav ņemts vērā Izsoles tiek izmantotas ierobežotu resursu piešķiršanai. Ievērojot, ka dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas sistēmu jaudas ir ierobežotas, Eiropas Savienības dabasgāzes pārvades sistēmas jaudas, kā arī dabasgāzes krātuves jaudas rezervēšanas regulējumā izsoles ir noteiktas kā pamata jaudas piešķiršanas mehānisms, lai nodrošinātu	Noteikumu projekta XI.nodaļa “Noslēguma jautājumi”

		product would give a market a proper time to adjust and learn and would not discriminate current 2-year product owners at the same time. – We also find that in the context where the Estonian/Latvian joint gas market has just been connected to Finland via Balticconnector and as a result we have a lot of new gas market members who area already confused and trying to adopt to the new situation additional big changes in short timeframe would be discouraging in terms of market development. Better timing to introduce the changes would be in connection with the introduction of joint Finnish-Baltic balancing area in 2022.	maksimāli augstu pārredzamības un nediskriminācijas līmeni. Biznesa pasaule ir pastāvīgi mainīga. Mūsdienās uzņēmumiem un organizācijām pārmaiņas ir realitāte, un tie, kas pretojas pārmaiņām, var zaudēt savu konkurētspēju. Komersantiem, kuri darbojas ļoti dinamiskā un sarežģītā darbības vidē, lai saglabātu savu konkurētspēju, ir jāspēj ātri pielāgoties izmaiņām. Līdz ar Somijas, Igaunijas un Latvijas reģionālā dabasgāzes tirgus izveidi jāmainās arī dabasgāzes tirgus darbības principiem Latvijā, lai veicinātu nacionālā un reģionālā dabasgāzes tirgus likviditātes un konkurētspējas pieaugumu, tādējādi nodrošinot, ka galalietotāji saņem dabasgāzi, kuras cena ir noteikta pēc konkurences principiem. Ievērojot minēto, Inčukalna PGK darbības tirgus balstītu pārmaiņu (krātuves jaudas produktu izsoļu ieviešana) aizkavēšana nebūtu vēlama. Šo pārmaiņu ieviešana palielinās dabasgāzes tirgus dalībnieku prasmes un gatavību darboties vienotajā Somijas–Baltijas dabasgāzes tirgū. Turklāt jāņem vērā, ka gadu no gada, tajā skaitā arī 2022.gadā, radīsies vēl citi apstākļi, kuri var būtiski ietekmēt Latvijas un reģionālā dabasgāzes tirgus darbību un kuru dēļ varētu	
--	--	---	--	--

			neievieš krātuves jaudas produktu izsoles. Tādējādi Inčukalna PGK jaudas izsoles nekad netiktu sāktas, un tas atstātu nevēlamu ietekmi uz krātuves darbības ilgtspēju un attiecīgi uz dabasgāzes tirgus efektīvu darbību.	
6.	<i>Noteikumu projekta 2.pielikums</i>	AS “Conexus Baltic Grid” Vēlamies norādīt, ka viennozīmīgi dodam priekšroku “maksā kā solīts” (<i>pay-as-bid</i>) prēmiju noteikšanas kārtībai visu krātuves jaudas produktu izsolēs, jo tā ir vienkāršāka un caurredzamāka, kā arī vadošies no šādiem papildu apsvērumiem: – Atvērta tirgus apstākļos pienākums maksāt solīto maksu tieši ietekmēs solītāja konkurētspēju tirgū, tādējādi liekot stingrāk izvērtēt solāmo maksu. Savukārt “pēdējā akceptētā solījuma” (<i>pay-as-cleared</i>) prēmijas noteikšanas principa izmantošanas gadījumā ir nenoteiktības elements, kura ietvaros ir iespēja manipulatīvi solīt, mēģinot savus solījumus ierindot apstiprināto solījumu saraksta augšgalā, kas nodrošinātu jaudu rezervāciju, bet neliks veikt solītos maksājumus, jo maksa tiks samazināta līdz zemākajam solījumam.	Nav ņemts vērā Skaidrojot jaudas piešķiršanas procedūru, izmantojot izsoles, minams: – izsoles tiek izmantotas ierobežotu resursu piešķiršanai. Ievērojot, ka dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas sistēmu jaudas ir ierobežotas, Eiropas Savienības dabasgāzes pārvades sistēmas jaudas, kā arī dabasgāzes krātuves jaudas rezervēšanas regulējumā izsoles ir noteiktas kā pamata jaudas piešķiršanas mehānisms, lai nodrošinātu maksimāli augstu pārredzamības un nediskriminācijas līmeni. Jaudas piešķiršanas procedūrās (izsolēs) tiek ievēroti tirgus principi, kas nozīmē, ka jauda tiek piešķirta tiem uzglabāšanas sistēmas lietotājiem, kas to visaugstāk vērtē. Izsoles procedūrā tiek rezervēts grupētās jaudas produkts, divu gadu grupētās jaudas	<i>Noteikumu projekta 2.pielikums</i>

		– “Maksā kā solīts” principa piemērošanas gadījumā līdzekļi, ko sistēmas lietotāji samaksā par uzglabāšanas pakalpojumu, nonāk Sabiedrības rīcībā un var tikt izmantoti nākamo periodu izmaksu segšanai un tarifu samazināšanai. Savukārt “pēdējā akceptētā solījuma” principa gadījumā daļa līdzekļu paliek tirgotāju rīcībā un netiek novērsts nesegto izmaksu uzkrāšanās risks. – Piemērojot “maksā kā solīts” principu, tirgotāji par uzglabāšanas pakalpojumu samaksās tādu maksu, kādu tie paši ir noteikuši kā atbilstošu, un regulatīvajā kontā nonāktu vairāk līdzekļu, ar kuru palīdzību būtu iespējams segt vai samazināt izmaksas nākamajos gados, kas rada papildu drošību Inčukalna PGK ilgtspējai. – Dažādu izsoles prēmijas noteikšanas principu piemērošana sarežģīs gan Sabiedrības izsoļu administratīvo organizēšanu, gan radīs krātuves lietotājiem regulatīvās izpratnes apgrūtinājumu, sekojot, kurā no izsolēm kāds no prēmijas noteikšanas principiem tiek piemērots.	produkts un atslēdzamās jaudas produkts; – ievērojot minēto procedūru, uzglabāšanas sistēmas lietotājam ir pienākums norēķināties ar uzglabāšanas sistēmas operatoru par piešķirto jaudas produktu saskaņā ar dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma tarifiem, ko nosaka saskaņā ar Metodiku un jaudas produkta piešķiršanas paziņojumā noteikto prēmiju; – Regulators, izstrādājot dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas Metodikas projektu, ņēma vērā, ka iespējami krātuves cikli gan ar augstu, gan zemu dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma pieprasījumu, un Metodikas projektā noteica regulatīvā rēķina un uzglabāšanas sistēmas operatora ieņēmumu korekcijas regulējumu. Regulatīvajā rēķinā tiek uzskaitītas ieņēmumu un izmaksu starpības (tai skaitā ieņēmumi par prēmijām). Regulatīvā rēķina atlikums tiek samazināts, kad regulatīvā rēķina atlikums tiek attiecināts uz ieņēmumu korekciju, nosakot atļautos ieņēmumus regulatīvajā periodā, vai uz plānoto ieņēmumu korekciju, nosakot plānotos	
7.	Noteikumu projekta 2.pielikums	AS “Latvijas Gāze”		Noteikumu projekta 2.pielikums

	Konsultāciju dokumentā ir norādīts, ka krātuves jaudu rezervēšanai tiks piemērots “pēdējā akceptētā solījuma” prēmijas noteikšanas princips. AS “Latvijas Gāze” ieskatā, šāda principa noteikšana veido nevienlīdzīgas attieksmes risku pret krātuves lietotājiem, kuri regulāri rezervē lielus krātuves apjomus, proti, lietotāji, kuri rezervē proporcionāli mazus krātuves apjomus, izsolē var piedalīties ar paaugstinātu prēmiju, lai būtu pārliecināti, ka tiks pie savām plānotajām krātuves jaudām, jo galarezultātā, pēc “pēdējā akceptētā solījuma” principa, tāpat visiem krātuves izsoles dalībniekiem tiks piemērota vienota prēmija. Savukārt krātuves lietotāji, kuriem ir nepieciešams rezervēt proporcionāli lielus krātuves apjomus, tāpat vadīsies pēc “maksā kā solīts” principa, nosakot savu mērķa prēmiju dalībai izsolē. Lai novērstu šādu krātuves lietotāju diskriminācijas un spekulāciju iespēju, krātuves jaudu rezervēšanā būtu jāpiemēro “maksā kā solīts” prēmijas noteikšanas princips, jo šis princips tiešā veidā atspoguļo to prēmijas apmēru, ko katrs krātuves lietotājs uzskata par atbilstošu maksāt par sev vēlamu krātuves rezervējamo apjomu.	ieņēmumus tarifu periodā. Plānoto ieņēmumu korekcija tiek noteikta, līdzsvarojot vajadzību samazināt pārmērīgas tarifu svārstības starp augsta un zema dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma pieprasījuma gadiem un vajadzību ierobežot pārmērīgu regulatīvā rēķina pozitīvu vai negatīvu atlikumu uzkrāšanos, tādējādi nodrošinot, ka ieguvumi no izsolēs noteiktajām prēmijām neakumulējas pie uzglabāšanas sistēmas operatora. Metodikas projekts paredz regulatīvā rēķina pārskatīšanas ciklu, kas nodrošina pēc iespējas drīzāku regulatīvā rēķina atlikumu attiecināšanu uz atļautajiem un plānotajiem ieņēmumiem, tādējādi nodrošinot uzglabāšanas sistēmas pakalpojuma tarifa samazināšanos un radot iespēju dabasgāzes tirgotājiem samazināt dabasgāzes galalietotājiem maksu par saņemto dabasgāzi. Izvēloties izsoles prēmijas noteikšanas principu, Regulators izvērtēja divas principiālas alternatīvas – “maksā kā solīts” prēmijas noteikšanas principu (<i>pay-as-bid</i>) un vienotas prēmijas noteikšanas pieeju (<i>pay-as-cleared</i>). Ievērojot ekonomikas teoriju, kā arī
--	--	--

8.	Noteikumu projekta 2.pielikums	Latvijas Darba devēju konfederācija Latvijas Darba devēju konfederācija (turpmāk – LDDK) ir iepazinusies ar Noteikumu projektu un sniedz šādu viedokli. Noteikumu projekts paredz, ka atkarībā no izsoles procedūrā rezervējamā jaudas produkta veida tiek noteikti atšķirīgi prēmijas noteikšanas principi, tai skaitā “pēdējā akceptētā solījuma” prēmijas noteikšanas princips (<i>pay-as-cleared</i>) un “maksā kā solīts” (<i>pay-as-bid</i>) prēmijas noteikšanas princips. Nevar piekrist Noteikumu projektā minētajam, ka ar “pēdējā akceptētā solījuma” prēmijas noteikšanas principu tiek ņemta vērā katra sistēmas lietotāja maksāspēja. Jānorāda, ka katrs pakalpojuma pircējs pats vislabāk var izvērtēt savu maksāspēju, kā arī apzināt tos pakalpojuma apjomus, kādus tas katrā izsoles cenu līmenī vēlas iegādāties. Prēmijas noteikšanas princips “maksā kā solīts” nodrošina skaidrību un pakalpojuma cenu atbilstību konkrētajai situācijai tirgū, kā arī samazina riskus, ka krātuves izmaksas būs jāsedz gala patērētājiem, tostarp komersantiem, kuri uzņēmējdarbībā izmanto gāzi.	konsultāciju laikā saņemtos priekšlikumus, Noteikumu gala redakcijā noteikts, ka visas izsoles tiek organizētas, izmantojot vienotas cenas noteikšanas pieeju. Pieejas pamatojumam norādāmi šādi apsvērumi: – izsolē ar vienotas prēmijas noteikšanas principu prēmija, kas jāmaksā visiem uzglabāšanas sistēmas lietotājiem, tiek noteikta pēc dārgākā pieņemtā solījuma. Izsolē ar “maksā kā solīts” prēmijas noteikšanas principu uzglabāšanas sistēmas lietotājiem ir pamudinājums solīt par visdārgākā prognozētā piedāvājuma cenu. Līdz ar to neatkarīgi no izsoles veida saskaņā ar ekonomikas teoriju tajās būtu jāsasniedz līdzīgi rezultāti. To apstiprina arī ieņēmumu līdzvērtības teorēma, kas noteic, ka izsoles, kurā vienmēr uzvar solītājs ar augstāko vērtību, solītājs ar zemāko vērtību sagaida nulles pārpalikumu, visi solītāji ir riska neitrāli un solītājus izvēlas stingri pieaugošā secībā, kas radīs pārdevējam vienādus paredzamos ieņēmumus. Attiecīgi, Regulators secina, ka attiecībā uz kopējiem sistēmas operatora ieņēmumiem (un uzglabāšanas sistēmas lietotāju	Noteikumu projekta 2.pielikums
----	--------------------------------	--	---	--------------------------------

		Nemot vērā iepriekšminēto, LDDK ieskatā prēmijas noteikšanai visiem krātuves pakalpojumiem būtu jāpiemēro viens princips – “maksā kā solīts”.	izmaksām kopumā) metodes izvēle būtiskas sekas neatstāj; – izsoles pamatmērķis, kā minēts iepriekš, ir nodrošināt jaudas piešķiršanas mehānismu, kas nodrošināta maksimāli augstu pārredzamības un nediskriminācijas līmeni. Izsoles ar vienotu prēmijas noteikšanu atšķirībā no izsoles ar “maksā kā solīts” prēmijas noteikšanas principu nodrošina pārredzamu tirgus klīringa cenu signālu – tādējādi tiek identificēta cena, pie kuras uzglabāšanas pakalpojuma pieprasījums un pakalpojuma piedāvājuma apjoms saskaras. Dabasgāzes uzglabāšana ir regulēts sabiedriskais pakalpojums, kas cita starpā ietekmē citu regulētu sabiedrisko pakalpojumu cenu (piemēram, saistīto dabasgāzes cenu, obligātā iepirkuma kompensācijas apmēru, atsevišķos gadījumos siltumapgādes pakalpojumu cenu). Nenodrošinot, ka visi pakalpojuma saņēmēji (tirgotāji) regulētu pakalpojumu saņem par vienādu cenu, tas ne tikai varētu atstāt ietekmi uz dabasgāzes tirgus konkurenci, bet arī nelabvēlīgi ietekmēt lietotāju grupas, kuru regulēto pakalpojumu sniedzēji	
--	--	--	--	--

			izmanto dabasgāzes uzglabāšanas sistēmas pakalpojumus; – izsoles ar vienotas prēmijas noteikšanas principu vispārīgā gadījumā samazina tirgū ienākšanas barjeru jauniem tirgus dalībniekiem. Jaudas iegāde, kuras pamatā ir vienotas prēmijas noteikšanas princips, jauniem uzglabāšanas sistēmas lietotājiem var būt ar zemāku risku nekā jaudas iegāde saskaņā ar “maksā kā solīts” principu. Izsoles ar vienotas prēmijas noteikšanas principu ļautu mazākiem uzglabāšanas sistēmas lietotājiem rezervēt noteiktu Inčukalna PGK jaudu, solot augstu cenu. Izsolēs ar “maksā kā solīts” prēmijas noteikšanas principu šāda iespēja nepastāv un mazākie uzglabāšanas sistēmas lietotāji var tikt izstumti no dabasgāzes uzglabāšanas jaudas tirgus, palielinot neliela skaita uzglabāšanas sistēmas lietotāju dominējošo stāvokli, attiecīgi samazinot konkurenci dabasgāzes tirgū, kā arī samazinot Inčukalna PGK uzglabājamo dabasgāzes daudzumu, attiecīgi ietekmējot krātuves darbības ilgtspēju; – izsoles ar vienotas prēmijas noteikšanas principu nodrošina lielāku cenu noteikšanas uzvedības	
--	--	--	--	--

			pārredzamību, atvieglojot iespējas noteikt dabasgāzes tirgus dalībnieku slepenas vienošanās un manipulatīvas darbības. Vienlaikus jāpiemin arī, ka vairāk nekā dabasgāzes tirgus attīstītajā elektroenerģijas tirgū pamatā tiek izmantotas vienas kārtas izsoles, kurās izmanto vienotas prēmijas noteikšanu, un šādas izsoles darbojas bez problēmām. Ievērojot minēto un to, ka dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojums ir regulēts sabiedriskais pakalpojums, kas visiem uzglabāšanas sistēmas lietotājiem, kā arī dabasgāzes lietotājiem jāsaņem par vienādu maksu, nodrošinot uzglabāšanas sistēmas operatora ekonomiski pamatoto izmaksu segšanu, Noteikumu projektā noteikts, ka grupētās jaudas produktu, divu gadu grupētās jaudas produktu un atslēdzamās jaudas produktu rezervē izsolē, kurā izmanto vienotas prēmijas noteikšanu. Atbalstu šādam izsoles veidam ir izteikusi daļa dabasgāzes tirgus dalībnieku, kuri sniedza komentārus par konsultāciju dokumentu par Inčukalna pazemes gāzes krātuves lietošanas noteikumiem (skat. šo priekšlikumu un komentāru apkopojumu).	
--	--	--	--	--

9.	<i>Noteikumu projekta 2.pielikuma 3.1.apakšpunkts</i> 3. Atslēdzamās jaudas produkts (produkta kods IPGKAP) 3.1. Krātuves jaudas rezervēšanas laiks esošajam krātuves ciklam: 3.1.1. atbilstoši sistēmas operatora paziņojumam par krātuves jaudas izsoli, bet ne vēlāk kā attiecīgā gada 1.jūnijā, ja krātuves pieejamā jauda ir lielāka par 0 kWh; 3.1.2. atbilstoši sistēmas operatora paziņojumam par krātuves jaudas izsoli, bet ne vēlāk kā attiecīgā gada 1.jūlijā, ja krātuves pieejamā jauda ir lielāka par 0 kWh; 3.1.3. atbilstoši sistēmas operatora paziņojumam par krātuves jaudas izsoli, bet ne vēlāk kā attiecīgā gada 1.augustā, ja krātuves pieejamā jauda ir lielāka par 0 kWh.	UAB Ignitis Interruptible capacity product is meant for low season year with little demand for storage services. In order to increase incentive and give full flexibility for market participants to quickly react to market situations we propose to use FSFC storage product booking principle instead of proposed Auction 3 to 5. This would create the most favourable conditions for booking extra capacities whenever market conditions appear. In low season year it would be a win for storage system operator in terms of revenue and win for storage users. Therefore, the following wording for subparagraph 3.1. of the draft Regulations Annex 2 is proposed: “3. Interruptible capacity product (product code IPGKAP). 3.1.Storage capacity reservation time for the current storage cycle: First-Come-First-Served (FCFS) principle.	Nav ņemts vērā Eiropas Savienības dabasgāzes pārvades sistēmas jaudas, kā arī dabasgāzes krātuves jaudas rezervēšanas regulējumā izsoles ir noteiktas kā pamata jaudas piešķiršanas mehānisms, lai nodrošinātu maksimāli augstu pārredzamības un nediskriminācijas līmeni. Ievērojot minēto un nodrošinot krātuves jaudas produktu vienādību, Noteikumu projektā noteikts, ka atslēdzamās jaudas produkts, tāpat kā grupētās jaudas produkts un divu gadu grupētās jaudas produkts tiek rezervēts izsoles procedūrā. Noteikumu projektā paredzētais krātuves atslēdzamās jaudas produkta izsoļu norises laiks ir saskaņots ar Noteikumu projekta 11.punktā noteikto dabasgāzes iesūkņēšanas sezonas ilgumu, kā arī tā noteikšanā ņemtas vērā dabasgāzes ziemas un vasaras cenu starpības izmaiņu ikgadējās tendences, tādējādi nodrošinot uzglabāšanas sistēmas lietotāju iespēju reaģēt uz izmaiņām dabasgāzes tirgus situācijā, kā arī elastību, rezervējot krātuves jaudu. Lai zema dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma pieprasījuma gadus nodrošinātu Inčukalna PGK jaudas rezervēšanas elastību, Noteikumu	<i>Noteikumu projekta 2.pielikuma 3.1.apakšpunkts</i> 3.1. Krātuves jaudas rezervēšanas laiks esošajam krātuves ciklam: 3.1.1. atbilstoši sistēmas operatora paziņojumam par krātuves jaudas izsoli, bet ne vēlāk kā attiecīgā gada 1.jūnijā, ja krātuves pieejamā jauda ir lielāka par 0 kWh; 3.1.2. atbilstoši sistēmas operatora paziņojumam par krātuves jaudas izsoli, bet ne vēlāk kā attiecīgā gada 15.jūnijā, ja krātuves pieejamā jauda ir lielāka par 0 kWh; 3.1.3. atbilstoši sistēmas operatora paziņojumam par krātuves jaudas izsoli, bet ne vēlāk kā attiecīgā gada 1.jūlijā, ja krātuves pieejamā jauda ir lielāka par 0 kWh; 3.1.4. atbilstoši sistēmas operatora paziņojumam par krātuves jaudas izsoli, bet ne vēlāk kā attiecīgā gada 15.jūlijā, ja krātuves pieejamā jauda ir lielāka par 0 kWh; 3.1.5. atbilstoši sistēmas operatora paziņojumam par krātuves jaudas izsoli, bet ne vēlāk kā attiecīgā gada 1.augustā,
----	---	--	--	---

			projekta 2.pielikuma 3.1.apakšpunkts ir precizēts, nosakot, ka atslēdzamās jaudas produkta izsoles notiek attiecīgā gada jūnijā, jūlijā un augustā divas, nevis vienu reizi. Atslēdzamās jaudas produkta izsolēm jānotiek līdz attiecīgā gada 1. un 15. jūnijam, 1. un 15.jūlijam un 1. un 15.augustam.	ja krātuves pieejamā jauda ir lielāka par 0 kWh; 3.1.6. atbilstoši sistēmas operatora paziņojumam par krātuves jaudas izsoli, bet ne vēlāk kā attiecīgā gada 15.augustā, ja krātuves pieejamā jauda ir lielāka par 0 kWh.
III. Citi priekšlikumi un komentāri				
1.	<i>Noteikumu projekts</i>	AS “Latvijas Gāze” Atbilstoši Konsultāciju dokumentā publicētajai informācijai ikviens Inčukalna pazemes gāzes krātuves (turpmāk – Inčukalna PGK) lietotājs var secināt, ka jaunais piedāvātais Inčukalna PGK jaudu izsoles mehānisms ir krasi atšķirīgs no 2020./2021.gada sezonā piemērotā “pro-rata” krātuves rezervācijas principa. AS “Latvijas Gāzes” ieskatā, spēkā esošais “pro-rata” princips ir atbilstošākais un dabasgāzes lietotājiem, it sevišķi mājāsaimniecībām, ekonomiski izdevīgākais Inčukalna PGK jaudu rezervēšanas mehānisms, ar vienu nosacījumu – ja uzraugošās institūcijas nodrošina, ka “pro-rata” jaudu rezervācijā drīkst piedalīties tikai viens komersants – tiešā labuma guvējs, izslēdzot vairāku saistīto uzņēmumu piedalīšanos Inčukalna PGK jaudu rezervācijā. AS “Latvijas Gāzes” ieskatā, panākot, ka no dalības	Daļēji ņemts vērā Izsoles tiek izmantotas ierobežotu resursu piešķiršanai. Ievērojot, ka dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas sistēmu jaudas ir ierobežotas, Eiropas Savienības dabasgāzes pārvades sistēmas jaudas, kā arī dabasgāzes krātuves jaudas rezervēšanas regulējumā izsoles ir noteiktas kā pamata jaudas piešķiršanas mehānisms, lai nodrošinātu maksimāli augstu pārredzamības un nediskriminācijas līmeni. Jaudas piešķiršanas procedūrās (izsolēs) tiek ievēroti tirgus principi, kas nozīmē, ka jauda tiek piešķirta tiem dabasgāzes uzglabāšanas sistēmas lietotājiem (turpmāk – uzglabāšanas sistēmas lietotājs), kas to visaugstāk vērtē. Dabasgāzes ziemas un vasaras cenu starpība ir viens no faktoriem, kas nosaka dabasgāzes uzglabāšanas sistēmas jaudas vērtību katram uzglabāšanas sistēmas lietotājam.	<i>Noteikumu projekts</i>

	Inčukalna PGK jaudu rezervācijā izslēdz iespēju veikt spekulatīvas darbības, Inčukalna PGK kopējais tehniskais apjoms var nodrošināt nepieciešamās jaudas visiem krātuves lietotājiem. Spēkā esošais princips lietotājiem nodrošina arī zemākās iespējamās krātuves izmaksas, jo tas tiek noteikts atbilstoši regulētajiem krātuves operatora ieņēmumiem, nevis balstoties uz vasaras–ziemas dabasgāzes cenu atšķirību (ko var prognozēt kā potenciālo izsoles prēmiju), tādējādi sniedzot iespēju šo iegūto ekonomisko labumu caur dabasgāzes tirdzniecības tarifu attiecināt uz lielāko dabasgāzes lietotāju skaitu – mājtsaimniecībām. Pārejot uz Inčukalna PGK jaudu izsoļu principu, ir paredzams dabasgāzes cenu pieaugums gan mājtsaimniecībām, gan komerciālajiem un rūpnieciskajiem klientiem, vasaras–ziemas dabasgāzes cenu starpības apmērā. Krātuves uzglabāšanas sezonās ar augstu vasaras–ziemas cenu starpību krātuves operators gūs lielus	Regulators, izstrādājot Metodikas projektu⁷, ņēma vērā, ka iespējami krātuves cikli gan ar augstu, gan zemu dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma pieprasījumu, un Metodikas projektā noteica regulatīvā rēķina un uzglabāšanas sistēmas operatora ieņēmumu korekcijas regulējumu. Regulatīvajā rēķinā tiek uzskaitītas ieņēmumu un izmaksu starpības. Regulatīvā rēķina atlikums tiek samazināts, kad regulatīvā rēķina atlikums tiek attiecināts uz ieņēmumu korekciju, nosakot atļautos ieņēmumus regulatīvajā periodā, vai uz plānoto ieņēmumu korekciju, nosakot plānotos ieņēmumus tarifu periodā. Plānoto ieņēmumu korekcija tiek noteikta, līdzsvarojot vajadzību samazināt pārmērīgas tarifu svārstības starp augsta un zema dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma pieprasījuma gadiem un vajadzību ierobežot pārmērīgu regulatīvā rēķina pozitīvu vai negatīvu atlikumu uzkrāšanos, tādējādi nodrošinot, ka ieguvumi no izsolēs noteiktajām prēmijām	
--	--	---	--

⁷ Konsultāciju dokuments par dabasgāzes uzglabāšanas sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodiku – <https://www.sprk.gov.lv/sites/default/files/editor/Konsult%C4%81ciju%20dokuments%20par%20dabasg%C4%81zes%20uzglab%C4%81%C5%A1anas%20sist%C4%93mas%20pakalpojuma%20tarifu%20apr%C4%93%C4%B7in%C4%81%C5%A1anas%20metodiku.pdf> (izstrādātais Metodikas projekts var tikt mainīts lēmuma pieņemšanas gaitā Regulatora padomes sēdē)

	ieņēmumus caur izsoles prēmijām. Vērojot 2020.–2021.gada vasaras–ziemas dabasgāzes cenu starpību TTF indeksam, var secināt, ka tādā krātuves sezonā, kāda bija 2020./2021.gadā, kur pieprasījums pēc Inčukalna PGK krātuves jaudām piecas sešas reizes pārsniedza tehniski pieejamo jaudu un vasaras–ziemas cenu starpība jaudu rezervēšanas brīdī sasniedza 3,52 EUR/MWh, kopējā maksa, ko samaksātu krātuves lietotāji, pārsniegtu noteikto krātuves tarifu vairāk nekā piecas reizes, tādējādi ģenerējot krātuves operatoram četras reizes lielākus ieņēmumus, tajā pašā laikā par tādu pašu summu palielinot krātuves lietotāju un arīdzan dabasgāzes gala patērētāju izmaksas, atstājot ietekmi ne tikai uz mājtsaimniecību kopējām izmaksām gan caur krietni augstāku dabasgāzes tirdzniecības gala tarifu, gan augstākiem siltumapgādes tarifiem, bet arī palielinot rūpniecisko dabasgāzes lietotāju izmaksas un būtiski mazinot to konkurētspēju. Jāņem arī vērā, ka uzglabāšanas sezonās ar zemu vasaras–ziemas cenu starpību IPGK pārsvarā tiks izmantots Latvijas lietotāju apgādei (saistītie lietotāji un tirgus klienti), jo tehnisko ierobežojumu dēļ ziemas laikā nav iespējams pilnībā nodrošināt	neakumulējas pie uzglabāšanas sistēmas operatora. Metodikas projekts paredz regulatīvā rēķina pārskatīšanas ciklu, kas nodrošina pēc iespējas drīzāku regulatīvā rēķina atlikumu attiecināšanu uz atļautajiem un plānotajiem ieņēmumiem. Tādējādi tiek nodrošināta uzglabāšanas sistēmas pakalpojuma tarifu samazināšanās un radīta iespēja dabasgāzes tirgotājiem samazināt dabasgāzes galalietotājiem maksu par saņemto dabasgāzi, tas ir, ekonomikā tiek atgriezta Inčukalna PGK izmantošanas maksas daļa, kas pārsniedz uzglabāšanas sistēmas operatora dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma sniegšanas ekonomiski pamatotās izmaksas. Grupētās jaudas produkta tarifs, kura noteikšanā ir izmantota atļauto ieņēmumu griestu pieeja, ir vienāds ar vienas jaudas vienības izmaksām. Atslēdzamās jaudas produkta tarifa noteikšanas mērķis ir nodrošināt ilgtspējīgu krātuves darbību, tādēļ to nosaka, izmantojot grupētās jaudas produkta tarifu un tarifu koeficientu. Atslēdzamās jaudas produkta tarifa koeficientu uzglabāšanas sistēmas operators nosaka tā, lai veicinātu dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma pieprasījumu un nodrošinātu uzglabāšanas sistēmas	
--	--	--	--

	dabaszgāzes piegādes tikai pa cauruļvadiem. Ar piedāvāto regulējumu Inčukalna PGK cena šādās sezonās, visticamāk, pārsniegs vasaras–ziemas cenas starpību un Latvijas krātuves lietotāji būs spiesti to izmantot, maksājot paaugstinātu cenu/tarifu. Šādās sezonās Latvijas galalietotājiem – gan mājsaimniecībām, gan rūpnieciskiem klientiem – gala rezultātā būs jāmaksā par dabaszgāzi dārgāk nekā kaimiņvalstīs, kur pārvades jaudas var nodrošināt nepieciešamo apjomu piegādi pa cauruļvadiem. AS “Latvijas Gāzes” arī norāda, ka pie klasiskas tirgus konjunktūras, kad vasaras–ziemas cenu starpība ir divu trīs EUR/MWh robežās, šādu palielinātu ieņēmumu atgriešana atpakaļ tirgū caur samazinātu krātuves tarifu var nenotikt vairākus gadus, kas nozīmē, ka gan krātuves lietotāji, gan galalietotāji turpinās pārmaksāt par krātuves izmantošanu. AS “Latvijas Gāzes” ieskatā, Regulatoram un krātuves operatoram būtu jāmeklē alternatīvi varianti, kā pēc iespējas ātrāk atgriezt ekonomikā pārmaksāto krātuves izmantošanas maksu, piemēram, caur samazinātu krātuves bāzes tarifu pie palielinātiem ieņēmumiem no krātuves izsoļu prēmijām.	operatora izmaksu segšanu. Koeficients tiek noteikts, ņemot vērā uzglabāšanas sistēmas operatora izmaksu struktūru, kā arī riskus, kas saistīti ar nepietiekamu krātuves piepildījumu ar dabaszgāzi. Metodikas projektā noteikts, ka koeficients ir lielāks par 0,4 un mazāks par 1. Līdz ar to atslēdzamās jaudas produkta tarifs ir mazāks par vienas jaudas vienības izmaksām, kas zema dabaszgāzes uzglabāšanas pakalpojuma pieprasījuma gadus varētu veicināt uzglabāšanas sistēmas lietotāju interesi izmantot Inčukalna PGK ne tikai Latvijas dabaszgāzes galalietotāju apgādei, bet arī citu valstu galalietotāju apgādei. Viens no faktoriem, kas ietekmē dabaszgāzes cenu attiecīgās valsts dabaszgāzes galalietotājiem, ir dabaszgāzes apgādes sistēmas (infrastruktūra), kuras tiek izmantotas galalietotāju apgādei ar dabaszgāzi. Neatkarīgi no dabaszgāzes uzglabāšanas pakalpojuma pieprasījuma līmeņa to valstu dabaszgāzes galalietotājiem, kuru apgādē ar dabaszgāzi izmanto gan dabaszgāzes pārvades, gan uzglabāšanas sistēmu, par dabaszgāzes sistēmas pakalpojumiem jāmaksā vairāk, nekā to valstu dabaszgāzes galalietotājiem, kuru apgādē ar
--	---	---

			dabasgāzi izmanto tikai dabasgāzes pārvades sistēmu.	
2.	<i>Noteikumu projekts</i>	AS “Latvijas Gāze” Pēdējo divu gadu laikā Inčukalna PGK lietošanas noteikumi ir mainīti četras reizes. Tik biežas normatīvo aktu un regulējuma izmaiņas liedz iespēju komersantiem veikt jebkādu objektīvu uzņēmējdarbības stratēģisko plānošanu un nākotnes attīstības plānu izveidi. Piedāvātajiem Inčukalna PGK lietošanas noteikumiem ir jābūt nesasteigtiem, ar rūpīgi izvērtētiem riskiem un ar krātuves lietotājiem saskaņotiem, lai nākamajā gadā lietotājus atkal nesagaidītu jaunas normatīvo aktu izmaiņas, bet apstiprinātie noteikumi būtu relevanti ilgtermiņā.	Nemts vērā Latvijas dabasgāzes tirgus ir jauns tirgus, kas turpina attīstīties un mainīties. Aizvien lielāka dabasgāzes tirgus integrācija paplašina tirgus dalībnieku iespējas, nodrošinot vieglāku piekļuvi dažādiem to darbības elastību nodrošinošiem avotiem, tostarp dabasgāzes krātuvēm. Tādēļ īpaši dinamiskas izmaiņas dabasgāzes tirgus darbībā un dabasgāzes tirgus dalībnieku uzvedībā ir vērojamas pēc Somijas, Igaunijas un Latvijas vienotās dabasgāzes pārvades ieejas-izejas sistēmas darbības uzsākšanas. Lai neaizkavētu vai neapturētu Latvijas un reģionālā dabasgāzes tirgus attīstību un apmierinātu dabasgāzes tirgus dalībnieku augošās prasības pēc elastības, pielāgotu krātuves jaudas produktu piedāvājumus dabasgāzes tirgus dalībnieku vajadzībām, vienlaikus nodrošinot Inčukalna PGK darbības ilgtspēju, atbilstoši jāmainās ne tikai Inčukalna PGK izmantošanas regulējumam, bet arī visam dabasgāzes tirgus darbības regulējumam. Tādēļ atbilstoši izmaiņām dabasgāzes tirgū un dabasgāzes tirgus dalībnieku	<i>Noteikumu projekts</i>

			pieprasījuma no dabasgāzes tirgus atvēršanas brīža 2017.gadā ir veikti vairāki Inčukalna PGK lietošanas regulējuma grozījumi. Dabasgāzes uzglabāšanas sistēmas operators AS “Conexus Baltic Grid” izstrādāja un 2019.gada 3.decembrī iesniedza Regulatoram Noteikumu projektu. Tā kā iesniegtais Noteikumu projekts paredzēja būtiskas izmaiņas Inčukalna PGK lietošanas regulējumā, lai nodrošinātu pilnvērtīgu tā ieviešanu, Regulators veica padziļinātu izpēti un, sadarbojoties ar AS “Conexus Baltic Grid”, precizēja Noteikumu projektu un tikai 2020.gada 18.jūnijā sāka Noteikumu projekta publisko konsultāciju, kura ilga līdz 2020.gada 16.jūlijam. Dabasgāzes tirgus dalībnieku viedokļi par Noteikumu projektu ir apkopoti šajā dokumentā, un Noteikumu projekts atbilstoši precizēts. Papildus Noteikumu projekta publiskai konsultācijai 2020.gada 10.jūlijā un 18.septembrī notika Regulatora organizētas tikšanās ar ieinteresētajām personām, kurās Regulators skaidroja paredzētās izmaiņas Inčukalna PGK regulējumā un dabasgāzes tirgus dalībnieki izteica savu viedokli par tām.	
--	--	--	--	--

			Ievērojot minēto, secināms, ka Noteikumu projekta sagatavošana nebija sasteigta un tajā iekļautais regulējums ir saskaņots ar uzglabāšanas sistēmas lietotājiem.	
3.	<i>Noteikumu projekts</i>	Eesti Energia AS It should be quite strictly described in the rules what portion of revenue/costs booked to Regulatory account will be applied towards next storage cycle product tariffs. Otherwise, there is a risk that extra revenue accumulated to Regulatory account will be applied only some years later. It will result in the cases when market participants who paid that extra revenue might not benefit from lowered storage cycle in the long future.	Nemts vērā Regulators, izstrādājot Metodikas projektu⁸, ņēma vērā, ka iespējami krātuves cikli gan ar augstu, gan zemu dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma pieprasījumu, un Metodikas projektā noteica regulatīvā rēķina un uzglabāšanas sistēmas operatora ieņēmumu korekcijas regulējumu. Regulatīvajā rēķinā tiek uzskaitītas ieņēmumu un izmaksu starpības. Regulatīvā rēķina atlikums tiek samazināts, kad regulatīvā rēķina atlikums tiek attiecināts uz ieņēmumu korekciju, nosakot atļautos ieņēmumus regulatīvajā periodā, vai uz plānoto ieņēmumu korekciju, nosakot plānotos ieņēmumus tarifu periodā. Plānoto ieņēmumu korekcija tiek noteikta, līdzsvarojot vajadzību samazināt pārmērīgas tarifu svārstības starp augsta un zema dabasgāzes uzglabāšanas	<i>Noteikumu projekts</i>

⁸ Konsultāciju dokuments par dabasgāzes uzglabāšanas sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodiku – <https://www.sprk.gov.lv/sites/default/files/editor/Konsult%C4%81ciju%20dokuments%20par%20dabasg%C4%81zes%20uzglab%C4%81%C5%A1anas%20sist%C4%93mas%20pakalpojuma%20tarifu%20apr%C4%93%C4%B7in%C4%81%C5%A1anas%20metodiku.pdf> (izstrādātais Metodikas projekts var tikt mainīts lēmuma pieņemšanas gaitā Regulatora padomes sēdē)

			pakalpojuma pieprasījuma gadiem un vajadzību ierobežot pārmērīgu regulatīvā rēķina pozitīvu vai negatīvu atlikumu uzkrāšanos, tādējādi nodrošinot, ka ieguvumi no izolēs noteiktajām prēmijām neakumulējas pie uzglabāšanas sistēmas operatora. Metodikas projekts paredz regulatīvā rēķina pārskatīšanas ciklu, kas nodrošina pēc iespējas drīzāku regulatīvā rēķina atlikumu attiecināšanu uz atļautajiem un plānotajiem ieņēmumiem.	
4.	<i>Noteikumu projekta 10.punkts</i> 10. Sistēmas operators savā tīmekļvietnē katru dienu līdz plkst.13.00 publicē šādu informāciju par esošo krātuves ciklu: 10.1. krātuves tehnisko jaudu (kWh); 10.2. krājumus (kWh); 10.3. krātuves pieejamo jaudu, tajā skaitā krātuves pieejamo jaudu grupētās jaudas produkta un atslēdzamās jaudas produkta rezervēšanai un krātuves pieejamo jaudu divu gadu grupētās jaudas produkta rezervēšanai (kWh); 10.4. krātuves neizmantoto jaudu (kWh); 10.5. pretplūsmas jaudu gāzes dienā D (kWh);	Eesti Energia AS The paragraph 10 of the Regulations is not followed even today. https://capacity.conexus.lv/?id=246&lang=eng information is updated on a weekly basis currently.	Nemts vērā Regulators atbilstoši likuma “Par sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem” 7.panta pirmajā daļā noteiktajam uzrauga, lai tiktu ievēroti regulējamo nozaru speciālie normatīvie akti. Atbilstoši minētajam Regulators uzrauga Regulatora lēmuma Nr. 1/10 “Inčukalna pazemes gāzes krātuves lietošanas noteikumi” prasību ievērošanu, un pēc Noteikumu projekta apstiprināšanas Regulators uzraudzīs tajā noteikto prasību ievērošanu. Saskaņā ar Enerģētikas likuma 101.panta 3.punktu Regulators ir tiesīgs dabasgāzes uzglabāšanas sistēmas operatoram uzlikt soda naudu līdz 10 procentiem no dabasgāzes uzglabāšanas sistēmas operatora iepriekšējā finanšu gada neto	<i>Noteikumu projekta 10.punkts</i> 10. Sistēmas operators savā tīmekļvietnē katru dienu līdz plkst.13.00 publicē šādu informāciju par esošo krātuves ciklu: 10.1. krātuves tehnisko jaudu (kWh); 10.2. krājumus (kWh); 10.3. krātuves pieejamo jaudu, tajā skaitā krātuves pieejamo jaudu grupētās jaudas produkta un atslēdzamās jaudas produkta ietvaros un krātuves pieejamo jaudu divu gadu grupētās jaudas produkta ietvaros (kWh); 10.4. krātuves neizmantoto jaudu (kWh); 10.5. pretplūsmas jaudu gāzes dienā D (kWh);

	10.6. maksimālo dabasgāzes daudzumu, ko var novietot krātuvē vai izņemt no krātuves gāzes dienā D.		apgrozījuma, bet ne mazāk kā 300 <i>euro</i> apmērā, ja dabasgāzes uzglabāšanas sistēmas operators neievēro regulatora apstiprinātos dabasgāzes krātuves lietošanas noteikumus. Pamatojoties uz minēto regulējumu, Regulators, konstatējot, ka uzglabāšanas sistēmas operators neievēro Noteikumu projektā noteikto, veiks nepieciešamās darbības, lai nodrošinātu to izpildi.	10.6. maksimālo dabasgāzes daudzumu, ko var novietot krātuvē vai izņemt no krātuves gāzes dienā D.
5.	<i>Noteikumu projekta 24.3.apakšpunkts</i> 24. Ja šo noteikumu 2.pielikumā noteiktais krātuves jaudas rezervēšanas veids ir izsoles procedūra: 24.3. pēc jaudas produkta piešķiršanas paziņojuma saņemšanas sistēmas lietotājam ir pienākums norēķināties ar sistēmas operatoru par piešķirto jaudas produktu šajos noteikumos, uzglabāšanas pakalpojuma līgumā un izsoles nolikumā noteiktajā kārtībā saskaņā ar uzglabāšanas pakalpojuma tarifiem un jaudas produkta piešķiršanas paziņojumā noteikto prēmiju.	Eesti Energia AS Will the payment for premium be split in 11 parts as it is right now for 1-year storage product and in 23 parts as it is right now for 2-year storage product?	Nemts vērā Enerģētikas likuma 15.panta septītā daļa noteic, ka Regulators apstiprina uzglabāšanas sistēmas operatora izstrādātos dabasgāzes krātuves lietošanas noteikumus, kuriem jābūt objektīvi pamatotiem, ekonomiski attaisnotiem, taisnīgiem, vienlīdzīgiem, atklātiem un pieejamiem visiem sistēmas lietotājiem un pretendentiem, kuri pieprasa pieeju attiecīgajai sistēmai. Tātad Enerģētikas likumā Regulatoram nav dots pilnvarojums noteikt kārtību, kādā veicami norēķini par saņemtajiem dabasgāzes uzglabāšanas sistēmas pakalpojumiem. Minētā kārtība tiek noteikta dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma līgumā, kuru slēdz uzglabāšanas sistēmas operators un sistēmas lietotājs. Saskaņā ar	<i>Noteikumu projekta 24.3.apakšpunkts</i> 24. Ja šo noteikumu 2.pielikumā noteiktais krātuves jaudas rezervēšanas veids ir izsoles procedūra: 24.3. pēc jaudas produkta piešķiršanas paziņojuma saņemšanas sistēmas lietotājam ir pienākums norēķināties ar sistēmas operatoru par piešķirto jaudas produktu šajos noteikumos, uzglabāšanas pakalpojuma līgumā un izsoles nolikumā noteiktajā kārtībā saskaņā ar uzglabāšanas pakalpojuma tarifiem un jaudas produkta piešķiršanas paziņojumā noteikto prēmiju.

			uzglabāšanas sistēmas operatora AS “Conexus Baltic Grid” sniegto informāciju samaksu par uzglabāšanas pakalpojumu atbilstoši uzglabāšanas pakalpojuma tarifiem un jaudas produkta piešķiršanas paziņojumā noteikto prēmiju uzglabāšanas sistēmas lietotājs veic katru mēnesi līdz 15.datumam saskaņā ar uzglabāšanas sistēmas operatora rēķinu, kas izrakstīts par daļu no kopējās krātuves jaudas rezervēšanas maksas proporcionāli atlikušajiem mēnešiem līdz attiecīgā gada 30.aprīlim.	
6.	Noteikumu projekta 73.punkts 73. Sistēmas lietotāja kredītreitings uzskatāms par atbilstošu, ja tas atbilst vismaz vienam no šādiem kritērijiem: 73.1. “Standard & Poor’s” ilgtermiņa reitings BBB- vai augstāks; 73.2. “Fitch Ratings” ilgtermiņa reitings BBB- vai augstāks; 73.3. “Moody’s” ilgtermiņa reitings Baa3 vai augstāks; 73.4. “Creditreform” reitings riska klasei II vai augstāks, vai līdzvērtīgs citas vispārzināmas kredītaģentūras vai reitingu aģentūras reitings un kredīta apmērs, kas noteikts sistēmas lietotājam izdotajā reitinga izziņā,	Baltic Energy Partners OÜ un Scener SIA Do we understand correctly that Creditinfo rating AA in Estonia would be equivalent to a risk class rating of II or higher under Creditreform for evaluationg system user collateral need?	Ņemts vērā Lai nodrošinātu regulējuma skaidrību attiecībā uz atbilstošu uzglabāšanas sistēmas lietotāja kredītreitingu, precizēts Noteikumu projekta 71.4.apakšpunkts. Precizētais apakšpunkts noteic, ka uzglabāšanas sistēmas lietotāja kredītreitings uzskatāms par atbilstošu, ja vispārzināmas kredītaģentūras vai reitingu aģentūras reitings ir līdzvērtīgs “Standard & Poor’s” ilgtermiņa reitingam BBB- vai ir augstāks, “Fitch Ratings” ilgtermiņa reitinga BBB- vai ir augstāks vai “Moody’s” ilgtermiņa reitingam Baa3 vai ir augstāks. “Creditinfo Eesti” AS reitings AA būtu uzskatāms par atbilstošu.	71. Sistēmas lietotāja kredītreitings uzskatāms par atbilstošu, ja tas atbilst vismaz vienam no šādiem kritērijiem: 71.1. “Standard & Poor’s” ilgtermiņa reitings BBB- vai augstāks; 71.2. “Fitch Ratings” ilgtermiņa reitings BBB- vai augstāks; 71.3. “Moody’s” ilgtermiņa reitings Baa3 vai augstāks; 71.4. šī punkta 1.–3.apakšpunktā minētajam ilgtermiņa reitingam līdzvērtīgs citas vispārzināmas kredītaģentūras vai reitingu aģentūras reitings un kredīta apmērs, kas noteikts sistēmas lietotājam izdotajā reitinga izziņā,

	atbilst vai pārsniedz šo noteikumu 78.punktā noteiktā saistību izpildes nodrošinājuma apmēru.			atbilst vai pārsniedz šo noteikumu 76.punktā noteiktā saistību izpildes nodrošinājuma apmēru.
7.	<i>Noteikumu projekta 2.pielikums</i>	Latvijas Tirdzniecības un rūpniecības kamera Latvijas Tirdzniecības un rūpniecības kamera (turpmāk – LTRK) ir iepazinusies ar Regulatora sagatavoto Noteikumu projektu. LTRK konstatēja, ka pirmšķietami Noteikumu projektā iestrādātā “pēdējā akceptētā solījuma” jeb <i>pay-as-cleared</i> principa piemērošana dabasgāzes uzglabāšanas produktu izolē rada šaubas, ka tas ir efektīvākais risinājums tarifu noteikšanai un patērētāju izmaksu samazināšanai. Nemot vērā minēto, LTRK lūdz Regulatoru sniegt skaidrojumu, kā izvēlēta metode ietekmēs tarifus un izmaksas patērētājiem, salīdzinot ar citiem iespējamiem variantiem, ko varētu izmantot Noteikumu projektā.	Nemts vērā Skaidrojot jaudas piešķiršanas procedūru, izmantojot izsoles, minams: – izsoles tiek izmantotas ierobežotu resursu piešķiršanai. Ievērojot, ka dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas sistēmu jaudas ir ierobežotas, Eiropas Savienības dabasgāzes pārvades sistēmas jaudas, kā arī dabasgāzes krātuves jaudas rezervēšanas regulējumā izsoles ir noteiktas kā pamata jaudas piešķiršanas mehānisms, lai nodrošinātu maksimāli augstu pārredzamības un nediskriminācijas līmeni. Jaudas piešķiršanas procedūrās (izsolēs) tiek ievēroti tirgus principi, kas nozīmē, ka jauda tiek piešķirta tiem uzglabāšanas sistēmas lietotājiem, kas to visaugstāk vērtē. Izsoles procedūrā tiek rezervēts grupētās jaudas produkts, divu gadu grupētās jaudas produkts un atslēdzamās jaudas produkts; – ievērojot minēto procedūru, uzglabāšanas sistēmas lietotājam ir pienākums norēķināties ar uzglabāšanas sistēmas operatoru par piešķirto jaudas produktu	<i>Noteikumu projekta 2.pielikums</i>

			saskaņā ar dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma tarifiem, ko nosaka saskaņā ar Metodiku un jaudas produkta piešķiršanas paziņojumā noteikto prēmiju; – Regulators, izstrādājot dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas Metodikas projektu, ņēma vērā, ka iespējami krātuves cikli gan ar augstu, gan zemu dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma pieprasījumu un Metodikas projektā noteica regulatīvā rēķina un uzglabāšanas sistēmas operatora ieņēmumu korekcijas regulējumu. Regulatīvajā rēķinā tiek uzskaitītas ieņēmumu un izmaksu starpības (tai skaitā ieņēmumi par prēmijām). Regulatīvā rēķina atlikums tiek samazināts, kad regulatīvā rēķina atlikums tiek attiecināts uz ieņēmumu korekciju, nosakot atļautos ieņēmumus regulatīvajā periodā, vai uz plānoto ieņēmumu korekciju, nosakot plānotos ieņēmumus tarifu periodā. Plānoto ieņēmumu korekcija tiek noteikta, līdzsvarojot vajadzību samazināt pārmērīgas tarifu svārstības starp augsta un zema dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma pieprasījuma gadiem un vajadzību ierobežot pārmērīgu regulatīvā	
--	--	--	---	--

			rēķina pozitīvu vai negatīvu atlikumu uzkrāšanos, tādējādi nodrošinot, ka ieguvumi no izsolēs noteiktajām prēmijām neakumulējas pie uzglabāšanas sistēmas operatora. Metodikas projekts paredz regulatīvā rēķina pārskatīšanas ciklu, kas nodrošina pēc iespējas drīzāku regulatīvā rēķina atlikumu attiecināšanu uz atļautajiem un plānotajiem ieņēmumiem, tādējādi nodrošinot uzglabāšanas sistēmas pakalpojuma tarifa samazināšanos un radot iespēju dabasgāzes tirgotājiem samazināt dabasgāzes galalietotājiem maksu par saņemto dabasgāzi. Izvēloties izsoles prēmijas noteikšanas principu, Regulators izvērtēja divas principiālas alternatīvas – “maksā kā solīts” prēmijas noteikšanas principu (<i>pay-as-bid</i>) un vienas prēmijas noteikšanas pieeju (<i>pay-as-cleared</i>). Ievērojot ekonomikas teoriju, kā arī konsultāciju laikā saņemtos priekšlikumus, Noteikumu gala redakcijā noteikts, ka visas izsoles tiek organizētas, izmantojot vienas cenas noteikšanas pieeju. Pieejas pamatojumam norādāmi šādi apsvērumi:	
--	--	--	---	--

			– izsolē ar vienotas prēmijas noteikšanas principu prēmija, kas jāmaksā visiem uzglabāšanas sistēmas lietotājiem, tiek noteikta pēc dārgākā pieņemtā solījuma. Izsolē ar “maksā kā solīts” prēmijas noteikšanas principu uzglabāšanas sistēmas lietotājiem ir pamudinājums solīt par visdārgākā prognozētā piedāvājuma cenu. Līdz ar to neatkarīgi no izsoles veida saskaņā ar ekonomikas teoriju tajās būtu jāsasniedz līdzīgi rezultāti. To apstiprina arī ieņēmumu līdzvērtības teorēma, kas noteic, ka izsoles, kurās vienmēr uzvar solītājs ar augstāko vērtību, solītājs ar zemāko vērtību sagaida nulles pārpalikumu, visi solītāji ir riska neitrāli un solītājus izvēlas stingri pieaugošā secībā, radīs pārdevējam vienādus paredzamos ieņēmumus. Attiecīgi Regulators secina, ka attiecībā uz kopējiem sistēmas operatora ieņēmumiem (un uzglabāšanas sistēmas lietotāju izmaksām kopumā) metodes izvēle būtiskas sekas neatstāj; – izsoles pamatmērķis, kā minēts iepriekš, ir nodrošināt jaudas piešķiršanas mehānismu, kas nodrošināta maksimāli augstu pārredzamības un nediskriminācijas līmeni. Izsoles ar vienotu prēmijas	
--	--	--	--	--

			noteikšanu atšķirībā no izsoles ar “maksā kā solīts” prēmijas noteikšanas principu nodrošina pārredzamu tirgus klīringa cenu signālu – tādējādi tiek identificēta cena, pie kuras uzglabāšanas pakalpojuma pieprasījums un pakalpojuma piedāvājuma apjoms saskaras. Dabasgāzes uzglabāšana ir regulēts sabiedriskais pakalpojums, kas cita starpā ietekmē citu regulētu sabiedrisko pakalpojumu cenu (piemēram, saistīto dabasgāzes cenu, obligātā iepirkuma kompensācijas apmēru, atsevišķos gadījumos siltumapgādes pakalpojumu cenu). Nenodrošinot, ka visi pakalpojuma saņēmēji (tirgotāji) regulētu pakalpojumu saņem par vienādu cenu, tas ne tikai varētu atstāt ietekmi uz dabasgāzes tirgus konkurenci, bet arī nelabvēlīgi ietekmēt lietotāju grupas, kuru regulēto pakalpojumu sniedzēji izmanto dabasgāzes uzglabāšanas sistēmas pakalpojumus; – izsoles ar vienas prēmijas noteikšanas principu vispārīgā gadījumā samazina tirgū ienākšanas barjeru jauniem tirgus dalībniekiem. Jaudas iegāde, kuras pamatā ir vienas prēmijas noteikšanas princips, jauniem	
--	--	--	---	--

			uzglabāšanas sistēmas lietotājiem var būt ar zemāku risku nekā jaudas iegāde saskaņā ar “maksā kā solīts” principu. Izsoles ar vienotas prēmijas noteikšanas principu ļautu mazākiem uzglabāšanas sistēmas lietotājiem rezervēt noteiktu Inčukalna PGK jaudu, solot augstu cenu. Izsolēs ar “maksā kā solīts” prēmijas noteikšanas principu šāda iespēja nepastāv un mazākie uzglabāšanas sistēmas lietotāji var tikt izstumti no dabasgāzes uzglabāšanas jaudas tirgus, palielinot neliela skaita uzglabāšanas sistēmas lietotāju dominējošo stāvokli, attiecīgi samazinot konkurenci dabasgāzes tirgū, kā arī samazinot Inčukalna PGK uzglabājamo dabasgāzes daudzumu, attiecīgi ietekmējot krātuves darbības ilgtspēju; – izsoles ar vienotas prēmijas noteikšanas principu nodrošina lielāku cenu noteikšanas uzvedības pārredzamību, atvieglojot iespējas noteikt dabasgāzes tirgus dalībnieku slepenas vienošanās un manipulatīvas darbības. Vienlaikus jāpiemin arī, ka vairāk nekā dabasgāzes tirgus attīstītajā elektroenerģijas tirgū pamatā tiek izmantotas vienas kārtas izsoles, kurās izmanto vienotas prēmijas	
--	--	--	---	--

			noteikšanu, un šādas izsoles darbojas bez problēmām. Ievērojot minēto un to, ka dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojums ir regulēts sabiedriskais pakalpojums, kas visiem uzglabāšanas sistēmas lietotājiem, kā arī dabasgāzes lietotājiem jāsaņem par vienādu maksu, nodrošinot uzglabāšanas sistēmas operatora ekonomiski pamatoto izmaksu segšanu, Noteikumu projektā noteikts, ka grupētās jaudas produktu, divu gadu grupētās jaudas produktu un atslēdzamās jaudas produktu rezervē izsolēs, kurās izmanto vienotas prēmijas noteikšanu. Atbalstu šādam izsoles veidam ir izteikusi daļa dabasgāzes tirgus dalībnieku, kuri sniedza komentārus par konsultāciju dokumentu par Inčukalna pazemes gāzes krātuves lietošanas noteikumiem (skat. šo priekšlikumu un komentāru apkopojumu). Pēc krātuves jaudas produkta piešķiršanas, izmantojot izsoles procedūru, uzglabāšanas sistēmas lietotājam ir pienākums noreķināties ar uzglabāšanas sistēmas operatoru par piešķirto jaudas produktu saskaņā ar dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma tarifiem un jaudas produkta piešķiršanas paziņojumā noteikto	
--	--	--	--	--

			prēmiju. Izsoles procedūrā tiek rezervēts grupētās jaudas produkts, divu gadu grupētās jaudas produkts un atslēdzamās jaudas produkts. Kārtību, kādā aprēķina un nosaka dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma tarifu, nosaka, dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodika. Regulators, izstrādājot Metodikas projektu⁹, ņēma vērā, ka ir iespējami krātuves cikli gan ar augstu, gan zemu dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma pieprasījumu, un Metodikas projektā noteica regulatīvā rēķina un uzglabāšanas sistēmas operatora ieņēmumu korekcijas regulējumu. Regulatīvajā rēķinā tiek uzskaitītas ieņēmumu, tajā skaitā uzglabāšanas sistēmas lietotāju prēmiju maksājumu, un izmaksu starpības. Regulatīvā rēķina atlikums tiek samazināts, kad regulatīvā rēķina atlikums tiek attiecināts uz ieņēmumu korekciju, nosakot atļautos ieņēmumus regulatīvajā periodā, vai uz plānoto ieņēmumu korekciju,	
--	--	--	---	--

⁹ Konsultāciju dokuments par dabasgāzes uzglabāšanas sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodiku – <https://www.sprk.gov.lv/sites/default/files/editor/Konsult%C4%81ciju%20dokuments%20par%20dabasg%C4%81zes%20uzglab%C4%81%C5%A1anas%20sist%C4%93mas%20pakalpojuma%20tarifu%20apr%C4%93%C4%B7in%C4%81%C5%A1anas%20metodiku.pdf> (izstrādātais Metodikas projekts var tikt mainīts lēmuma pieņemšanas gaitā Regulatora padomes sēdē)

			nosakot plānotos ieņēmumus tarifu periodā. Plānoto ieņēmumu korekcija tiek noteikta, līdzsvarojot vajadzību samazināt pārmērīgas tarifu svārstības starp augsta un zema dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma pieprasījuma gadiem un vajadzību ierobežot pārmērīgu regulatīvā rēķina pozitīvu vai negatīvu atlikumu uzkrāšanos, tādējādi nodrošinot, ka ieguvumi no izolēs noteiktajām prēmijām neakumulējas pie uzglabāšanas sistēmas operatora. Metodikas projekts paredz regulatīvā rēķina pārskatīšanas ciklu, kas nodrošina pēc iespējas drīzāku regulatīvā rēķina atlikumu attiecināšanu uz atļautajiem un plānotajiem ieņēmumiem, tādējādi nodrošinot uzglabāšanas sistēmas pakalpojuma tarifu samazināšanos un radot dabasgāzes tirgotājiem iespēju samazināt dabasgāzes galalietotājiem maksu par saņemto dabasgāzi.	
8.	<i>Noteikumu projekts</i>	Eesti Gaas AS Also, Eesti Gaas AS would stress again that storage product tariffs and coefficients for calculating them (for example for the stock transfer product) should be known as soon as possible, preferably already in this	Nemts vērā Priekšlikums attiecībā uz dabasgāzes uzglabāšanas sistēmas pakalpojuma tarifu un tarifu koeficientu apstiprināšanas termiņiem tika izvērtēts, izstrādājot Metodikas projektu¹⁰. Metodikas projektā	<i>Noteikumu projekts</i>

¹⁰ Konsultāciju dokuments par dabasgāzes uzglabāšanas sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodiku – <https://www.sprk.gov.lv/sites/default/files/editor/Konsult%C4%81ciju%20dokuments%20par%20dabasg%C4%81zes%20uzglab%C4%81%C5%A1anas%20sist%C4%93mas%20pakalpo>

		year, sooner than the regulator's indication of the end of February 2021. This is due to the fact that commercial transactions with customers are made already now for the next storage cycle. Additionally, we would like to add that the complexity of new tariffs and auctions makes it hard to fully comprehend their implications before putting them in practice and obtaining live experience.	noteikts, ka uzglabāšanas sistēmas operatoram tarifu projekts nākamajam regulatīvajam periodam ir jāiesniedz Regulatoram ne vēlāk kā esošā regulatīvā perioda pēdējā gada 1.septembrī, savukārt informācija par regulatīvā rēķina atlikumu – ne vēlāk kā 15.novembrī. Šādi termiņi noteikti, lai nodrošinātu, ka tarifi nākamajam tarifu periodam ir zināmi ne vēlāk kā attiecīgā kalendārā gada 1.februārī.	
9.	<i>Noteikumu projekts</i>	Eesti Energia AS Regarding the indicative tariffs for the storage capacity products, coefficients like K_{2GJP}, K_{AJP}, K_{KPP} should be published in a transparent way in advance so that market participants could make their plans accordingly.	Nemts vērā Metodikas projekts nosaka divu gadu grupētās jaudas produkta, atslēdzamās jaudas produkta un krājumu pārceļšanas produkta tarifu koeficientu noteikšanas kārtību. Tā kā minētos koeficientus izmanto dabasgāzes uzglabāšanas tarifu noteikšanā, tad uz tiem attiecas tarifu atklātuma regulējums. Atbilstoši likuma "Par sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem" 21.panta piektajai daļai apstiprinātie <u>tarifi stājas spēkā ne agrāk kā trīsdesmitajā dienā pēc to publicēšanas</u>. Saskaņā ar 21.panta pirmo daļu Regulators noteikto tarifu vai tarifu augšējās robežas	<i>Noteikumu projekts</i>

[juma%20tarifu%20apr%C4%93%C4%B7in%C4%81%C5%A1anas%20metodiku.pdf](#) un

https://www.sprk.gov.lv/sites/default/files/editor/ENG_KD_dabaszgazes_uzglabanas_metodika_.pdf (izstrādātais Metodikas projekts var tikt mainīts lēmuma pieņemšanas gaitā Regulatora padomes sēdē)

			aprēķināšanas un noteikšanas metodiku, kā arī tarifu vai tarifu augšējās robežas piemērošanas kārtību publicē oficiālajā izdevumā "Latvijas Vēstnesis" un savā tīmekļvietnē 10 dienu laikā pēc tās noteikšanas.	
10.	<i>Noteikumu projekts</i>	UAB Ignitis Regarding indicative size of the capacity product tariffs and tariff modification coefficient which shall be determined by taking into account the advantages of the medium-term cost stability of the two-year bundled capacity product for system users the proposal is not to include a tariff modification coefficient as its application is in conflict with the entire concept of tariff. It is transparent and unclear who is responsible for coefficient value, how often and according to what methodology it would be applied: 1) Tariff regulation and approval is the exclusive competence of NRA, therefore if modification coefficient is applied, then the fundamentals of tariff regulation are breached. Suggest	Nemts vērā Priekšlikums attiecībā uz tarifu koeficientiem un tarifu apstiprināšanas termiņiem tika izvērtēts, izstrādājot Metodikas projektu¹¹. Metodikas projekts izstrādāts, ievērojot pamatprincipu – uzglabāšanas sistēmas operators aprēķina tarifus tā, lai nodrošinātu dabasgāzes krātuves efektīvu izmantošanu, ievērojot atļauto ieņēmumu griestu pieeju. Grupētās jaudas produkts uzskatāms par pamata krātuves jaudas produktu krātuves jaudas rezervēšanai, un tā tarifa noteikšanā atbilstoši tarifu noteikšanas pamatprincipiem izmantota atļauto ieņēmumu griestu pieeja, līdz ar to tarifa koeficients netiek izmantots.	<i>Noteikumu projekts</i>

¹¹ Konsultāciju dokuments par dabasgāzes uzglabāšanas sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodiku – <https://www.sprk.gov.lv/sites/default/files/editor/Konsult%C4%81ciju%20dokuments%20par%20dabasg%C4%81zes%20uzglab%C4%81%C5%A1anas%20sist%C4%93mas%20pakalpojuma%20tarifu%20apr%C4%93%C4%B7in%C4%81%C5%A1anas%20metodiku.pdf> un https://www.sprk.gov.lv/sites/default/files/editor/ENG_KD_dabaszgazes_uzglabšanas_metodika_.pdf (izstrādātais Metodikas projekts var tikt mainīts lēmuma pieņemšanas gaitā Regulatora padomes sēdē)

		removing modification coefficients from product pricing. The lack of transparent coefficient setting mechanism, the absence of the coefficient value restricts possibilities to plan gas supply activities, despite the fact that the tariffs shall be announced and known in advance. 2) Shall there be clear and publicly available deadline for tariff approval it would bring more transparency and support planning processes for storage users. Suggest setting tariff approval deadlines and.	Papildu krātuves jaudas produktu – divu gadu grupētās jaudas produkta un atslēdzamās jaudas produkta – tarifu noteikšanas mērķis ir nodrošināt sabalansētu, ilgtspējīgu un efektīvu krātuves darbību, ievērojot, ka Inčukalna PGK pieprasījuma dinamiku būtiski ietekmē dabasgāzes tirgus dinamika. Tādēļ tos nosaka, izmantojot grupētās jaudas produkta tarifu un tarifu koeficientus. Divu gadu grupētās jaudas produkta tarifa koeficientu uzglabāšanas sistēmas operators nosaka, ņemot vērā nākamās ziemas un vasaras dabasgāzes cenas prognozi un citus ilgtermiņa produkta vērtību ietekmējošus faktorus. Metodikas projektā noteikts, ka koeficients ir vienāds vai lielāks par 1. Atslēdzamās jaudas produkta tarifa koeficientu uzglabāšanas sistēmas operators nosaka tā, lai veicinātu krātuves jaudas rezervēšanas pakalpojuma pieprasījumu un nodrošinātu sistēmas operatora izmaksu segšanu. Koeficients tiek noteikts, ņemot vērā uzglabāšanas sistēmas operatora izmaksu struktūru, kā arī riskus, kas saistīti ar nepietiekamu krātuves papildījumu ar dabasgāzi. Metodikas projektā noteikts, ka koeficients ir lielāks par 0,4 un mazāks par 1.	
--	--	--	---	--

			Metodikas projektā noteikts, ka uzglabāšanas sistēmas operatoram tarifu projekts nākamajam regulatīvajam periodam ir jāiesniedz Regulatoram ne vēlāk kā esošā regulatīvā perioda pēdējā gada 1.septembrī, savukārt informācija par regulatīvā rēķina atlikumu – ne vēlāk kā 15.novembrī. Šādi termiņi noteikti, lai nodrošinātu, ka tarifi nākamajam tarifu periodam ir zināmi ne vēlāk kā attiecīgā kalendārā gada 1.februārī.	
11.	<i>Noteikumu projekts</i>	UAB Ignitis Proposed regulation ensures collection of the revenues for storage system operator and at the same time leaves open discussion on overcollection of revenues. Currently proposed mechanism stimulates to over collect revenues in high degrees, in order to have control over that we suggest to: 1) Have a price ceiling for storage product auctions 2) Establish a clear distribution mechanism for overcollected funds. It would be fair to redistribute overcollected funds to storage users during the same storage season (as per current practice). Otherwise some users would be paying higher price in one year and possibly not having any return on that during later periods	Ņemts vērā Priekšlikums attiecībā uz dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma ieņēmumu nepietiekamu un pārmērīgu atgūšanu tika izvērtēts, izstrādājot Metodikas projektu, ņemts vērā, Metodikas projektā nosakot regulatīvā rēķina un uzglabāšanas sistēmas operatora ieņēmumu korekcijas regulējumu. Regulatīvajā rēķinā tiek uzskaitītas ieņēmumu un izmaksu starpības. Regulatīvā rēķina atlikums tiek samazināts, kad regulatīvā rēķina atlikums tiek attiecināts uz ieņēmumu korekciju, nosakot atļautos ieņēmumus regulatīvajā periodā, vai uz plānoto ieņēmumu korekciju, nosakot plānotos ieņēmumus tarifu periodā. Ieņēmumu korekcija tiek noteikta līdz tarifu projekta iesniegšanai un tiek vienādā apmērā	<i>Noteikumu projekts</i>

		what might lead to user's discrimination.	attiecināta uz tarifu periodiem viena regulatīvā perioda ietvarā. Ieņēmumu korekcija tiek noteikta tā, lai regulatīvā rēķina atlikums uz regulatīvā perioda sākumu būtu vienāds ar nulli. Plānoto ieņēmumu korekcija tiek noteikta, līdzsvarojot vajadzību samazināt pārmērīgas tarifu svārstības starp augsta un zema krātuves jaudas rezervēšanas pakalpojuma pieprasījuma gadiem un vajadzību ierobežot pārmērīgu regulatīvā rēķina pozitīvu vai negatīvu atlikumu uzkrāšanos.	
--	--	---	--	--

Niedrīte, 67097230

Priekšsēdētājs

R. Irklis

DOKUMENTS PARAKSTĪTS AR DROŠU ELEKTRONISKO PARAKSTU UN SATUR LAIKA ZĪMOGU