

Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas padomes lēmums Nr. 45

Rīgā 2020. gada 23. aprīlī (prot. Nr. 19, 7. p.)

Par Vienoto dabasgāzes pārvades sistēmas lietošanas noteikumu saskaņošanu

Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija (turpmāk - Regulators) 2020.gada 6.aprīlī saņēma Igaunijas dabasgāzes pārvades sistēmas operatora Elering, AS, vienotais reģistrācijas numurs: 11022625, juridiskā adrese: Kadaku tee 42, 12915 Tallina (turpmāk - Elering, AS), un Latvijas dabasgāzes pārvades sistēmas operatora akciju sabiedrības "Conexus Baltic Grid", vienotais reģistrācijas numurs: 40203041605, juridiskā adrese: Stigu iela 14, Rīga, LV-1021 (turpmāk - AS "Conexus Baltic Grid"), kopīgu iesniegumu Nr. 6-2/2020/292; COR-N-2020/0336 ar lūgumu saskaņot vienotās dabasgāzes pārvades ieejas-izejas sistēmas lietošanas noteikumus (turpmāk - Vienotie dabasgāzes pārvades sistēmas lietošanas noteikumi) jaunā redakcijā.

Regulators konstatē un secina

1. Enerģētikas likuma 117.panta trešā daļa noteic, ja saskaņā ar šā panta pirmo daļu dabasgāzes pārvades sistēmas operatori ir vienojušies par vienotās dabasgāzes pārvades ieejas-izejas sistēmas izveidi, vienotais dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas sistēmas operators un dabasgāzes pārvades sistēmas operators sadarbībā ar vienotajā dabasgāzes pārvades ieejas-izejas sistēmā iesaistītajiem dabasgāzes pārvades sistēmas operatoriem izstrādā un iesniedz Regulatoram un Regulators, vienojoties ar attiecīgo Eiropas Savienības dalībvalstu regulatīvajām iestādēm, saskaņo vienotās dabasgāzes pārvades ieejas-izejas sistēmas lietošanas noteikumus, kuriem jābūt objektīvi pamatotiem, ekonomiski attaisnotiem, taisnīgiem, vienlīdzīgiem, atklātiem un pieejamiem visiem dabasgāzes pārvades sistēmas lietotājiem un pretendentiem, kas pieprasa pieeju sistēmai, un kuri dabasgāzes pārvades sistēmas lietotājiem jāievēro, organizējot dabasgāzes piegādi.

2. Atbilstoši Enerģētikas likumā noteiktajam Regulators ar 2019.gada 28.oktobra lēmumu Nr.165 "Par vienotās dabasgāzes pārvades ieejas-izejas sistēmas lietošanas noteikumu saskaņošanu"¹ saskaņoja Vienotos dabasgāzes pārvades sistēmas lietošanas noteikumus.

3. Ievērojot, ka vienotās dabasgāzes pārvades ieejas-izejas sistēmas dabasgāzes pārvades sistēmas operatori un regulatīvās iestādes ir vienojušās, ka sadarbība tiek īstenota angļu valodā, Vienoto dabasgāzes pārvades sistēmas lietošanas noteikumu projekts izstrādāts un attiecīgajām regulatīvajām iestādēm saskaņošanai iesniegts angļu valodā.

4. Vienoto dabasgāzes pārvades sistēmas lietošanas noteikumu jaunās redakcijas projekta publisko apspriešanu Elering, AS un AS "Conexus Baltic Grid" organizēja no 2020.gada 8.marta līdz 2020.gada 17.martam². Regulators ar 2020.gada 17.marta elektronisko sūtījumu Nr.2-2.43/724 sniedza atzinumu par Vienoto dabasgāzes pārvades sistēmas lietošanas noteikumu jaunās redakcijas projektu. Atzinumā izteikti komentāri ņemti vērā.

5. Vienotie dabasgāzes pārvades sistēmas lietošanas noteikumi izteikti jaunā redakcijā, pamatojoties uz šādām Elering, AS un AS "Conexus Baltic Grid" konstatētajām regulējuma nepilnībām, nodrošinot no 2020.gada 1.janvāra dabasgāzes pārvades sistēmas lietošanu Igaunijas un Latvijas vienotajā balansēšanas zonā:

5.1. atsevišķos gadījumos ieejas un izejas punktos ar trešajām valstīm piešķirums pārsniedz sistēmas lietotāja rezervēto jaudas apjomu. Vienotie dabasgāzes pārvades sistēmas lietošanas noteikumi nenosaka dabasgāzes pārvades sistēmas operatora darbības un sistēmas lietotāja atbildību šādos gadījumos, līdz ar to sistēmas lietotājam tiek sniegta dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojums, par kuru sistēmas lietotājam nav pienākums norēķināties ar

dabasgāzes pārvades sistēmas operatoru;

5.2. spēkā esošie Vienotie dabasgāzes pārvades sistēmas lietošanas noteikumi noteic sistēmas lietotāja tiesības nodot jaudu pēc jaudas piešķiršanas apstiprināšanas un kārtību, kādā nodotā jauda tiek atkārtoti piešķirta, ņemot vērā, ka jaudas rezervēšanai izmanto dažāda termiņa jaudas produktus. Ar Vienoto dabasgāzes pārvades sistēmas lietošanas noteikumu izteikšanu jaunā redakcijā tiek noteikta kārtība, kādā nodotā jauda tiek atkārtoti piešķirta, ņemot vērā, ka sistēmas lietotāji ir rezervējuši jaudu, izmantojot dažāda termiņa jaudas produktus;

5.3. nepieciešams salāgot regulējumu attiecībā uz nomināciju procesu ar ieejas un izejas punktā *Balticconnector* noteiktajiem nominēšanas ierobežojumiem atlikušajām attiecīgās gāzes dienas stundām;

5.4. izejas punktos uz trešajām valstīm ir jānoteic tāda pati piešķirumu sistēmas lietotājiem noteikšanas kārtība, kā ieejas punktos no trešajām valstīm;

5.5. nepieciešams novērst konstatētās acīmredzamās pārrakstīšanās kļūdas.

6. No Enerģētikas likuma 117.panta trešās daļas izriet Regulatora pienākums vienoties ar Igaunijas regulatīvo iestādi par dabasgāzes pārvades sistēmas operatoru izstrādāto noteikumu saskaņošanu. Latvijas un Igaunijas regulatīvās iestādes 2020.gada 17.aprīlī vienojās par Vienoto dabasgāzes pārvades sistēmas lietošanas noteikumu jaunās redakcijas saskaņošanu.

7. Ņemot vērā iepriekš minēto un Enerģētikas likuma 117.panta trešās daļas 1.punktā noteikto, Regulatoram ir jāaskaņo Vienoto dabasgāzes pārvades sistēmas lietošanas noteikumu jaunā redakcija.

Saskaņā ar likuma "Par sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem" 9.panta pirmās daļas 1. un 9.punktu un otro daļu, Enerģētikas likuma 117.panta trešās daļas 1.punktu

padome nolemj:

1. saskaņot vienotās dabasgāzes pārvades ieejas-izejas sistēmas dabasgāzes pārvades sistēmas operatoru Elering, AS un AS "Conexus Baltic Grid" izstrādātos Vienotos dabasgāzes pārvades sistēmas lietošanas noteikumus (pielikumā);

2. ar šo lēmumu saskaņotie Vienotie dabasgāzes pārvades sistēmas lietošanas noteikumi stājas spēkā 2020.gada 1.jūnijā.

3. atcelt no 2020.gada 1.jūnija Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2019.gada 28.oktobra lēmumu Nr.165 "Par vienotās dabasgāzes pārvades ieejas-izejas sistēmas lietošanas noteikumu saskaņošanu".

Lēmums stājas spēkā ar tā parakstīšanas dienu.

¹ <https://likumi.lv/ta/id/310339-par-vienotas-dabasgazes-parvades-ieeejas-izejas-sistemas-lietosanas-noteikumu-saskanosanu>

² <https://www.conexus.lv/aktualitates/public-consultation-amendments-common-regulations-use-natural-gas-transmission-system>

Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas
padomes priekšsēdētājs *R. Irklis*

Pielikums

Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2020.gada 23.aprīļa lēmumam Nr.45

Common Regulations for the Use of Natural Gas Transmission System

1. General provisions
2. Definitions
3. Procedure for the conclusion of transmission service agreement
4. Capacity allocation
5. Management of contractual congestion
6. Secondary capacity trading

7. Nomination and re-nomination
8. Allocation
9. Reconciliation
10. Operations and gas entry provisions
11. Suspension or restriction of the transmission system service
12. Invoicing and settlement
13. Creditworthiness, credit management and collaterals
14. Dispute settlement and applicable law
15. Amendment and termination of the transmission service agreement
16. Liability
17. Force majeure
18. Confidentiality
19. Closing Provisions

Annexes

1 General provisions

1.1 This Regulation sets out the rights and obligations and the information exchange procedure between the natural gas (hereinafter - gas) transmission system operators of Estonia and Latvia (hereinafter - the TSO and, where appropriate, jointly TSOs) and the gas transmission network users (hereinafter -network user) in relation to the use of the gas transmission systems (hereinafter - transmission system), capacity booking, nominations and allocation in the common balancing zones consisting of Estonia and Latvia.

1.2 This Regulation shall apply:

1.2.1 to both transmission systems in the territory of Estonia and Latvia;

1.2.2 to all network users that have concluded a legally binding balancing agreement and the transmission service agreement with any TSO in the common balancing zone;

1.2.3 in a non-discriminatory way to any type of gas in so far as such gas can technically and safely be injected into, and transported through the transmission systems of the common balancing zone in accordance with the applicable relevant national technical rules and safety standards, provided that such gas complies with the applicable gas quality requirements.

1.3 The entry/exit points regulated under this Regulation, where the gas can be input or off-taken from the common balancing zone are:

- 1.3.1 entry/exit Värskä (Russia-Estonia);
- 1.3.2 entry/exit Luhamäe (Russia-Estonia);
- 1.3.3 entry/exit Narva (Russia-Estonia).
- 1.3.4 entry/exit Balticconnector (Estonia-Finland);
- 1.3.5 entry/exit Kiemenai (Lithuania-Latvia);
- 1.3.6 entry/exit Inčukalna underground gas storage facility (Latvia);
- 1.3.7 exit to Estonian domestic consumption;
- 1.3.8 exit to Latvian domestic consumption;
- 1.3.9 entry from Estonian production;
- 1.3.10 entry from Latvian production;
- 1.3.11 entry/exit liquefied natural gas (hereinafter - LNG) facility.

1.4 The network user shall, when contacting the TSO in the cases provided for in this Regulation, submit information and documents to the TSO either in English or the national language of the country where the TSO has its registered office. The information and documents laid down in this Regulation and sent electronically shall be signed with a secure electronic signature, unless the TSO and the network user agree otherwise.

1.5 The transmission service agreement and any amendments contained therein shall be consistent with this Regulation

1.6. The terms used in this Regulation shall have same meaning as in European Union legislation.

2 Definitions

2.1 **Additional capacity** means capacity of entry or exit point made available in the event of congestion management, or in the event of submission of nominations capacity in excess of the network user's booked capacity.

2.2 **Applicant** means a person who submits an application to the TSO to acquire the rights to use the transmission system of the common balancing zone.

2.3 **Biomethane** means the biogas which has been upgraded with a view to meeting the quality specifications for gas injected to the transmission system.

2.4 **Business day** means any day from Monday to Friday that is not a public holiday in any of the countries in the common balancing zone, and working day transferred in accordance with the law of the respective country in the common balancing zone.

2.5 **Capacity booking application** means a request which a network user submits to the TSO regarding the booking of capacity using the standard communication protocol.

2.6 **Common balancing zone** means the common Estonian and Latvian balancing zone in which an imbalance position for each network user is determined and where this Regulation apply.

2.7 **Connection agreement** means the agreement between the connected party and the TSO concerning the connected party's connection to the transmission system.

2.8 **Counterparty** within the meaning of this Regulation means a natural or legal person making use of an adjacent gas transmission entry-exit system or of LNG terminal facilities, supplying gas to the network user at the entry and exit points of the transmission system, or the network user delivers gas to him.

2.9 **Capacity booking** means the procedure of online booking of transmission capacity using the standard communication protocol.

2.10 **Energy identification code** (hereinafter - the EIC) means the identification code assigned to market participants in accordance of the Energy Identification Coding scheme.

2.11 **Entry capacity** means the available transmission system capacity at a given entry point.

2.12 **Entry point** means a physical or virtual point where gas is delivered to the transmission system, and where the transmission of gas through the transmission system begin.

2.13 **Exit capacity** means the available transmission system capacity at a given exit point.

2.14 **Exit point** means a physical point where the gas transmission ends and gas is supplied to the adjacent transmission system, distribution system or to the consumption site directly connected to the transmission system. If the distribution system is connected to the transmission system in several points of the transmission system, then all connection points shall be considered as a single exit point.

2.15 **First-Come-First-Served principle** (hereinafter - FCFS principle) means the capacity allocation method when capacity is allocated primarily to the network users who have applied for capacity booking at the earliest.

2.16 **Fixed delivery agreement** means type of gas sale - purchase agreement where gas is supplied in accordance to in advance arranged delivery schedule.

2.17 **Flexible delivery agreement** means type of gas sale - purchase agreement that allows gas to be supplied in accordance with network user's demand with flexibility to adjust delivery schedule.

2.18 **Gas month** means a period beginning on the first day, at 5:00 UTC of each calendar month and ending on the first day, at 5:00 UTC of the next calendar month from 4:00 to 4:00 UTC when daylight saving is applied.

2.19 **Gas quarter** - the period from 5:00 UTC on 1 January to 5:00 UTC on 1 April (Q2); the period from 5:00 UTC on 1 April to 5:00 UTC on 1 July (Q3); the period from 5:00 UTC on 1 July to 5:00 UTC on 1 October (Q4); the period from 5:00 UTC on 1 October to 5:00 UTC on 1 January (Q1) in the winter time, from 4:00 to 4:00 UTC when daylight

saving is applied.

2.20 **Gas year** means a period beginning on 1 October at 5:00 UTC of each year and ending on 1 October at 5:00 UTC of the following year in the winter time, from 4:00 to 4:00 UTC when daylight saving is applied.

2.21 **Imbalance** means a situation where allocations into the transmission system by a network user differs from off-takes from the transmission system by that network user during the gas day.

2.22 **Interruption** means limitation of network user's rights to use the transmission system, i.e. the limitation of the right to transmit gas by using booked firm or interruptible capacity.

2.23 **Network user** within the meaning of this Regulation means a person who has concluded a transmission service agreement and uses the transmission system service in the common balancing zone.

2.24 **Production** within the meaning of this Regulation means gas injected into a transmission system by the gas producer from the production installation that uses renewable energy sources or fossil energy sources.

2.25 **Re-nomination** means the subsequent reporting of a changed nomination.

2.26 **Reporting period** means the time period of one month.

2.27 **Standard communication protocol** means the format of information exchange between the TSO and the network user according to EDIG@S standard.

2.28 **Standard information exchange user guide** means a document regarding details and principles of information exchange between network user and TSO available on the TSO website.

2.29 **Transmission service agreement** means the agreement concluded between the TSO and the network user, which entitles the network user to use the transmission systems of the common balancing zone and ensures the performance of the transmission service to the network user within the common balancing zone.

2.30 **Long Term Use It Or Lose It** (hereinafter - UIOLI) means a procedure of reallocation of transmission system capacity systematically booked but not used in case of the request of other network users for the firm capacity.

3 Procedure for the conclusion of transmission service agreement

3.1 In order to receive a right to use the transmission systems in the common balancing zone the applicant shall submit to the TSO, with whom the balancing agreement has been concluded, application for the conclusion of transmission service agreement electronically and in accordance with the application form provided on the website of TSO. Along with the application applicant shall provide the following data and documents:

3.1.1 contact details of the representative(s) having the right to assume obligations on behalf of the applicant (including full name, title, phone number, e-mail address), and documents proving the right of the representative(s) to act on behalf of the applicant;

3.1.2 a proof of representation, if the application is submitted by an authorised representative of the applicant;

3.1.3 a document attesting that the applicant has registered its commercial activity according to the laws and regulations of the relevant country;

3.1.4 a document attesting that an insolvency procedure of the applicant has not been announced, the economic activity of the applicant is not suspended, or the applicant is not liquidated, and issued not later than one month prior to the day of submitting the application;

3.1.5 information about the applicant's credit rating granted by a commonly known credit or rating agency (not required if it is planned to provide a collateral pursuant to section 13 of this Regulation);

3.1.6 at the TSO's request the annual report for the previous three years (or the actual operation period, taking into account the time of founding or beginning of operation of the applicant on which the annual report is to be submitted) or an equivalent document proving the economic and financial situation of the applicant according to the laws and regulations of the relevant country.

3.2 After the submission of the application in case of changes in the data or documents of the applicant, the applicant no longer than within three business days, shall notify the TSO thereof.

3.3 The TSO shall evaluate the application referred to in sub-paragraph 3.1. of this Regulation, the documents appended thereto within 10 business days from the date of receipt thereof. The TSO may request the applicant to submit the missing documents and additional information.

3.4 If the TSO has requested the applicant to submit additional information or documents, the applicant shall submit such within ten 10 business days from the date of dispatch of the request. If the applicant does not submit the

requested additional information or documents within deadline specified in this section, the applicant shall be deemed to have withdrawn its application.

3.5 If the applicant has submitted to the TSO all documents and additional information referred to in sub-paragraph 3.1. of this Regulation, the TSO shall within five business days from the receipt of the documents and additional information prepare the transmission service agreement and shall send it to the applicant electronically.

3.6 The applicant shall return to the TSO a signed transmission service agreement electronically, or in two copies in case of the transmission service agreement signed in a written form, within 10 business days from the day of dispatch of the transmission service agreement. If the applicant does not return to the TSO a signed transmission service agreement within 15 business days from the day of dispatch of the transmission service agreement, the applicant shall be deemed to have withdrawn its application.

3.7 The TSO shall, within three business days from the day of receipt of the transmission service agreement, signed by the applicant, sign the transmission service agreement and send one copy thereof to the applicant.

3.8 The TSO shall notify the applicant of refusal to conclude the transmission service agreement within one business day after the review of the application by sending a notice to the electronic mail address indicated in the application. The TSO shall send a motivated written refusal to conclude the transmission service agreement electronically or by post to the address indicated in the application within the time period established under the laws of the country where the TSO has its registered office.

4 Capacity allocation

4.1 Capacity allocation mechanism laid down in this Regulation shall apply at all entry and exit points with exception on:

4.1.1 entry/exit point to Inčukalns underground gas storage facility, as governed by legal acts of Latvia applicable to the provision of third-party access services concerning storage facilities;

4.1.2 exit to Estonian Domestic consumption;

4.1.3 exit to Latvian Domestic consumption.

4.2 At entry/exit point Balticconnector:

4.2.1 capacity is allocated:

4.2.1.1 by implicit capacity allocation rules in accordance with sub-paragraph 4.6.2. of this Regulation;

4.2.1.2 by implicit capacity allocation rules by the TSO in accordance with under sub-paragraph 4.6.1. of this Regulation.

4.3 At entry/exit points with third countries:

4.3.1 capacity is allocated by FCFS principle in accordance with sub-paragraph 4.7. of this Regulation;

4.3.2 congestion management rules in accordance with paragraph 5 of this Regulation apply;

4.3.3. if the capacity to be allocated exceeds the capacity booked by the network user it shall be deemed that network user has booked day-ahead capacity product at the respective entry/exit point for capacity exceeding the booked capacity for the respective gas day. The additional capacity booking, described in this point, shall not exceed 5% of allocated daily quantity for the respective gas day.

4.4 At entry/exit point Kiemėnai (Lithuania-Latvia):

4.4.1 capacity is allocated:

4.4.1.1 by implicit capacity allocation rules in accordance with sub-paragraph 4.6.2. of this Regulation;

4.4.1.2 by FCFS principle in accordance with sub-paragraph 4.7. of this Regulation;

4.4.2 congestion management rules in accordance with paragraph 5 of this Regulation apply.

4.5 At entry points from Estonian and Latvian production and at entry/exit to LNG facility

4.5.1 capacity is allocated by FCFS principle in accordance with sub-paragraph 4.7. of this Regulation.

4.6 Implicit capacity allocation rules

4.6.1 Network user shall implicitly be allocated with the capacity on the basis of confirmed quantity which has gone through the TSO's processing of nominations and the matching process in accordance with section 7 of this

Regulation.

4.6.2 Network user shall implicitly be allocated with the capacity on the basis of trading at the trading platform(s) using daily quota to implicitly allocate the capacity according to the concluded trades, as described in sub-paragraph 4.6.3. of this Regulation.

4.6.3 Implicit capacity allocation rules via trading platform

4.6.3.1 TSOs shall offered part of the capacity via trading platform(s) that have signed the respective implicit capacity allocation service agreement with the TSOs;

4.6.3.2 The implicit capacity allocation method shall be applicable to at least daily standard capacity product. The TSO shall offer other capacity products if the TSO has received a request of the network user to provide such capacity products. Such capacity products shall be offered in cooperation with the relevant service provider and within reasonable implementation time.

4.6.3.3 The following information shall be published on TSO's respective website:

4.6.3.4 trading platform(s) offering implicit capacity allocation;

4.6.3.5 the amount of capacity given for trading at trading platform(s).

4.6.3.6 The amount of capacity given for implicit capacity allocation via trading platform(s) is determined based on historical data and on the principle of minimizing capacity shortage either for implicit capacity allocation via trading platform or for implicit capacity allocation via confirmed quantity. In case on previous day all capacity given to trading platform(s) was allocated, the trading platform(s) may request amount of capacity to be increased by five per cent. In case on previous day all capacity available for allocation by confirmed quantity was allocated and all capacity given to trading platform(s) was allocated, the amount of capacity given for trading platform(s) is reduced by five per cent.

4.6.3.7 TSO shall treat all trading platforms offering implicit capacity allocation equally.

4.6.3.8 Amount of capacity given to each respective trading platform for implicit capacity allocation is agreed between TSO and trading platform operator and any change in the amount of capacity given is communicated via TSO respective website at least three days prior to the change.

4.6.3.9 The residual amount of capacity given for allocation shall be surrendered by trading platform by the deadline agreed between trading platform and TSO.

4.6.3.10 TSO shall coordinate all of the offered capacity values given to trading platform for implicit capacity allocation by the deadline agreed between trading platform and TSO in order to maximize the capacity amount.

4.7 Capacity allocation using FCFS principle

4.7.1 Following standard capacity products for firm and interruptible capacity can be offered by TSO:

4.7.1.1 the long-term capacity product - yearly standard capacity product is the capacity offered in the same amount for all gas days of one gas year starting on 1 October;

4.7.1.2 the short-term capacity products:

4.7.1.3 quarterly standard capacity product is the capacity offered in the same amount for all gas days in a particular quarter starting from 1 October, from 1 January, from 1 April or from 1 July, respectively;

4.7.1.4 monthly standard capacity product is the capacity offered in the same amount for all gas days in a calendar month starting on the first day of each month;

4.7.1.5 daily standard capacity product is the capacity offered on day ahead basis in the same amount for a whole gas day;

4.7.1.6 within-day standard capacity product is the capacity offered in the same amount from a start time within a particular gas day until the end of the same gas day.

4.7.2 The capacity products shall be expressed and allocated in units of energy per unit of time - kWh/day.

4.7.3 Network users, which deliver gas to or from the transmission system of the common balancing zone, must book corresponding entry or exit capacity at the entry or exit points.

4.7.4 Long-term capacity product allocation using FCFS principle

4.7.4.1 The network user shall submit the capacity booking application for a long-term standard capacity product three months before beginning of the gas year until 13:00 UTC (or 12:00 UTC if daylight saving is applicable) on a day before respective gas year in conformity with the standard information exchange user guide.

4.7.4.2 After receiving the capacity booking application, the TSO shall notify the network user of receiving the capacity booking request in one hour and the status of received request in conformity with the standard communications protocol.

4.7.4.3 TSO shall, not later than by the next working day which follows the day of the submission of the capacity booking application at 12:30 UTC (or 11:30 UTC if daylight saving is applicable), inform the network user of the allocated firm capacity in conformity with the standard communications protocol.

4.7.4.4 If the firm capacity requested by network user exceeds the available capacity and the network user has not indicated the minimum acceptable quantity, the TSO shall reject the capacity booking application and immediately notify the network user in conformity with the standard communications protocol. If minimum acceptable quantity indicated by network user is higher than available capacity, TSO shall reject the capacity booking application and immediately notify the network user in conformity with the standard communications protocol. If minimum acceptable quantity indicated by the network user is less or equal to available capacity, TSO shall allocate the available capacity.

4.7.4.5 The TSO shall make the capacity allocated available for network user not later than on next calendar day.

4.7.4.6 When notifying the network user of the long-term capacity allocated at a given entry and exit point, the TSOs shall publish total capacity allocated in line with standard information exchange user guide provided to the network users in a transparent and effective manner.

4.7.5 Short-term capacity product allocation using FCFS principle

4.7.5.1 The network user shall submit short-term capacity booking applications within the following periods:

a) for the quarterly standard capacity product starting two gas months before gas year including respective gas quarter until 13:00 UTC on a gas day before respective gas quarter;

b) for the monthly standard capacity product starting 20 gas days before the gas quarter including the gas month until 13:00 UTC on a gas day before the beginning of the respective gas month;

c) for the day-ahead standard capacity product starting 14 gas days before the gas month including respective gas day until 13:00 UTC on gas day D-1;

d) for the within-day standard capacity product not earlier than confirmation deadline of nomination 15:00 UTC (or 14:00 UTC if daylight saving is applicable) and not later than three hours before the end of gas day;

e) within-day interruptible capacity product can also be booked by submitting re-nomination from 15:00 UTC (or 14:00 UTC if daylight is applicable on gas day D-1 until three hours before the end of gas day.

4.7.5.2 The TSO shall notify the network user of receiving the capacity booking request and the status of receiving the capacity booking request in one hour in conformity with the standard communications protocol.

4.7.5.3 If the firm capacity requested by network user exceeds the available capacity and the network user has not indicated the minimum acceptable quantity, the TSO shall reject the capacity booking application and immediately notify the network user in conformity with the standard communications protocol. If minimum acceptable quantity indicated by network user is higher than available capacity, TSO shall reject the capacity booking application and immediately notify the network user in conformity with the standard communications protocol. If minimum acceptable quantity indicated by the network user is less or equal to available capacity, TSO shall allocate the available capacity.

4.7.5.4 TSO shall make the capacity allocated available for network user not later than on next calendar day.

4.7.5.5 When notifying the network user of the short-term capacity allocated at a given entry and exit point, the TSOs shall publish total capacity allocated in line with standard information exchange user guide provided to the network users in a transparent and effective manner.

4.7.6 Special conditions for interruptible capacity

4.7.6.1 The TSO shall be entitled to offer interruptible capacity at the common balancing zone entry and exit points with a term of more than one day if the corresponding firm monthly, quarterly or yearly capacity products for firm capacity have been sold out or have not been offered. The TSO shall be entitled to offer interruptible day-ahead capacity at entry or exit points if the firm capacity for the following gas day has been sold out or has not been offered.

4.7.6.2 The TSO shall make interruptible capacity offered available for the booking in the timeframe of the firm capacity booking or given for over-nomination. The TSO shall publish information about interruptible capacity in line with standard information exchange user guide.

4.7.6.3 If the TSO finds necessary to interrupt the provision of interruptible capacity products to the network users to the extent required for the provision of firm capacity, it shall do so by first interrupting the capacity for the network users who were the last to book interruptible capacity.

4.7.6.4 TSO shall notify network user of the capacity interruption of the allocated interruptible capacity at least 90 minutes in advance in the matching timeframe by providing the interruption notice to the network user in conformity with the standard communications protocol.

4.7.6.5 TSO shall have a right to amend gas quantity requested under a nomination or re-nomination for interruptible capacity in order to manage contractual congestion.

5 Management of contractual congestion

5.1 TSO shall apply measures of contractual congestion management at all the relevant entry and exit points where capacity booking is applied under this Regulation.

5.2 In order to use firm capacity efficiently and to facilitate conditions for network users to book only necessary capacity, when the demand for capacity exceeds the offer, the TSO shall perform measures of congestion management. TSO shall perform congestion management using the following measures:

5.2.1 surrender of contracted capacity;

5.2.2 long-term UIOLI mechanism;

5.2.3 over-subscription and buy-back scheme.

5.3 Surrender of contracted capacity

5.3.1 The network user may submit capacity surrender application for the booked firm capacity to the TSO after the capacity allocation is confirmed but not later than 08:00 UTC (or 07:00 UTC if daylight saving is applicable) on gas day D-1.

5.3.2 Capacity surrender request is considered as a surrender for the part or the whole product period in the surrendered amount, meaning also partial product period surrendering is possible.

5.3.3 TSO shall accept surrender of firm capacity booked by the network user which is longer than day-ahead capacity products (monthly, quarterly, yearly).

5.3.4 The TSO shall reallocate a part or all of the capacity offered only in case there is a contractual congestion on relevant entry or exit point.

5.3.5 The TSO, having received the network user's capacity surrender application regarding the booked firm capacity in case there is a contractual congestion on entry or exit point, shall publish information on the quantity of capacity and the entry or exit point where capacity is surrendered in line with standard information exchange user guide.

5.3.6 The TSO shall allocate the surrendered capacity if other network user wishes to book the firm capacity at the specific entry or exit point. The surrendered capacity shall be allocated after the available capacity determined before the surrender of capacity has been allocated in conformity with the standard communications protocol.

5.3.7 In case TSO receive surrender application from several network users, the TSO should reallocate the surrendered capacity to the extent there is demand for it, in the order of receipt of capacity surrender applications.

5.3.8 The TSO shall notify the network user who surrendered capacity of the reallocation of the surrendered capacity to another network user pursuant to the allocation in conformity with the standard communications protocol.

5.3.9 The rights and obligations arising from the transmission service agreement shall be reserved by the network user until and to the extent any part of the capacity surrendered by it is reallocated again by TSO.

5.3.9.1. If the TSO reallocated the capacity surrendered in part or in full, the network user receiving the surrendered capacity shall pay the amount of reallocated surrendered capacity on the basis of capacity product tariff applicable at the time of capacity product booking by the network user surrendering the capacity and only to the extent of surrendered capacity starting from the shortest period capacity product.

5.3.9.2 In case surrendered capacity is reallocated, the network user surrendering the capacity shall be released from the payment obligation for the amount of reallocated surrendered capacity starting from the shortest period capacity product

5.3.10 The TSO shall allocate the surrendered capacity as the available capacity pursuant to the capacity allocation principles laid out in Section 4 of this Regulation. In addition, network user shall refrain from any action hindering capacity re-marketing.

5.4 Long-Term UIOLI mechanism

5.4.1 The TSO has the right to enforce the transfer of yearly booked capacity on a UIOLI basis, if at least one of the following circumstances applies:

5.4.1.1. the network user uses less than 80% on average of its contracted capacity both from 1 April until 30 September and from 1 October until 31 March with an effective agreement duration of more than one year and has failed to provide proper justification to TSO;

5.4.1.2. the network user at a given entry or exit point systematically nominates more than 80% of the booked capacity product and re-nominates it downwards below 80%.

5.4.2 If the TSO finds that the circumstances laid down in sub-paragraph 5.4.1 of this Regulation apply, the TSO shall notify the relevant network user about the underutilisation in conformity with the standard communications protocol.

5.4.3 Relevant network user after notification from TSO about the underutilisation shall within 10 calendar days sell the underutilised capacity on the secondary market or surrender the capacity to the TSO.

5.4.4 The network user shall retain its rights and obligations under the transmission service agreement until the capacity is reallocated by the TSO and to the extent the capacity is not reallocated by the TSO.

5.4.5 In the case of network user has not conformed with sub-paragraph 5.4.3 of this Regulation the network user loses the unused part of booked capacity.

5.5 Oversubscription and buy-back scheme

5.5.1 Having received a network user's capacity booking application and in cases of contractual congestion, the TSO having assessed statistical data of booked and used capacity at a certain entry or exit point during the previous period, and having established that not all technical capacity at that point are historically exploited, and having regard to the possible scenarios of the unused amount of capacity at a given point during the specific period, shall offer to the market additional capacity, i.e. capacity exceeding technical capacity.

5.5.2 By offering additional capacity, the TSO shall take into account the associated potential risks and the likelihood of repurchase of capacity in the market.

5.5.3 The network user shall submit to TSO additional capacity booking application for gas day D no later than by 08:00 UTC (or 07:00 UTC if daylight saving is applicable) on gas day D-1. The TSO shall calculate additional capacity no later than by 10:00 UTC (or 09:00 UTC if daylight saving is applicable) on gas day D-1 and inform network users about additional capacity in line with standard information exchange user guide. If gas day D-1 is an official holiday or a weekend day, the network user shall submit an additional capacity booking application, and the TSO shall calculate additional capacity and inform network users thereof on the last working day preceding gas day D-1.

5.5.4 In a situation where all network users wish to use 100% of the capacity booked; and the TSO is unable to meet the needs of network users, the TSO shall apply the capacity buy-back procedure aiming to repurchase the amount of capacity booked exceeding technical capacity from the network users in the secondary market.

5.5.5 The TSO shall inform the network users about the quantity and price of buy-back capacity to be redeemed for a capacity product no later than by 10:00 UTC (or 09:00 UTC if daylight saving is applicable) on gas day D in line with standard information exchange user guide.

5.5.6 The price of buy-back of capacity may not be higher than the price set for the within-day capacity for gas day when buy-back procedure is applied, multiplied by coefficient 3.

5.5.7 Network users, who have booked firm capacity products for the gas day for which the buy-back procedure is applied, may offer capacity to TSO for the capacity buy-back procedure.

5.5.8 Network user taking part in capacity buy-back procedure shall submit its offer to sell back capacity to TSO no later than by 12:00 UTC (or 11:00 UTC if daylight saving is applicable) on gas day D in conformity with the standard communications protocol. When submitting an offer to sell back capacity, the network user shall indicate the quantity and the price of capacity offered for buy-back.

5.5.9 The TSO shall have the right to uphold the offer for capacity buy-back submitted by the network user in full or in part.

5.5.10 The TSO shall buy back capacity pursuant to the principle of the lowest price, i.e. first buying back capacity with the lowest price offered.

5.5.11 The TSO shall inform the network user about its consent to buy-back capacity and the buy-back amount no later than by 14:00 UTC (or 13:00 UTC if daylight saving is applicable) of gas day D in conformity with the standard communications protocol.

5.5.12 Having received from the TSO information about capacity to be bought back, the network user shall submit

the (re)nomination, reducing gas volume to be transported by the amount of the capacity sold.

5.5.13 If TSO after the capacity buy-back procedure cannot fulfil all nominations approved for gas day D, the TSO shall restrict application of firm standard capacity products. The application of the shortest standard capacity products (starting with within-day capacity) shall be restricted first. The application of firm standard capacity products of the same duration shall be restricted in proportion to the amount of nomination submitted for day D.

6 Secondary capacity trading

6.1 A network user who has booked the capacity products may agree with another network user and transfer right to use the capacity product or part of it. Secondary capacity trading shall be restricted to transfer of rights to use capacity of an entry/exit point for a specific time period. Obligations arising from the booked capacity product, including, but not limited to, obligation to pay the TSO for the booked capacity product, shall not be transferred and shall maintain with the network user intending to transfer the booked capacity product.

6.2 Network users are not allowed to create financial instruments in connection with capacity products sold on the secondary market.

6.3 The network users agree on a capacity transfer and its conditions in advance bilaterally.

6.4 The network user who transfers a booked capacity product and the network user who acquires such capacity product shall notify the TSO of the transferred capacity in accordance with the standard communications protocol no later than 09:00 UTC (or 08:00 UTC if daylight saving is applicable) on a gas day D-1 by submitting to the TSO the following information:

6.4.1 the entry or exit point;

6.4.2 type of capacity product in conformity with sub-paragraph 4.8.1. of this Regulation;

6.4.3 the quantity of the transferred capacity product (kWh/d);

6.4.4 the start and end date of the period of use of the transferred capacity product;

6.4.5 the identification of both parties.

6.5 The TSO shall confirm a transfer of a booked capacity product within one hour after receiving the information from both transaction parties in conformity with the standard communications protocol.

6.6 With the TSO's confirmation of the transfer, the network user has acquired the right to use the transferred capacity product.

6.7 The TSO may refuse to confirm a transfer of a booked capacity product if:

6.7.1 information about the transfer of the capacity product is received only from one network user (one transaction party);

6.7.2 the information submitted by the network users does not match or is incomplete;

6.7.3 the quantity of the capacity product to be transferred by the network user exceeds the unused capacity of the network user transferring the capacity product.

6.8 Network user shall have the right to change the concluded and confirmed secondary capacity trade in the secondary capacity market by providing update of the transfer advice document to TSO in conformity with the standard communications protocol.

6.9 In order to cancel the TSO-confirmed transactions the network user shall inform the TSO no later than 10:00 UTC (or 09:00 if daylight saving is applicable) on gas day D-1.

6.10 The transaction shall be deemed changed only if both network users who have previously reported on the conclusion of the transaction have informed the TSO about the update of transfer of the capacity rights. If information about the transaction change is received only from one network user, the transaction shall be deemed not changed, and the TSO shall immediately inform the counterparties thereof in conformity with the standard communications protocol.

7 Nomination and re-nomination

7.1 Network user wishing to input or off-take a specific quantity of gas from the transmission system at entry or exit points shall submit nomination or re-nomination to the TSO in conformity with the standard communications protocol under the following conditions:

7.1.1 for entry and exit points referred to in sub-paragraph 4.1. of this Regulation nomination submitted by network

user for gas volume wished to input into the system are not required to match nominations for gas volume to be off-taken from the system, and vice versa, as gas can be purchased and sold inside the common balancing zone at the virtual trading point;

7.1.2 for entry from Inčukalns underground gas storage and exit to Inčukalns underground gas storage, nomination and renominations must also be in conformity with prevailing legal acts governing access to Inčukalns underground gas storage;

7.1.3 for entry and exit points where capacity booking using FCFS principle is applied, in accordance with sub-paragraph 4.3., 4.4. and 4.5. of this Regulation:

7.1.3.1 if quantity in nomination is bigger than capacity product booked by network user for relevant gas day in all entry and exit points where capacity booking is applied, the TSO shall reject the nomination and immediately notify the network user in conformity with the standard communication protocol;

7.1.3.2 in the re-nomination timeframe in accordance with sub-paragraph 7.9. of this Regulation, the over-nomination quantity for gas day D shall be considered as interruptible capacity booking application for additional interruptible within-day capacity product;

7.1.3.3 if there is no available within-day capacity for relevant gas day, TSO shall reject re-nomination and, shall not grant additional capacity to network user. Network user shall be informed about possibility to book interruptible capacity if available;

7.1.4 For entry and exit points referred to in sub-paragraph 4.2. of this Regulation nomination is considered as application for implicit capacity allocation and capacity is allocated based on confirmed quantity.

7.2 Network user shall submit nominations or re-nominations to TSO in accordance with sub-paragraph 7.9 of this Regulation for entry/exit points listed under sub-paragraph 13.

7.3 A network user may correct the nomination by submitting to the TSO a re-nomination in accordance with sub-paragraph 7.9 of this Regulation.

7.4 If a network user does not submit a nomination for gas day D, the TSO shall assume that the network user's nomination equals zero.

7.5 If nominated quantity is larger than capacity product booked by network user for relevant gas day, the TSO shall reject nomination and notify network user thereof, with exemption on the points where implicit capacity allocation is applicable.

7.6 If re-nominated quantity is larger than capacity booked by network user for relevant gas day, re-nomination is considered as capacity booking request for interruptible capacity if it is available in the amount that the re-nomination exceeds the capacity already booked.

7.7 The last (re)nominated and confirmed gas quantity by TSO is taken into account in all the matching processes for that specific gas day.

7.8 Content of nomination and re-nomination

7.8.1 Submitting nomination or re-nomination to the TSO, the network user shall provide at least the following information in standard communication protocol:

7.8.1.1 EIC of entry/exit point;

7.8.1.2 direction of gas flow;

7.8.1.3 EIC of the network user;

7.8.1.4 EIC of the counterparty related to network user;

7.8.1.5 start and end time of the gas flow for which the nomination or re-nomination is submitted;

7.8.1.6 the gas quantity in kWh/h requested to be transported during each hour of the gas day;

7.8.1.7 gas day D for which the nomination is applicable.

7.9 Conditions for submission and confirmation of nomination and re-nomination

7.9.1 A network user may submit the nomination for gas day D no later than 13.00 UTC winter time and 12.00 UTC daylight saving time on gas day D-1.

7.9.2 A network user may submit a re-nomination at any re-nomination period which shall begin immediately after the end of the nomination confirmation deadline and shall end three hours before the end of gas day D. The re-

nomination cycle shall start at the start of every hour within the re-nomination period.

7.9.3 During the re-nomination period network user can only update nominations for the hours that have not entered the matching process in accordance to the matching timeline laid down in sub-paragraph 7.12. of this Regulation.

7.9.4 If a network user has submitted nomination for gas day D within the deadline laid down in sub-paragraph 7.9.1. of this Regulation, the TSO shall notify the network user of the gas quantity confirmed for gas day D no later than 15:00 UTC winter time and 14:00 UTC daylight saving time on gas day D-1 in conformity the standard information exchange user guide, stating:

7.9.4.1 whether the nomination is confirmed;

7.9.4.2 whether the gas quantity indicated in the nomination has been reduced or rejected in accordance with sub-paragraph 7.10 of this Regulation;

7.9.4.3 whether the gas quantity indicated in the nomination is reduced due to the procedure of gas quantity matching at the request of the TSO or the adjacent TSO.

7.9.5 During the re-nomination period, a network user shall be entitled to adjust the confirmed quantity for gas day D that have not entered matching procedure pursuant to the following:

7.9.5.1 the network user may adjust the confirmed quantity of gas day D from 15.00 UTC winter time and 14.00 UTC daylight saving time on gas day D-1 and until 3.00 UTC winter time and 2.00 UTC daylight saving time on gas day D-1;

7.9.5.2 the network user may adjust the confirmed quantity for the remaining hours that have not entered matching procedure for gas day from 3.00 UTC winter time and 2.00 UTC daylight saving time on gas day D-1 and until 2.00 UTC winter time and 1.00 UTC daylight saving time on gas day D;

7.9.5.3 when submitting a renomination, for the gas day, the network user can implement the change in daily gas quantity only by specifying separate gas quantity for each remaining hour of the gas day in question.

7.9.6 The last re-nomination received from the network user before the re-nomination cycle starts shall be taken as valid.

7.9.7 Having received a re-nomination, the TSO within two hours from the beginning of the following re-nomination cycle in conformity with the standard communications protocol shall notify the network user:

7.9.7.1 whether the submitted re-nomination has been confirmed;

7.9.7.2 whether the gas quantity has been reduced or rejected due to the matching procedure.

7.9.8 TSO shall assess only the last nomination and re-nomination timely submitted for the relevant period at specific entry or exit point.

7.9.9 When assessing whether nomination has been submitted on time, TSO shall take into account only time of receiving, and not time of sending the nomination.

7.9.10 TSO shall reserve the right to stop re-nomination submission cycle or extend it. TSO shall inform related network users of any such situation in conformity with the standard communications protocol.

7.10 Reduction and rejection of nomination and re-nomination

7.10.1 TSO can reduce nominated or re-nominated gas volume due to technical accident in transmission system, gas quality noncompliance and other reasons laid down in section 11 of this Regulation, proportionally to confirmed quantity.

7.10.2 The TSO shall be entitled to reject a nomination or re-nomination, notifying the network user at receiving the nominations in conformity with the standard communications protocol if any of the following conditions apply:

7.10.2.1 the content of the nomination or re-nomination does not comply with the requirements laid down in sub-paragraph 7.8.1. of this Regulation;

7.10.2.2 the nomination or re-nomination was submitted by a person who is not entitled to do so under the transmission service agreement.

7.10.3 The TSO shall be entitled to reject or reduce the nomination or re-nomination, notifying the network user at the matching conformation in conformity with the standard communications protocol if any of the following conditions apply:

7.10.3.1 the nomination or re-nomination exceeds the quantity of capacity products allocated to the network user

and additional capacity cannot be allocated via re-nomination taking into account the ramping flow change limitations (meaning that the hourly flat capacity is not sufficient to technically allow the gas flow change);

7.10.3.2 the TSO does not receive information necessary for gas volume reconciliation from the adjacent system operator;

7.10.3.3 in the case of accepting the re-nomination, would change confirmed nominations or re-nomination on the hours of the gas day already passed;

7.10.3.4 nomination has been not provided following conditions laid down in this Regulation;

7.10.3.5 in case of an exceptional event or emergency situation where the evident danger occurs to the system security and stability.

7.11 If the TSO reject a nomination, the TSO shall use the last confirmed network user's nomination or re-nomination, if any.

7.12 Nomination Matching

7.12.1 TSO shall carry out regular matching procedure and shall verify with the adjacent TSO whether gas volume planned for entry or exit at specific point of the system as indicated in submitted network user nomination comply with gas volume planned for entry or exit as related to network user's nomination.

7.12.2 If provided gas volume indicated in nominations does not match, the adjacent TSOs shall apply matching principles agreed in the cooperation arrangements of relevant interconnection point.

7.12.3 Matching rule for the Inčukalns underground gas storage facility shall be lesser rule.

7.12.4 After the matching of the quantity of gas flow with the adjacent TSO storage system operator or the application of the lesser rule, the nomination shall be deemed to be confirmed and the TSO shall send to the network user the notification laid down in sub-paragraph 7.9.4 Upon confirmation of the nomination, the TSO shall inform the adjacent transmission system operator or the storage system operator.

8 Allocation

8.1 General provisions

8.1.1 The TSO shall allocate gas quantity for a network user for each gas day D at each entry or exit point.

8.1.2 A network user's allocation shall be equal to the last confirmed quantity for that gas day D after matching the gas quantity with the adjacent TSO at physical interconnection point.

8.1.3 A network user's allocation at entry or exit point with underground gas storage facility is determined as follows:

8.1.3.1 preliminary allocation shall be equal to last confirmed quantity of gas indicated in nomination or re-nomination for the gas day D after matching the gas quantity with the storage system operator;

8.1.3.2 final allocation shall be available after update from storage system operator no later than 8th calendar day after end of the month.

8.1.4 Allocation to network user at entry points from third countries or exit points to third countries shall be determined based on the following criteria:

8.1.4.1 allocation to network user with fixed delivery agreement shall be equal to the last confirmed quantity of gas indicated in nomination or re-nomination;

8.1.4.2 if there is an agreement establishing operational balancing account between adjacent operator or network user(s) and TSO, allocation to network user shall be equal to last confirmed quantity. The difference between the nominated flow and measured quantity shall be allocated to operational balancing account;

8.1.4.3 if there is no agreement establishing operational balancing account TSO shall allocate the difference between the nominated flow and the measured quantity pro-rata to nominated gas quantity of all network users proportionally unless proven by terms of delivery agreement to have fixed agreement for the relevant period. Allocated gas quantity shall not exceed flexibility limits specified in network user's flexible delivery agreement;

8.1.4.4 Final allocation shall be completed no later than eight calendar days after the end of the reporting period (month).

8.1.5 Allocation to network user at domestic exit points shall be determined as follows:

8.1.5.1 regarding non-daily metered off-takes:

8.1.5.1.1. to determine the daily gas volume delivered, daily gas consumption data provided by forecasting party shall be used;

8.1.5.1.2. no later than 8th calendar day after reporting period, the gas quantity shall be adjusted based on the actual quantity accounted during the reporting period, where the distribution system operator provides such data.

8.1.5.2 regarding daily metered off-takes:

8.1.5.2.1. at exit point where consumer is directly connected to transmission system the allocation shall be determined based on the measured quantity;

8.1.5.2.2. at exit point where gas is delivered to distribution system, allocation to network user shall be equal to measured quantity. Measured quantity shall be determined by TSO based on information received from distribution system operator. TSO shall provide information to network user about allocated quantity on gas day D+1;

8.1.5.2.3. at biomethane entry points the allocation shall be determined based on the measured quantity. At one biomethane entry point it shall be allowed injection of only one network user.

8.2 Exchange of information about allocated gas volume

8.2.1 TSO shall provide the network user with daily and monthly data about gas volume allocated to it.

8.2.2 The TSO shall in conformity with the standard communications protocol notify the network user of the allocation on gas day D at the specific entry and exit point no later than 13.00 UTC winter time and 12.00 UTC daylight saving on gas day D+1.

8.2.3 The TSO shall in conformity with the standard communications protocol notify the network user of the final monthly allocation not later than 07:00 UTC daylight saving and 08:00 UTC winter time on 6th calendar day after the reporting period, at each exit and entry point which will be used for payment (information submitted on daily and monthly gas volume value and gross calorific value).

9 Reconciliation

9.1 Gas metering data may be re-adjusted during the year in accordance with the data provided by the distribution system operator or by the TSO's adjusted data. Updated data from the distribution system operator shall be provided together with the data for the previous reporting period.

9.2 The difference between the preliminary metered quantity and the re-adjusted metered quantity of gas for the particular entry or exit point will determine the reconciliation quantity for that month.

9.3 Reconciliated gas quantity is taken into account in following invoicing procedures laid down in section 12 of this Regulation.

10 Operations and gas entry provisions

10.1 Gas quality

10.1.1 Components and quality parameters of the gas at the entry points of the particular common balancing zone country shall correspond to the requirements set out in the applicable national legislation.

10.1.2 The measurement of gas quality shall be performed at:

10.1.2.1 Kiemenai interconnection point;

10.1.2.2 Balticconnector interconnection point;

10.1.2.3 entry points with third countries laid down in sub-paragraph 1.5.1. of this Regulation;

10.1.2.4 entry and exit point with Inčukalns underground gas storage facility;

10.1.2.5 entry point with LNG facility;

10.1.2.6 entry from Latvian and Estonian production.

10.1.3 If gas delivered to the entry point does not correspond the gas quality requirements, TSO shall have the right to refuse to accept and transmit the gas.

10.1.4 If gas delivered to the exit point does not meet gas quality requirements, the network user shall have the right to refuse to accept such gas by providing the information about the measurement deviation from required parameters as set out in national legislation.

10.2 Accounting of gas quantity

10.2.1 The TSO, in cooperation with the adjacent system operators, shall ensure the accounting of the transmitted gas at the entry and exit points and the gas metering locations, recording the quantity, pressure and temperature of the transmitted gas on regular basis with frequency requested by respective legislation.

10.2.2 The TSO shall use of energy units (kWh) in the gas accounts and reports.

10.3 Maintenance

10.3.1 The TSO shall publish on its website the schedule of works to be performed at the transmission system with indication of transmission system construction, reconstruction, and maintenance works planned for the current year, which may affect the rights of the network users provided in this Regulation .

10.3.2 The TSO shall no later than 42 calendar days before the start of works publish on its website information on planned gas network maintenance, repair, connection or disconnection works at transmission system of common balancing zone, indicating works during which gas transmission shall be terminated or restricted, and inform the system users in accordance with the procedures laid down in the transmission service agreement.

10.3.3 In case of suspension or restriction of transmission services, TSO shall immediately inform the network users in accordance with the procedures laid down in the transmission service agreement since when and for what period of time the gas transmission shall be restricted.

10.3.4 TSO shall inform the network users in accordance with the procedures laid down in the transmission service agreement about the unplanned termination of interruptible transmission services and the probable time of renewal of such services immediately after the determination of the need of such termination.

11 Suspension or restriction of the transmission system service

11.1 The TSO may have the right to take actions that might lead to suspension or restriction of the capacity in the event of emergency incidents not falling under the scope of Force Majeure events. In the event of such emergency incident, the TSO shall make reasonable efforts and take actions to ensure that continuity of the service is established without an undue delay with the aim to minimize the impact on network users.

11.1.1 The TSO may suspend or restrict the input of gas in the transmission network, its transmission and off-take from the transmission network without prior warning in the following cases:

11.1.1.1 the network user's gas supply network directly connected to the transmission network presents a risk to human life, health or property;

11.1.1.2 the pressure of the gas input flow does not meet the requirements set out in the cooperation agreement between gas network operators or the connection agreement between TSO and party connected to the transmission network;

11.1.1.3 an accident has occurred in the transmission network or there is an emergency situation as it is specified in the national law or Regulation (EU) 2017/1938 of the European Parliament and of the Council of 25 October 2017 concerning measures to safeguard the security of gas supply and repealing Regulation (EU) No 994/2010.

11.1.1.4 an energy crisis in the country has been announced as it is specified in the national law;

11.1.1.5 there are damages in the transmission system, the distribution system, underground gas storage facility which may cause transmission system accidents;

11.1.1.6 the transmission system, gas distribution system, underground gas storage facility has deviated from normal operation or has been damaged and the adjacent TSO, distribution system operator, storage system operator has requested to immediately stop the transmission of gas to or from such network;

11.1.1.7 the input of the gas at the entry points laid down in paragraph 1.3 of this Regulation is suspended or restricted for reasons beyond the TSO's control;

11.1.1.8 the functioning and safety of the transmission network is at risk due to imbalance caused by the network user;

11.1.1.9 it is necessary to perform emergency maintenance works to resolve an emergency situation in the transmission network or in the underground gas storage facility;

11.1.1.10 the quality indicators of the gas input into the transmission network do not comply with the gas quality requirements;

11.1.1.11 when the network user fails to pay for gas transmission service on time and under terms determined in this Regulation.

11.1.2 If the transmission of gas is suspended or restricted the TSO no later than 24 hours after suspension or restriction of the natural gas transmission service shall publish information thereof on its website and inform the system users in accordance with the procedures laid down in this Regulation.

11.1.3 The TSO may suspend or restrict the input of gas in the transmission network, its transmission and off-take from the transmission network by notifying the network user at least five calendar days in advance in the following cases:

11.1.3.1 the network user through its act or omission causes threat to the operation and safety of the transmission network or has a negative impact on the quality of gas;

11.1.3.2 it is necessary to perform gas network maintenance or connection works;

11.1.3.3 in other cases provided by the national legislation of each TSO.

12 Invoicing and settlement

12.1 The network users shall settle for the transmission system services (the booking of transmission system capacity at the entry and exit point) in accordance with the deadlines and procedures laid down in this Regulation and pursuant to the applicable tariffs set pursuant to the procedure stipulated in the national law of the TSO.

12.2 The TSO has the right, in accordance with procedure and on conditions set forth by the TSO's national law, to unilaterally apply the tariffs of the transmission service.

12.3 Subject to the tariff setting procedure under the national law of each TSO, network users are invoiced for capacity products based on the tariffs applicable at the time and when the transmission system services by the TSO are provided, insofar the decision on tariff setting under the national law does not explicitly provide otherwise.

12.4 This Regulation shall not apply to the fee for the provision of transmission services for exit to Estonian domestic consumption. For the exit to Estonian domestic consumption "Standardized terms of domestic gas transmission service at Elering AS" apply.

12.5 According to data submitted by the distribution system operator, metering data at the delivery locations directly connected to the transmission system and/or according to an act of the transmitted gas, TSO shall prepare a report on quantity of the transmitted gas for each reporting period and shall submit it to the network user together with an invoice according to the procedure indicated in sub-paragraph 8.2.

12.6 The TSO shall submit to the network user an invoice for transmission services provided during the reporting period until the 12th calendar day following the reporting period. The TSO shall indicate in the invoice allocated capacity products and amount of the network user for the reporting period in kWh.

12.7 The TSO shall send the invoice to the network user's e-mail address specified in the transmission service agreement. The invoice shall be valid without signature and it shall be replaced with authorization or signed with a secure electronic signature. The date of receipt of the invoice shall be the day of its dispatch.

12.8 All payments shall be made in euros to the TSO's account specified in the transmission service agreement.

12.9 The network user shall pay for the transmission system service in a calendar month within 10 calendar days from the issue date of the invoice. If the due date falls on a Saturday, Sunday or national holiday of the country where the TSO has its registered office, the final date of the deadline of invoice payment shall be the following business day.

12.10 All payments are deemed to have been made on the date when the corresponding amounts have been credited to the bank account of the party that has issued the invoice. Irrespective of what is indicated in the payment order, any payments received shall be deemed to cover payments obligations in the following order: (1) interest on late payment, (2) outstanding payments for previous reporting periods, (3) current payments.

12.11 If the network user fails to pay for the transmission system service provided in the reporting period within the deadline specified in sub-paragraph 12.9., the TSO shall calculate interest of late payment at a rate of 0.05% of the amount not timely paid for each day of delay. Interest of late payment shall be calculated once per month and identified along with other information in the invoice for the transmission system services provided in the previous month.

12.12 The principles on the maximum amount of contractual penalties and default interest in the country where the TSO has its registered office shall apply.

13 Creditworthiness, credit management and collaterals

13.1 Upon conclusion of the transmission service agreement with the Estonian TSO the network user shall present appropriate collateral for the fulfilment of the network user's obligations under the transmission service agreement in accordance with the Annex 1 to this Regulation.

13.2 In case the transmission service agreement is concluded with the Latvian TSO the network user shall provide a collateral (in the form of a financial service provider's guarantee or a security deposit) for the fulfilment of the network user's obligations under the transmission service agreement in accordance with the criteria and regulations provided in Annex 2 of this Regulation.

14 Dispute settlement and applicable law

14.1 All disputes and disagreements (hereinafter in this section - Dispute) arising in relation to the implementation of the transmission service agreement and (or) this Regulation and application of provisions shall be settled by means of mutual negotiations in accordance with this Regulation and the applicable legal acts. In the event of a Dispute, the party invoking it shall submit to the other party a written notice containing a description of the Dispute, the suggested solution, and the persons authorized to hold negotiations related to the Dispute on behalf of the party.

14.2 In case a TSO and a network user are unable to resolve Dispute through negotiations within 30 business days from its emergency (unless the authorized representatives of the parties have agreed upon a different deadline) in accordance with the procedure and cases described under the national law of the TSO the Dispute shall be referred to the relevant national regulatory authority for the out-of-court examination of the Dispute or directly to the court of the country where the TSO has its registered office.

14.3 The transmission service agreement and this Regulation shall be governed by and construed and interpreted in accordance with national law of the place where the TSO has its registered office.

15 Amendment and termination of the transmission service agreement

15.1 The transmission service agreement may be amended upon the written consent between TSO and the network user, insofar amendments to the transmission service agreement do not contradict this Regulation.

15.2 This Regulation may be amended, as applicable, after consultation of the public and coordinated approval by and between the national regulatory authorities of the common balancing zone, and such amendment shall automatically apply to the transmission service agreement as of the moment such amendment has become effective.

15.3 The TSO shall furthermore have the unilateral right to amend the transmission service agreement in situations stipulated by law, with immediate effect where necessary to comply with applicable laws or regulations and/or legally binding orders made by national or international courts or authorities, including but not limited to administrative rulings and related notifications issued by the national regulatory authorities or to comply with generally approved technical standards, provided that the amended form of the transmission service agreement does not violate any applicable legal acts in force. TSO shall notify network user of any amendments to the transmission service agreement in writing without undue delay before the amendments become effective.

15.4 The transmission service agreement may be terminated by common written agreement between the parties.

15.5 The transmission service agreement may be terminated unilaterally if the party gives a 30 calendar days prior notice to the other party on the termination of the transmission service agreement in the event that the latter party fails to comply with or improperly executes the transmission service agreement provided that the party wishing to terminate it has demanded in writing that the material breach be remedied and the other party has not remedied the material breach within 10 business days of receiving such demand. The transmission service agreement shall be deemed as terminated on the date indicated in the notice.

15.6 Material breach of the transmission service agreement shall cover the following circumstances:

15.7 where a network user fails to make a timely settlement for the transmission services received;

15.8 where a network user, in spite of the existence of grounds as provided for by this Regulation, fails to submit to the TSO insufficient documentation for a credit approval and/or security for the fulfilment of obligations in accordance with this Regulation.

15.9 The party is entitled to terminate the transmission service agreement without notice if the other party is declared bankrupt or becomes insolvent, suspends its payments or is subject to compulsory or voluntary liquidation.

15.10 About terminated transmission service agreement TSO shall immediately inform trading platform operator and the distribution system operator, to which distribution systems in accordance with that transmission service agreement gas was transported.

15.11 Termination of the transmission service agreement shall not relieve the parties from the performance of all obligations emerged during the validity period of the transmission service agreement.

16 Liability

16.1 The rights and obligations of the parties are laid down in this Regulation and the prevailing legal acts.

16.2 The network user and TSO are liable for appropriate performance of the requirements established for them in this Regulation and obligations undertaken within the scope of the transmission service agreement. Liability of the network user and the TSO may be limited or inapplicable only on the grounds established in the legal acts of the country where the TSO has its registered office. Either party shall compensate losses incurred by the other party if the guilty party improperly performs or does not perform the transmission service agreement.

16.3 The TSO shall be only liable for fulfilment of obligations provided for in the legal acts, Regulation and transmission service agreement, in accordance with the procedure specified in the legal acts, Regulation and transmission service agreement.

16.4 The party failing to perform in accordance with the transmission service agreement and (or) this Regulation shall be liable to compensation only for direct loss and/or loss of direct nature caused to the other party, provided there is a causal link between the fault(s) and amounts in dispute.

16.5 A party shall not be held liable for losses caused by the other party to any third parties. Neither party is liable for actions or inaction of third parties.

16.6 The network users compensate other network users, third parties, or properties for damages done through their action or inaction. Damages may not exceed the actual loss and are available only for loss, which is proven by the aggrieved party, or where the amount of damages cannot be established with a sufficient degree of certainty, assessed by the court or tribunal. Nothing in this Regulation shall limit or exclude the TSO's and/ or network user's liability caused by the performance of its obligations under gross negligence, fraud or wilful default.

16.7 The TSO shall not be liable for any damage caused by malfunctioning of the online platform used for performing auctions and its improper use, in particular if caused by users not authorized by the system user and/or incorrect data input during the auctions. The network user shall indemnify and hold harmless the TSO against any potential damages incurred by the TSO and/or by third parties resulting from these circumstances.

16.8 The network user shall be liable for the caused damage and suffered by the TSO or third parties through gas which does not comply with specifications and shall fully indemnify and hold harmless the TSO in such cases.

16.9 If the quality of gas does not meet the requirements of this Regulation, the TSO may refuse to input such gas into the transmission system of the common balancing zone and suspend the transmission system services. In such case, the TSO shall not be obliged to compensate the possible losses caused to the network user through suspension of the transmission system services, whereas the network user balance responsibility remains.

16.10 The TSO shall not be liable to the network user for damage suffered by the network user from legal agreements with third parties, even if such legal agreements are required in order to use the transmission services provided by the TSO.

17 Force majeure

17.1 TSO and network user shall not be held liable for a full or partial non-performance of the transmission service agreement obligations if caused by force majeure circumstances. For the purposes of this section, force majeure circumstances shall be an obstacle that has occurred beyond the control of the TSO and network user, prevents it from performing its obligations under the transmission service agreement, and cannot be eliminated by the TSO or network user. Primarily such circumstances are catastrophes, fire, earthquakes and other natural phenomena, warfare, economic sanctions, embargoes or any other circumstances which the TSO and network user could not foresee at the time of entering in the transmission service agreement.

17.2 Individual obstacles to the performance of the transmission service agreement obligations having occurred at the time when the defaulted TSO or network user delayed the performance of its transmission service agreement obligations shall not be considered force majeure circumstances. For instance, lack of funds shall be an individual obstacle.

17.3 The TSO or network user invoking force majeure should strive to continue fulfilling their obligations as soon as may reasonably be required, provided that this is possible without incurring unreasonable charges.

17.4 If force majeure circumstances persist for more than 30 calendar days, the TSO or network user shall enter into negotiations over a suitable solution for the performance of the transmission service agreement obligations. In such case the termination of the transmission service agreement shall only be possible by mutual agreement of the TSO and network user.

17.5 The TSO and network user shall immediately, but not later than twenty four 24 hours, notify each other of force majeure circumstances. If the parties do not notify of force majeure circumstances, the TSO or network user may not invoke them as grounds of non-performance of the transmission service agreement.

17.6 When the force majeure circumstances are no longer in place, the TSO and network user shall immediately resume the performance of the obligations which they performed up to the day of emergence of the force majeure circumstances, unless agreed otherwise by the TSO and network user.

17.7 The parties shall make all reasonable efforts to mitigate the effects of the force majeure event or circumstance and endeavor to ensure as soon as possible that normal performance of the transmission service agreement is re-established.

18 Confidentiality

18.1 Data on the quantity of gas transmitted to the network user, capacity booked and distributed under the transmission service agreement and other information which become known in performing the activities of the TSO shall be considered and safeguarded as commercially sensitive information in compliance with the applicable laws and regulations.

18.2 The parties shall treat and keep all information such as but not limited to information of business, legal, technical, financial nature obtained by one party from the other in any form, such as but not limited to in writing, orally, virtually or electronically, as confidential. Parties shall not disclose any such confidential information to any third party without the prior written consent of the other party, except where needed for the proper performance of the transmission service agreement to the parties.

18.3 The TSO shall provide the data specified in sub-paragraph 18.1 to undertakings engaged in gas storage, distribution or liquefaction activities and the other TSO of the common balancing zone to the extent as necessary for the proper execution of this Regulation as well as to institutions entitled to regulate, control and/or inspect undertakings involved in energy activities, in accordance with the procedure established by legal acts.

18.4 The TSO may provide the data specified in sub-paragraph 18.1 to institutions, organizations, and undertakings performing gas sector research, preparing reviews, and carrying out other similar activities, provided that the institutions, organizations, and undertakings specified in this sub-paragraph submit a written request to disclose data with indication the purpose of the use of those data and provide a written consent of the network user regarding the disclosure of the data, wherein the degree of detail of the disclosure of the data is specified (transmitted quantity/booked capacity; date/period; entry/exit point).

18.5 The TSO may provide the data specified in sub-paragraph 18.1 if the information is already in public domain or the information is already available to the receiving party from another source without breaching of the present clause.

18.6 The TSO shall provide the data specified in section 18 to law enforcement agencies which, in accordance with the procedure established by legal acts, have the right to demand and receive such data.

18.7 The confidentiality obligations under this section are binding upon the parties for the entire duration of the transmission service agreement and shall survive after its termination or expiry. As the case may be, the confidentiality obligations under this section will cease to apply from the moment that the information enters into the public domain without breaching the present clause.

19 Closing Provisions

19.1 Yearly standard capacity product for gas year of 2020 shall be the capacity offered in the same amount for all gas days from 1 January 2020 until 1 October 2020.

19.2 Monthly standard capacity products for gas year 2020 shall be offered for booking as for January.

19.3 Day-ahead standard capacity products for gas year 2020 shall be offered for booking as for gas day of 1 January 2020.

19.4 Within day capacity for gas year 2020 shall be offered for booking as for 1 January 2020.

19.5 All the annexes specified in this Regulation shall form an integral part of this Regulation.

19.6 This Regulation and transmission service agreement exist in both national language (according to the country where the TSO has its registered office) and English versions. The official language of business shall be national and English. In case of discrepancies or inconsistencies between different language versions of this Regulation and transmission service agreement, the English language version shall prevail.

19.7 Procedures, document forms, and/or other requirements specified in this Regulation are published on the internet website of the TSO.

19.8 The network users who have a contractual arrangement for the provision of transmission services with the TSO in force on 31 October 2019 and who want to receive the transmission system services in the common balancing zone shall be under the obligation to submit to any TSO the application and documents laid down in section 3 of this Regulation with a pre-condition that the balancing agreement is concluded with the same TSO in accordance with the balancing rules of the common balancing zone.

19.9 The TSO shall, in accordance with this Regulation, evaluate applications of applicants to acquire the rights to

use the transmission systems of the common balancing zone submitted to the TSO by the day of coming into force of this Regulation.

19.10 In case the network user intends to conclude the transmission service agreement with the TSO other than the TSO with whom the former has entered into contractual arrangement for the provision of transmission services prior to the effective date of this Regulation and upon termination of the said contractual arrangement, the TSO shall refund or return, as applicable, to the network user the collateral in accordance with the principles described in the applicable rules regulating the third-party access.

19.11 The requirements for the collateral are fulfilled if the collateral amount under the contractual arrangement for the provision of transmission services with the TSO corresponds to the required amount under this Regulation when the network user concludes the transmission service agreement with the same TSO.

19.12 Insofar the network user has concluded the contractual arrangement for the provision of transmission services prior to the effective date of this Regulation with either TSO, the principles for collateral and the corresponding financial obligations not falling within the scope of this Regulation shall be finally settled in accordance with the applicable rules regulating the third-party access. The network user intending to conclude the transmission service agreement shall comply with the requirements provided in this Regulation.

19.13 This Regulation shall come into force on 1 June 2020.

Annex 1

Collateral rules for Estonia accompanying this Regulation of the network rules

1. The Estonian TSO shall be entitled before conclusion of the transmission service agreement or during the validity period of the transmission service agreement to request the network user to submit a collateral for fulfilment of liabilities in the form of either:

1.1 security deposit;

1.2 guarantee of the bank registered in European Union Member State or in European Economic Area country, being in compliance with the criteria determined in paragraph 5;

1.3 proof of appropriate credit rating complying with paragraph 3.

2. The network user shall have an obligation to inform immediately the TSO on any changes in the credit rating of the network user. The TSO shall be entitled to request the network user to submit updated information on the credit rating of the network user.

3. The network user's credit rating shall be deemed appropriate, if it complies with at least one of the following criteria:

3.1 a long-term rating of BBB- or higher under Standard & Poor's;

3.2 a long-term rating of BBB- or higher under Fitch;

3.3 a long-term rating of Baa3 or higher under Moody's.

4. The network user shall submit the collateral to the TSO within seven business days from the receipt of the TSO's request.

5. A financial service provider's guarantee shall be recognised by the TSO as a suitable collateral if it meets the following conditions:

5.1 the guarantee is issued by a financial service provider whose or whose group's credit rating of long-term borrowing in foreign currency is at least Baa1 according to Moody's or BBB+ according to the Standard & Poor's, or BBB+ according to Fitch Ratings. If the financial service provider or its group has been granted the required long-term borrowing rating by at least one credit agency mentioned in this paragraph, the guarantee provided by such financial service provider or its group shall be deemed suitable;

5.2 it is an irrevocable first demand guarantee.

6. The collateral must be valid for the entire duration of the transmission service agreement.

7. The amount of security deposit or guarantee for fulfilment of liabilities of the transmission service agreement shall be either 30 000 € or forecasted next month's service fee under transmission service agreement, whichever is higher. In case forecast is not available, previous month's entry and exit flow with related transmission tariffs are used to calculate collateral amount. TSO has the right to request increasing of the security deposit or guarantee amount

during a month in case the forecast is exceeded.

8. If the network user does not renew the collateral or does not increase the collateral amount within 20 business days from the moment the collateral no longer complies with the provisions of these rules, the TSO shall be entitled to terminate the provision of the transmission system services as stipulated by the transmission service agreement until the network user provides a new collateral that fulfils the provisions of these rules or increases the current collateral. While the services are not provided, the TSO shall be entitled to allocate the transmission capacity booked by the network user to another network user as unused capacity.

9. Upon termination of the transmission service agreement, the TSO shall return the collateral to the network user within five business days in the amount not used to discharge the network user's outstanding obligations or shall return the original guarantee of the financial service provider or of related merchant.

Annex 2

Collateral rules for Latvia accompanying this Regulation of the network rules

1. The TSO shall evaluate the information established in sub-paragraph 3.1.5. of these Regulation to determine the need to request the network user to submit a security for the fulfilment of liabilities (security deposit, guarantee of a financial service provider or the affiliate entity, which corresponds to the criteria established in paragraph 4 of this Annex, guarantee) when concluding the transmission service agreement or during its validity.

2. The network user after the first full calendar year since the conclusion of transmission service agreement shall, not less than once a year, submit to the TSO updated information on credit rating of the network user. The network user has an obligation to immediately inform the TSO of any changes in the credit rating of the network user. The TSO shall have a right to require the network user to submit an actual information on the credit rating of the network user.

3. The TSO shall be entitled to request a network user, when concluding the transmission service agreement, or during duration of the transmission service agreement, to submit a security for fulfilment of liabilities (security deposit, guarantee of a financial services provider or the affiliate entity, which corresponds to the criteria established in paragraph 4 of this Annex, guarantee) to cover the payment claims arising from the transmission service agreement if:

3.1. The TSO has grounds to believe that the network user is wholly or partly unable to cover the liabilities arising from the transmission service agreement;

3.2. An insolvency procedure or liquidation proceedings have been initiated for the network user;

3.3. According to the criteria established in paragraph 4 of this Annex, the network user does not have an appropriate credit rating;

3.4. The network user delays payments arising from the transmission service agreement, which have become due, twice over 12 months.

4. The credit rating of the network user shall be deemed appropriate if it complies with at least one of the following criteria:

4.1. Standard & Poor's long-term rating is BBB- or higher;

4.2. Fitch long-term rating is BBB- or higher;

4.3. Moody's long-term rating is Baa3 or higher;

4.4. Creditreform rating for risk class II or higher, or an equivalent credit rating of a generally known credit agency or rating agency and the credit amount, established in the issued rating reference to the network user, complies or exceeds the amount of security for fulfilment of liabilities as set in paragraph 10 of this Annex.

5. If the network user or the affiliate entity does not agree with the findings of the TSO of the non-compliance of the network user or the affiliate entity with the credit rating, the network user or the affiliate entity, as appropriate, may, within five business days, submit appropriate evidence for the TSO to objectively evaluate creditworthiness of the network user.

6. The network user may simultaneously choose one or more types of security for the fulfilment of liabilities (a security deposit, guarantee of a financial service provider or the affiliate entity, which credit rating corresponds to the criteria established in paragraph 4 of this Annex, guarantee).

7. The network user shall submit a security for the fulfilment of liabilities to the TSO within seven business days from the day of receipt of the relevant request.

8. The TSO shall recognize the guarantee as a proper security for the fulfilment of liabilities if it complies with the following provisions:

8.1. The guarantee has been issued by a financial services provider who or whose group has at least Baa1 credit rating in accordance with Moody's agency or BBB+ in accordance with Standard & Poor's agency, or BBB+ in accordance with Fitch Ratings agency for long-term foreign currency loans. If at least one of the credit rating agencies indicated in this paragraph has granted a long-term loan rating to the financial services provider or its group, it shall be deemed that the guarantee issued by such financial services provider or group thereof is appropriate;

8.2. The guarantee has been issued by an affiliate entity, which credit rating corresponds to paragraph 4 of this Annex;

8.3. The guarantee shall be first demand and irrevocable.

9. A security for the fulfilment of liabilities must be in force during the operation of the transmission service agreement, if the TSO has requested the security for the fulfilment of liabilities.

10. The TSO shall lay down an amount of the security for fulfilment of liabilities under the transmission service agreement in double amount of the average monthly payment by the network user for capacity over the last 12 months. If the period of use of the transmission system is shorter than 12 months, this period shall be used as the grounds for the determination of an amount for the fulfilment of liabilities, but amount of the security for the fulfilment of liabilities shall not be less than EUR 25 000.

11. If liabilities of the network user within the framework of the transmission service agreement exceed the sum for which the security for the fulfilment of liabilities has been issued, the TSO has the right to request the network user to increase the amount of the security for the fulfilment of liabilities and submit a new security for the fulfilment of liabilities to the TSO within seven business days which complies with the provisions of this Annex.

12. If the network user fails to restore the security for the fulfilment of liabilities or to increase the amount thereof within 20 business days from the moment when the security for the fulfilment of liabilities does not comply with the provisions of this Annex, the TSO has the right to discontinue provision of transmission system service in accordance with the procedures laid down in this Regulation until the moment the network user submits a new security for the fulfilment of liabilities or increases amount of the existing security for the fulfilment of liabilities complying with the provisions of this Annex. During discontinuation period of the provision of service the TSO has the right to allocate the capacity reserved by the network user in the transmission system to another network user as unused capacity.

13. Upon termination of the transmission service agreement, the TSO shall, within five business days, refund to the network user the sum of security for the fulfilment of liabilities which is not used to extinguish the unfulfilled liabilities of the network user or return the original of the guarantee of the financial service provider or the affiliate entity, which credit rating corresponds to paragraph 4 of this Annex, guarantee original.

Tulkojums

Vienotie dabasgāzes pārvades sistēmas lietošanas noteikumi

Saturs

1. Vispārīgie jautājumi
2. Noteikumos lietotie termini
3. Pārvades sistēmas pakalpojuma līguma noslēgšanas kārtība
4. Jaudas piešķiršana
5. Līgumpārslodzes vadība
6. Sekundārā jaudas tirdzniecība
7. Nominācija un renominācija
8. Piešķirums
9. Saskaņošana
10. Darbības un dabasgāzes ievadīšanas noteikumi
11. Pārvades sistēmas pakalpojuma sniegšanas pārtraukšana vai ierobežošana

12. Rēķinu izrakstīšana un norēķini
13. Kredītspēja, kredīta pārvaldīšana un saistību izpildes nodrošinājums
14. Strīdu izskatīšana un piemērojamie normatīvie akti
15. Pārvades sistēmas pakalpojuma līguma grozījumi un izbeigšana
16. Atbildība
17. Nepārvarama vara
18. Konfidencialitāte
19. Noslēguma jautājumi

Pielikumi

Vispārīgie jautājumi

1.1. Noteikumi nosaka tiesības un pienākumus, un informācijas apmaiņas kārtību starp Igaunijas un Latvijas dabasgāzes pārvades sistēmu operatoriem un dabasgāzes pārvades sistēmas lietotāju (turpmāk - sistēmas lietotājs) attiecībā uz dabasgāzes pārvades sistēmas (turpmāk - pārvades sistēma) lietošanu, jaudas rezervēšanu, nominācijām un piešķirumiem vienotajā balansēšanas zonā, kurā ietilpst Igaunija un Latvija.

1.2. Noteikumus piemēro:

1.2.1. dabasgāzes pārvades sistēmām Igaunijas un Latvijas teritorijā;

1.2.2. sistēmas lietotājiem, kuri ir noslēguši balansēšanas līgumu un pārvades sistēmas pakalpojuma līgumu ar kādu no pārvades sistēmas operatoriem vienotajā balansēšanas zonā;

1.2.3. nediskriminējošā veidā jebkura veida gāzei, ciktāl šādu gāzi var tehniski un droši ievadīt un transportēt pa vienotās balansēšanas zonas pārvades sistēmām saskaņā ar spēkā esošajiem attiecīgajiem valsts tehniskajiem noteikumiem un drošības standartiem, ja vien šāda gāze atbilst piemērojamām dabasgāzes kvalitātes prasībām.

1.3. Šos noteikumus piemēro šādiem ieejas un izejas punktiem, kuros dabasgāzi var ievadīt vai izvadīt no vienotās balansēšanas zonas:

1.3.1. ieejas un izejas punkts Vjarska (*Värskä*) (Krievija-Igaunija);

1.3.2. ieejas un izejas punkts Luhamaa (Krievija-Igaunija);

1.3.3. ieejas un izejas punkts Narva (Krievija-Igaunija);

1.3.4. ieejas un izejas punkts *Balticconnector* (Igaunija-Somija);

1.3.5. ieejas un izejas punkts Kiemēni (*Kiemäni*) (Lietuva-Latvija);

1.3.6. ieejas punkts no Inčukalna pazemes gāzes krātuves un izejas punkts uz Inčukalna pazemes gāzes krātuvi (Latvija);

1.3.7. izejas punkts Igaunijas lietotāju apgādei;

1.3.8. izejas punkts Latvijas lietotāju apgādei;

1.3.9. ieejas punkts no Igaunijas ražošanas iekārtas;

1.3.10. ieejas punkts no Latvijas ražošanas iekārtas;

1.3.11. ieejas punkts no sašķidrinātās dabasgāzes iekārtas un izejas punkts uz sašķidrinātās dabasgāzes iekārtu.

1.4. Sistēmas lietotājs, sazinoties ar pārvades sistēmas operatoru šajos noteikumos paredzētajos gadījumos, informāciju un dokumentus pārvades sistēmas operatoram iesniedz pēc izvēles angļu valodā vai tās valsts valodā, kurā atrodas pārvades sistēmas operatora juridiskā adrese. Šajos noteikumos noteiktajai informācijai un dokumentiem, kas nosūtīti elektroniski, jābūt parakstītiem ar drošu elektronisko parakstu, ja pārvades sistēmas operators un sistēmas lietotājs nevienojas citādi.

1.5. Pārvades sistēmas pakalpojuma līgums un tā grozījumi atbilst šiem noteikumiem.

1.6. Šajos noteikumos ietvertie termini lietoti Eiropas Savienības normatīvo aktu izpratnē.

2. Noteikumos lietotie termini

2.1. **Papildu jauda** - ieejas vai izejas punkta jauda, kas ir pieejama pārslodzes vadības gadījumā, vai, iesniedzot nominācijas, jauda, kas pārsniedz sistēmas lietotāja rezervēto jaudu.

2.2. **Pretendents** - persona, kura iesniedz pārvades sistēmas operatoram pieteikumu vienotās balansēšanas zonas pārvades sistēmas lietošanas tiesību iegūšanai.

2.3. **Biometāns** - biogāze, kas atbilst pārvades sistēmā ievadāmās dabasgāzes kvalitātes raksturlielumiem.

2.4. **Darba diena** - jebkura diena no pirmdienas līdz piektdienai, kas nav noteikta par svētku dienu nevienā no vienotajā balansēšanas zonā esošajām valstīm, un darba diena, kas pārcelta, pamatojoties ar attiecīgās vienotās balansēšanas zonas valsts likumu.

2.5. **Jaudas rezervēšanas pieteikums** - pieprasījums jaudas rezervēšanai, kuru sistēmas lietotājs iesniedz pārvades sistēmas operatoram atbilstoši standarta saziņas protokolam.

2.6. **Vienotā balansēšanas zona** - kopējā Igaunijas un Latvijas balansēšanas zona, kurā sistēmas lietotājam tiek noteikts nebalansa stāvoklis un kurā piemēro šos noteikumus.

2.7. **Pieslēguma līgums** - līgums starp potenciālo sistēmas lietotāju un pārvades sistēmas operatoru par pārvades sistēmas pieslēguma ierīkošanu.

2.8. **Darījuma puse** - šo noteikumu izpratnē fiziska vai juridiska persona, kura lieto blakus esošu pārvades ieejas-izejas sistēmu vai sašķidrinātās dabasgāzes termināļa iekārtas un pārvades sistēmas ieejas un izejas punktus organizē dabasgāzes piegādi sistēmas lietotājam vai kurai sistēmas lietotājs organizē dabasgāzes piegādi.

2.9. **Jaudas rezervēšana** - tiešsaistes pārvades jaudu rezervēšanas kārtība, izmantojot standarta saziņas protokolu.

2.10. **Enerģijas identifikācijas kods (EIK)** - vienotajā balansēšanas zonā aktīviem tirgus dalībniekiem saskaņā ar Enerģijas identifikācijas kodu sistēmu piešķirts identifikācijas kods.

2.11. **Ieejas jauda** - pieejamā pārvades sistēmas jauda attiecīgajā ieejas punktā.

2.12. **Ieejas punkts** - fiziska vai virtuāla vieta, kurā dabasgāze tiek piegādāta pārvades sistēmai un kurā sākas dabasgāzes transportēšana pārvades sistēmā.

2.13. **Izejas jauda** - pieejamā pārvades sistēmas jauda attiecīgajā izejas punktā.

2.14. **Izejas punkts** - fiziska vieta, kurā beidzas dabasgāzes transportēšana pārvades sistēmā un dabasgāze tiek piegādāta blakus esošajai pārvades ieejas-izejas sistēmai, dabasgāzes sadales sistēmai vai pārvades sistēmai tieši pieslēgtam dabasgāzes lietotājam. Ja dabasgāzes sadales sistēma ir pieslēgta vairākos pārvades sistēmas punktos, tad visus pieslēguma punktus uzskata par vienu izejas punktu.

2.15. **"Pirmais atnāca, pirmais saņēma" princips** - jaudas piešķiršanas veids, kad jauda vispirms tiek piešķirta tiem sistēmas lietotājiem, kuri pirmie iesnieguši jaudas rezervēšanas pieteikumu.

2.16. **Fiksētās piegādes līgums** - dabasgāzes pārdošanas-pirkuma līguma veids, kurā dabasgāze tiek piegādāta saskaņā ar iepriekš saskaņotu piegādes grafiku.

2.17. **Elastīgās piegādes līgums** - dabasgāzes pārdošanas-pirkuma līguma veids, kas ļauj piegādāt dabasgāzi saskaņā ar sistēmas lietotāja pieprasījumu ar iespēju koriģēt piegādes grafiku.

2.18. **Gāzes mēnesis** - periods, kas sākas katra kalendārā mēneša 1.datumā plkst.5.00 UTC un beidzas nākamā kalendārā mēneša 1.datumā plkst.5.00 UTC ziemas laika periodā un no plkst.4.00 līdz plkst.4.00 UTC vasaras laika periodā.

2.19. **Gāzes ceturksnis** - periods no plkst.5.00 UTC 1.janvārī līdz plkst.5.00 UTC 1.aprīlī (Q2); periods no plkst.5.00 UTC 1.aprīlī līdz plkst.5.00 UTC 1.jūlijā (Q3); periods no plkst.5.00 UTC 1.jūlijā līdz plkst.5.00 UTC 1.oktobrī (Q4); periods no plkst.5.00 UTC 1.oktobrī līdz plkst.5.00 UTC 1.janvārī (Q1) ziemas laika periodā un no plkst.4.00 līdz plkst.4.00 UTC vasaras laika periodā.

2.20. **Gāzes gads** - periods, kas sākas katru gadu 1.oktobrī plkst.5.00 UTC un beidzas nākamā gada 1.oktobrī plkst.5.00 UTC ziemas laika periodā un no plkst.4.00 līdz plkst.4.00 UTC vasaras laika periodā.

2.21. **Nebalanss** - situācija, kad gāzes dienā dabasgāzes daudzums, kuru sistēmas lietotājs ievadījis pārvades sistēmā, atšķiras no dabasgāzes daudzuma, kuru attiecīgais sistēmas lietotājs ir izvadījis no pārvades sistēmas.

2.22. **Pārtraukums** - sistēmas lietotāja tiesību izmantot pārvades sistēmu ierobežošana jeb tiesību transportēt dabasgāzi, izmantojot rezervēto konstanto vai atslēdzamo jaudu, ierobežošana.

2.23. **Sistēmas lietotājs** - šo noteikumu izpratnē ir persona, kas ir noslēgusi pārvades sistēmas pakalpojuma līgumu un izmanto pārvades sistēmas pakalpojumu vienotajā balansēšanas zonā.

2.24. **Ražošana** - šo noteikumu izpratnē ir gāze, ko gāzes ražotājs ievada pārvades sistēmā no ražošanas iekārtas, kurā gāzes ražošanai tiek izmantoti atjaunojamie enerģijas avoti vai fosilie enerģijas avoti.

2.25. **Renominācija** - sistēmas lietotāja vēlāks paziņojums par mainītu nomināciju.

2.26. **Pārskata periods** - viena mēneša periods.

2.27. **Standarta saziņas protokols** - formāts informācijas apmaiņai starp pārvades sistēmas operatoru un sistēmas lietotāju atbilstoši EDIG@S standartam.

2.28. **Standarta informācijas apmaiņas lietotāja rokasgrāmata** - pārvades sistēmas operatora tīmekļvietnē publicēts dokuments par informācijas apmaiņu starp sistēmas lietotāju un pārvades sistēmas operatoru un tās principiem.

2.29. **Pārvades sistēmas pakalpojuma līgums** - starp pārvades sistēmas operatoru un sistēmas lietotāju noslēgts līgums, kas sistēmas lietotājam dod tiesības lietot vienotās balansēšanas zonas pārvades sistēmas un nodrošina pārvades sistēmas pakalpojuma sniegšanu sistēmas lietotājam vienotajā balansēšanas zonā.

2.30. **Mehānisms "izmanto vai zaudē" attiecībā uz ilgtermiņa jaudu** - sistemātiski rezervētas, bet neizmantotas pārvades sistēmas jaudas pārdalīšanas kārtība, ja saņemts citu sistēmas lietotāju konstantās jaudas pieprasījums.

3. Pārvades sistēmas pakalpojuma līguma noslēgšanas kārtība

3.1. Lai noslēgtu pārvades sistēmas pakalpojuma līgumu un izmantotu pārvades sistēmas pakalpojumu vienotajā balansēšanas zonā, pretendents pārvades sistēmas operatoram, ar kuru ir noslēgts balansēšanas līgums, elektroniski saskaņā ar pārvades sistēmas operatora tīmekļvietnē publicēto pieteikuma veidlapu iesniedz pieteikumu pārvades sistēmas pakalpojuma līguma noslēgšanai. Pretendents pieteikumam pievieno:

3.1.1. pārstāvja, kam ir tiesības uzņemties saistības pretendenta vārdā, kontaktinformāciju (norādot vārdu, uzvārdu, amatu, tālruna numuru, e-pasta adresi) un dokumentu, kas apliecina pārstāvja tiesības rīkoties pretendenta vārdā;

3.1.2. pārstāvību apliecinošu dokumentu, ja pieteikumu iesniedz pretendenta pilnvarots pārstāvis;

3.1.3. dokumentu, kas apliecina, ka pretendents ir reģistrējies komercdarbību atbilstoši attiecīgās valsts normatīvajiem aktiem;

3.1.4. dokumentu, kas izdots ne agrāk kā vienu mēnesi pirms pieteikuma iesniegšanas dienas un apliecina, ka nav pasludināts pretendenta maksātnespējas process, nav apturēta pretendenta saimnieciskā darbība vai pretendents netiek likvidēts;

3.1.5. informāciju par pretendenta kredītreitingu, ko piešķirusi vispārzināma kredītaģentūra vai reitingu aģentūra (nav jāiesniedz, ja plāno sniegt saistību izpildes nodrošinājumu saskaņā ar šo noteikumu 13.nodaļu);

3.1.6. gada pārskatu par iepriekšējiem trīs gadiem (vai faktisko darbības laiku, ņemot vērā pretendenta dibināšanas vai darbības uzsākšanas laiku, par kuru iesniedzams gada pārskats) vai citu līdzvērtīgu dokumentu, kas apliecina pretendenta saimniecisko un finansiālo stāvokli atbilstoši attiecīgās valsts normatīvajiem aktiem, ja pārvades sistēmas operators to pieprasījis.

3.2. Ja pēc pieteikuma iesniegšanas izmainās apstākļi, par kuriem pretendents iesniedzis informāciju un dokumentus, pretendents to paziņo pārvades sistēmas operatoram ne vēlāk kā trīs darba dienu laikā.

3.3. Pārvades sistēmas operators šo noteikumu 3.1.apakšpunktā minēto pieteikumu un tam pievienotos dokumentus izvērtē 10 darba dienu laikā no saņemšanas dienas. Pārvades sistēmas operators var pieprasīt pretendentam iesniegt trūkstošos dokumentus un papildu informāciju.

3.4. Ja pārvades sistēmas operators ir pieprasījis pretendentam iesniegt papildu informāciju vai dokumentus, pretendents tos iesniedz 10 darba dienu laikā no pieprasījuma nosūtīšanas dienas. Ja pretendents šajā apakšpunktā norādītajā termiņā neiesniedz pieprasīto papildu informāciju vai dokumentus, uzskatāms, ka pretendents ir atsaucis savu pieteikumu.

3.5. Ja pretendents ir iesniedzis pārvades sistēmas operatoram visus šo noteikumu 3.1.apakšpunktā minētos dokumentus un papildu informāciju, pārvades sistēmas operators piecu darba dienu laikā pēc dokumentu un papildu informācijas saņemšanas sagatavo pārvades sistēmas pakalpojuma līgumu un elektroniski nosūta to pretendentam.

3.6. Pretendents iesniedz pārvades sistēmas operatoram elektroniski parakstītu pārvades sistēmas pakalpojuma

līgumu vai parakstītu pārvades sistēmas pakalpojuma līgumu divos eksemplāros 15 darba dienu laikā no pārvades sistēmas pakalpojuma līguma nosūtīšanas dienas. Ja pretendents šajā apakšpunktā noteiktajā termiņā nav iesniedzis pārvades sistēmas operatoram parakstītu pārvades sistēmas pakalpojuma līgumu, uzskatāms, ka pretendents ir atsaucis savu pieteikumu.

3.7. Pārvades sistēmas operators trīs darba dienu laikā no pretendenta parakstītā pārvades sistēmas pakalpojuma līguma saņemšanas dienas paraksta pārvades pakalpojuma līgumu un vienu tā eksemplāru nosūta pretendentam.

3.8. Par atteikumu noslēgt pārvades sistēmas pakalpojuma līgumu pārvades sistēmas operators vienas darba dienas laikā pēc pretendenta iesniegtā pieteikuma izvērtēšanas informē pretendentu, nosūtot paziņojumu uz pretendenta pieteikumā norādīto elektroniskā pasta adresi. Motivētu rakstveida atteikumu noslēgt pārvades sistēmas pakalpojuma līgumu pārvades sistēmas operators termiņā, kāds noteikts tās valsts normatīvajos aktos, kurā atrodas pārvades sistēmas operatora juridiskā adrese, nosūta elektroniski vai pa pastu uz pieteikumā norādīto adresi.

4. Jaudas piešķiršana

4.1. Šajos noteikumos noteiktā jaudas piešķiršanas kārtība attiecas uz visiem ieejas un izejas punktiem, izņemot:

4.1.1. ieejas punktu no Inčukalna pazemes gāzes krātuves un izejas punktu uz Inčukalna pazemes gāzes krātuvi, attiecībā uz kuriem saskaņā ar Latvijas normatīvo regulējumu piekļuvi trešajām personām nosaka krātuves darbību reglamentējošajos normatīvajos aktos;

4.1.2. izejas punktu Igaunijas lietotāju apgādei;

4.1.3. izejas punktu Latvijas lietotāju apgādei.

4.2. Ieejas un izejas punktā *Balticconnector*:

4.2.1. jaudas piešķiršanu veic, izmantojot:

4.2.1.1. netiešās jaudas piešķiršanas noteikumus saskaņā ar šo noteikumu 4.6.2.apakšpunktu;

4.2.1.2. pārvades sistēmas operatora netiešās jaudas piešķiršanas noteikumus saskaņā ar šo noteikumu 4.6.1.apakšpunktu.

4.3. Ieejas un izejas punktā ar trešajām valstīm:

4.3.1. jaudas piešķiršanu veic, izmantojot "Pirmais atnāca, pirmais saņēma" principu, saskaņā ar šo noteikumu 4.7.apakšpunktu;

4.3.2. tiek piemēroti pārslodzes vadības noteikumi saskaņā ar šo noteikumu 5.punktu;

4.3.3. ja piešķirums pārsniedz sistēmas lietotāja rezervēto jaudas apjomu, tiek uzskatīts, ka sistēmas lietotājs ir rezervējis dienas jaudas produktu attiecīgajā ieejas vai izejas punktā par jaudas apjomu, kas pārsniedz lietotāja rezervēto jaudas apjomu attiecīgajā dienā. Šajā apakšpunktā noteiktā papildu jaudas rezervēšana nepārsniedz 5% no attiecīgās gāzes dienas piešķiruma.

4.4. Ieejas un izejas punktā Kiemēni (Lietuva-Latvija):

4.4.1. jaudas piešķiršanu veic, izmantojot:

4.4.1.1. netiešās jaudas piešķiršanas noteikumus saskaņā ar šo noteikumu 4.6.2.apakšpunktu;

4.4.1.2. "Pirmais atnāca, pirmais saņēma" principu saskaņā ar šo noteikumu 4.7.apakšpunktu;

4.4.2. tiek piemēroti pārslodzes vadības noteikumi saskaņā ar šo noteikumu 5.punktu.

4.5. Ieejas punktā no Igaunijas un Latvijas ražošanas iekārtas, ieejas punktā no sašķidrinātās gāzes iekārtas un izejas punktā uz sašķidrinātās gāzes iekārtu:

4.5.1. jaudas piešķiršanu veic, izmantojot "Pirmais atnāca, pirmais saņēma" principu, saskaņā ar šo noteikumu 4.7.apakšpunktu.

4.6. Netiešās jaudas piešķiršanas noteikumi

4.6.1. Sistēmas lietotājam jaudu piešķir netieši, pamatojoties uz apstiprināto dabasgāzes daudzumu, kura nominācijām pārvades sistēmas operators veicis apstrādi un saskaņošanas procesu atbilstoši šo noteikumu 7.nodaļai.

4.6.2. Sistēmas lietotājam jaudu piešķir netieši, pamatojoties uz tirdzniecības darījumiem tirdzniecības platformā, kuriem, izmantojot netiešai jaudas piešķiršanai nodoto dienas jaudu, tiek piešķirta atbilstoša jauda saskaņā ar šo noteikumu 4.6.3.apakšpunktā noteikto.

4.6.3. Netiešās jaudas piešķiršanas noteikumi, ja izmanto tirdzniecības platformu

4.6.3.1. Pārvades sistēmas operators piedāvā daļu jaudas piešķiršanai tirdzniecības platformās, kas ir parakstījušas attiecīgu netiešās jaudas piešķiršanas pakalpojuma līgumu ar pārvades sistēmas operatoru.

4.6.3.2. Netiešās jaudas piešķiršanas metodi izmanto vismaz dienas standarta jaudas produktam. Pārvades sistēmas operators piedāvā netiešās jaudas piešķiršanas metodes izmantošanu citiem jaudas produktiem, ja pārvades sistēmas operators saņem pieprasījumu no sistēmas lietotājiem nodrošināt šādus produktus. Pārvades sistēmas operators saprātīgā termiņā, sadarbojoties ar attiecīgo pakalpojuma nodrošinātāju, nodrošina šādu jaudas produktu piedāvājumu.

4.6.3.3. Pārvades sistēmas operators publicē savā tīmekļvietnē šādu informāciju:

4.6.3.4. tirdzniecības platformas, kas piedāvā netiešās jaudas piešķiršanu;

4.6.3.5. tirdzniecībai tirdzniecības platformās nodoto jaudas apjomu.

4.6.3.6. Pārvades sistēmas operators tirdzniecības darījumiem tirdzniecības platformā netiešai jaudas piešķiršanai nododamo jaudas apjomu nosaka, pamatojoties uz vēsturiskiem datiem un principu par jaudas deficīta samazināšanu netiešās jaudas piešķiršanai, izmantojot tirdzniecības platformu, vai netiešās jaudas piešķiršanai, izmantojot apstiprinātu daudzumu. Ja iepriekšējā dienā tiek piešķirta visa tirdzniecības platformām nodotā jauda, tirdzniecības platformas var pieprasīt jaudas apjoma palielināšanu par pieciem procentiem. Ja iepriekšējā dienā atbilstoši apstiprinātajam dabasgāzes daudzumam tika piešķirta visa pieejamā jauda un tika piešķirta visa tirdzniecības platformām nodotā jauda, pārvades sistēmas operators tirdzniecības platformām nododamās jaudas apjomu samazina par pieciem procentiem.

4.6.3.7. Pārvades sistēmas operators visām tirdzniecības platformām, kuras piedāvā netiešo jaudas piešķiršanu, piemēro vienādus noteikumus.

4.6.3.8. Pārvades sistēmas operators un tirdzniecības platformas operators vienojas par jaudas apjomu, kas tiek nodots katrai attiecīgajai tirdzniecības platformai netiešās jaudas piešķiršanai. Pārvades sistēmas operators publicē savā tīmekļvietnē tirdzniecības platformai nodotā jaudas apjoma izmaiņas vismaz trīs dienas pirms izmaiņu veikšanas.

4.6.3.9. Tirdzniecības platforma nepiešķirto jaudu nodod pārvades sistēmas operatoram termiņā, par kuru vienojusies tirdzniecības platforma un pārvades sistēmas operators.

4.6.3.10. Pārvades sistēmas operators termiņā, par kuru vienojusies tirdzniecības platforma un pārvades sistēmas operators, saskaņo tirdzniecības platformai netiešai jaudas piešķiršanai nodotās jaudas apjomu, lai palielinātu jaudas apjomu.

4.7. Jaudas piešķiršana, izmantojot "Pirmais atnāca, pirmais saņēma" principu:

4.7.1. Pārvades sistēmas operators piedāvā šādus standarta konstantās un atslēdzamās jaudas produktus:

4.7.1.1. ilgtermiņa jaudas produkts - gada standarta jaudas produkts ir jauda, kuru piedāvā vienādā apjomā visām gāzes dienām vienā gāzes gadā, sākot no 1.oktobra;

4.7.1.2. īstermiņa jaudas produkti:

4.7.1.3. ceturkšņa standarta jaudas produkts ir jauda, kuru piedāvā vienādā apjomā visām gāzes dienām konkrētā gāzes ceturksnī, sākot no attiecīgi 1.oktobra, 1.janvāra, 1.aprīļa vai 1.jūlija;

4.7.1.4. mēneša standarta jaudas produkts ir jauda, kuru piedāvā vienādā apjomā visām gāzes dienām kalendārajā mēnesī, sākot no katra mēneša pirmās dienas;

4.7.1.5. dienas standarta jaudas produkts ir jauda, kuru piedāvā noteiktā apjomā visai nākamai gāzes dienai;

4.7.1.6. pašreizējās dienas standarta jaudas produkts ir jauda, kuru piedāvā noteiktā apjomā no sākuma laika konkrētā gāzes dienā līdz tās pašas gāzes dienas beigām.

4.7.2. Jaudas produktus norāda enerģijas vienībās uz laika vienību - kWh/dienā.

4.7.3. Sistēmas lietotājs, kas piegādā dabasgāzi ievadīšanai vienotās balansēšanas zonas pārvades sistēmā vai izvādīšanai no tās, rezervē atbilstošu ieejas vai izejas jaudu noteiktā ieejas vai izejas punktā.

4.7.4. Ilgtermiņa jaudas produkta piešķiršana, izmantojot "Pirmais atnāca, pirmais saņēma" principu:

4.7.4.1. Jaudas rezervēšanas pieteikumu ilgtermiņa standarta jaudas produktam sistēmas lietotājs iesniedz trīs mēnešus pirms gāzes gada sākuma līdz plkst.13.00 UTC (plkst.12.00 UTC vasaras laika periodā) dienā pirms

attiecīgā gāzes gada atbilstoši standarta informācijas apmaiņas lietotāja rokasgrāmatai.

4.7.4.2. Pārvades sistēmas operators stundas laikā pēc jaudas rezervēšanas pieteikuma saņemšanas informē sistēmas lietotāju par jaudas rezervēšanas pieprasījuma saņemšanu un saņemtā pieprasījuma statusu atbilstoši standarta saziņas protokolam.

4.7.4.3. Pārvades sistēmas operators ne vēlāk kā līdz nākamās darba dienas, kas seko jaudas rezervēšanas pieteikuma iesniegšanas dienai, plkst.12.30 UTC (plkst.11.30 UTC vasaras laika periodā) informē sistēmas lietotāju par piešķirto konstanto jaudu atbilstoši standarta saziņas protokolam.

4.7.4.4. Ja sistēmas lietotāja pieteiktā konstantā jauda pārsniedz pieejamo jaudu un sistēmas lietotājs nav norādījis minimālo pieņemamo apjomu, pārvades sistēmas operators noraida jaudas rezervēšanas pieteikumu un nekavējoties par to informē sistēmas lietotāju atbilstoši standarta saziņas protokolam. Ja sistēmas lietotāja norādītais minimālais pieņemamais apjoms ir lielāks nekā pieejamā jauda, pārvades sistēmas operators noraida jaudas rezervēšanas pieteikumu un nekavējoties par to informē sistēmas lietotāju atbilstoši standarta saziņas protokolam. Ja sistēmas lietotāja norādītais minimālais pieņemamais apjoms ir mazāks vai vienāds ar pieejamo jaudu, pārvades sistēmas operators piešķir pieejamo jaudu.

4.7.4.5. Pārvades sistēmas operators nodrošina, ka piešķirtā jauda sistēmas lietotājam ir pieejama ne vēlāk kā nākamajā kalendārajā dienā.

4.7.4.6. Paziņojot sistēmas lietotājam par noteiktā ieejas un izejas punktā piešķirto ilgtermiņa jaudu, pārvades sistēmas operators pārredzamā un efektīvā veidā publicē kopējo piešķirto jaudu saskaņā ar standarta informācijas apmaiņas lietotāja rokasgrāmatai.

4.7.5. Īstermiņa jaudas produkta piešķiršana, izmantojot "Pirmais atnāca, pirmais saņēma" principu

4.7.5.1. Jaudas rezervēšanas pieteikumu īstermiņa standarta jaudas produktiem sistēmas lietotājs īstermiņa jaudas iesniedz šādos termiņos:

a) ceturkšņa standarta jaudas produktam - ne ātrāk kā divus gāzes mēnešus pirms gāzes gada, kas ietver attiecīgo gāzes ceturksni, un ne vēlāk kā līdz plkst.13.00 UTC gāzes dienā pirms attiecīgā gāzes ceturkšņa;

b) mēneša standarta jaudas produktam - ne ātrāk kā 20 gāzes dienas pirms gāzes ceturkšņa, kas ietver gāzes mēnesi, un ne vēlāk kā līdz plkst.13.00 UTC gāzes dienā pirms attiecīgā gāzes mēneša sākuma;

c) dienas standarta jaudas produktam - ne ātrāk kā 14 gāzes dienas pirms gāzes mēneša, kas ietver attiecīgo gāzes dienu, un ne vēlāk kā līdz plkst.13.00 UTC gāzes dienā D-1;

d) pašreizējās dienas standarta jaudas produktam - ne ātrāk par nomināciju apstiprināšanas termiņu plkst.15.00 UTC (plkst.14.00 UTC vasaras laika periodā) un ne vēlāk kā trīs stundas pirms gāzes dienas beigām;

e) atslēdzamās pašreizējās dienas jaudas produktu var arī rezervēt, iesniedzot renomināciju no plkst.15.00 UTC (plkst.14.00 UTC vasaras laika periodā) gāzes dienā D-1 un ne vēlāk kā trīs stundas līdz gāzes dienas beigām.

4.7.5.2. Pārvades sistēmas operators vienas stundas laikā paziņo sistēmas lietotājam par jaudas rezervēšanas pieteikuma saņemšanu un tā statusu atbilstoši standarta saziņas protokolam.

4.7.5.3. Ja sistēmas lietotāja pieprasītais konstantās jaudas produkts pārsniedz pieejamo jaudu un sistēmas lietotājs nav norādījis minimālo pieņemamo jaudas apjomu, pārvades sistēmas operators noraida jaudas rezervēšanas pieteikumu un nekavējoties par to informē sistēmas lietotāju atbilstoši standarta saziņas protokolam. Ja sistēmas lietotāja norādītais minimālais pieņemamais jaudas apjoms ir lielāks nekā pieejamā jauda, pārvades sistēmas operators noraida jaudas rezervēšanas pieteikumu un nekavējoties par to informē sistēmas lietotāju atbilstoši standarta saziņas protokolam. Ja sistēmas lietotāja norādītais minimālais pieņemamais jaudas apjoms ir mazāks vai vienāds ar pieejamo jaudu, pārvades sistēmas operators piešķir pieejamo jaudu.

4.7.5.4. Pārvades sistēmas operators nodrošina, ka piešķirtā jauda sistēmas lietotājam ir pieejama ne vēlāk kā nākamajā kalendārajā dienā.

4.7.5.5. Paziņojot sistēmas lietotājam par noteiktā ieejas un izejas punktā piešķirto īstermiņa jaudas produktu, pārvades sistēmas operators pārredzamā un efektīvā veidā publicē kopējo piešķirto jaudu saskaņā ar standarta informācijas apmaiņas lietotāja rokasgrāmatai.

4.7.6. Nosacījumi attiecībā uz atslēdzamās jaudas piešķiršanu

4.7.6.1. Pārvades sistēmas operatoram ir tiesības piedāvāt atslēdzamo jaudu vienotās balansēšanas zonas ieejas un izejas punktos termiņā, kas ir garāks par vienu dienu, ja atbilstošie konstantās mēneša, ceturkšņa vai gada jaudas produkti ir pārdoti vai nav piedāvāti. Pārvades sistēmas operatoram ir tiesības ieejas vai izejas punktos piedāvāt atslēdzamo dienas jaudu, ja nākamās gāzes dienas konstantā jauda ir pārdota vai nav piedāvāta.

4.7.6.2. Pārvades sistēmas operators nodrošina piedāvātās atslēdzamās jaudas pieejamību rezervēšanai

konstantās jaudas rezervēšanai vai virsnominācijai noteiktajos termiņos. Pārvades sistēmas operators publicē informāciju par atslēdzamo jaudu saskaņā ar standarta informācijas apmaiņas lietotāja rokasgrāmatu.

4.7.6.3. Pārvades sistēmas operators, konstatējot, ka nepieciešams pārtraukt atslēdzamās jaudas produktu nodrošināšanu sistēmas lietotājiem apjomā, kāds ir nepieciešams konstantās jaudas nodrošināšanai, to dara, pirmo atslēdzot jaudu tiem sistēmas lietotājiem, kuri rezervējuši atslēdzamo jaudu pēdējie.

4.7.6.4. Pārvades sistēmas operators ne vēlāk kā 90 minūtes iepriekš paziņo sistēmas lietotājam par piešķirtās atslēdzamās jaudas atslēgšanu, nosūtot atslēgšanas paziņojumu sistēmas lietotājam atbilstoši standarta saziņas protokolam.

4.7.6.5. Pārvades sistēmas operatoram ir tiesības mainīt nominācijās vai renominācijās attiecībā uz atslēdzamo jaudu pieprasīto dabasgāzes daudzumu, lai pārvaldītu līgumpārslodzi.

5. Līgumpārslodzes vadība

5.1. Pārvades sistēmas operators veic līgumpārslodzes vadības pasākumus visos attiecīgajos ieejas un izejas punktos, kuros tiek veikta jaudas rezervēšana saskaņā ar šiem noteikumiem.

5.2. Lai efektīvi izmantotu konstanto jaudu un radītu apstākļus, kas veicinātu sistēmas lietotājus rezervēt tikai nepieciešamo jaudu gadījumos, kad jaudas pieprasījums pārsniedz piedāvājumu, pārvades sistēmas operators veic pārslodzes vadības pasākumus. Pārvades sistēmas operators veic pārslodzes vadību, izmantojot šādus pasākumus:

5.2.1. līgumā paredzētās jaudas nodošana;

5.2.2. mehānisms "izmanto vai zaudē" attiecībā uz ilgtermiņa jaudu;

5.2.3. virsrezervēšanas un atpirkšanas shēma.

5.3. Līgumā paredzētās jaudas nodošana

5.3.1. Sistēmas lietotājs var iesniegt pārvades sistēmas operatoram konstantās jaudas nodošanas pieteikumu pēc jaudas piešķiršanas apstiprināšanas, bet ne vēlāk kā plkst.8.00 UTC (plkst.7.00 UTC vasaras laika periodā) gāzes dienā D-1.

5.3.2. Jaudas nodošanas pieteikumā norādītās jaudas apjomu var nodot uz daļu vai visu jaudas produkta laiku.

5.3.3. Pārvades sistēmas operators akceptē konstantās jaudas nodošanu, kuru sistēmas lietotājs rezervējis par vienu dienu garākam periodam (mēnesim, ceturksnim, gadam).

5.3.4. Pārvades sistēmas operators daļu vai visu nodoto jaudu atkārtoti piešķir, ja attiecīgajā ieejas vai izejas punktā ir līgumpārslodze.

5.3.5. Pārvades sistēmas operators, saņemot sistēmas lietotāja konstantās jaudas nodošanas pieteikumu, ja ieejas vai izejas punktā ir līgumpārslodze, publicē informāciju par nodotās jaudas apjomu un ieejas vai izejas punktu, kurā notikusi jaudas nodošana, saskaņā ar standarta informācijas apmaiņas lietotāja rokasgrāmatu.

5.3.6. Pārvades sistēmas operators nodoto jaudu piešķir, ja cits sistēmas lietotājs vēlas rezervēt konstanto jaudu konkrētajā ieejas vai izejas punktā. Nodotā jauda tiek piešķirta pēc tam, kad atbilstoši standarta saziņas protokolam ir piešķirta pieejamā jauda, kas tika noteikta pirms jaudu nodošanas.

5.3.7. Ja pārvades sistēmas operators saņem jaudas nodošanas pieteikumu no vairākiem sistēmas lietotājiem, pārvades sistēmas operators atkārtoti piešķir nodoto jaudu pieprasītajā apjomā un jaudas nodošanas pieteikumu saņemšanas secībā.

5.3.8. Pārvades sistēmas operators paziņo sistēmas lietotājam, kurš ir nodevis jaudu, par nodotās jaudas atkārtotu piešķiršanu citam sistēmas lietotājam atbilstoši standarta saziņas protokolam.

5.3.9. Sistēmas lietotājs saglabā pārvades pakalpojumu līgumā noteiktās tiesības un pienākumus līdz brīdim un tiktāl, ciktāl jebkuru no tā nodotās jaudas daļas pārvades sistēmas operators nav atkārtoti piešķīris:

5.3.9.1. Ja pārvades sistēmas operators daļēji vai pilnībā piešķir nodoto jaudu, sistēmas lietotājs, kas saņem nodoto jaudu, norēķinās par piešķirtās nodotās jaudas apjomu saskaņā ar jaudas produkta tarifu, kāds bija spēkā brīdī, kad sistēmas lietotājs, kas nodod jaudu, rezervēja jaudas produktu, un tikai nodotās jaudas apjomā, sākot ar īsākā perioda jaudas produktu.

5.3.9.2. Ja nodotā jauda tiek atkārtoti piešķirta, sistēmas lietotājs, kas nodod jaudu, tiek atbrīvots no pienākuma norēķināties par piešķirtās nodotās jaudas apjomu, sākot ar īsākā perioda jaudas produktu.

5.3.10. Pārvades sistēmas operators nodoto jaudu piešķir kā pieejamo jaudu saskaņā ar šo noteikumu 4.nodaļā noteiktajiem jaudas piešķiršanas principiem. Sistēmas lietotājs neveic darbības, kas kavē jaudas atkārtotu

tirdzniecību.

5.4. Mehānisms "izmanto vai zaudē" attiecībā uz ilgtermiņa jaudu

5.4.1. Pārvades sistēmas operatoram ir tiesības veikt rezervētās gada jaudas piespiedu nodošanu, izmantojot mehānismu "izmanto vai zaudē", ja pastāv vismaz viens no šādiem apstākļiem:

5.4.1.1. sistēmas lietotājs vidēji izmanto mazāk nekā 80% no līgumā noteiktās gada jaudas gan no 1.aprīļa līdz 30.septembrim, gan no 1.oktobra līdz 31.martam, ja faktiskais līguma ilgums ir garāks par vienu gadu un tas nav iesniedzis pārvades sistēmas operatoram pienācīgu pamatojumu;

5.4.1.2. sistēmas lietotājs noteiktā ieejas vai izejas punktā sistemātiski nominē vairāk nekā 80% no rezervētā jaudas produkta un renominē, to samazinot zem 80%.

5.4.2. Ja pārvades sistēmas operators konstatē šo noteikumu 5.4.1.apakšpunktā minētos apstākļus, pārvades sistēmas operators paziņo attiecīgajam sistēmas lietotājam par jaudas nepietiekamu izmantošanu atbilstoši standarta saziņas protokolam.

5.4.3. Sistēmas lietotājam 10 kalendāro dienu laikā pēc pārvades sistēmas operatora paziņojuma par jaudas nepietiekamu izmantošanu saņemšanas neizmantotā jauda ir jāpiedāvā sekundārajā jaudu tirgū vai jānodod pārvades sistēmas operatoram.

5.4.4. Sistēmas lietotājs saglabā savas pārvades sistēmas pakalpojuma līgumā noteiktās tiesības un pienākumus līdz brīdim, kad pārvades sistēmas operators jaudu ir atkārtoti piešķīris, un ciktāl pārvades sistēmas operators jaudu nav atkārtoti piešķīris.

5.4.5. Ja sistēmas lietotājs neveic šo noteikumu 5.4.3.apakšpunktā noteiktās darbības, sistēmas lietotājam nav pieejama rezervētās jaudas neizmantotā daļa.

5.5. Virsrezervēšanas un atpirkšanas shēma

5.5.1. Pārvades sistēmas operators, saņemot sistēmas lietotāja jaudas rezervēšanas pieteikumu, līgumpārslodzes gadījumos novērtējot statistikas datus par rezervēto un izmantoto jaudu noteiktā ieejas vai izejas punktā iepriekšējā periodā un konstatējot, ka vēsturiski ne visa tehniskā jauda šajā punktā ir izmantota, un ņemot vērā iespējamās scenārijus attiecībā uz neizmantoto jaudas apjomu konkrētajā punktā noteiktā laika posmā, piedāvā tirgū papildu jaudu, tas ir, jaudu, kas pārsniedz tehnisko jaudu.

5.5.2. Piedāvājot papildu jaudu, pārvades sistēmas operators ņem vērā ar to saistītos potenciālos riskus un jaudas atkārtotas tirdzniecības iespējamību tirgū.

5.5.3. Sistēmas lietotājs iesniedz pārvades sistēmas operatoram papildu jaudas rezervēšanas pieteikumu gāzes dienai D ne vēlāk kā līdz gāzes dienas D-1 plkst.8.00 UTC (plkst.7.00 UTC vasaras laika periodā). Pārvades sistēmas operators aprēķina papildu jaudu ne vēlāk kā līdz gāzes dienas D-1 plkst.10.00 UTC (plkst.9.00 UTC vasaras laika periodā) un informē sistēmas lietotājus par papildu jaudu saskaņā ar standarta informācijas apmaiņas lietotāja rokasgrāmatu. Ja gāzes diena D-1 ir svētku diena vai brīvdiena, sistēmas lietotājs iesniedz papildu jaudas rezervēšanas pieteikumu, un pārvades sistēmas operators aprēķina papildu jaudu un par to informē sistēmas lietotājus pēdējā darba dienā pirms gāzes dienas D-1.

5.5.4. Ja visi sistēmas lietotāji vēlas izmantot visu rezervēto jaudu un pārvades sistēmas operators nespēj apmierināt sistēmas lietotāju pieprasījumu, pārvades sistēmas operators piemēro jaudas atpirkšanas procedūru, kuras mērķis ir otrreizējā tirgū atpirkt no sistēmas lietotājiem rezervētās jaudas apjomu, kas pārsniedz tehnisko jaudu.

5.5.5. Pārvades sistēmas operators informē sistēmas lietotājus par jaudas apjomu un atpirkšanas cenu, kas atpērkams no jaudas produkta, ne vēlāk kā līdz gāzes dienas D plkst.10.00 UTC (plkst.9.00 UTC vasaras laika periodā) saskaņā ar standarta informācijas apmaiņas lietotāja rokasgrāmatu.

5.5.6. Jaudas atpirkšanas cena nav augstāka par cenu, kas noteikta pašreizējās dienas jaudai gāzes dienā, kad tiek piemērota atpirkšanas procedūra, kas reizināta ar koeficientu 3.

5.5.7. Sistēmas lietotāji, kas ir rezervējuši konstantās jaudas produktus gāzes dienai, kurā tiek piemērota atpirkšanas procedūra, var piedāvāt jaudu pārvades sistēmas operatoram jaudas atpirkšanas procedūrai.

5.5.8. Sistēmas lietotājs, kurš piedalās jaudas atpirkšanas procedūrā, iesniedz pārvades sistēmas operatoram jaudas atpirkšanas piedāvājumu ne vēlāk kā līdz gāzes dienas D plkst.12.00 UTC (plkst.11.00 UTC vasaras laika periodā) atbilstoši standarta saziņas protokolam. Sistēmas lietotājs jaudas atpirkšanas piedāvājumā norāda atpirkšanai piedāvāto jaudas apjomu un cenu.

5.5.9. Pārvades sistēmas operatoram ir tiesības pilnā apmērā vai daļēji pieņemt sistēmas lietotāja iesniegto jaudas atpirkšanas piedāvājumu.

5.5.10. Pārvades sistēmas operators atpērk jaudu, ievērojot zemākās cenas principu, vispirms atpērkot jaudu par

viszemāko piedāvāto cenu.

5.5.11. Pārvades sistēmas operators informē sistēmas lietotāju par piekrišanu atpirkt jaudu un atpirkšanas apjomu ne vēlāk kā līdz gāzes dienas D plkst.14.00 UTC (plkst.13.00 UTC vasaras laika periodā) atbilstoši standarta saziņas protokolam.

5.5.12. Saņemot no pārvades sistēmas operatora informāciju par atpirkšanai paredzēto jaudu, sistēmas lietotājs iesniedz renomināciju, samazinot transportējamās dabasgāzes daudzumu par pārdotās jaudas apjomu.

5.5.13. Ja pēc jaudas atpirkšanas procedūras īstenošanas pārvades sistēmas operators nevar izpildīt visas gāzes dienai D apstiprinātās nominācijas, pārvades sistēmas operators ierobežo konstanto standarta jaudas produktu izmantošanu. Vispirms ierobežo īsāko standarta jaudas produktu (sākot ar pašreizējās dienas jaudu) izmantošanu. Vienāda ilguma standarta konstantās jaudas produktu izmantošanu ierobežo proporcionāli nominācijas apjomam, kas iesniegts gāzes dienai D.

6. Sekundārā jaudas tirdzniecība

6.1. Sistēmas lietotājs, kurš ir rezervējis jaudas produktus, var vienoties ar citu sistēmas lietotāju un nodot tiesības izmantot jaudas produktu vai tā daļu. Sekundārā jaudas tirdzniecība paredz tiesību izmantot noteikta perioda jaudu attiecīgā ieejas vai izejas punktā nodošanu. Saistības, kas izriet no jaudas produkta rezervēšanas, tajā skaitā pienākums samaksāt pārvades sistēmas operatoram par rezervēto jaudas produktu, paliek sistēmas lietotājam, kurš nodod rezervēto jaudas produktu.

6.2. Sistēmas lietotājiem nav atļauts izveidot finanšu instrumentus saistībā ar sekundārajā tirgū tirgotiem jaudas produktiem.

6.3. Sistēmas lietotāji savstarpēji vienojas par jaudas produkta nodošanu un tās nosacījumiem.

6.4. Sistēmas lietotājs, kurš nodod rezervēto jaudas produktu, un sistēmas lietotājs, kurš iegūst šo jaudas produktu, informē pārvades sistēmas operatoru par nodoto jaudu atbilstoši standarta saziņas protokolam ne vēlāk kā līdz gāzes dienas D-1 plkst.9.00 UTC (plkst.8.00 UTC vasaras laika periodā), iesniedzot pārvades sistēmas operatoram šādu informāciju:

6.4.1. ieejas vai izejas punkts;

6.4.2. jaudas produkta veids atbilstoši šo noteikumu 4.8.1.apakšpunktam;

6.4.3. nodotā jaudas produkta apjoms (kWh/d);

6.4.4. nodotā jaudas produkta izmantošanas sākuma un beigu datums;

6.4.5. abu sistēmas lietotāju Enerģijas identifikācijas kodi.

6.5. Pārvades sistēmas operators apstiprina rezervētā jaudas produkta nodošanu vienas stundas laikā pēc informācijas saņemšanas no abām darījuma pusēm atbilstoši standarta saziņas protokolam.

6.6. Līdz ar pārvades sistēmas operatora darījuma apstiprinājuma saņemšanu sistēmas lietotājs ir ieguvis tiesības lietot nodoto jaudas produktu.

6.7. Pārvades sistēmas operators var atteikties apstiprināt rezervētā jaudas produkta nodošanu, ja:

6.7.1. informācija par jaudas produkta nodošanu ir saņemta tikai no viena sistēmas lietotāja (vienas darījuma puses);

6.7.2. sistēmas lietotāju iesniegtā informācija nesakrīt vai ir nepilnīga;

6.7.3. sistēmas lietotāja nododamā jaudas produkta apjoms ir lielāks nekā sistēmas lietotāja, kurš nodod rezervēto jaudas produktu, neizmantojā jauda.

6.8. Sistēmas lietotājam ir tiesības mainīt noslēgto un apstiprināto sekundārās jaudas tirdzniecības darījumu sekundārajā jaudas tirgū, iesniedzot pārvades sistēmas operatoram atjaunotu informāciju par darījumu atbilstoši standarta saziņas protokolam.

6.9. Par pārvades sistēmas operatora apstiprināta darījuma atcelšanu sistēmas lietotājs informē pārvades sistēmas operatoru ne vēlāk kā līdz plkst.10.00 UTC (plkst.9.00 UTC vasaras laika periodā) gāzes dienā D-1.

6.10. Darījums uzskatāms par izmainītu tikai tad, ja abi sistēmas lietotāji, kuri iepriekš ziņojuši par darījuma noslēgšanu, ir informējuši pārvades sistēmas operatoru par jaudas tiesību nodošanas atjauninājumu. Ja informācija par darījuma izmaiņām tiek saņemta tikai no viena sistēmas lietotāja, tiek uzskatīts, ka darījums nav mainīts, un pārvades sistēmas operators nekavējoties par to informē darījuma puses atbilstoši standarta saziņas protokolam.

7. Nominācija un renominācija

7.1. Sistēmas lietotājs, kurš ieejas vai izejas punktos vēlas ievadīt pārvades sistēmā vai izvadīt no tās noteiktu dabasgāzes daudzumu, atbilstoši standarta saziņas protokolam iesniedz pārvades sistēmas operatoram nomināciju vai renomināciju, ievērojot šādus nosacījumus:

7.1.1. šo noteikumu 4.1.apakšpunktā noteiktajiem ieejas un izejas punktiem sistēmas lietotāja nominācijai par dabasgāzes daudzumu, ko tas vēlas ievadīt pārvades sistēmā, nav jāsakrīt ar nomināciju par dabasgāzes daudzumu, ko tas vēlas izvadīt no pārvades sistēmas, un otrādi, jo dabasgāzi var pirkt un pārdot vienotās balansēšanas zonas virtuālajā tirdzniecības punktā;

7.1.2. ieejas punktā no Inčukalna pazemes gāzes krātuves un izejas punktā uz Inčukalna pazemes gāzes krātuvi nominācijas un renominācijas tiek veiktas saskaņā ar spēkā esošajiem normatīvajiem aktiem, kas regulē trešo personu piekļuvi Inčukalna pazemes gāzes krātuvei;

7.1.3. šo noteikumu 4.3., 4.4. un 4.5.apakšpunktā noteiktajiem ieejas un izejas punktiem, kuros jaudu piešķir, izmantojot "Pirmais atnāca, pirmais saņēma" principu:

7.1.3.1. ja nominētais dabasgāzes daudzums pārsniedz sistēmas lietotāja rezervēto jaudas produktu attiecīgajai gāzes dienai visos ieejas un izejas punktos, kuros tiek pielietota jaudas rezervēšana, pārvades sistēmas operators noraida nomināciju un nekavējoties informē par to sistēmas lietotāju atbilstoši standarta saziņas protokolam;

7.1.3.2. ja sistēmas lietotājs ir iesniedzis virsnomināciju gāzes dienai D, ievērojot šo noteikumu 7.9.apakšpunktā noteikto renominācijas termiņu, uzskata, ka tā ir iesniegta, lai pieprasītu papildu pašreizējās dienas atslēdzamās jaudas produktu;

7.1.3.3. ja attiecīgajā gāzes dienā nav pieejama pašreizējās dienas jauda, pārvades sistēmas operators noraida renomināciju un nepiešķir sistēmas lietotājam papildu jaudu. Pārvades sistēmas operators informē sistēmas lietotāju par iespēju rezervēt atslēdzamo jaudu, ja tāda ir pieejama;

7.1.4. šo noteikumu 4.2.apakšpunktā noteiktajiem ieejas un izejas punktiem par nomināciju tiek uzskatīts pieteikums netiešai jaudas piešķiršanai, un jauda tiek piešķirta, pamatojoties uz apstiprināto dabasgāzes daudzumu.

7.2. Par šo noteikumu 1.3.apakšpunktā noteiktajiem ieejas un izejas punktiem sistēmas lietotājs iesniedz nominācijas vai renominācijas pārvades sistēmas operatoram saskaņā ar šo noteikumu 7.9.apakšpunktu.

7.3. Sistēmas lietotājs var koriģēt nomināciju, iesniedzot pārvades sistēmas operatoram renomināciju saskaņā ar šo noteikumu 7.9.apakšpunktu.

7.4. Ja sistēmas lietotājs neiesniedz nomināciju gāzes dienai D, pārvades sistēmas operators pieņem, ka sistēmas lietotāja nominācija ir vienāda ar nulli.

7.5. Ja nominētais daudzums ir lielāks par sistēmas lietotāja attiecīgajai gāzes dienai rezervēto jaudas produktu, izņemot punktos, kuros piemēro netiešo jaudas piešķiršanu, pārvades sistēmas operators noraida nomināciju un paziņo par to sistēmas lietotājam.

7.6. Ja renominētais daudzums ir lielāks par sistēmas lietotāja attiecīgajai gāzes dienai rezervēto jaudas produktu, uzskata, ka renominācija ir iesniegta, lai pieprasītu atslēdzamās jaudas produktu, ja tāds ir pieejams apjomā, kādā renominācija pārsniedz rezervēto jaudu.

7.7. Pārvades sistēmas operators visos attiecīgajai gāzes dienai paredzētajos saskaņošanas procesos ņem vērā pēdējo nominēto vai renominēto un apstiprināto dabasgāzes daudzumu.

7.8. Nominācijas un renominācijas saturs

7.8.1. Iesniedzot nomināciju vai renomināciju pārvades sistēmas operatoram, sistēmas lietotājs standarta saziņas protokolā norāda vismaz šādu informāciju:

7.8.1.1. ieejas vai izejas punkta EIK;

7.8.1.2. dabasgāzes plūsmas virzienu;

7.8.1.3. sistēmas lietotāja EIK;

7.8.1.4. sistēmas lietotāja darījuma puses EIK;

7.8.1.5. nominācijā vai renominācijā paziņotās dabasgāzes plūsmas sākuma un beigu laiku;

7.8.1.6. dabasgāzes daudzumu, kurš izteikts kWh/h un kuru pieprasīts transportēt katrā gāzes dienas stundā;

7.8.1.7. gāzes dienu D, uz kuru attiecas nominācija.

7.9. Nominācijas un renominācijas iesniegšanas un apstiprināšanas nosacījumi

7.9.1. Nomināciju gāzes dienai D sistēmas lietotājs var iesniegt ne vēlāk kā līdz gāzes dienas D-1 plkst.13.00 UTC ziemas laika periodā un plkst.12.00 UTC vasaras laika periodā.

7.9.2. Sistēmas lietotājs renomināciju var iesniegt jebkurā renominēšanas periodā, kas sākas tūlīt pēc nominācijas apstiprināšanas termiņa beigām un beidzas trīs stundas pirms gāzes dienas D beigām. Renominācijas cikls sākas renominēšanas perioda katras stundas sākumā.

7.9.3. Renominācijas perioda laikā sistēmas lietotājs var koriģēt nominācijas tikai tām gāzes dienas stundām, kurām nav sāta dabasgāzes daudzuma saskaņošanas procedūra atbilstoši šo noteikumu 7.12.apakšpunktā noteiktajam saskaņošanas laika grafikam.

7.9.4. Ja sistēmas lietotājs ir iesniedzis nomināciju dienas gāzei D šo noteikumu 7.9.1.apakšpunktā noteiktajā termiņā, pārvades sistēmas operators ne vēlāk kā līdz gāzes dienas D-1 plkst.15.00 UTC ziemas laika periodā un plkst.14.00 UTC vasaras laika periodā atbilstoši standarta informācijas apmaiņas lietotāja rokasgrāmatai paziņo sistēmas lietotājam par apstiprināto dabasgāzes daudzumu gāzes dienā D, norādot, vai:

7.9.4.1. nominācija ir apstiprināta;

7.9.4.2. nominācijā norādītais dabasgāzes daudzums ir samazināts vai noraidīts saskaņā ar šo noteikumu 7.10.apakšpunktu;

7.9.4.3. nominācijā norādītais dabasgāzes daudzums saistībā ar veicamo dabasgāzes daudzuma saskaņošanas procedūru pēc pārvades sistēmas operatora vai blakus esošās pārvades sistēmas operatora iniciatīvas tiek samazināts.

7.9.5. Renominācijas perioda laikā sistēmas lietotājam ir tiesības koriģēt gāzes dienai D apstiprināto daudzumu, par kuru nav uzsākta dabasgāzes daudzuma saskaņošanas procedūra, ievērojot šādus nosacījumus:

7.9.5.1. sistēmas lietotājs gāzes dienai D apstiprināto daudzumu var koriģēt no gāzes dienas D-1 plkst.15.00 UTC ziemas laika periodā un plkst.14.00 UTC vasaras laika periodā līdz gāzes dienas D-1 plkst.3.00 UTC ziemas laika periodā un plkst.2.00 UTC vasaras laika periodā;

7.9.5.2. sistēmas lietotājs gāzes dienas atlikušajām stundām, par kurām nav uzsākts dabasgāzes daudzuma saskaņošanas process, apstiprināto daudzumu var koriģēt no gāzes dienas D-1 plkst.3.00 UTC ziemas laika periodā un plkst.2.00 UTC vasaras laika periodā līdz gāzes dienas D plkst.2.00 UTC ziemas laika periodā un plkst.1.00 UTC vasaras laika periodā;

7.9.5.3. sistēmas lietotājs, iesniedzot renomināciju gāzes dienai, var veikt izmaiņas dienas gāzes daudzumā tikai attiecībā uz atlikušajām attiecīgās gāzes dienas stundām, katrai atlikušajai gāzes dienas stundai atsevišķi norādot gāzes daudzumu.

7.9.6. Pēdējā no sistēmas lietotāja saņemtā renominācija pirms renominācijas perioda sākuma tiek uzskatīta par spēkā esošu.

7.9.7 Pārvades sistēmas operators, saņemot renomināciju, divu stundu laikā no nākamā renominācijas perioda sākuma atbilstoši standarta saziņas protokolam paziņo sistēmas lietotājam, vai:

7.9.7.1. iesniegtā renominācija ir apstiprināta;

7.9.7.2. dabasgāzes daudzuma saskaņošanas procedūras dēļ dabasgāzes daudzums ir samazināts vai noraidīts.

7.9.8. Pārvades sistēmas operators izskata tikai pēdējo konkrētajam ieejas vai izejas punktam noteiktam periodam savlaicīgi iesniegto nomināciju un renomināciju.

7.9.9. Pārvades sistēmas operators, izskatot, vai nominācija ir iesniegta savlaicīgi, ņem vērā nominācijas saņemšanas laiku, nevis nominācijas nosūtīšanas laiku.

7.9.10. Pārvades sistēmas operatoram ir tiesības pārtraukt renominācijas iesniegšanas periodu vai to pagarināt. Pārvades sistēmas operators informē iesaistītos sistēmas lietotājus par jebkuru šādu situāciju atbilstoši standarta saziņas protokolam.

7.10. Nominācijas un renominācijas samazināšana un noraidīšana

7.10.1. Pārvades sistēmas operators tehniskas avārijas pārvades sistēmā, dabasgāzes kvalitātes neatbilstības un citu šo noteikumu 11.nodaļā noteikto iemeslu dēļ var samazināt nominācijā vai renominācijā norādīto dabasgāzes daudzumu proporcionāli apstiprinātajam daudzumam.

7.10.2. Pārvades sistēmas operatoram, saņemot nominācijas, ir tiesības noraidīt nomināciju vai renomināciju, paziņojot par to sistēmas lietotājam atbilstoši standarta saziņas protokolam, ja:

7.10.2.1. nominācijas vai renominācijas saturs neatbilst šo noteikumu 7.8.1.apakšpunktā noteiktajām prasībām;

7.10.2.2. nomināciju vai renomināciju iesniegusi persona, kurai nav tiesību to darīt saskaņā ar pārvades sistēmas pakalpojuma līgumu.

7.10.3. Pārvades sistēmas operatoram, saskaņojot dabasgāzes daudzumu, ir tiesības noraidīt vai samazināt nomināciju vai renomināciju, paziņojot par to sistēmas lietotājam atbilstoši standarta saziņas protokolam, ja:

7.10.3.1. nominācija vai renominācija pārsniedz sistēmas lietotājam piešķirto jaudas produktu apjomu un papildu jaudu, izmantojot renomināciju, nevar piešķirt, ņemot vērā rampveida plūsmas izmaiņu ierobežojumus (ja izlīdzinātā stundas jauda nav pietiekama, lai tehniski ļautu mainīt dabasgāzes plūsmu);

7.10.3.2. pārvades sistēmas operators nesaņem dabasgāzes daudzuma saskaņošanai nepieciešamo informāciju no blakus esošā pārvades sistēmas operatora;

7.10.3.3. renominācijas apstiprināšanas gadījumā tiktu mainītas pagājušajām gāzes dienas stundām apstiprinātās nominācijas vai renominācijas;

7.10.3.4. nominācija nav iesniegta saskaņā ar šajos noteikumos noteiktajiem nosacījumiem;

7.10.3.5. rodas acīmredzams apdraudējums sistēmas drošumam un stabilitātei neparedzētu notikumu vai ārkārtas situācijas gadījumā.

7.11. Ja pārvades sistēmas operators noraida nomināciju, pārvades sistēmas operators izmanto pēdējo apstiprināto sistēmas lietotāja nomināciju vai renomināciju, ja tāda ir.

7.12. Nomināciju saskaņošana

7.12.1. Pārvades sistēmas operators kopā ar blakus esošo pārvades sistēmas operatoru veic regulāru dabasgāzes daudzuma saskaņošanas procedūru un pārbauda, vai konkrētā pārvades sistēmas vietā sistēmas lietotāja iesniegtajā nominācijā plānotais ievadītās vai izvadītās dabasgāzes daudzums atbilst sistēmas lietotāja darījuma puses iesniegtajā nominācijā plānotajam ievadītās un izvadītās dabasgāzes daudzumam.

7.12.2. Ja nominācijās norādītais dabasgāzes daudzums nesakrīt, blakus esošie pārvades sistēmas operatori piemēro saskaņošanas principus, par kuriem panākta vienošanās attiecīgā starpsavienojuma punkta sadarbības noteikumos.

7.12.3. Pārvades sistēmas operators, veicot dabasgāzes daudzuma saskaņošanu ar Inčukalna pazemes gāzes krātuves operatoru, piemēro mazākā pieteiktā dabasgāzes daudzuma noteikumu.

7.12.4. Pēc dabasgāzes daudzuma saskaņošanas ar blakus esošo pārvades sistēmas operatoru vai uzglabāšanas sistēmas operatoru vai pēc mazākā pieteiktā dabasgāzes daudzuma noteikuma piemērošanas nominācija uzskatāma par apstiprinātu, un pārvades sistēmas operators nosūta sistēmas lietotājam šo noteikumu 7.9.4.apakšpunktā noteikto paziņojumu. Par nominācijas apstiprināšanu pārvades sistēmas operators informē blakus esošo pārvades sistēmas operatoru vai uzglabāšanas sistēmas operatoru.

8. Piešķirums

8.1. Vispārīgie jautājumi

8.1.1. Pārvades sistēmas operators nosaka sistēmas lietotājam katrā gāzes dienai D piešķirumu katrā ieejas vai izejas punktā.

8.1.2. Piešķirums sistēmas lietotājam fiziska starpsavienojuma punktā ir vienāds ar konkrētajai gāzes dienai D pēc dabasgāzes daudzuma saskaņošanas ar blakus esošo pārvades sistēmas operatoru pēdējo apstiprināto daudzumu.

8.1.3. Piešķirumu sistēmas lietotājam ieejas punktā no pazemes gāzes krātuves vai izejas punktā uz pazemes gāzes krātuvi nosaka šādi:

8.1.3.1. sākotnējais piešķirums ir vienāds ar attiecīgajai gāzes dienai D pēc dabasgāzes daudzuma saskaņošanas ar uzglabāšanas sistēmas operatoru pēdējā apstiprinātajā nominācijā vai renominācijā norādīto dabasgāzes daudzumu;

8.1.3.2. galīgais piešķirums ir pieejams pēc atjauninātas informācijas saņemšanas no uzglabāšanas sistēmas operatora ne vēlāk kā astotajā kalendārajā dienā pēc mēneša beigām.

8.1.4. Piešķirumu sistēmas lietotājam ieejas punktos no trešajām valstīm vai izejas punktos uz trešajām valstīm nosaka, pamatojoties uz šādiem kritērijiem:

8.1.4.1. piešķirums sistēmas lietotājam ar fiksētu piegādes līgumu ir vienāds ar pēdējā apstiprinātajā nominācijā vai renominācijā norādīto dabasgāzes daudzumu;

8.1.4.2. ja starp pārvades sistēmas operatoriem vai starp sistēmas lietotāju un pārvades sistēmas operatoru ir noslēgts tehniskās balansēšanas līgums, piešķirums sistēmas lietotājam ir vienāds ar pēdējo apstiprināto daudzumu. Starpību starp nominēto dabasgāzes daudzumu un nomērīto daudzumu uzskaita operatīvajā balansēšanas kontā;

8.1.4.3. ja nav vienošanās par operatīvā balansēšanas konta izveidošanu, pārvades sistēmas operators starpību starp nominēto dabasgāzes daudzumu un nomērīto daudzumu attiecina proporcionāli visu sistēmas lietotāju nominētajam dabasgāzes daudzumam, ja vien piegādes līguma noteikumi neparedz, ka par attiecīgo periodu pastāv noteikta vienošanās. Attiecinātais dabasgāzes daudzums nedrīkst pārsniegt elastīguma robežas, kas noteiktas sistēmas lietotāja elastīgās piegādes līgumā.

8.1.4.4. Pārvades sistēmas operators galīgo piešķirumu nosaka ne vēlāk kā astoņas kalendārās dienas pēc pārskata perioda (mēneša) beigām.

8.1.5. Piešķirumu sistēmas lietotājam izejas punktos iekšzemes lietotāju apgādei nosaka šādi:

8.1.5.1. attiecībā uz retāk nekā ik dienas mērīto no pārvades sistēmas izvadīto dabasgāzes daudzumu:

8.1.5.1.1. lai noteiktu piegādātās dabasgāzes daudzumu dienā, izmanto prognozēšanas puses sniegtos datus par dabasgāzes patēriņu dienā;

8.1.5.1.2. ne vēlāk kā astotajā kalendārajā dienā pēc pārskata perioda beigām dabasgāzes daudzumu koriģē, pamatojoties uz pārskata periodā faktiski nomērīto daudzumu, ja šādus datus sniedz sadales sistēmas operators.

8.1.5.2. attiecībā uz ik dienas mērīto no pārvades sistēmas izvadīto dabasgāzes daudzumu:

8.1.5.2.1. izejas punktā, kurā lietotājs ir tieši pieslēgts pārvades sistēmai, piešķirumu nosaka pēc nomērītā daudzuma;

8.1.5.2.2. izejas punktā, kur dabasgāze tiek piegādāta sadales sistēmai, piešķirums sistēmas lietotājam ir vienāds ar nomērīto daudzumu. Pārvades sistēmas operators nomērīto daudzumu nosaka saskaņā ar informāciju, kuru pārvades sistēmas operatoram iesniedz sadales sistēmas operators. Pārvades sistēmas operators informē sistēmas lietotāju par piešķirto daudzumu gāzes dienā D+1;

8.1.5.2.3. ieejas punktā no biometāna ražošanas iekārtas piešķirumu nosaka pēc nomērītā daudzuma. Ieejas punktā no biometāna ražošanas iekārtas tikai viens sistēmas lietotājs var ievadīt gāzi pārvades sistēmā.

8.2. Informācijas apmaiņa par piešķirumu

8.2.1. Pārvades sistēmas operators informē sistēmas lietotāju par piešķirumu gāzes dienā un mēnesī.

8.2.2. Pārvades sistēmas operators ne vēlāk kā līdz gāzes dienas D+1 plkst.13.00 UTC ziemas laika periodā un plkst.12.00 UTC vasaras laika periodā atbilstoši standarta saziņas protokolam paziņo sistēmas lietotājam piešķirumu gāzes dienā D konkrētā ieejas un izejas punktā.

8.2.3. Pārvades sistēmas operators ne vēlāk kā līdz sestās kalendārās dienas pēc pārskata perioda beigām plkst.8.00 UTC ziemas laika periodā un plkst.7.00 UTC vasaras laika periodā atbilstoši standarta saziņas protokolam paziņo sistēmas lietotājam galīgo mēneša piešķirumu katram izejas un ieejas punktam, kuru izmantos norēķinos (informācija, kas sniegta par dienas un mēneša dabasgāzes apjomu un siltumspēju).

9. Saskaņošana

9.1. Pārvades sistēmas operators, saņemot no sadales sistēmas operatora vai blakus esošā pārvades sistēmas operatora koriģētu informāciju par nomērīto daudzumu, nomērītā daudzuma pārrēķinu var veikt gada laikā. Sadales sistēmas operators koriģēto informāciju par nomērīto daudzumu iesniedz kopā ar informāciju par iepriekšējā pārskata periodā nomērīto daudzumu.

9.2. Attiecīgā mēneša nomērītā daudzuma saskaņošanas daudzums ir starpība starp sākotnēji nomērīto daudzumu un koriģēto nomērīto daudzumu konkrētā ieejas vai izejas punktā attiecīgajā mēnesī.

9.3. Nomērītā daudzuma saskaņošanas daudzumu ņem vērā, izrakstot rēķinus saskaņā ar šo noteikumu 12.nodaļā noteikto kārtību.

10. Darbības un dabasgāzes ievadīšanas noteikumi

10.1. Dabasgāzes kvalitāte

10.1.1. Konkrētā vienotās balansēšanas zonas ieejas punktā piemēro tās valsts normatīvajos aktos, kurā ieejas punkts atrodas, noteiktās prasības attiecībā uz dabasgāzes sastāvdaļām un kvalitātes raksturlielumiem.

10.1.2. Dabaszgāzes kvalitātes mērijumus veic:

10.1.2.1. starpsavienojuma punktā Kiemēni (*Kiemēnai*);

10.1.2.2. starpsavienojuma punktā *Balticconnector*;

10.1.2.3. ieejas punktā no trešajām valstīm;

10.1.2.4. ieejas punktā no Inčukalna pazemes gāzes krātuves un izejas punktā uz Inčukalna pazemes gāzes krātuvi;

10.1.2.5. ieejas punktā no sašķidrinātās dabaszgāzes iekārtas;

10.1.2.6. ieejas punktos no Latvijas un Igaunijas ražošanas iekārtām.

10.1.3. Pārvades sistēmas operatoram ir tiesības atteikt dabaszgāzes ievadi un transportēšanu pārvades sistēmā, ja ieejas punktā piegādātās un pārvades sistēmā ievadāmās dabaszgāzes kvalitātes raksturlielumi neatbilst dabaszgāzes kvalitātes prasībām.

10.1.4. Sistēmas lietotājam ir tiesības atteikties pieņemt dabaszgāzi, ja izejas punktā piegādātās dabaszgāzes kvalitātes raksturlielumi neatbilst dabaszgāzes kvalitātes prasībām, iesniedzot informāciju par novirzi no valsts normatīvajos aktos noteiktajām prasībām dabaszgāzes kvalitātes raksturlielumiem.

10.2. Dabaszgāzes daudzuma uzskaitē

10.2.1. Pārvades sistēmas operators sadarbībā ar blakus esošajiem sistēmas operatoriem nodrošina pārvadītās dabaszgāzes uzskaiti pārvades sistēmas ieejas un izejas punktos un dabaszgāzes uzskaites vietās, normatīvajos aktos noteiktajā biežumā fiksējot pārvadītās dabaszgāzes daudzumu, spiedienu un temperatūru.

10.2.2. Pārvades sistēmas operators dabaszgāzes uzskaitē un pārskatos izmanto enerģijas vienības (kWh).

10.3. Uzturēšana

10.3.1. Pārvades sistēmas operators savā tīmekļvietnē publicē informāciju par attiecīgajā gadā plānotajiem pārvades sistēmas būvniecības, rekonstrukcijas un apkopes darbiem, kuri var ietekmēt šajos noteikumos paredzētās sistēmas lietotāju tiesības.

10.3.2. Pārvades sistēmas operators ne vēlāk kā 42 kalendārās dienas iepriekš publicē savā tīmekļvietnē informāciju par plānotajiem vienotās balansēšanas zonas pārvades sistēmas uzturēšanas, remonta, pieslēgšanas vai atslēgšanas darbiem, norādot darbus, kuru laikā dabaszgāzes pārvade tiks pārtraukta vai ierobežota, un pārvades sistēmas pakalpojuma līgumā noteiktajā kārtībā informē sistēmas lietotājus.

10.3.3. Pārvades pakalpojumu apturēšanas vai ierobežošanas gadījumā pārvades sistēmas operators nekavējoties pārvades pakalpojuma līgumā noteiktajā kārtībā informē sistēmas lietotājus, no kura brīža un uz kādu laiku dabaszgāzes pārvade tiks ierobežota.

10.3.4. Pārvades sistēmas operators pārvades pakalpojuma līgumā noteiktajā kārtībā informē sistēmas lietotājus par neplānotu atslēdzamo pārvades pakalpojumu pārtraukšanu un iespējamo šādu pakalpojumu atjaunošanas laiku nekavējoties pēc šādas pārtraukšanas nepieciešamības konstatēšanas.

11. Pārvades sistēmas pakalpojuma sniegšanas pārtraukšana vai ierobežošana

11.1. Pārvades sistēmas operatoram ārkārtas gadījumos, kas nav uzskatāmi par nepārvaramas varas apstākļiem, ir tiesības veikt darbības, kuru rezultātā var tikt apturēta vai ierobežota pārvades sistēmas jaudas izmantošana. Ārkārtas gadījumā pārvades sistēmas operators pieliek saprātīgas pūles un rīkojas, lai bez nepamatotas kavēšanās nodrošinātu pārvades sistēmas pakalpojuma nepārtrauktību nolūkā mazināt ietekmi uz sistēmas lietotājiem.

11.1.1. Pārvades sistēmas operators bez iepriekšēja brīdinājuma var pārtraukt vai ierobežot dabaszgāzes ievadi pārvades sistēmā, tās transportēšanu un izvadi no pārvades sistēmas šādos gadījumos:

11.1.1.1. pārvades sistēmai tieši pievienota sistēmas lietotāja dabaszgāzes apgādes sistēma rada apdraudējumu cilvēku dzīvībai, veselībai vai īpašumam;

11.1.1.2. pārvades sistēmā ievadāmās dabaszgāzes plūsmas spiediens neatbilst dabaszgāzes apgādes sistēmas operatoru sadarbības līgumā vai pieslēguma līgumā noteiktajām prasībām;

11.1.1.3. pārvades sistēmā ir notikusi avārija vai izveidojusies ārkārtas situācija, kas noteikta valsts normatīvajos aktos vai Eiropas Parlamenta un Padomes 2017.gada 25.oktobra Regulā Nr. 2017/1938 par gāzes piegādes drošības aizsardzības pasākumiem, ar ko atceļ Regulu (ES) Nr. 994/2010;

11.1.1.4. valstī ir izsludināta enerģētiskā krīze saskaņā ar valsts normatīvajos aktos noteikto;

11.1.1.5. pārvades sistēmā, dabasgāzes sadales sistēmā vai pazemes gāzes krātuvē ir bojājumi, kas var izraisīt avāriju pārvades sistēmā;

11.1.1.6. pārvades sistēmas, dabasgāzes sadales sistēmas vai pazemes gāzes krātuves normāla darbība ir traucēta vai pārvades sistēmā, dabasgāzes sadales sistēmā vai pazemes gāzes krātuvē ir bojājumi un blakus esošais pārvades sistēmas operators, dabasgāzes sadales sistēmas operators vai uzglabāšanas sistēmas operators ir pieprasījis nekavējoties pārtraukt dabasgāzes transportēšanu uz attiecīgo sistēmu vai no tās;

11.1.1.7. dabasgāzes ievadišana šo noteikumu 1.3.apakšpunktā noteiktajos ieejas punktos tiek pārtraukta vai ierobežota no pārvades sistēmas operatora neatkarīgu iemeslu dēļ;

11.1.1.8. sistēmas lietotāja radītā nebalansa dēļ tiek apdraudēta pārvades sistēmas funkcionēšana un drošība;

11.1.1.9. nepieciešams veikt neatliekamus remontdarbus avārijas situācijas novēršanai pārvades sistēmā vai pazemes gāzes krātuvē;

11.1.1.10. pārvades sistēmā ievadāmās dabasgāzes kvalitātes raksturlielumi neatbilst dabasgāzes kvalitātes prasībām;

11.1.1.11. sistēmas lietotājs šajos noteikumos noteiktajā kārtībā neveic maksājumus par pārvades sistēmas pakalpojumu.

11.1.2. Ja dabasgāzes transportēšana tiek pārtraukta vai ierobežota, pārvades sistēmas operators ne vēlāk kā 24 stundas pēc dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma pārtraukšanas vai ierobežošanas publicē par to informāciju savā tīmekļvietnē un šajos noteikumos noteiktajā kārtībā informē sistēmas lietotājus.

11.1.3. Pārvades sistēmas operators, vismaz piecas kalendārās dienas iepriekš brīdinot sistēmas lietotāju, var pārtraukt vai ierobežot dabasgāzes ievadi pārvades sistēmā, kā arī tās transportēšanu un izvadi no pārvades sistēmas šādos gadījumos:

11.1.3.1. sistēmas lietotājs ar savu darbību vai bezdarbību rada draudus pārvades sistēmas darbībai un drošībai vai negatīvi ietekmē dabasgāzes kvalitāti;

11.1.3.2. pārvades sistēmas operators veic dabasgāzes sistēmas apkopes vai pieslēgšanas darbus;

11.1.3.3. citos katra pārvades sistēmas operatora valsts normatīvajos aktos noteiktajos gadījumos.

12. Rēķinu izrakstīšana un norēķini

12.1. Sistēmas lietotājs norēķinās par pārvades sistēmas pakalpojumiem (pārvades sistēmas jaudas rezervēšanu ieejas un izejas punktā) šajos noteikumos noteiktajā termiņā un kārtībā atbilstoši pārvades sistēmas pakalpojuma tarifiem, kas noteikti pārvades sistēmas operatora valsts normatīvajos aktos noteiktajā kārtībā.

12.2. Pārvades sistēmas operatoram ir tiesības noteikt tarifus atbilstoši pārvades sistēmas operatora valsts normatīvajos aktos noteiktajai kārtībai.

12.3. Ievērojot katra pārvades sistēmas operatora valsts normatīvajos aktos noteikto tarifu noteikšanas kārtību, pārvades sistēmas operators, izrakstot rēķinu sistēmas lietotājam par jaudas produktu rezervēšanu, piemēro dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifu, kas bija spēkā pārvades sistēmas pakalpojuma sniegšanas laikā, ciktāl valsts normatīvajos aktos nav noteikts citādi.

12.4. Šie noteikumi neattiecas uz maksu par pārvades sistēmas pakalpojuma sniegšanu izejas punktā Igaunijas lietotāju apgādei. Izejas punktam Igaunijas lietotāju apgādei tiek piemēroti noteikumi "Elering" AS standartizētie iekšzemes gāzes pārvades sistēmas pakalpojuma noteikumi".

12.5. Pārvades sistēmas operators saskaņā ar dabasgāzes sadales sistēmas operatora sniegto informāciju uzskaites datiem tieši pārvades sistēmai pieslēgtas sistēmas lietotāja dabasgāzes apgādes sistēmas pieslēguma vietā vai saskaņā ar aktu par pārvadīto dabasgāzi sagatavo un kopā ar rēķinu atbilstoši šo noteikumu 8.2.apakšpunktā noteiktajai kārtībai nosūta sistēmas lietotājam ziņojumu par pārskata periodā pārvadītās dabasgāzes daudzumu.

12.6. Pārvades sistēmas operators līdz 12 kalendārajai dienai pēc pārskata perioda beigām nosūta sistēmas lietotājam rēķinu par pārskata periodā sniegtajiem pārvades sistēmas pakalpojumiem. Pārvades sistēmas operators rēķinā sistēmas lietotājam norāda sistēmas lietotājam piešķirtos jaudas produktus un to apjomu pārskata periodā, kas izteikts kWh.

12.7. Pārvades sistēmas operators rēķinu nosūta uz pārvades sistēmas pakalpojuma līgumā norādīto sistēmas lietotāja elektroniskā pasta adresi. Rēķins ir derīgs bez paraksta, un to aizstāj ar autorizāciju vai paraksta ar drošu elektronisko parakstu. Par rēķina saņemšanas datumu tiek uzskatīta tā nosūtīšanas diena.

12.8. Sistēmas lietotājs maksājumus veic *euro* valūtā uz pārvades sistēmas pakalpojuma līgumā norādīto pārvades sistēmas operatora kontu.

12.9. Sistēmas lietotājam par kalendārajā mēnesī saņemto pārvades sistēmas pakalpojumu ir jānorēķinās 10 kalendāro dienu laikā no rēķina izrakstīšanas dienas. Ja rēķina samaksas termiņa diena ir brīvdiena vai valstī, kurā atrodas pārvades sistēmas operatora juridiskā adrese, noteikta svētku diena, par rēķina apmaksas termiņa pēdējo dienu tiek pieņemta nākamā darba diena.

12.10. Par rēķina samaksas datumu uzskatāma diena, kad nauda ir ieskaitīta pārvades sistēmas operatora norēķinu kontā. Neatkarīgi no tā, kas norādīts maksājuma uzdevumā, visi saņemtie maksājumi tiek attiecināti šādā secībā: (1) nokavējuma procenti, (2) parāds par iepriekšējiem pārskata periodiem, (3) kārtējie maksājumi.

12.11. Ja sistēmas lietotājs šo noteikumu 12.9.apakšpunktā noteiktajā termiņā pilnīgi vai daļēji nesamaksā par pārskata periodā sniegto pārvades sistēmas pakalpojumu, pārvades sistēmas operators aprēķina nokavējuma procentus. Nokavējuma procentus aprēķina 0,05% apmērā no savlaicīgi nesamaksātās summas par katru kavējuma dienu. Nokavējuma procentus aprēķina vienu reizi mēnesī pēc kārtējā mēneša beigām un kopā ar citu informāciju norāda rēķinā par pārskata periodā aprēķināto nebalansa maksu.

12.12. Nokavējuma procentu un līgumsoda maksimālais apmērs tiek noteikts saskaņā ar valstī, kurā atrodas pārvades sistēmas operatora juridiskā adrese, normatīvajos aktos noteikto.

13. Kredītpēja, kredīta pārvaldīšana un saistību izpildes nodrošinājums

13.1. Sistēmas lietotājs, kurš noslēdzis pārvades sistēmas pakalpojuma līgumu ar Igaunijas pārvades sistēmas operatoru, saistību izpildes nodrošinājumu iesniedz pārvades sistēmas operatoram saskaņā ar šo noteikumu 1.pielikumu.

13.2. Sistēmas lietotājs, kurš noslēdzis pārvades sistēmas pakalpojuma līgumu ar Latvijas pārvades sistēmas operatoru, saistību izpildes nodrošinājumu (finanšu pakalpojumu sniedzēja garantiju vai drošības depozītu) iesniedz pārvades sistēmas operatoram saskaņā ar kritērijiem un noteikumiem, kas noteikti šo noteikumu 2.pielikumā.

14. Strīdu izskatīšana un piemērojamie normatīvie akti

14.1. Visi strīdi un domstarpības (turpmāk - Strīds), kas rodas saistībā ar pārvades sistēmas pakalpojuma līguma un šo noteikumu īstenošanu vai piemērošanu, tiek risināti sarunu ceļā saskaņā ar šiem noteikumiem un spēkā esošajiem normatīvajiem aktiem. Strīda gadījumā puse, kura atsaucas uz Strīda esamību, iesniedz otrai pusei rakstveida paziņojumu, kurā norāda Strīda aprakstu, piedāvāto risinājumu un personas, kuras ir pilnvarotas risināt ar Strīdu saistītas sarunas puses vārdā.

14.2. Ja pārvades sistēmas operators un sistēmas lietotājs nespēj atrisināt Strīdu sarunu ceļā 30 darba dienu laikā no tā rašanās dienas (ja vien pušu pilnvarotie pārstāvji nav vienojušies par citu termiņu), tas risināms saskaņā ar pārvades sistēmas operatora valsts, kurā atrodas pārvades sistēmas operatora juridiskā adrese, normatīvajos aktos noteikto kārtību, un tajos aprakstītajos gadījumos Strīds nododams attiecīgajai valsts regulatīvajai iestādei Strīda izskatīšanai ārpustiesas kārtībā vai prasība iesniedzama tās valsts tiesā, kurā atrodas pārvades sistēmas operatora juridiskā adrese.

14.3. Pārvades sistēmas pakalpojuma līgumu un šos noteikumus reglamentē un interpretē saskaņā ar tās valsts normatīvajiem aktiem, kurā atrodas pārvades sistēmas operatora juridiskā adrese.

15. Pārvades sistēmas pakalpojuma līguma grozījumi un izbeigšana

15.1. Pārvades sistēmas operatoram un sistēmas lietotājam rakstveidā vienojoties, pārvades sistēmas pakalpojuma līgumā var izdarīt grozījumus, ciktāl grozījumi pārvades sistēmas pakalpojuma līgumā nav pretrunā šajos noteikumos noteiktajam.

15.2. Šajos noteikumos var izdarīt grozījumus, ja veikta sabiedriskā apspriešana un vienotās balansēšanas zonas valstu regulatīvās iestādes, savstarpēji vienojoties, tos saskaņo. Šo noteikumu grozījumi attiecas uz pārvades pakalpojumu līgumu no to spēkā stāšanās brīža.

15.3. Pārvades sistēmas operators var vienpusēji izdarīt grozījumus pārvades sistēmas pakalpojuma līgumā normatīvajos aktos paredzētos gadījumos, grozījumiem stājoties spēkā nekavējoties, ja tas nepieciešams, lai ievērotu spēkā esošo normatīvo aktu vai juridiski saistošu rīkojumu, ko izdevušas valsts vai starptautiskās tiesas vai iestādes, prasības, tai skaitā, bet ne tikai, administratīvos nolēmumus un saistītos paziņojumus, ko izdevušas nacionālās regulatīvās iestādes, ar nosacījumu, ka grozītais pārvades sistēmas pakalpojuma līgums nav pretrunā spēkā esošajiem normatīvajiem aktiem. Pārvades sistēmas operators nekavējoties rakstveidā informē sistēmas lietotāju par pārvades sistēmas pakalpojuma līguma grozījumiem pirms to stāšanās spēkā.

15.4. Pārvades sistēmas pakalpojuma līgumu var izbeigt, pārvades sistēmas operatoram un sistēmas lietotājam savstarpēji rakstveidā vienojoties.

15.5. Pārvades sistēmas pakalpojuma līgumu var izbeigt vienpusēji, ja puse, kura vēlas izbeigt pārvades sistēmas pakalpojuma līgumu, 30 kalendārās dienas pirms pārvades sistēmas pakalpojuma līguma izbeigšanas paziņo par to otrai pusei, ja otra puse nepilda vai nepienācīgi pilda pārvades sistēmas pakalpojuma līgumā noteiktās saistības ar nosacījumu, ka puse, kura vēlas izbeigt pārvades sistēmas pakalpojuma līgumu, ir rakstveidā pieprasījusi būtiskā pārkāpuma novēršanu un otra puse nav novērsusi būtisko pārkāpumu 10 darba dienu laikā pēc šāda pieprasījuma saņemšanas. Pārvades sistēmas pakalpojuma līgums atzīstams par izbeigtu ar paziņojumā norādīto dienu.

15.6. Būtisks pārvades sistēmas pakalpojuma līguma pārkāpums ir šādi apstākļi:

15.7. sistēmas lietotājs savlaicīgi nenorēķinās par saņemtajiem pārvades sistēmas pakalpojumiem;

15.8. sistēmas lietotājs neiesniedz pārvades sistēmas operatoram pietiekamu saistību izpildes nodrošinājums saskaņā ar šiem noteikumiem.

15.9. Puse var izbeigt pārvades sistēmas pakalpojuma līgumu bez iepriekšēja paziņojuma, ja otrai pusei ir uzsākts maksātnespējas process, likvidācija, tās darbība tiek izbeigta vai pārtraukta, vai ir apturēta tās saimnieciskā darbība.

15.10. Pārvades sistēmas operators par pārtraukto pārvades sistēmas pakalpojuma līgumu nekavējoties informē tirdzniecības platformas operatoru un dabasgāzes sadales sistēmas operatoru, kura sadales sistēmai tika piegādāta dabasgāze saskaņā ar pārvades sistēmas pakalpojuma līgumu.

15.11. Pārvades sistēmas pakalpojuma līguma izbeigšana neatbrīvo puses no visu to saistību izpildes, kas radušās pārvades sistēmas pakalpojuma līguma spēkā esamības laikā.

16. Atbildība

16.1. Pārvades sistēmas operatora un sistēmas lietotāja tiesības un pienākumi ir noteikti šajos noteikumos un spēkā esošajos normatīvajos aktos.

16.2. Pārvades sistēmas operators un sistēmas lietotājs ir atbildīgs par šajos noteikumos noteikto prasību un pārvades sistēmas pakalpojuma līguma noteikumu izpildi. Pārvades sistēmas operatora un sistēmas lietotāja atbildība var būt ierobežota vai pārvades sistēmas operators un sistēmas lietotājs var būt atbrīvots no atbildības tikai tādu iemeslu dēļ, kas noteikti šajos noteikumos un tās valsts normatīvajos aktos, kurā atrodas pārvades sistēmas operatora juridiskā adrese. Puses atlīdzina zaudējumus, kas otrai pusei radušies, ja vainīgā puse nepilda vai nepienācīgi pilda pārvades sistēmas pakalpojuma līguma noteikumus.

16.3. Pārvades sistēmas operators ir atbildīgs tikai par normatīvajos aktos, šajos noteikumos un pārvades sistēmas pakalpojuma līgumā noteikto saistību izpildi saskaņā ar normatīvajos aktos, šajos noteikumos un pārvades sistēmas pakalpojuma līgumā noteikto kārtību.

16.4. Puse, kas nav pienācīgi izpildījusi savas pārvades sistēmas pakalpojuma līguma saistības vai šajos noteikumos noteiktās prasības, ir atbildīga tikai par otrai pusei nodarītajiem tiešajiem materiālajiem zaudējumiem vai tiešiem zaudējumiem, ja pastāv cēloņsakarība starp vainu un strīda summām.

16.5. Pārvades sistēmas operators neatbild par sistēmas lietotāja radītajiem zaudējumiem trešajām personām. Sistēmas lietotājs neatbild par pārvades sistēmas operatora radītajiem zaudējumiem trešajām personām. Pārvades sistēmas operators un sistēmas lietotājs ir atbrīvoti no atbildības par trešo personu darbībām vai bezdarbību.

16.6. Sistēmas lietotāji atlīdzina citiem sistēmas lietotājiem, trešajām personām vai īpašumam to darbības vai bezdarbības rezultātā nodarītos zaudējumus. Zaudējumu atlīdzība nedrīkst pārsniegt faktiskos zaudējumus, kurus pierāda cietusī puse, vai gadījumos, ja zaudējumu apmēru nevar noteikt ar pietiekamu noteiktības pakāpi, - kā novērtējusi tiesa vai šķīrētāja. Šajos noteikumos noteiktais neierobežo vai neatbrīvo pārvades sistēmas operatoru un sistēmas lietotāju no atbildības, ko rada saistību neizpilde rupjas neuzmanības, krāpšanas dēļ vai tīša saistību neizpilde.

16.7. Pārvades sistēmas operators neatbild par zaudējumiem, kas radušies izsoļu īstenošanai izmantotās tiešsaistes platformas nepareizas darbības un tās nepareizas izmantošanas dēļ, jo īpaši, ja to izraisa neautorizēta sistēmas lietotāja darbība vai nepareiza datu ievade izsoles laikā. Sistēmas lietotājs atlīdzina pārvades sistēmas operatoram vai trešajām personām visus iespējamus zaudējumus, kas radušies šādu apstākļu rezultātā.

16.8. Sistēmas lietotājs ir atbildīgs par nodarītajiem zaudējumiem un pilnībā atlīdzina zaudējumus, kas nodarīti pārvades sistēmas operatoram vai trešajām personām, ja transportētās dabasgāzes kvalitātes raksturlielumi neatbilst šajos noteikumos noteiktajām dabasgāzes kvalitātes prasībām.

16.9. Ja dabasgāzes kvalitāte neatbilst šajos noteikumos noteiktajām prasībām, pārvades sistēmas operators var atteikties ievadīt šādu dabasgāzi pārvades sistēmā un pārtraukt pārvades sistēmas pakalpojumu sniegšanu. Šādā gadījumā pārvades sistēmas operatoram nav pienākuma sistēmas lietotājam kompensēt ar pārvades sistēmas pakalpojumu pārtraukšanu radītos iespējamus zaudējumus, savukārt sistēmas lietotāja balansa atbildība saglabājas.

16.10. Pārvades sistēmas operators neatbild par zaudējumiem, kas sistēmas lietotājam nodarīti tādu juridisku

līgumu dēļ, kas slēgti ar trešajām personām, pat ja šādi juridiski līgumi ir nepieciešami, lai izmantotu pārvades sistēmas operatora sniegtos pārvades sistēmas pakalpojumus.

17. Nepārvarama vara

17.1. Pārvades sistēmas operators un sistēmas lietotājs nav atbildīgi par pilnīgu vai daļēju pārvades sistēmas pakalpojuma līguma saistību neizpildi, ja šāda neizpilde ir radusies nepārvaramas varas apstākļu dēļ. Nepārvaramas varas apstākļi šīs nodaļas izpratnē ir šķērslis, kas ir radies ārpus pārvades sistēmas operatora un sistēmas lietotāja kontroles, kas neļauj tam pildīt pārvades sistēmas pakalpojuma līgumā noteiktās saistības un ko pārvades sistēmas operators vai sistēmas lietotājs nevar novērst. Par nepārvaramas varas apstākļiem primāri uzskatāmi: katastrofas, ugunsgrēki, zemestrīces un citas dabas stihijas, kara darbība, ekonomiskās sankcijas, embargo vai jebkādi citi apstākļi, ko pārvades sistēmas operators un sistēmas lietotājs pārvades sistēmas pakalpojuma līguma slēgšanas laikā nevarēja paredzēt.

17.2. Par nepārvaramas varas apstākļiem nav uzskatāmi atsevišķi pārvades sistēmas pakalpojuma līguma saistību izpildes šķēršļi, kas radušies laikā, kad pārvades sistēmas pakalpojuma līguma saistības neizpildījušais pārvades sistēmas operators vai sistēmas lietotājs kavēja savu pārvades sistēmas pakalpojuma līguma saistību izpildi. Piemēram, līdzekļu trūkums ir atsevišķs šķērslis.

17.3. Pārvades sistēmas operators vai sistēmas lietotājs, kurš atsaucas uz nepārvaramas varas apstākļiem, cenšas turpināt pildīt savas saistības, ja tas ir pamatoti nepieciešams, ar nosacījumu, ka tas ir iespējams, neradot nesaprātīgas izmaksas.

17.4. Ja nepārvaramas varas apstākļi turpinās ilgāk par 30 kalendārajām dienām, pārvades sistēmas operators vai sistēmas lietotājs uzsāk pārrunas par piemērotu risinājumu pārvades sistēmas pakalpojuma līgumā paredzēto saistību izpildei. Šādā gadījumā pārvades sistēmas pakalpojuma līguma izbeigšana iespējama, tikai pārvades sistēmas operatoram un sistēmas lietotājam savstarpēji vienojoties.

17.5. Pārvades sistēmas operators un sistēmas lietotājs nekavējoties, bet ne vēlāk kā 24 stundu laikā, paziņo viens otram par nepārvaramas varas apstākļiem. Ja pārvades sistēmas operators vai sistēmas lietotājs nepaziņo par nepārvaramas varas apstākļiem, pārvades sistēmas operators vai sistēmas lietotājs tos nevar izmantot kā pamatojumu pārvades sistēmas pakalpojuma līguma nepildīšanai.

17.6. Izbeidzoties nepārvaramas varas apstākļiem, pārvades sistēmas operators un sistēmas lietotājs nekavējoties atsāk pildīt saistības, kas tika pildītas līdz nepārvaramas varas apstākļu rašanās dienai, ja pārvades sistēmas operators un sistēmas lietotājs nevienojas citādi.

17.7. Pārvades sistēmas operators un sistēmas lietotājs pieliek saprātīgas pūles, lai mazinātu nepārvaramas varas gadījuma vai apstākļu sekas, un cenšas pēc iespējas ātrāk nodrošināt pārvades sistēmas pakalpojuma līguma normālas izpildes atjaunošanu.

18. Konfidencialitāte

18.1. Datus par sistēmas lietotājam pārvadīto dabasgāzes daudzumu saskaņā ar pārvades sistēmas pakalpojuma līgumu rezervēto un piešķirto jaudu, kā arī citu informāciju, kas iegūta, izpildot pārvades sistēmas operatora pienākums, pārvades sistēmas operators uzskata un aizsargā kā komerciāli sensitīvu informāciju saskaņā ar spēkā esošajiem normatīvajiem aktiem.

18.2. Konfidencialitātes ierobežojumi tiek piemēroti informācijai, kas noteikta par komercnoslēpumu (juridiska, tehniska, finansiāla, jebkāda cita rakstura informācija) un ko viena puse no otras iegūst jebkurā formā - rakstveidā, mutvārdos, virtuāli vai elektroniski. Pārvades sistēmas operators un sistēmas lietotājs neizpauž šādu konfidencialu informāciju trešajām personām bez otras puses iepriekšējas rakstveida piekrišanas, izņemot, ja tas pusēm nepieciešams pienācīgai pārvades sistēmas pakalpojuma līguma izpildei.

18.3. Pārvades sistēmas operators sniedz 18.1.apakšpunktā norādītos datus komersantiem, kas veic dabasgāzes uzglabāšanas, sadales vai sašķidrināšanas darbības, un citiem vienotās balansēšanas zonas pārvades sistēmas operatoriem tādā apjomā, kāds nepieciešams pienācīgai šo noteikumu izpildei, kā arī iestādēm, kas ir tiesīgas regulēt, kontrolēt vai pārbaudīt enerģētikas uzņēmumus saskaņā ar normatīvajos aktos noteikto kārtību.

18.4. Pārvades sistēmas operators var sniegt 18.1.apakšpunktā norādītos datus iestādēm, organizācijām un uzņēmumiem, kas veic dabasgāzes nozares izpēti, gatavo pārskatus un veic citas tamlīdzīgas darbības, ar nosacījumu, ka šajā apakšpunktā norādītās iestādes, organizācijas un uzņēmumi iesniedz rakstveida lūgumu atklāt datus, norādot šo datu izmantošanas mērķi, un nodrošina sistēmas lietotāja rakstveida piekrišanu datu izpaušanai, norādot datu atklāšanas detalizācijas pakāpi (pārvadītais daudzums un rezervētā jauda; datums un periods; ieejas un izejas punkts).

18.5. Pārvades sistēmas operators var sniegt 18.1.apakšpunktā norādītos datus, ja šāda informācija ir kļuvusi publiski pieejama vai informācija ir pieejama saņēmējai pusei no cita avota, nepārkāpjot šajā nodaļā noteikto.

18.6. Pārvades sistēmas operators sniedz šajā nodaļā norādītos datus tiesībsargājošajām iestādēm, kurām

normatīvajos aktos noteiktajā kārtībā ir tiesības pieprasīt un saņemt šādus datus.

18.7. Šajā nodaļā noteiktais konfidencialitātes pienākums ir saistošs pusēm visu pārvades sistēmas pakalpojuma līguma spēkā esamības laiku un paliek spēkā pēc tā izbeigšanas vai termiņa beigām. Šajā nodaļā noteiktais konfidencialitātes pienākums izbeidzas no brīža, kad informācija kļūst publiski pieejama, nepārkāpjot šajā nodaļā noteikto.

19. Noslēguma jautājumi

19.1. Gada standarta jaudas produkts 2020.gada gāzes gadam ir jauda, kas tiek piedāvāta vienādā daudzumā visām gāzes dienām no 2020.gada 1.janvāra līdz 2020.gada 1.oktobrim.

19.2. Mēneša standarta jaudas produktus 2020.gāzes gadam piedāvā rezervēšanai no janvāra.

19.3. Dienas standarta jaudas produktus 2020.gāzes gadam piedāvā rezervēšanai no 2020.gada 1.janvāra gāzes dienas.

19.4. Pašreizējās dienas standarta jaudas produktus 2020.gāzes gadam piedāvā rezervēšanai no 2020.gada 1.janvāra.

19.5. Visi šajos noteikumos norādītie pielikumi ir šo noteikumu neatņemama sastāvdaļa.

19.6. Šie noteikumi un pārvades sistēmas pakalpojuma līgums sagatavots valsts valodā (atkarībā no valsts, kurā atrodas pārvades sistēmas operatora juridiskā adrese) un angļu valodā, visiem tekstiem ir vienāds spēks. Komerccdarbības oficiālās valodas ir valsts valoda un angļu valoda. Atšķirīgas šo noteikumu un pārvades pakalpojuma līguma interpretācijas gadījumā noteicošais ir teksts angļu valodā.

19.7. Pārvades sistēmas operators šajos noteikumos noteiktās kārtības, dokumentu veidlapas un citas prasības publicē savā tīmekļvietnē.

19.8. Sistēmas lietotājam, kuram 2019.gada 31.oktobrī ir spēkā esošs pārvades sistēmas pakalpojuma līgums ar pārvades sistēmas operatoru un kurš vēlas saņemt pārvades sistēmas pakalpojumu vienotajā balansēšanas zonā, ir pienākums iesniegt jebkuram vienotajā balansēšanas zonā aktīvam pārvades sistēmas operatoram pieteikumu un dokumentus, kas noteikti šo noteikumu 3.nodaļā, un noslēgt jaunu pārvades sistēmas lietošanas līgumu ar priekšnoteikumu, ka ar to pašu pārvades sistēmas operatoru tiek noslēgts balansēšanas līgums saskaņā ar vienotajiem noteikumiem dabasgāzes balansēšanai pārvades sistēmā.

19.9. Pārvades sistēmas operators izvērtē pretendenta pieteikumus par pārvades sistēmas izmantošanas tiesību iegūšanu vienotajā balansēšanas zonā, kuri iesniegti līdz šo noteikumu spēkā stāšanās dienai, saskaņā ar šiem noteikumiem.

19.10. Ja sistēmas lietotājs vēlas noslēgt pārvades pakalpojuma līgumu ar pārvades sistēmas operatoru, kas nav pārvades sistēmas operators, ar kuru pirms šo noteikumu spēkā stāšanās tam ir spēkā līgumiskas attiecības par pārvades sistēmas pakalpojuma sniegšanu, līgumisko attiecību izbeigšanas gadījumā pārvades sistēmas operators atkarībā no piemērotā saistību izpildes nodrošinājuma atmaksā vai atgriež sistēmas lietotājam saistību izpildes nodrošinājumu saskaņā ar piemērojamiem noteikumiem par trešo personu piekļuvi.

19.11. Nosacījumi par saistību izpildes nodrošinājumu ir uzskatāmi par izpildītiem, ja saistību izpildes nodrošinājuma apjoms līgumisko attiecību par pārvades sistēmas pakalpojuma nodrošināšanu ar pārvades sistēmas operatoru ietvaros pirms šo noteikumu spēkā stāšanās atbilst šajos noteikumos paredzētajam saistību izpildes nodrošinājuma apjomam, ja sistēmas lietotājs slēdz pārvades pakalpojuma līgumu ar to pašu pārvades sistēmas operatoru.

19.12. Ja sistēmas lietotājam pirms šo noteikumu spēkā stāšanās ir spēkā esošas līgumiskas attiecības par pārvades sistēmas pakalpojumu ar jebkuru no vienotās balansēšanas zonas pārvades sistēmas operatoriem, nosacījumi par saistību izpildes nodrošinājumu un attiecīgajām finanšu saistībām, kas nav paredzēti šajos noteikumos, ir risināmi saskaņā ar piemērojamiem normatīvajiem aktiem, kas regulē trešo personu piekļuvi. Sistēmas lietotājs, kurš vēlas noslēgt pārvades sistēmas pakalpojuma līgumu, ievēro šajos noteikumos noteikto.

19.13. Šie noteikumi stājas spēkā 2020.gada 1.jūnijā.

1.pielikums

Vienotajiem dabasgāzes pārvades sistēmas lietošanas noteikumiem

Noteikumi par saistību izpildes nodrošinājumu Igaunijas Republikā

1. Igaunijas pārvades sistēmas operatoram ir tiesības pirms pārvades pakalpojuma līguma noslēgšanas vai pārvades pakalpojuma līguma darbības laikā pieprasīt sistēmas lietotājam iesniegt šādu saistību izpildes nodrošinājumu:

1.1. drošības depozītu;

1.2. Eiropas Savienības dalībvalstī vai Eiropas Ekonomikas zonas valstī reģistrētas bankas garantiju, kas atbilst šā pielikuma 5.punktā noteiktajiem kritērijiem;

1.3. pierādījumu par atbilstību šā pielikuma 3.punktā noteiktajam kredītreitingam.

2. Sistēmas lietotājam ir pienākums nekavējoties informēt pārvades sistēmas operatoru par izmaiņām sistēmas lietotāja kredītreitingā. Pārvades sistēmas operatoram ir tiesības pieprasīt sistēmas lietotājam iesniegt atjauninātu informāciju par sistēmas lietotāja kredītreitingu.

3. Sistēmas lietotāja kredītreitingu uzskata par atbilstošu, ja tas atbilst vismaz vienam no šādiem kritērijiem:

3.1. "Standard & Poor's" ilgtermiņa reitings BBB- vai augstāks;

3.2. "Fitch Ratings" ilgtermiņa reitings BBB- vai augstāks;

3.3. "Moody's" ilgtermiņa reitings Baa3 vai augstāks.

4. Sistēmas lietotājs iesniedz saistību izpildes nodrošinājumu pārvades sistēmas operatoram septiņu darba dienu laikā no attiecīgā pieprasījuma saņemšanas dienas.

5. Pārvades sistēmas operators atzīst finanšu pakalpojuma sniedzēja garantiju par pienācīgu saistību izpildes nodrošinājumu, ja tā atbilst šādiem nosacījumiem:

5.1. garantiju ir izdevis finanšu pakalpojumu sniedzējs, kuram vai kura grupai ir vismaz Baa1 saskaņā ar aģentūru "Moody's" vai BBB+ saskaņā ar aģentūru "Standard&Poor's", vai BBB+ saskaņā ar aģentūru "Fitch Ratings" ilgtermiņa aizņemšanās ārvalstu valūtā. Ja finanšu pakalpojumu sniedzējam vai tā grupai vismaz viena šajā punktā norādītā kredītreitingu aģentūra ir piešķīrusi norādīto ilgtermiņa aizņemšanās reitingu, tiek pieņemts, ka šāda finanšu pakalpojumu sniedzēja vai tā grupas izdotā garantija ir piemērota;

5.2. garantija ir pirmā pieprasījuma un neatsaucama.

6. Saistību izpildes nodrošinājumam jābūt spēkā visu pārvades sistēmas pakalpojumu līguma darbības laiku.

7. Drošības depozīta vai garantijas par pārvades pakalpojumu līguma saistību izpildi apmērs ir lielāks no 30 000 euro un prognozētās nākamā mēneša pārvades sistēmas pakalpojuma maksas saskaņā ar pārvades sistēmas pakalpojumu līgumu. Ja pārvades sistēmas pakalpojuma maksas prognoze nav pieejama, saistību izpildes nodrošinājuma apmēra aprēķināšanai izmanto iepriekšējā mēneša ieejas un izejas plūsmu un saistītos pārvades sistēmas pakalpojuma tarifus. Pārvades sistēmas operatoram ir tiesības pieprasīt palielināt drošības depozīta vai garantijas apmēru mēneša laikā, ja prognoze tiek pārsniegta.

8. Ja sistēmas lietotājs neatjauno saistību izpildes nodrošinājumu vai nepalielina tā apmēru 20 darba dienu laikā no brīža, kad saistību izpildes nodrošinājums neatbilst šā pielikuma nosacījumiem, pārvades sistēmas operatoram ir tiesības pārtraukt pārvades sistēmas pakalpojuma nodrošināšanu pārvades sistēmas pakalpojuma līgumā noteiktajā kārtībā līdz brīdim, kad sistēmas lietotājs ir iesniedzis šā pielikuma noteikumiem atbilstošu jaunu saistību izpildes nodrošinājumu vai palielinājis esošā saistību izpildes nodrošinājuma apmēru. Kamēr pārvades sistēmas pakalpojums netiek sniegts, pārvades sistēmas operatoram ir tiesības piešķirt sistēmas lietotāja rezervēto pārvades jaudu citam sistēmas lietotājam kā neizmantoto jaudu.

9. Izbeidzot pārvades sistēmas pakalpojuma līgumu, pārvades sistēmas operators piecu darba dienu laikā atmaksā sistēmas lietotājam saistību izpildes nodrošinājuma summu, kas nav izmantota sistēmas lietotāja neizpildīto saistību dzēšanai, vai atdod sistēmas lietotāja iesniegtās finanšu pakalpojumu sniedzēja vai saistītā komersanta garantijas oriģinālu.

2.pielikums

Vienotajiem dabasgāzes pārvades sistēmas lietošanas noteikumiem

Noteikumi par saistību izpildes nodrošinājumu Latvijas Republikā

1. Pārvades sistēmas operators izvērtē šo noteikumu 3.1.5.apakšpunktā noteikto informāciju, lai noteiktu nepieciešamību pieprasīt sistēmas lietotājam iesniegt saistību izpildes nodrošinājumu (drošības depozīts, finanšu pakalpojumu sniedzēja garantija vai saistītā komersanta, kurš atbilst šā pielikuma 4.punktā noteiktajiem kritērijiem, garantija) pirms pārvades sistēmas pakalpojuma līguma noslēgšanas vai tā darbības laikā.

2. Sistēmas lietotājs pēc pirmā pilnā kalendārā gada kopš pārvades sistēmas pakalpojuma līguma noslēgšanas ne retāk kā reizi gadā iesniedz pārvades sistēmas operatoram atjauninātu informāciju par sistēmas lietotāja kredītreitingu. Sistēmas lietotājam ir pienākums nekavējoties informēt pārvades sistēmas operatoru par visām

izmaiņām sistēmas lietotāja kredītreitingā. Pārvades sistēmas operators ir tiesīgs pieprasīt sistēmas lietotājam iesniegt aktualizētu informāciju par sistēmas lietotāja kredītreitingu.

3. Pārvades sistēmas operators ir tiesīgs pārvades sistēmas pakalpojuma līguma noslēgšanas vai tā darbības laikā pieprasīt sistēmas lietotājam iesniegt saistību izpildes nodrošinājumu (drošības depozīts, finanšu pakalpojumu sniedzēja garantija vai saistītā komersanta garantija, kas atbilst šā pielikuma 4.punktā noteiktajiem kritērijiem) no pārvades sistēmas pakalpojuma līguma izrietošo maksājuma prasību segšanai, ja:

3.1. pārvades sistēmas operatoram ir pamats uzskatīt, ka sistēmas lietotājs pilnībā vai daļēji nespēj segt saistības, kas izriet no pārvades sistēmas pakalpojuma līguma;

3.2. sistēmas lietotājam ir uzsākts maksātnespējas vai likvidācijas process;

3.3. saskaņā ar šā pielikuma 4.punktā noteiktajiem kritērijiem sistēmas lietotājam nav atbilstoša kredītreitinga;

3.4. sistēmas lietotājs divas reizes 12 mēnešu laikā ir kavējis pārvades sistēmas pakalpojuma līgumā noteiktos maksājumus.

4. Sistēmas lietotāja kredītreitings uzskatāms par atbilstošu, ja tas atbilst vismaz vienam no šādiem kritērijiem:

4.1. "Standard & Poor's" ilgtermiņa reitings BBB- vai augstāks;

4.2. "Fitch Ratings" ilgtermiņa reitings BBB- vai augstāks;

4.3. "Moody's" ilgtermiņa reitings Baa3 vai augstāks;

4.4. "Creditreform" reitings riska klasei II vai augstāks, vai līdzvērtīgs citas vispārzināmas kredītaģentūras vai reitingu aģentūras kredītreitings un kredīta apmērs, kas noteikts sistēmas lietotājam izdotajā reitinga izziņā, atbilst vai pārsniedz šā pielikuma 10.punktā noteiktā saistību izpildes nodrošinājuma apmēru.

5. Ja sistēmas lietotājs vai saistītais komersants nepiekrīt pārvades sistēmas operatora konstatējumam par sistēmas lietotāja vai saistītā komersanta kredītreitinga neatbilstību, sistēmas lietotājs vai saistītais komersants piecu darba dienu laikā var iesniegt atbilstošus pierādījumus, lai pārvades sistēmas operators objektīvi novērtētu sistēmas lietotāja kredītspēju.

6. Sistēmas lietotājs var izvēlēties vienu vai vairākus saistību izpildes nodrošinājuma veidus (drošības depozīts, finanšu pakalpojumu sniedzēja vai saistītā komersanta, kas atbilst šā pielikuma 4.punktā noteiktajiem kritērijiem, garantija).

7. Sistēmas lietotājs iesniedz saistību izpildes nodrošinājumu pārvades sistēmas operatoram septiņu darba dienu laikā no attiecīgā pieprasījuma saņemšanas dienas.

8. Pārvades sistēmas operators atzīst garantiju par pienācīgu saistību izpildes nodrošinājumu, ja tā atbilst šādiem nosacījumiem:

8.1. garantiju ir izdevis finanšu pakalpojumu sniedzējs, kuram vai kura grupai ir vismaz Baa1 saskaņā ar aģentūru "Moody's" vai BBB+ saskaņā ar aģentūru "Standard&Poor's", vai BBB+ saskaņā ar aģentūru "Fitch Ratings" ilgtermiņa aizņemšanās ārvalstu valūtā. Ja finanšu pakalpojumu sniedzējam vai tā grupai vismaz viena šajā punktā norādītā kredītreitingu aģentūra ir piešķīrusi norādīto ilgtermiņa aizņemšanās reitingu, tiek pieņemts, ka šāda finanšu pakalpojumu sniedzēja vai tā grupas izdotā garantija ir piemērota;

8.2. garantiju ir izdevis saistītais komersants, kura kredītreitings atbilst šā pielikuma 4.punktam;

8.3. garantija ir pirmā pieprasījuma un neatsaucama.

9. Ja pārvades sistēmas operators ir pieprasījis saistību izpildes nodrošinājumu, saistību izpildes nodrošinājumam ir jābūt spēkā visā pārvades sistēmas pakalpojuma līguma darbības laikā.

10. Saistību izpildes nodrošinājuma apmēru par pārvades sistēmas pakalpojuma līguma saistību izpildi pārvades sistēmas operators nosaka divkārtšā apmērā no sistēmas lietotāja mēneša vidējā jaudas maksājuma pēdējos 12 mēnešos. Ja pārvades sistēmas izmantošanas periods ir īsāks par 12 mēnešiem, šo periodu izmanto par pamatu saistību izpildes apmēra noteikšanai, bet saistību izpildes nodrošinājuma apmērs nav mazāks par 25 000 euro.

11. Ja sistēmas lietotāja saistības pārvades sistēmas pakalpojuma līguma ietvaros pārsniedz summu, par kuru iesniegts saistību izpildes nodrošinājums, pārvades sistēmas operatoram ir tiesības pieprasīt sistēmas lietotājam palielināt saistību izpildes nodrošinājuma summu un septiņu darba dienu laikā iesniegt pārvades sistēmas operatoram jaunu saistību izpildes nodrošinājumu, kas atbilst šī pielikuma noteikumiem.

12. Ja sistēmas lietotājs neatjauno saistību izpildes nodrošinājumu vai nepalielina tā apmēru 20 darba dienu laikā no brīža, kad saistību izpildes nodrošinājums neatbilst šā pielikuma nosacījumiem, pārvades sistēmas operatoram ir tiesības pārtraukt pārvades sistēmas pakalpojuma nodrošināšanu šajos noteikumos un pārvades sistēmas

pakalpojuma līgumā noteiktajā kārtībā līdz brīdim, kad sistēmas lietotājs ir iesniedzis šā pielikuma noteikumiem atbilstošu jaunu saistību izpildes nodrošinājumu vai palielinājis esošā saistību izpildes nodrošinājuma apmēru.

13. Izbeidzot pārvades sistēmas pakalpojuma līgumu, pārvades sistēmas operators piecu darba dienu laikā atmaksā sistēmas lietotājam saistību izpildes nodrošinājuma summu, kas nav izmantota sistēmas lietotāja neizpildīto saistību dzēšanai, vai atdod sistēmas lietotāja iesniegtās finanšu pakalpojumu sniedzēja vai saistītā komersanta, kura kredītreitings atbilst šā pielikuma 4.punktam, garantijas oriģinālu.