



# SABIEDRISKO PAKALPOJUMU REGULĒŠANAS KOMISIJA

Ūnijas iela 45, Rīga, LV-1039 | tālrunis 67097200 | fakss 67097277 | e-pasts sprk@sprk.gov.lv

## PADOMES LĒMUMS

Rīgā

27.11.2019.

Nr.171

(prot. Nr.45, 3.p.)

### **Par akciju sabiedrības “Conexus Baltic Grid” dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifiem**

Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija (turpmāk – Regulators) 2019.gada 29.augustā saņēma dabasgāzes pārvades sistēmas operatora akciju sabiedrības “Conexus Baltic Grid”, vienotais reģistrācijas numurs: 40203041605, juridiskā adrese: Stigu iela 14, Rīga, LV-1001 (turpmāk – AS “Conexus Baltic Grid”), 2018.gada 22.oktobra iesniegumu Nr.01-7/868 ar tam pievienotu dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifu projektu. Papildus Regulators saņēma AS “Conexus Baltic Grid” 2019.gada 23.septembra iesniegumu Nr.COR-N-2019/0719, 2019.gada 21.oktobra iesniegumu Nr.COR-N-2019/0823, 2019.gada 22.oktobra iesniegumu Nr.COR-N-2019/0829, 2019.gada 11.novembra iesniegumu Nr. COR-N-2019/0906, 2019.gada 25.novembra iesniegumu Nr.COR-N-2019/0947 un 2019.gada 27.novembra iesniegumu Nr.COR-N-2019/0957, ar kuriem AS “Conexus Baltic Grid” iesniedza nepieciešamo papildu informāciju un tarifu projekta pārrēķinu (turpmāk visi iesniegumi kopā – tarifu projekts).

### **Regulators konstatē**

1. Spēkā esošie dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifi (turpmāk – tarifi) apstiprināti ar Regulatora 2019.gada 25.aprīļa lēmumu Nr.84 “Par akciju sabiedrības “Conexus Baltic Grid” dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifiem” (Latvijas Vēstnesis, 2019, 85.nr.).
2. Regulators ar 2019.gada 22.augusta lēmumu Nr.1/12 “Grozījumi Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2018.gada 13.augusta lēmumā Nr.1/23 “Kapitāla atdeves likmes aprēķināšanas metodika”” noteica, ka dabasgāzes pārvades sistēmas operators, aprēķinot tarifu projektu, kura spēkā stāšanās paredzēta līdz 2020.gada 31.decembrim, var piemērot Regulatora 2018.gada 23.augusta lēmumā Nr.97 “Par kapitāla atdeves likmi dabasgāzes pārvades sistēmas, dabasgāzes sadales sistēmas un dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma tarifu projekta izstrādāšanai” noteikto kapitāla atdeves likmi 4,22% apmērā, ja tarifi saskaņā ar attiecīgo tarifu aprēķināšanas metodiku tiek aprēķināti periodam, kas ir īsāks par trim gadiem.

3. Likuma "Par sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem" (turpmāk – Likums) 21.panta trešā daļa noteic, ka sabiedrisko pakalpojumu sniedzējs informāciju par aprēķināto tarifu projektu 10 dienu laikā pēc tarifu projekta iesniegšanas Regulatoram publicē oficiālajā izdevumā "Latvijas Vēstnesis" un savā mājaslapā internetā, ja tāda ir, kā arī iesniedz to Regulatoram publicēšanai Regulatora mājaslapā internetā. Līdzīgu normu ietver arī Regulatora 2017.gada 16.novembra lēmuma Nr.1/29 "Noteikumi par iepazīšanos ar tarifa projektu" 2.punkts, saskaņā ar kuru sabiedrisko pakalpojumu sniedzējs 10 dienu laikā pēc tarifa projekta iesniegšanas Regulatorā publicē oficiālajā izdevumā "Latvijas Vēstnesis" informāciju par aprēķināto tarifa projektu saskaņā ar noteikumu 1.pielikumā pievienoto formu. AS "Conexus Baltic Grid" paziņojumu par tarifu projekta iesniegšanu Regulatorā publicēja 2019.gada 13.septembrī (Latvijas Vēstnesis, 2019, 187.nr.).
4. AS "Conexus Baltic Grid" tarifu pārskatīšanas nepieciešamību pamato ar to, ka no 2020.gada 1.janvāra ir jāuzsāk darboties Somijas, Igaunijas un Latvijas vienotajai dabasgāzes pārvades ieejas-izejas sistēmai (turpmāk – Vienotā sistēma), nodrošinot visos Vienotās sistēmas ieejas punktos vienādu tarifu.
5. Enerģētikas likuma 117.panta pirmā daļa noteic, ka vienotais dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas sistēmas operators un dabasgāzes pārvades sistēmas operators var vienoties ar citas Eiropas Savienības dalībvalsts dabasgāzes pārvades sistēmas operatoru par Vienotās sistēmas izveidi. Savukārt minētā likuma 117.panta trešā daļa noteic, ka vienotais dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas sistēmas operators un dabasgāzes pārvades sistēmas operators sadarbībā ar Vienotajā sistēmā iesaistītajiem dabasgāzes pārvades sistēmas operatoriem izstrādā un iesniedz Regulatoram saskaņošanai Vienotās sistēmas lietošanas noteikumus, Vienotās sistēmas balansēšanas noteikumus un Vienotajā sistēmā iesaistīto dabasgāzes pārvades sistēmas operatoru savstarpējās kompensācijas kārtību.
6. Reģionālās gāzes tirgus koordinācijas darba grupas, kuras sastāvā darbojas Baltijas valstu un Somijas par enerģētiku atbildīgo ministriju, nacionālo regulatīvo iestāžu un dabasgāzes pārvades sistēmas operatoru pārstāvji, izstrādātais Reģionālā dabasgāzes tirgus attīstības plāns paredz izveidot Vienoto sistēmu, kurai darbība jāuzsāk 2020.gada 1.janvārī.
  - 6.1. Somijas, Igaunijas un Latvijas regulatīvās iestādes 2018.gada 14.novembrī parakstīja saprašanās memorandu<sup>1</sup>, lai veicinātu sadarbību starp nacionālajām regulatīvajām iestādēm Vienotās sistēmas izveidē, kurā nepastāv iekšējie starpsavienojuma punkti, tajā skaitā izejas punkts uz Inčukalna pazemes gāzes krātuvi un ieejas punkts no Inčukalna pazemes gāzes krātuves, un kuras ieejas punktos ir noteikti vienādi tarifi, un dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma ieņēmumi, kas atgūti no ieejas punktu tarifiem, tiek sadalīti, izmantojot dabasgāzes pārvades sistēmas operatoru savstarpējās kompensācijas mehānismu;
  - 6.2. AS "Conexus Baltic Grid" 2018.gada 8.oktobrī parakstīja Somijas, Igaunijas un Latvijas dabasgāzes pārvades sistēmas operatoru saprašanās memorandu par Somijas, Igaunijas un Latvijas dabasgāzes tirgus integrēšanu un 2019.gada 14.februārī – līgumu par Somijas, Igaunijas un Latvijas dabasgāzes pārvades sistēmas operatoru savstarpējām kompensācijām, lai nepieļautu nelabvēlīgu ietekmi uz Vienotajā sistēmā iesaistīto dabasgāzes pārvades sistēmas operatoru dabasgāzes pārvades pakalpojuma ieņēmumiem;
  - 6.3. Vienotās sistēmas dabasgāzes pārvades sistēmas operatoru savstarpējās kompensācijas kārtība noteic, ka ieņēmumi, kurus atgūst no visu Vienotās sistēmas

---

<sup>1</sup> Memorandum of understanding on cooperation and coordination on the establishment of the FinEstLat natural gas market between Estonian Competition Authority, Public Utilities Commission of Latvia and Energy Authority of Finland

- ieejas punktu tarifiem, tiek apvienoti un katru mēnesi sadalīti starp pārvades sistēmas operatoriem, pamatojoties uz noteikto iepriekšējā gada katras valsts dabasgāzes patēriņa daļu Vienotās sistēmas valstu kopējā gada patēriņā. Pārvades sistēmas operatoru mainīgās izmaksas, kas rodas, nodrošinot dabasgāzes plūsmas Vienotajā sistēmā, tiek kompensētas, pamatojoties uz reģionālo plūsmas scenāriju, par ko vienojušies pārvades sistēmas operatori, un aplēsēm par kompresoru degvielas gāzes izmaksām, kas saistītas ar dabasgāzes reģionālo plūsmu nodrošināšanu. Kalendārajam gadam beidzoties, tiek veikta ieņēmumu, kurus atgūst no Vienotās sistēmas ieejas punktu tarifiem, saskaņošana;
- 6.4. Somijas dabasgāzes pārvades sistēmas operators ar sistēmas atbildību 2019.gada 28.jūnijā publicēja jaunus dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifus, kas tiks piemēroti Somijas dabasgāzes pārvades sistēmā no 2020.gada 1.janvāra līdz 31.decembrim<sup>2</sup>. Minētajā publikācijā noteikts, ka tarifs Imatras ieejas punktā, sašķidrinātās gāzes ieejas punktā un biogāzes virtuālajā ieejas punktā ir 0,14277 EUR/kWh/dienā/gadā;
  - 6.5. Igaunijas regulatīvā iestāde ar 2019.gada 30.septembra lēmumu Nr.7-3/2019-054 apstiprināja Elering AS dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifus, tajā skaitā tarifu ieejas punktos 0,14277 EUR/kWh/dienā/gadā, kas tiks piemēroti Igaunijas dabasgāzes pārvades sistēmā no 2020.gada 1.janvāra<sup>3</sup>. Igaunijas regulatīvā iestāde 2019.gada 30.septembrī pieņēma lēmumu par Vienoto dabasgāzes pārvades sistēmas lietošanas noteikumu<sup>4</sup> un Vienoto noteikumu dabasgāzes balansēšanai pārvades sistēmā<sup>5</sup> apstiprināšanu;
  - 6.6. Regulators ar 2019.gada 28.oktobra lēmumu Nr.164 “Par vienotās dabasgāzes pārvades ieejas-izejas sistēmas balansēšanas noteikumu saskaņošanu” saskaņoja vienotos noteikumus dabasgāzes balansēšanai pārvades sistēmā un ar 2019.gada 28.oktobra lēmumu Nr.165 “Par vienotās dabasgāzes pārvades ieejas-izejas sistēmas lietošanas noteikumu saskaņošanu” saskaņoja vienotos dabasgāzes pārvades sistēmas lietošanas noteikumus.
7. Lai izzinātu sabiedrisko pakalpojumu sniedzēju un dabasgāzes lietotāju viedokli, ievērojot Likuma 13.panta otro daļu, Regulators 2019.gada 27.septembrī rīkoja uzklauššanas sanākumi par iesniegto sākotnējo tarifu projektu. Uzklauššanas sanāksmē piedalījās AS “Conexus Baltic Grid”, akciju sabiedrības “Latvenergo”, sabiedrības ar ierobežotu atbildību “Fortum Latvia”, Ekonomikas ministrijas un akciju sabiedrības “AJ Power Gas” pārstāvji, kā arī viena fiziska persona<sup>6</sup>.
  8. Eiropas Komisijas 2017.gada 16.marta Regula Nr.2017/460, ar ko izveido tīkla kodeksu par harmonizētām gāzes pārvades tarifu struktūrām (turpmāk – Regula Nr.2017/460) nosaka noteikumus par harmonizētām gāzes pārvades tarifu struktūrām, tostarp noteikumus par atsauces cenas metodikas piemērošanu, par attiecīgajām apspriešanas un publicēšanas prasībām un par standarta jaudas produktu rezerves cenu aprēķināšanu:

---

<sup>2</sup> <https://kaasumarkkina.fi/wp-content/uploads/2019/06/Transmission-tariff-ENG.pdf>

<sup>3</sup> <https://www.konkurentsiamet.ee/index.php?id=18317>

<sup>4</sup> [https://www.konkurentsiamet.ee/public/Maagaas/Gaas\\_ylekandevorgu\\_TT/Elering\\_AS\\_-\\_Common\\_network\\_rules\\_EE-LV\\_otsus\\_nr\\_7-10\\_2019-007\\_30.09.2019\\_Original.PDF](https://www.konkurentsiamet.ee/public/Maagaas/Gaas_ylekandevorgu_TT/Elering_AS_-_Common_network_rules_EE-LV_otsus_nr_7-10_2019-007_30.09.2019_Original.PDF)

<sup>5</sup> [https://www.konkurentsiamet.ee/public/Maagaas/Gaas\\_ylekandevorgu\\_TT/Elering\\_AS\\_-\\_Common\\_balancing\\_rules\\_EE-LV\\_otsus\\_nr\\_7-10\\_2019-007\\_30.09.2019\\_Original.PDF](https://www.konkurentsiamet.ee/public/Maagaas/Gaas_ylekandevorgu_TT/Elering_AS_-_Common_balancing_rules_EE-LV_otsus_nr_7-10_2019-007_30.09.2019_Original.PDF)

<sup>6</sup> [https://www.sprk.gov.lv/sites/default/files/editor/ED/Uzklaušanas\\_sanaksmes/2019/Parvades\\_tarifi\\_Conexus\\_Protokols\\_27092019.pdf](https://www.sprk.gov.lv/sites/default/files/editor/ED/Uzklaušanas_sanaksmes/2019/Parvades_tarifi_Conexus_Protokols_27092019.pdf)

- 8.1. Regulas Nr.2017/460 12.pants noteic standarta jaudas produktu tarifu aprēķināšanas vispārīgus noteikumus, kā arī paredz pakāpenisku tarifu perioda un gāzes gada (sākas attiecīgā gada 1.oktobrī un beidzas nākamā gada 30.septembrī) sākuma saskaņošanu;
  - 8.2. saskaņā ar Regulas Nr.2017/460 9.panta 1.punktu jaudbāzētiem pārvades tarifiem krātuves ieejas un izejas punktos piemēro vismaz 50% lielu atlaidi, lai konkurētu ar starpsavienojuma punktu tarifiem;
  - 8.3. pamatojoties uz Regulu Nr.2017/460, Regulators no 2019.gada 9.augusta līdz 9.oktobrim organizēja publisko konsultāciju par dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodikas piemērošanu un dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifiem Latvijā saskaņā ar Regulas Nr.2017/460 26. un 28.pantu. Publiskās konsultācijas laikā tika saņemti AS “Conexus Baltic Grid”, akciju sabiedrības “AJ Power Gas”, UAB “Ignitis” un Lietuvas Valsts enerģētikas regulēšanas padomes komentāri<sup>7</sup>;
  - 8.4. saskaņā ar Regulas Nr.2017/460 27.panta 3.punktu divu mēnešu laikā pēc galīgās apspriešanas saskaņā ar Regulas Nr.2017/460 26.pantu Energoregulatoru sadarbības aģentūra (turpmāk – ACER) publicē un nosūta valsts regulatīvajai iestādei un Eiropas Komisijai savas analīzes secinājumus angļu valodā, konstatējot, vai ir publicēta visa Regulas Nr.2017/460 26.panta 1.punktā minētā informācija, vai ierosinātā atsauces cenas metodika atbilst Regulas Nr.2017/460 prasībām un vai izpildīti Regulā Nr.2017/460 noteiktie kritēriji attiecībā uz resursbāzētiem pārvades tarifiem un nepārvades tarifiem. ACER savas analīzes secinājumos var rosināt veikt izmaiņas atsauces cenas metodikā;
  - 8.5. ACER ziņojuma par Latvijas dabasgāzes pārvades tarifu struktūras analīzi sagatavošanas laikā Regulatora saņemtais ACER viedoklis liecina, ka ACER nav konstatējusi būtiskus trūkumus Regulatora 2019.gada 3.jūlija lēmumā Nr.1/10 “Dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodika” (turpmāk – Metodika), kas varētu ietekmēt šo lēmumu.
9. Saskaņā ar Metodiku:
- 9.1. regulatīvā perioda un tarifu perioda ilgums ir trīs gāzes gadi, ja Regulators līdz regulatīvā perioda vai tarifu perioda sākuma gada 15.janvārim nav pieņēmis lēmumu par citu regulatīvā perioda vai tarifu perioda ilgumu. Regulatīvais periods un tarifu periods sākas attiecīgā gada 1.oktobrī (Metodikas 4.punkts);
  - 9.2. sistēmas operators, izstrādājot tarifu projektu, kura spēkā stāšanās plānota no 2020.gada 1.janvāra, ievēro, ka regulatīvais periods un tarifu periods ir no 2020.gada 1.janvāra līdz 2022.gada 30.septembrim (Metodikas 77.punkts);
  - 9.3. plānotie ieņēmumi tarifu periodā sedz šādas jaudas rezervēšanas pakalpojuma izmaksas (Metodikas 19.punkts):
    - 9.3.1. pārrobežu pārvades sistēmas un nacionālās pārvades sistēmas kapitāla izmaksas (kas iekļauj kapitāla atdevi un pamatlīdzekļu un nemateriālo ieguldījumu vērtības norakstījumu);
    - 9.3.2. pārrobežu pārvades sistēmas un nacionālās pārvades sistēmas ekspluatācijas izmaksas (kas iekļauj dabasgāzes zudumu un tehnoloģiskā procesa nodrošināšanas izmaksas, personāla un sociālās izmaksas, kārtējo īpašuma uzturēšanai nepieciešamo un veikto ekspluatācijas remontu izmaksas un pārējās saimnieciskās darbības izmaksas);
    - 9.3.3. ieņēmumu korekcija, kas ir attiecināma uz pārrobežu pārvades sistēmu un nacionālās pārvades sistēmu;

---

<sup>7</sup> <https://www.sprk.gov.lv/content/publiskas-konsultacijas>

- 9.4. sistēmas operators, izstrādājot tarifu projektu, nosaka ieejas punkta no dabasgāzes krātuves un izejas punkta uz dabasgāzes krātuvi ieņēmumu pārdales koeficientu starp pārvades sistēmu un izejas punktu Latvijas lietotāju apgādei, kā arī ieejas punkta no dabasgāzes krātuves un izejas punkta uz dabasgāzes krātuvi tarifiem piemērojamo atlaidi (Metodikas 48.punkts);
  - 9.5. sistēmas operators aprēķina Vienotās sistēmas tarifus šādā kārtībā:
    - 9.5.1. aprēķina standarta jaudas produktu tarifus, pieņemot, ka Latvijas dabasgāzes pārvades sistēma nav daļa no Vienotās sistēmas;
    - 9.5.2. aprēķina standarta jaudas produktu tarifus, pieņemot, ka Latvijas dabasgāzes pārvades sistēma ir daļa no Vienotās sistēmas;
    - 9.5.3. ja saskaņā ar Metodikas 69.2.apakšpunktu aprēķinātie standarta jaudas produkta tarifi ieejas vai izejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas atšķiras no tarifiem, par kuriem ir vienojušies Vienotās sistēmas pārvades sistēmas operatori un regulatīvās iestādes, tad izmaiņas plānotajos ieņēmumos tarifu periodā tiek attiecinātas uz maksu par izejas punkta Latvijas lietotāju apgādei izmantošanu (Metodikas 69.punkts);
  - 9.6. dabasgāzes apgādes nodrošināšanas izmaksas, kas saistītas ar Ministru kabineta noteikumos noteikto sistēmas operatora pienākumu nodrošināt enerģētiskās krīzes laikā nepieciešamo dabasgāzes izņemšanas jaudu no Inčukalna pazemes gāzes krātuves, tarifu projektā iekļauj atbilstoši faktiskajai, pamatotai vērtībai, paredzot to atgūšanu divos gāzes gados no dabasgāzes apgādes nodrošināšanas saistību izpildes izmaksu rašanās brīža (Metodikas 39.punkts).
10. Likuma 20.pants paredz, ka tarifi nosakāmi tādā apmērā, lai lietotāju izdarītie tarifu maksājumi segtu ekonomiski pamatotas sabiedrisko pakalpojumu izmaksas un nodrošinātu sabiedrisko pakalpojumu rentabilitāti, ja nozares speciālie likumi neparedz citus tarifu noteikšanas principus.
  11. Tarifu aprēķinā iekļautās personāla un sociālās izmaksas visiem regulatīvā periodā ietilpstošajiem kalendārajiem gadiem tiek indeksētas atbilstoši Latvijas Bankas prognozētajām nominālās bruto darba algas gada izmaiņām (5,9%), savukārt kārtējās īpašuma uzturēšanai nepieciešamo un veikto ekspluatācijas remontu izmaksas un pārējās saimnieciskās darbības izmaksas tiek indeksētas atbilstoši Latvijas Bankas prognozētajam gada inflācijas līmenim (2,5% 2020.gadā).
  12. AS “Conexus Baltic Grid” 2017.gada 22.novembrī apstiprināja izmaksu uzskaites un attiecināšanas metodiku “Dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas pakalpojumu izmaksu uzskaites un attiecināšanas metodika”, saskaņā ar kuru tarifu projektā iekļautās atbalsta funkciju izmaksas AS “Conexus Baltic Grid” attiecinā uz pārvadi vai uzglabāšanu proporcionāli pamatdarbības virzienu ieņēmumiem, par pamatu ņemot 2020.gada budžeta plānā plānoto ieņēmumu apmēru.
  13. Atbilstoši Ministru kabineta 2011.gada 19.aprīļa noteikumu Nr.312 “Enerģijas lietotāju apgādes un kurināmā pārdošanas kārtība izsludinātas enerģētiskās krīzes laikā un valsts apdraudējuma gadījumā” (turpmāk – MK noteikumi Nr.312) 12.<sup>1</sup> un 38.punktam līdz 2022.gada 1.martam, lai enerģētiskās krīzes laikā nodrošinātu diennaktī nepieciešamo jaudu dabasgāzes izņemšanai no Inčukalna pazemes gāzes krātuves, AS “Conexus Baltic Grid” pienākums ir nodrošināt, ka laikposmā no konkrētā krātuves cikla dabasgāzes iesūkņēšanas sezonas beigām līdz nākamā gada 1.martam Inčukalna pazemes gāzes krātuvē atrodas aktīvās dabasgāzes daudzums, kas nav mazāks par 3160 tūkst. MWh (300 milj. m<sup>3</sup>) un ir paredzēts Latvijas dabasgāzes apgādes nodrošināšanai.

14. Regulators 2019.gada 13.septembrī (vēstule Nr.1-2.87/2808), 2019.gada 9.oktobrī (vēstule Nr.1-2.87/3124) un 2019.gada 1.novembrī (vēstule Nr.1-2.87/3431) pieprasīja AS “Conexus Baltic Grid” iesniegt tarifu projekta izvērtēšanai nepieciešamo papildu informāciju un veikt tarifu projekta precizējumus. AS “Conexus Baltic Grid” 2019.gada 24.septembrī, 2019.gada 22.oktobrī, 2019.gada 12.novembrī, 2019.gada 26.novembrī un 2019.gada 27.novembrī iesniedza Regulatora pieprasīto papildu informāciju.
15. Ar 2019.gada 27.novembra iesniegumu Nr.COR-N-2019/0957 AS “Conexus Baltic Grid” iesniedza Regulatoram tarifu projekta labojumus, ar kuriem precizēja maksas par izejas punkta Latvijas lietotāju apgādei izmantošanu, īstermiņa nepārtraucamo un pārtraucamo standarta jaudas produktu, atslēdzamās jaudas produktu tarifus ieejas un izejas punktos, kā arī atslēdzamās virtuālās pretplūsmas jaudas produktu tarifus.
16. AS “Conexus Baltic Grid” pilnvarotais pārstāvis Regulatora padomes sēdē neiebilda par sagatavotā lēmuma projekta “Par akciju sabiedrības “Conexus Baltic Grid” dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifiem” apstiprināšanu.

## **Regulators secina**

1. Atbilstoši Enerģētikas likuma 15.panta 1.<sup>1</sup>daļai sistēmas operatori sniedz pārvades, sadales un dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojumus par Regulatora noteiktajiem tarifiem vai par tarifiem, ko noteicis attiecīgais pakalpojumu sniedzējs saskaņā ar Regulatora noteikto tarifu aprēķināšanas metodiku, ja ir saņemta Regulatora atļauja. AS “Conexus Baltic Grid” atbilstoši Likuma 19.panta pirmajā daļā noteiktajam iesniedza tarifu projektu 2019.gada 29.augustā. AS “Conexus Baltic Grid” vienlaicīgi ir iesniegusi arī Vienotās sistēmas tarifu aprēķinu atbilstoši Metodikas 69.punktam.
2. Tarifu projekts aprēķināts, ievērojot Eiropas Parlamenta un Padomes 2009.gada 13.jūlija Regulas Nr.715/2009 par nosacījumiem attiecībā uz piekļuvi dabasgāzes pārvades tīkliem un par Regulas Nr.1775/2005 atcelšanu 13.panta 1.punktu, kas paredz tarifus noteikt atsevišķi katram dabasgāzes pārvades sistēmas ieejas punktam un izejas punktam.
3. Ievērojot Likuma 20.pantu un Metodikas 67.punktu, AS “Conexus Baltic Grid” tarifus aprēķināja, pamatojoties uz nepieciešamajiem ieņēmumiem no dabasgāzes pārvades sistēmas jaudas rezervēšanas pakalpojuma, kas sedz tehnoloģiski un ekonomiski pamatotas izmaksas, kas nepieciešamas jaudas rezervēšanas pakalpojuma efektīvai sniegšanai, nodrošinot sabiedriskā pakalpojuma rentabilitāti.
4. Lai nodrošinātu pakāpenisku pāreju uz gāzes gadu, atbilstoši Metodikas 77.1.apakšpunktam regulatīvais periods un tarifu periods tiek noteikts no 2020.gada 1.janvāra līdz 2022.gada 30.septembrim (33 mēneši).
5. Ievērojot Metodikas 19.punktu, saskaņā ar kuru tarifu aprēķinā iekļaujamās jaudas rezervēšanas pakalpojuma izmaksas veido pārrobežu pārvades un nacionālās pārvades sistēmas kapitāla izmaksas, ekspluatācijas izmaksas un nodokļi un ieņēmumu korekcija, kas attiecināma uz pārrobežu un nacionālo pārvades sistēmu, dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma nodrošināšanas izmaksu aprēķins ir ekonomiski pamatots. AS “Conexus Baltic Grid” kopējie regulatīvā perioda dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma nodrošināšanas atļautie ieņēmumi veido 91 335 680 *euro*:
  - 5.1. kapitāla izmaksas, salīdzinot ar spēkā esošā tarifu aprēķinā iekļautajām kapitāla izmaksām, vidēji gadā ir samazinātas, kas saistīts ar regulējamo aktīvu bāzes samazinājumu. Kapitāla atdeve aprēķināta, ņemot vērā pamatlīdzekļu bilances

- vērtību un Regulatora apstiprināto kapitāla atdeves likmi. Regulējamo aktīvu bāzē iekļautie pamatlīdzekļi ir nepieciešami efektīvai dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma nodrošināšanai;
- 5.2. ekspluatācijas izmaksas, salīdzinot ar spēkā esošajā tarifū aprēķinā iekļautajām ekspluatācijas izmaksām, vidēji gadā ir samazinātas, kas ir saistīts ar organizētās izsoles par dabasgāzes pieejamības nodrošināšanu pārvades sistēmas starpsavienojumā ar krātuvi 2019./2020.gada krātuves cikla izmaksu samazinājumu, salīdzinot ar 2018.gadā rīkoto izsoļu par dabasgāzes nodrošināšanu pārvades sistēmas starpsavienojumā ar krātuvi uz 2019.gada 1.martu izmaksām;
  - 5.3. personāla un sociālās izmaksas, salīdzinot ar spēkā esošajā tarifū aprēķinā iekļautajām personāla un sociālajām izmaksām, vidēji gadā ir pieaugušas, kas ir saistīts ar faktisko un plānoto atalgojuma līmeņa pieaugumu valstī;
  - 5.4. nodokļu izmaksas aprēķinātas atbilstoši Metodikas 32.punktam, kas noteic, ka nekustamā īpašuma nodokli aprēķina saskaņā ar normatīvajiem aktiem tikai no regulējamo aktīvu bāzes sastāvā iekļautiem aktīviem, un ir pamatotas.
6. Atbilstoši Metodikas 5. un 12.punktam tarifū projektā iekļautie atļautie ieņēmumi sedz kopējās jaudas rezervēšanas pakalpojuma izmaksas un ņem vērā ieņēmumu un izdevumu saldo par Vienotās sistēmas pārvades sistēmas operatoru savstarpējām kompensācijām, kas saskaņā ar Vienotās sistēmas pārvades sistēmas operatoru savstarpējās kompensācijas kārtību attiecinātas uz sistēmas operatoru.
  7. Ņemot vērā, ka visas izmaksas, kas tiek aprēķinātas, atskaitot pārvades sistēmas operatoru savstarpējās kompensācijas, tiek attiecinātas uz pārrobežu pārvades sistēmu, tarifū aprēķinā netiek piemēroti pārdales koeficienti starp pārrobežu pārvades sistēmu un nacionālo pārvades sistēmu.
  8. Ievērojot Regulas Nr.2017/460 9.panta 1.punktā un Metodikas 48.punktā noteikto regulējumu, tarifū projekts ieejas punkta no krātuves un izejas punkta uz krātuvi jaudas produktu tarifiem paredz piemērot atlaidi 100% apmērā. Minētās atlaides piemērošana sekmēs efektīvāku dabasgāzes pārvades sistēmas izmantošanu un nodrošinās lielākus dabasgāzes piegādes apjomus no krātuves ziemas periodā.
  9. Regulas Nr.2017/460 13.pants noteic standarta jaudas produktiem piemērojamo reizinātāju diapazonu. Tarifū aprēķinā izmantotie reizinātāji ir aprēķināti atbilstoši Regulas Nr.2017/460 13.panta pirmajā daļā noteiktajam līmenim. Lai izvairītos no nepamatotas konkurences starp Vienotās sistēmas ieejas punktiem, tādējādi uzlabojot dabasgāzes tirdzniecību vienotajā dabasgāzes tirgū un optimizējot dabasgāzes plūsmas starp Somiju, Igauniju un Latviju, Vienotās sistēmas ieejas punktiem piemēro vienādus reizinātājus. Ievērojot minēto, kā arī Regulas Nr.2017/460 28.panta 3.punktā noteikto, nosakot īstermiņa jaudas produktu tarifus, piemēro šādus reizinātājus – ceturkšņa standarta jaudas produktiem – 1,1; mēneša standarta jaudas produktiem – 1,25; dienas standarta jaudas produktiem – 1,5 un pašreizējās dienas standarta jaudas produktiem – 1,7.
  10. Saskaņā ar Regulas Nr.2017/460 15.pantu sezonālais faktors tiek piemērots tajos gadījumos, kad standarta jaudas produktiem netiek piedāvāta konstanta jauda uz gadu. Ievērojot Regulas Nr.2017/460 28.panta 3.punktā noteikto, tarifū aprēķinā tiek piemērots sezonālais faktors 1,0, lai, ņemot vērā atšķirīgo dabasgāzes tirgus attīstības līmeni Vienotajā sistēmā, iepazīstinātu Somijas, Igaunijas un Latvijas vienotā dabasgāzes tirgus dalībniekus ar sezonālo faktoru.
  11. Atbilstoši Metodikas 77.2.apakšpunktam maksas par izejas punkta Latvijas lietotāju apgādei izmantošanu aprēķinā ir iekļauta dabasgāzes apgādes nodrošināšanas izmaksu,

kuru saistības segt tika izpildītas 2018. un 2019.gadā, korekcija, kura vienmērīgi ir attiecināta uz visu regulatīvo periodu.

12. Ņemot vērā, ka izmaksas, kas ir saistītas ar MK noteikumu Nr.312 12.<sup>1</sup> punktā noteikto pienākumu izpildīšanu, nav paredzamas visam regulatīvajam periodam, maksa par izejas punkta Latvijas lietotāju apgādei izmantošanu regulatīvajam periodam ir aprēķināta un iesniegta tabulas veidā ar dažādām dabasgāzes apgādes nodrošināšanas izmaksu vērtībām atbilstoši Metodikas 77.3.apakšpunktā noteiktajam.
13. Izpildot Enerģētikas likuma 117.panta septītajā daļā noteikto, vienotos dabasgāzes pārvades sistēmas lietošanas noteikumus un vienotos noteikumus dabasgāzes balansēšanai pārvades sistēmā Regulators ir publicējis oficiālajā izdevumā "Latvijas Vēstnesis"<sup>8,9</sup>. Apstiprinot AS "Conexus Baltic Grid" dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifus, būs veiktas nepieciešamās darbības Vienotās sistēmas darbības uzsākšanai 2020.gada 1.janvārī.
14. Ievērojot visu iepriekš minēto, tarifu projekts ir pamatots un atbilstoši Likuma 20.pantam tarifi ir noteikti tādā apmērā, lai lietotāju izdarītie maksājumi segtu ekonomiski pamatotas dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma izmaksas un nodrošinātu tā rentabilitāti. Tarifu projekta apstiprināšana atbilst Likuma 1.pantā ietvertajam mērķim – nodrošināt iespēju saņemt nepārtrauktus, drošus un kvalitatīvus sabiedriskos pakalpojumus, kuru tarifi (cenas) atbilst ekonomiski pamatotām izmaksām, kā arī veicināt attīstību un ekonomiski pamatotu konkurenci regulējamās nozarēs. Regulators, izvērtējot tarifu projektu, ir guvis pārliecību par tarifu atbilstību enerģētikas nozari reglamentējošiem normatīvajiem aktiem un Likuma 5.pantā ietvertajiem sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas pamatprincipiem.

Ņemot vērā iepriekš minēto, saskaņā ar Regulatora 2019.gada 3.jūlija lēmuma Nr.1/10 "Dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodika" 68., 69., 70.punktu un 77.2.apakšpunktu, pamatojoties uz likuma "Par sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem" 1.pantu, 5.pantu, 9.panta pirmās daļas 1. un 3.punktu un otro daļu, 19.panta pirmo, septīto un trīspadsmito daļu, 20.pantu un 21.panta piekto daļu, Enerģētikas likuma 15.panta 1.<sup>1</sup>daļu, Eiropas Parlamenta un Padomes 2009.gada 13.jūlija Regulas Nr.715/2009 par nosacījumiem attiecībā uz piekļuvi dabasgāzes pārvades tīkliem un par Regulas Nr.1775/2005 atcelšanu 13.panta 1.punktu, Eiropas Komisijas 2017.gada 16.marta Regulas Nr.2017/460, ar ko izveido tīkla kodeksu par harmonizētām gāzes pārvades tarifu struktūrām 9.panta 1.punktu un Administratīvā procesa likuma 55.panta 1.punktu un 63.panta pirmās daļas 1.punktu,

#### **padome nolemj:**

1. noteikt regulatīvo periodu un tarifu periodu no 2020.gada 1.janvāra līdz 2022.gada 30.septembrim;
2. apstiprināt AS "Conexus Baltic Grid" maksu par izejas punkta Latvijas lietotāju apgādei izmantošanu laika periodam no 2020.gada 1.janvāra līdz 2020.gada 30.septembrim 0,0021096 EUR/kWh (bez pievienotās vērtības nodokļa);
3. apstiprināt AS "Conexus Baltic Grid" maksu par izejas punkta Latvijas lietotāju apgādei izmantošanu laika periodam no 2020.gada 1.oktobra (bez pievienotās vērtības nodokļa):

<sup>8</sup> <https://www.vestnesis.lv/op/2019/220.7>

<sup>9</sup> <https://www.vestnesis.lv/op/2019/220.8>



| Tarifu piemērošanas periodā atgūstamās dabasgāzes apgādes nodrošināšanas izmaksas, <i>euro</i> | Maksa par izejas punkta Latvijas lietotāju apgādei izmantošanu, EUR/MWh | Tarifu piemērošanas periodā atgūstamās dabasgāzes apgādes nodrošināšanas izmaksas, <i>euro</i> | Maksa par izejas punkta Latvijas lietotāju apgādei izmantošanu, EUR/MWh | Tarifu piemērošanas periodā atgūstamās dabasgāzes apgādes nodrošināšanas izmaksas, <i>euro</i> | Maksa par izejas punkta Latvijas lietotāju apgādei izmantošanu, EUR/MWh |
|--|---|--|---|--|---|
| 0  | <b>1,7594652</b>  |  |   |  |   |
| 100 000  | <b>1,7662743</b>  | 7 600 000  | <b>2,2769627</b>  | 15 100 000   | <b>2,7876510</b>  |
| 200 000  | <b>1,7730835</b>  | 7 700 000  | <b>2,2837719</b>  | 15 200 000   | <b>2,7944602</b>  |
| 300 000  | <b>1,7798927</b>  | 7 800 000  | <b>2,2905810</b>  | 15 300 000   | <b>2,8012694</b>  |
| 400 000  | <b>1,7867019</b>  | 7 900 000  | <b>2,2973902</b>  | 15 400 000   | <b>2,8080786</b>  |
| 500 000  | <b>1,7935111</b>  | 8 000 000  | <b>2,3041994</b>  | 15 500 000   | <b>2,8148877</b>  |
| 600 000  | <b>1,8003202</b>  | 8 100 000  | <b>2,3110086</b>  | 15 600 000   | <b>2,8216969</b>  |
| 700 000  | <b>1,8071294</b>  | 8 200 000  | <b>2,3178178</b>  | 15 700 000   | <b>2,8285061</b>  |
| 800 000  | <b>1,8139386</b>  | 8 300 000  | <b>2,3246269</b>  | 15 800 000   | <b>2,8353153</b>  |
| 900 000  | <b>1,8207478</b>  | 8 400 000  | <b>2,3314361</b>  | 15 900 000   | <b>2,8421245</b>  |
| 1 000 000  | <b>1,8275569</b>  | 8 500 000  | <b>2,3382453</b>  | 16 000 000   | <b>2,8489336</b>  |
| 1 100 000  | <b>1,8343661</b>  | 8 600 000  | <b>2,3450545</b>  | 16 100 000   | <b>2,8557428</b>  |
| 1 200 000  | <b>1,8411753</b>  | 8 700 000  | <b>2,3518636</b>  | 16 200 000   | <b>2,8625520</b>  |
| 1 300 000  | <b>1,8479845</b>  | 8 800 000  | <b>2,3586728</b>  | 16 300 000   | <b>2,8693612</b>  |
| 1 400 000  | <b>1,8547937</b>  | 8 900 000  | <b>2,3654820</b>  | 16 400 000   | <b>2,8761703</b>  |
| 1 500 000  | <b>1,8616028</b>  | 9 000 000  | <b>2,3722912</b>  | 16 500 000   | <b>2,8829795</b>  |
| 1 600 000  | <b>1,8684120</b>  | 9 100 000  | <b>2,3791004</b>  | 16 600 000   | <b>2,8897887</b>  |
| 1 700 000  | <b>1,8752212</b>  | 9 200 000  | <b>2,3859095</b>  | 16 700 000   | <b>2,8965979</b>  |
| 1 800 000  | <b>1,8820304</b>  | 9 300 000  | <b>2,3927187</b>  | 16 800 000   | <b>2,9034071</b>  |
| 1 900 000  | <b>1,8888395</b>  | 9 400 000  | <b>2,3995279</b>  | 16 900 000   | <b>2,9102162</b>  |
| 2 000 000  | <b>1,8956487</b>  | 9 500 000  | <b>2,4063371</b>  | 17 000 000   | <b>2,9170254</b>  |
| 2 100 000  | <b>1,9024579</b>  | 9 600 000  | <b>2,4131462</b>  | 17 100 000   | <b>2,9238346</b>  |
| 2 200 000  | <b>1,9092671</b>  | 9 700 000  | <b>2,4199554</b>  | 17 200 000   | <b>2,9306438</b>  |
| 2 300 000  | <b>1,9160763</b>  | 9 800 000  | <b>2,4267646</b>  | 17 300 000   | <b>2,9374529</b>  |
| 2 400 000  | <b>1,9228854</b>  | 9 900 000  | <b>2,4335738</b>  | 17 400 000   | <b>2,9442621</b>  |
| 2 500 000  | <b>1,9296946</b>  | 10 000 000   | <b>2,4403830</b>  | 17 500 000   | <b>2,9510713</b>  |
| 2 600 000  | <b>1,9365038</b>  | 10 100 000   | <b>2,4471921</b>  | 17 600 000   | <b>2,9578805</b>  |
| 2 700 000  | <b>1,9433130</b>  | 10 200 000   | <b>2,4540013</b>  | 17 700 000   | <b>2,9646897</b>  |
| 2 800 000  | <b>1,9501221</b>  | 10 300 000   | <b>2,4608105</b>  | 17 800 000   | <b>2,9714988</b>  |
| 2 900 000  | <b>1,9569313</b>  | 10 400 000   | <b>2,4676197</b>  | 17 900 000   | <b>2,9783080</b>  |
| 3 000 000  | <b>1,9637405</b>  | 10 500 000   | <b>2,4744288</b>  | 18 000 000   | <b>2,9851172</b>  |
| 3 100 000  | <b>1,9705497</b>  | 10 600 000   | <b>2,4812380</b>  | 18 100 000   | <b>2,9919264</b>  |
| 3 200 000  | <b>1,9773589</b>  | 10 700 000   | <b>2,4880472</b>  | 18 200 000   | <b>2,9987355</b>  |
| 3 300 000  | <b>1,9841680</b>  | 10 800 000   | <b>2,4948564</b>  | 18 300 000   | <b>3,0055447</b>  |
| 3 400 000  | <b>1,9909772</b>  | 10 900 000   | <b>2,5016656</b>  | 18 400 000   | <b>3,0123539</b>  |
| 3 500 000  | <b>1,9977864</b>  | 11 000 000   | <b>2,5084747</b>  | 18 500 000   | <b>3,0191631</b>  |

|           |                  |            |                  |            |                  |
|-----------|------------------|------------|------------------|------------|------------------|
| 3 600 000 | <b>2,0045956</b> | 11 100 000 | <b>2,5152839</b> | 18 600 000 | <b>3,0259723</b> |
| 3 700 000 | <b>2,0114047</b> | 11 200 000 | <b>2,5220931</b> | 18 700 000 | <b>3,0327814</b> |
| 3 800 000 | <b>2,0182139</b> | 11 300 000 | <b>2,5289023</b> | 18 800 000 | <b>3,0395906</b> |
| 3 900 000 | <b>2,0250231</b> | 11 400 000 | <b>2,5357114</b> | 18 900 000 | <b>3,0463998</b> |
| 4 000 000 | <b>2,0318323</b> | 11 500 000 | <b>2,5425206</b> | 19 000 000 | <b>3,0532090</b> |
| 4 100 000 | <b>2,0386415</b> | 11 600 000 | <b>2,5493298</b> | 19 100 000 | <b>3,0600181</b> |
| 4 200 000 | <b>2,0454506</b> | 11 700 000 | <b>2,5561390</b> | 19 200 000 | <b>3,0668273</b> |
| 4 300 000 | <b>2,0522598</b> | 11 800 000 | <b>2,5629482</b> | 19 300 000 | <b>3,0736365</b> |
| 4 400 000 | <b>2,0590690</b> | 11 900 000 | <b>2,5697573</b> | 19 400 000 | <b>3,0804457</b> |
| 4 500 000 | <b>2,0658782</b> | 12 000 000 | <b>2,5765665</b> | 19 500 000 | <b>3,0872549</b> |
| 4 600 000 | <b>2,0726874</b> | 12 100 000 | <b>2,5833757</b> | 19 600 000 | <b>3,0940640</b> |
| 4 700 000 | <b>2,0794965</b> | 12 200 000 | <b>2,5901849</b> | 19 700 000 | <b>3,1008732</b> |
| 4 800 000 | <b>2,0863057</b> | 12 300 000 | <b>2,5969940</b> | 19 800 000 | <b>3,1076824</b> |
| 4 900 000 | <b>2,0931149</b> | 12 400 000 | <b>2,6038032</b> | 19 900 000 | <b>3,1144916</b> |
| 5 000 000 | <b>2,0999241</b> | 12 500 000 | <b>2,6106124</b> | 20 000 000 | <b>3,1213007</b> |
| 5 100 000 | <b>2,1067332</b> | 12 600 000 | <b>2,6174216</b> | 20 100 000 | <b>3,1281099</b> |
| 5 200 000 | <b>2,1135424</b> | 12 700 000 | <b>2,6242308</b> | 20 200 000 | <b>3,1349191</b> |
| 5 300 000 | <b>2,1203516</b> | 12 800 000 | <b>2,6310399</b> | 20 300 000 | <b>3,1417283</b> |
| 5 400 000 | <b>2,1271608</b> | 12 900 000 | <b>2,6378491</b> | 20 400 000 | <b>3,1485375</b> |
| 5 500 000 | <b>2,1339700</b> | 13 000 000 | <b>2,6446583</b> | 20 500 000 | <b>3,1553466</b> |
| 5 600 000 | <b>2,1407791</b> | 13 100 000 | <b>2,6514675</b> | 20 600 000 | <b>3,1621558</b> |
| 5 700 000 | <b>2,1475883</b> | 13 200 000 | <b>2,6582766</b> | 20 700 000 | <b>3,1689650</b> |
| 5 800 000 | <b>2,1543975</b> | 13 300 000 | <b>2,6650858</b> | 20 800 000 | <b>3,1757742</b> |
| 5 900 000 | <b>2,1612067</b> | 13 400 000 | <b>2,6718950</b> | 20 900 000 | <b>3,1825833</b> |
| 6 000 000 | <b>2,1680158</b> | 13 500 000 | <b>2,6787042</b> | 21 000 000 | <b>3,1893925</b> |
| 6 100 000 | <b>2,1748250</b> | 13 600 000 | <b>2,6855134</b> | 21 100 000 | <b>3,1962017</b> |
| 6 200 000 | <b>2,1816342</b> | 13 700 000 | <b>2,6923225</b> | 21 200 000 | <b>3,2030109</b> |
| 6 300 000 | <b>2,1884434</b> | 13 800 000 | <b>2,6991317</b> | 21 300 000 | <b>3,2098201</b> |
| 6 400 000 | <b>2,1952526</b> | 13 900 000 | <b>2,7059409</b> | 21 400 000 | <b>3,2166292</b> |
| 6 500 000 | <b>2,2020617</b> | 14 000 000 | <b>2,7127501</b> | 21 500 000 | <b>3,2234384</b> |
| 6 600 000 | <b>2,2088709</b> | 14 100 000 | <b>2,7195592</b> | 21 600 000 | <b>3,2302476</b> |
| 6 700 000 | <b>2,2156801</b> | 14 200 000 | <b>2,7263684</b> | 21 700 000 | <b>3,2370568</b> |
| 6 800 000 | <b>2,2224893</b> | 14 300 000 | <b>2,7331776</b> | 21 800 000 | <b>3,2438659</b> |
| 6 900 000 | <b>2,2292984</b> | 14 400 000 | <b>2,7399868</b> | 21 900 000 | <b>3,2506751</b> |
| 7 000 000 | <b>2,2361076</b> | 14 500 000 | <b>2,7467960</b> | 22 000 000 | <b>3,2574843</b> |
| 7 100 000 | <b>2,2429168</b> | 14 600 000 | <b>2,7536051</b> | 22 100 000 | <b>3,2642935</b> |
| 7 200 000 | <b>2,2497260</b> | 14 700 000 | <b>2,7604143</b> | 22 200 000 | <b>3,2711027</b> |
| 7 300 000 | <b>2,2565352</b> | 14 800 000 | <b>2,7672235</b> | 22 300 000 | <b>3,2779118</b> |
| 7 400 000 | <b>2,2633443</b> | 14 900 000 | <b>2,7740327</b> | -          | -                |
| 7 500 000 | <b>2,2701535</b> | 15 000 000 | <b>2,7808418</b> | -          | -                |

4. uzdot AS “Conexus Baltic Grid” regulatīvā perioda ietvaros katru gadu līdz 1.septembrim iesniegt Regulatoram un publicēt oficiālajā izdevumā “Latvijas Vēstnesis” piemērojamo

maksu par izejas punkta Latvijas lietotāju apgādei izmantošanu nākamajam gāzes gadam atbilstoši šā lēmuma lemjošās daļas 3.punktam;

5. apstiprināt AS “Conexus Baltic Grid” dabasgāzes pārvades sistēmas gada standarta jaudas produktu tarifus, īstermiņa standarta jaudas produktu tarifus, atslēdzamās jaudas produktu tarifus un atslēdzamās virtuālās pretplūsmas jaudas produktu tarifus laika periodam no 2020.gada 1.janvāra līdz 2020.gada 30.septembrim (bez pievienotās vērtības nodokļa):

| Pārvades sistēmas pakalpojuma tarifi:  | Mērvienība              | Tarifs    |
|--|-------------------------|-----------|
| <b>Gada standarta jaudas produktu tarifi</b>   |                         |           |
| 1.1. Ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas  | EUR/kWh/dienā/gadā      | 0,1427700 |
| 1.2. Izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu  | EUR/kWh/dienā/gadā      | 0,1427700 |
| <b>Īstermiņa standarta jaudas produktu tarifi</b>  |                         |           |
| <b>2.1. Ceturkšņa standarta jaudas produktu tarifi</b>   |                         |           |
| 2.1.1. 1.ceturkšņa* tarifs ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas  | EUR/kWh/dienā/ceturksnī | 0,0390472 |
| 2.1.2. 2.ceturkšņa** tarifs ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas   | EUR/kWh/dienā/ceturksnī | 0,0390472 |
| 2.1.3. 3.ceturkšņa*** tarifs ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas  | EUR/kWh/dienā/ceturksnī | 0,0394763 |
| 2.1.4. 4.ceturkšņa**** tarifs ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas   | EUR/kWh/dienā/ceturksnī | 0,0394763 |
| 2.1.5. 1.ceturkšņa tarifs izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu   | EUR/kWh/dienā/ceturksnī | 0,0390472 |
| 2.1.6. 2.ceturkšņa tarifs izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu   | EUR/kWh/dienā/ceturksnī | 0,0390472 |
| 2.1.7. 3.ceturkšņa tarifs izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu   | EUR/kWh/dienā/ceturksnī | 0,0394763 |
| 2.1.8. 4.ceturkšņa tarifs izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu   | EUR/kWh/dienā/ceturksnī | 0,0394763 |
| <b>2.2. Mēneša standarta jaudas produktu tarifi</b>  |                         |           |
| 2.2.1. Janvāra, marta, maija, jūlija, augusta, oktobra, decembra tarifs ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas | EUR/kWh/dienā/mēnesī    | 0,0151157 |
| 2.2.2. Februāra tarifs ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas  | EUR/kWh/dienā/mēnesī    | 0,0141405 |
| 2.2.3. Aprīļa, jūnija, septembra, novembra tarifs ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas                       | EUR/kWh/dienā/mēnesī    | 0,0146281 |
| 2.2.4. Janvāra, marta, maija, jūlija, augusta, oktobra, decembra tarifs izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu   | EUR/kWh/dienā/mēnesī    | 0,0151157 |

| Pārvades sistēmas pakalpojuma tarifi:  | Mērvienība              | Tarifs    |
|--|-------------------------|-----------|
| 2.2.5. Februāra tarifs izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu  | EUR/kWh/dienā/mēnesī    | 0,0141405 |
| 2.2.6. Aprīļa, jūnija, septembra, novembra tarifs izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu                         | EUR/kWh/dienā/mēnesī    | 0,0146281 |
| <b>2.3. Dienas standarta jaudas produktu tarifi</b>  |                         |           |
| 2.3.1. Ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas  | EUR/kWh/dienā           | 0,0005851 |
| 2.3.2. Izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu  | EUR/kWh/dienā           | 0,0005851 |
| <b>2.4. Pašreizējās dienas standarta jaudas produktu tarifi</b>  |                         |           |
| 2.4.1. Ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas  | EUR/kWh/dienā           | 0,0006631 |
| 2.4.2. Izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu  | EUR/kWh/dienā           | 0,0006631 |
| <b>3. Atslēdzamās jaudas produktu tarifi</b>   |                         |           |
| <b>3.1. Gada atslēdzamās jaudas produktu tarifi</b>  |                         |           |
| 3.1.1. Ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas  | EUR/kWh/dienā/gadā      | 0,1356315 |
| 3.1.2. Izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu  | EUR/kWh/dienā/gadā      | 0,1356315 |
| <b>3.2. Ceturkšņa atslēdzamās jaudas produktu tarifi</b>   |                         |           |
| 3.2.1. 1.ceturkšņa tarifs ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas   | EUR/kWh/dienā/ceturksnī | 0,0370948 |
| 3.2.2. 2.ceturkšņa tarifs ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas   | EUR/kWh/dienā/ceturksnī | 0,0370948 |
| 3.2.3. 3.ceturkšņa tarifs ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas   | EUR/kWh/dienā/ceturksnī | 0,0375025 |
| 3.2.4. 4.ceturkšņa tarifs ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas   | EUR/kWh/dienā/ceturksnī | 0,0375025 |
| 3.2.5. 1.ceturkšņa tarifs izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu   | EUR/kWh/dienā/ceturksnī | 0,0370948 |
| 3.2.6. 2.ceturkšņa tarifs izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu   | EUR/kWh/dienā/ceturksnī | 0,0370948 |
| 3.2.7. 3.ceturkšņa tarifs izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu   | EUR/kWh/dienā/ceturksnī | 0,0375025 |
| 3.2.8. 4.ceturkšņa tarifs izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu   | EUR/kWh/dienā/ceturksnī | 0,0375025 |
| <b>3.3. Mēneša atslēdzamās jaudas produktu tarifi</b>  |                         |           |
| 3.3.1. Janvāra, marta, maija, jūlija, augusta, oktobra, decembra tarifs ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas | EUR/kWh/dienā/mēnesī    | 0,0143599 |
| 3.3.2. Februāra ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas   | EUR/kWh/dienā/mēnesī    | 0,0134334 |

| Pārvades sistēmas pakalpojuma tarifi:  | Mērvienība              | Tarifs    |
|--|-------------------------|-----------|
| 3.3.3. Aprīļa, jūnija, septembra, novembra tarifs ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas                     | EUR/kWh/dienā/mēnesī    | 0,0138967 |
| 3.3.4. Janvāra, marta, maija, jūlija, augusta, oktobra, decembra tarifs izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu | EUR/kWh/dienā/mēnesī    | 0,0143599 |
| 3.3.5. Februāra tarifs izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu  | EUR/kWh/dienā/mēnesī    | 0,0134334 |
| 3.3.6. Aprīļa, jūnija, septembra, novembra tarifs izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu                       | EUR/kWh/dienā/mēnesī    | 0,0138967 |
| <b>3.4. Dienas atslēdzamās jaudas produktu tarifi</b>  |                         |           |
| 3.4.1. Ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas  | EUR/kWh/dienā           | 0,0005559 |
| 3.4.2. Izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu  | EUR/kWh/dienā           | 0,0005559 |
| <b>3.5. Pašreizējās dienas atslēdzamās jaudas produktu tarifi</b>  |                         |           |
| 3.5.1. Ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas  | EUR/kWh/dienā           | 0,0006300 |
| 3.5.2. Izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu  | EUR/kWh/dienā           | 0,0006300 |
| <b>4. Atslēdzamās virtuālās pretplūsmas jaudas produktu tarifi</b>   |                         |           |
| <b>4.1. Gada atslēdzamās virtuālās pretplūsmas jaudas produktu tarifi</b>  |                         |           |
| 4.1.1. Ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas  | EUR/kWh/dienā/gadā      | 0,1356315 |
| 4.1.2. Izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu  | EUR/kWh/dienā/gadā      | 0,1356315 |
| <b>4.2. Ceturkšņa atslēdzamās virtuālās pretplūsmas jaudas produktu tarifi</b>   |                         |           |
| 4.2.1. 1.ceturkšņa tarifi ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas   | EUR/kWh/dienā/ceturksnī | 0,0370948 |
| 4.2.2. 2.ceturkšņa tarifi ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas   | EUR/kWh/dienā/ceturksnī | 0,0370948 |
| 4.2.3. 3.ceturkšņa tarifi ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas   | EUR/kWh/dienā/ceturksnī | 0,0375025 |
| 4.2.4. 4.ceturkšņa tarifi ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas   | EUR/kWh/dienā/ceturksnī | 0,0375025 |
| 4.2.5. 1.ceturkšņa tarifi izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu   | EUR/kWh/dienā/ceturksnī | 0,0370948 |
| 4.2.6. 2.ceturkšņa tarifi izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu   | EUR/kWh/dienā/ceturksnī | 0,0370948 |
| 4.2.7. 3.ceturkšņa tarifi izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu   | EUR/kWh/dienā/ceturksnī | 0,0375025 |
| 4.2.8. 4.ceturkšņa tarifi izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu   | EUR/kWh/dienā/ceturksnī | 0,0375025 |

| Pārvades sistēmas pakalpojuma tarifi:  | Mērvienība           | Tarifs    |
|--|----------------------|-----------|
| <b>4.3. Mēneša atslēdzamās virtuālās pretplūsmas jaudas produktu tarifi</b>  |                      |           |
| 4.3.1. Janvāra, marta, maija, jūlija, augusta, oktobra, decembra tarifs ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas | EUR/kWh/dienā/mēnesī | 0,0143599 |
| 4.3.2. Februāra tarifs ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas  | EUR/kWh/dienā/mēnesī | 0,0134334 |
| 4.3.3. Aprīļa, jūnija, septembra, novembra tarifs ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas                       | EUR/kWh/dienā/mēnesī | 0,0138967 |
| 4.3.4. Janvāra, marta, maija, jūlija, augusta, oktobra, decembra tarifs izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu   | EUR/kWh/dienā/mēnesī | 0,0143599 |
| 4.3.5. Februāra tarifs izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu  | EUR/kWh/dienā/mēnesī | 0,0134334 |
| 4.3.6. Aprīļa, jūnija, septembra, novembra tarifs izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu                         | EUR/kWh/dienā/mēnesī | 0,0138967 |
| <b>4.4. Dienas atslēdzamās virtuālās pretplūsmas jaudas produktu tarifi</b>  |                      |           |
| 4.4.1. Ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas  | EUR/kWh/dienā        | 0,0005559 |
| 4.4.2. Izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu  | EUR/kWh/dienā        | 0,0005559 |
| <b>4.5. Pašreizējās dienas atslēdzamās virtuālās pretplūsmas jaudas produktu tarifi</b>  |                      |           |
| 4.5.1. Ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas  | EUR/kWh/dienā        | 0,0006300 |
| 4.5.2. Izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu  | EUR/kWh/dienā        | 0,0006300 |

\* šeit un turpmāk 1.ceturksnis ietver janvāri, februāri, martu;

\*\* šeit un turpmāk 2.ceturksnis ietver aprīli, maiju, jūniju;

\*\*\* šeit un turpmāk 3.ceturksnis ietver jūliju, augustu, septembri;

\*\*\*\* šeit un turpmāk 4.ceturksnis ietver oktobri, novembri, decembri;

6. apstiprināt AS “Conexus Baltic Grid” dabasgāzes pārvades sistēmas gada standarta jaudas produktu tarifus, īstermiņa standarta jaudas produktu tarifus, atslēdzamās jaudas produktu tarifus un atslēdzamās virtuālās pretplūsmas jaudas produktu tarifus laika periodam no 2020.gada 1.oktobra līdz 2022.gada 30.septembrim (bez pievienotās vērtības nodokļa):

| Pārvades sistēmas pakalpojuma tarifi:                         | Mērvienība         | Tarifs    |
|---|--------------------|-----------|
| <b>Gada standarta jaudas produktu tarifi</b>                  |                    |           |
| 1.1. Ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas | EUR/kWh/dienā/gadā | 0,1427700 |
| 1.2. Izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu   | EUR/kWh/dienā/gadā | 0,1427700 |
| <b>Īstermiņa standarta jaudas produktu tarifi</b>             |                    |           |
| <b>2.1. Ceturkšņa standarta jaudas produktu tarifi</b>        |                    |           |

| Pārvades sistēmas pakalpojuma tarifi:  | Mērvienība              | Tarifs    |
|--|-------------------------|-----------|
| 2.1.1. 1.ceturkšņa tarifs ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas   | EUR/kWh/dienā/ceturksnī | 0,0387239 |
| 2.1.2. 2.ceturkšņa tarifs ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas   | EUR/kWh/dienā/ceturksnī | 0,0391542 |
| 2.1.3. 3.ceturkšņa tarifs ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas   | EUR/kWh/dienā/ceturksnī | 0,0395844 |
| 2.1.4. 4.ceturkšņa tarifs ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas   | EUR/kWh/dienā/ceturksnī | 0,0395844 |
| 2.1.5. 1.ceturkšņa tarifs izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu   | EUR/kWh/dienā/ceturksnī | 0,0387239 |
| 2.1.6. 2.ceturkšņa tarifs izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu   | EUR/kWh/dienā/ceturksnī | 0,0391542 |
| 2.1.7. 3.ceturkšņa tarifs izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu   | EUR/kWh/dienā/ceturksnī | 0,0395844 |
| 2.1.8. 4.ceturkšņa tarifs izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu   | EUR/kWh/dienā/ceturksnī | 0,0395844 |
| <b>2.2. Mēneša standarta jaudas produktu tarifi</b>  |                         |           |
| 2.2.1. Janvāra, marta, maija, jūlija, augusta, oktobra, decembra tarifs ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas | EUR/kWh/dienā/mēnesī    | 0,0151571 |
| 2.2.2. Februāra tarifs ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas  | EUR/kWh/dienā/mēnesī    | 0,0136903 |
| 2.2.3. Aprīļa, jūnija, septembra, novembra tarifs ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas                       | EUR/kWh/dienā/mēnesī    | 0,0146682 |
| 2.2.4. Janvāra, marta, maija, jūlija, augusta, oktobra, decembra tarifs izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu   | EUR/kWh/dienā/mēnesī    | 0,0151571 |
| 2.2.5. Februāra tarifs izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu  | EUR/kWh/dienā/mēnesī    | 0,0136903 |
| 2.2.6. Aprīļa, jūnija, septembra, novembra tarifs izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu                         | EUR/kWh/dienā/mēnesī    | 0,0146682 |
| <b>2.3. Dienas standarta jaudas produktu tarifi</b>  |                         |           |
| 2.3.1. Ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas  | EUR/kWh/dienā           | 0,0005867 |
| 2.3.2. Izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu  | EUR/kWh/dienā           | 0,0005867 |
| <b>2.4. Pašreizējās dienas standarta jaudas produktu tarifi</b>  |                         |           |
| 2.4.1. Ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas  | EUR/kWh/dienā           | 0,0006650 |
| 2.4.2. Izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu  | EUR/kWh/dienā           | 0,0006650 |

| Pārvades sistēmas pakalpojuma tarifi:  | Mērvienība              | Tarifs    |
|--|-------------------------|-----------|
| <b>3. Atslēdzamās jaudas produktu tarifi</b>   |                         |           |
| <b>3.1. Gada atslēdzamās jaudas produktu tarifi</b>  |                         |           |
| 3.1.1. Ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas  | EUR/kWh/dienā/gadā      | 0,1356315 |
| 3.1.2. Izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu  | EUR/kWh/dienā/gadā      | 0,1356315 |
| <b>3.2. Ceturkšņa atslēdzamās jaudas produktu tarifi</b>   |                         |           |
| 3.2.1. 1.ceturkšņa tarifs ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas   | EUR/kWh/dienā/ceturksnī | 0,0367877 |
| 3.2.2. 2.ceturkšņa tarifs ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas   | EUR/kWh/dienā/ceturksnī | 0,0371965 |
| 3.2.3. 3.ceturkšņa tarifs ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas   | EUR/kWh/dienā/ceturksnī | 0,0376052 |
| 3.2.4. 4.ceturkšņa tarifs ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas   | EUR/kWh/dienā/ceturksnī | 0,0376052 |
| 3.2.5. 1.ceturkšņa tarifs izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu   | EUR/kWh/dienā/ceturksnī | 0,0367877 |
| 3.2.6. 2.ceturkšņa tarifs izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu   | EUR/kWh/dienā/ceturksnī | 0,0371965 |
| 3.2.7. 3.ceturkšņa tarifs izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu   | EUR/kWh/dienā/ceturksnī | 0,0376052 |
| 3.2.8. 4.ceturkšņa tarifs izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu   | EUR/kWh/dienā/ceturksnī | 0,0376052 |
| <b>3.3. Mēneša atslēdzamās jaudas produktu tarifi</b>  |                         |           |
| 3.3.1. Janvāra, marta, maija, jūlija, augusta, oktobra, decembra tarifs ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas | EUR/kWh/dienā/mēnesī    | 0,0143992 |
| 3.3.2. Februāra tarifs ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas  | EUR/kWh/dienā/mēnesī    | 0,0130058 |
| 3.3.3. Aprīļa, jūnija, septembra, novembra tarifs ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas                       | EUR/kWh/dienā/mēnesī    | 0,0139347 |
| 3.3.4. Janvāra, marta, maija, jūlija, augusta, oktobra, decembra tarifs izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu   | EUR/kWh/dienā/mēnesī    | 0,0143992 |
| 3.3.5. Februāra tarifs izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu  | EUR/kWh/dienā/mēnesī    | 0,0130058 |
| 3.3.6. Aprīļa, jūnija, septembra, novembra tarifs izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu                         | EUR/kWh/dienā/mēnesī    | 0,0139347 |
| <b>3.4. Dienas atslēdzamās jaudas produktu tarifi</b>  |                         |           |
| 3.4.1. Ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas  | EUR/kWh/dienā           | 0,0005574 |



|  |                         |           |
|--|-------------------------|-----------|
| Pārvades sistēmas pakalpojuma tarifi:  | Mērvienība              | Tarifs    |
| 3.4.2. Izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu  | EUR/kWh/dienā           | 0,0005574 |
| <b>3.5. Pašreizējās dienas atslēdzamās jaudas produktu tarifi</b>  |                         |           |
| 3.5.1. Ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas  | EUR/kWh/dienā           | 0,0006317 |
| 3.5.2. Izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu  | EUR/kWh/dienā           | 0,0006317 |
| <b>4. Atslēdzamās virtuālās pretplūsmas jaudas produktu tarifi</b>   |                         |           |
| <b>4.1. Gada atslēdzamās virtuālās pretplūsmas jaudas produktu tarifi</b>  |                         |           |
| 4.1.1. Ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas  | EUR/kWh/dienā/gadā      | 0,1356315 |
| 4.1.2. Izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu  | EUR/kWh/dienā/gadā      | 0,1356315 |
| <b>4.2. Ceturkšņa atslēdzamās virtuālās pretplūsmas jaudas produktu tarifi</b>   |                         |           |
| 4.2.1. 1.ceturkšņa tarifi ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas   | EUR/kWh/dienā/ceturksnī | 0,0367877 |
| 4.2.2. 2.ceturkšņa tarifi ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas   | EUR/kWh/dienā/ceturksnī | 0,0371965 |
| 4.2.3. 3.ceturkšņa tarifi ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas   | EUR/kWh/dienā/ceturksnī | 0,0376052 |
| 4.2.4. 4.ceturkšņa tarifi ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas   | EUR/kWh/dienā/ceturksnī | 0,0376052 |
| 4.2.5. 1.ceturkšņa tarifi izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu   | EUR/kWh/dienā/ceturksnī | 0,0367877 |
| 4.2.6. 2.ceturkšņa tarifi izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu   | EUR/kWh/dienā/ceturksnī | 0,0371965 |
| 4.2.7. 3.ceturkšņa tarifi izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu   | EUR/kWh/dienā/ceturksnī | 0,0376052 |
| 4.2.8. 4.ceturkšņa tarifi izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu   | EUR/kWh/dienā/ceturksnī | 0,0376052 |
| <b>4.3. Mēneša atslēdzamās virtuālās pretplūsmas jaudas produktu tarifi</b>  |                         |           |
| 4.3.1. Janvāra, marta, maija, jūlija, augusta, oktobra, decembra tarifs ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas | EUR/kWh/dienā/mēnesī    | 0,0143992 |
| 4.3.2. Februāra tarifs ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas  | EUR/kWh/dienā/mēnesī    | 0,0130058 |
| 4.3.3. Aprīļa, jūnija, septembra, novembra tarifs ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas                       | EUR/kWh/dienā/mēnesī    | 0,0139347 |
| 4.3.4. Janvāra, marta, maija, jūlija, augusta, oktobra, decembra tarifs izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu   | EUR/kWh/dienā/mēnesī    | 0,0143992 |

| Pārvades sistēmas pakalpojuma tarifi:  | Mērvienība           | Tarifs    |
|--|----------------------|-----------|
| 4.3.5. Februāra tarifs izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu                            | EUR/kWh/dienā/mēnesī | 0,0130058 |
| 4.3.6. Aprīļa, jūnija, septembra, novembra tarifs izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu | EUR/kWh/dienā/mēnesī | 0,0139347 |
| <b>4.4. Dienas atslēdzamās virtuālās pretplūsmas jaudas produktu tarifi</b>                              |                      |           |
| 4.4.1. Ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas  | EUR/kWh/dienā        | 0,0005574 |
| 4.4.2. Izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu  | EUR/kWh/dienā        | 0,0005574 |
| <b>4.5. Pašreizējās dienas atslēdzamās virtuālās pretplūsmas jaudas produktu tarifi</b>                  |                      |           |
| 4.5.1. Ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas  | EUR/kWh/dienā        | 0,0006317 |
| 4.5.2. Izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu  | EUR/kWh/dienā        | 0,0006317 |

7. noteikt, ka gadījumā, ja līdz 2022.gada 30.septembrim nav noteikti dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifi, kas būs spēkā no 2022.gada 1.oktobra, 2022.gada 30.septembrī spēkā esošos dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifus piemēro līdz jaunu dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifu spēkā stāšanās dienai;
8. atcelt no 2020.gada 1.janvāra Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2019.gada 25.aprīļa lēmuma Nr.84 "Par akciju sabiedrības "Conexus Baltic Grid" dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifiem" (Latvijas Vēstnesis, 2019,85.nr.) lemjošās daļas 1.punktu.

Ja mainās tarifus ietekmējošie faktori vai normatīvais regulējums, kas bija par pamatu šā administratīvā akta pieņemšanai, tostarp kārtība, kādā aprēķina un nosaka dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifus, Regulators var ierosināt tarifu pārskatīšanu vai atcelt šo lēmumu.

Lēmums stājas spēkā ar tā pieņemšanas brīdi.

Šo administratīvo aktu var pārsūdzēt Administratīvajā apgabaltiesā viena mēneša laikā no dienas, kad ieinteresētā persona uzzina vai tai vajadzēja uzzināt par pieņemto administratīvo aktu.

Priekšsēdētājs

R. Irklis