



SABIEDRISKO PAKALPOJUMU REGULĒŠANAS KOMISIJA

Skanstes iela 25, Rīga, LV-1013 | tālrunis 67097200 | e-pasts sprk@sprk.gov.lv

PADOMES LĒMUMS

Rīgā

27.08.2026.

Nr. 68

(prot. Nr.32, 4.p.)

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

Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija (turpmāk – Regulators) 2026. gada 15. jūnijā saņēma 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”), 2026. gada 15. jūnija iesniegumu Nr. COR-N-2026/1586 ar tam pievienotu dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifu projektu. Papildus Regulators saņēma AS “Conexus Baltic Grid” 2026. gada 14. jūlija iesniegumu Nr. COR-N-2026/1869, 2026. gada 27. jūlija iesniegumu Nr. COR-N-2026/1910, 2026. gada 5. augusta iesniegumu Nr. COR-N-2026/1955, 2026. gada 10. augusta iesniegumu Nr. COR-N-2026/1971, 2026. gada 21. augusta iesniegumu Nr. COR-N-2026/2008 un 2026. gada 25. augusta iesniegumu Nr. COR-N-2026/2014, ar kuriem AS “Conexus Baltic Grid” iesniedza nepieciešamo papildu informāciju un tarifu projekta precizējumus (turpmāk visi iesniegumi kopā – tarifu projekts).

Regulators konstatē

1. Spēkā esošie dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifi (turpmāk – tarifi) apstiprināti ar Regulatora 2023. gada 26. oktobra lēmumu Nr. 119 “Par akciju sabiedrības “Conexus Baltic Grid” dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifiem”¹ (turpmāk – Lēmums Nr. 119).
2. Ar 2024. gada 19. septembra lēmumu Nr. 63 “Par 2023. gada 26. oktobra lēmuma Nr. 119 “Par akciju sabiedrības “Conexus Baltic Grid” dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifiem” piemērošanas kārtību”² tika noteikts, ka jaudas netiešai piešķiršanai *European Energy Exchange AG* (turpmāk – EEX) tirdzniecības platformā izmanto ar Lēmumu Nr. 119 apstiprinātos tarifus, noapaļojot tos līdz sešām decimālzīmēm aiz komata, nodrošinot, ka noapaļotā tarifa vērtība ir dalāma ar 0,025 bez atlikuma. Savukārt ar 2025. gada 29. maija lēmumu Nr. 42 “Par 2023. gada 26. oktobra lēmuma Nr. 119 “Par akciju sabiedrības “Conexus Baltic Grid” dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma

¹ <https://www.vestnesis.lv/op/2023/211.43> un <https://www.vestnesis.lv/op/2023/213.32>

² <https://www.vestnesis.lv/op/2024/184.10>

tarifiem” piemērošanas kārtību”³ tika noteikts, ka jaudas piešķiršanai izsoles kārtībā Lēmuma Nr. 119 lemjošās daļas 5. punktā noteiktās tarifu vērtības tiek izteiktas enerģijas vienībās uz laika vienību kWh/h, dalot attiecīgās tarifu skaitliskās vērtības ar attiecīgā jaudas produkta dienu skaitu.

3. Ar 2025. gada 27. jūnija lēmumu Nr. 46 “Par 2023. gada 26. oktobra lēmuma Nr. 119 “Par akciju sabiedrības “Conexus Baltic Grid” dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifiem” piemērošanas kārtību”⁴ (turpmāk – Lēmums Nr. 46) tika noteikts, kādi tarifi tiek piemēroti ieejas punktos no atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu ražotnēm un atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu ievades punktos. Turklāt tika noteikts, ka ieejas punktos no atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu ražotnēm, atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu ievades punktos un Kiemenai starpsavienojuma punktā nepiemēro tarifu atlaides.
4. AS “Conexus Baltic Grid” tarifu projekts ir aprēķināts un iesniegts saskaņā ar Regulatora 2026. gada 14. maija lēmumu Nr. 1/10 “Dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodika” (turpmāk – Metodika) un Regulatora 2022. gada 29. augusta lēmumu Nr. 1/12 “Kapitāla izmaksu uzskaites un aprēķināšanas metodika” (turpmāk – Kapitāla izmaksu metodika) un atbilst likuma “Par sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem” (turpmāk – Likums) 19. panta pirmajai daļai un 20. pantam.
5. Likuma 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 tīmekļvietnē, ja tāda ir, kā arī iesniedz to Regulatoram publicēšanai Regulatora tīmekļvietnē. Līdzīgu normu ietver arī Regulatora 2022. gada 3. novembra lēmuma Nr. 1/40 “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 šo noteikumu 1. pielikumā pievienoto formu. AS “Conexus Baltic Grid” paziņojumu par tarifu projekta iesniegšanu Regulatorā publicēja 2026. gada 19. jūnijā (Latvijas Vēstnesis, 2026, 116. nr.). Informācija Regulatora tīmekļvietnē publicēta 2026. gada 18. jūnijā, bet AS “Conexus Baltic Grid” tīmekļvietnē – 2026. gada 19. jūnijā.
6. AS “Conexus Baltic Grid” tarifu pārskatīšanas nepieciešamību pamato ar to, ka ir beidzies iepriekšējais regulatīvais periods, un kapitāla atdeves likmes izmaiņām.
7. Enerģētikas likuma 117. panta pirmā daļa noteic, ka vienotais dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas sistēmas operators var vienoties ar citas Eiropas Savienības dalībvalsts dabasgāzes pārvades sistēmas operatoru par vienotās dabasgāzes pārvades ieejas-izejas sistēmas (turpmāk – Vienotā sistēma) izveidi. Savukārt minētā likuma 117. panta trešā daļa noteic, ka vienotais dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas 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.
8. 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, un tās darbība sākās 2020. gada 1. janvārī:

³ <https://www.vestnesis.lv/op/2025/104.12>

⁴ <https://www.vestnesis.lv/op/2025/122.23>

- 8.1. Somijas, Igaunijas un Latvijas regulatīvās iestādes 2018. gada 14. novembrī parakstīja saprašanās memorandu⁵, 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;
- 8.2. 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;
- 8.3. Vienotās sistēmas dabasgāzes pārvades sistēmas operatoru savstarpējās kompensācijas kārtība noteic, ka ieņēmumi, kurus atgūst no visu Vienotās sistēmas 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;
- 8.4. Somijas dabasgāzes pārvades sistēmas operators 2025. gada 14. novembrī publicēja jaunos dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifus, kas tiks piemēroti Somijas dabasgāzes pārvades sistēmā no 2026. gada 1. janvāra līdz 31.decembrim⁶. Minētajā publikācijā noteikts, ka tarifs Imatras ieejas punktā, sašķidrinātās gāzes ieejas punktā un biogāzes virtuālajā ieejas punktā ir 0,14277 EUR/kWh/stundā/gadā;
- 8.5. Igaunijas regulatīvā iestāde ar 2023. gada 1. septembra lēmumu Nr. 7-3/2023-120 apstiprināja Elering AS dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifus, tajā skaitā tarifu ieejas punktos 0,14277 EUR/kWh/stundā/gadā, kas tiek piemēroti Igaunijas dabasgāzes pārvades sistēmā no 2023. gada 4. decembra⁷;
- 8.6. Regulators ar 2026. gada 20. jūlija lēmumu Nr. 54 “Par vienotās dabasgāzes pārvades ieejas-izejas sistēmas balansēšanas noteikumu saskaņošanu”⁸ saskaņoja vienotos noteikumus dabasgāzes balansēšanai pārvades sistēmā un ar 2025. gada 29. maija lēmumu Nr. 41 “Par Vienoto dabasgāzes pārvades sistēmas lietošanas noteikumu saskaņošanu” saskaņoja vienotos dabasgāzes pārvades sistēmas lietošanas noteikumus⁹;

⁵ 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

⁶ <https://gasgrid.fi/wp-content/uploads/2026/04/The-service-price-list-of-Gasgrid-Finland-in-2026-1.pdf>

⁷ <https://elering.ee/en/natural-gas-transmission-service-tariffs-04122023>

⁸ <https://likumi.lv/ta/id/369794-par-vienotas-dabasgazes-parvades-iecejas-izejas-sistemas-balansesanas-noteikumu-saskanosanu>

⁹ <https://likumi.lv/ta/id/360881-par-vienoto-dabasgazes-parvades-sistemas-lietosanas-noteikumu-saskanosanu>

- 8.7. AS “Conexus Baltic Grid” ir rosinājusi pārskatīt ieejas tarifu, piemērojot salīdzinošo aprēķina metodi ar citu Eiropas valstu pārvades sistēmu operatoru ieejas tarifiem. Tiek prognozēts, ka izmaiņas varētu stāties spēkā 2027. gada 1. oktobrī.
9. 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, attiecīgajām apspriešanas un publicēšanas prasībām un standarta jaudas produktu rezerves cenu aprēķināšanu:
- 9.1. 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;
- 9.2. 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;
- 9.3. pamatojoties uz Regulu Nr. 2017/460, Regulators no 2025. gada 4. decembra līdz 2026. gada 6. februārim 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 “Latvenergo”, akciju sabiedrības “Gasol” un sabiedrības ar ierobežotu atbildību “Enefit” komentāri¹⁰;
- 9.4. 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 ir 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;
- 9.5. ACER ziņojuma par Latvijas dabasgāzes pārvades tarifu struktūras analīzi sagatavošanas laikā Regulatora saņemtais ACER viedoklis liecina, ka ACER nav konstatējusi būtiskus trūkumus Metodikā, kas varētu ietekmēt šo lēmumu.
10. Lai, beidzoties regulatīvajam periodam, nodrošinātu jaunas tarifu vērtības, kas atspoguļo arī kapitāla atdeves likmes izmaiņas, AS “Conexus Baltic Grid” ar 2026. gada 21. augusta iesniegumu lūdza noteikt jaunu regulatīvo periodu, kas sākas 2026. gada 1. oktobrī, un tā ilgumu – 60 mēneši.
11. Regulators ar 2026. gada 30. jūnija vēstuli Nr. 3-2.42/941-IP, 2026. gada 22. jūlija vēstuli Nr. 2-2.42/944-IP, 2026. gada 23. jūlija vēstuli Nr. 2-2.42/1828 un 2026. gada 28. jūlija vēstuli Nr. 2-2.42/946-IP nosūtīja informācijas pieprasījumu AS “Conexus Baltic Grid” par tarifu projekta izvērtēšanai nepieciešamo papildu informāciju un nepieciešamajiem precizējumiem. 2026. gada 14. jūlijā, 5., 10., 24. un 25. augustā AS “Conexus Baltic Grid” iesniedza Regulatora pieprasīto papildu informāciju.
12. Ar 2026. gada 21. augusta iesniegumu AS “Conexus Baltic Grid” iesniedza Regulatoram tarifu projekta labojumus, ar kuriem precizēja aprēķinātos dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojumu tarifus.
13. Saskaņā ar Metodiku:

¹⁰ <https://www.sprk.gov.lv/lv/media/11851/download?attachment>

- 13.1. atļautie ieņēmumi sedz ar pārvades sistēmas pakalpojumu saistītās ekonomiski pamatotās izmaksas un tos pārvades sistēmas operators ir tiesīgs saņemt konkrētā regulatīvajā periodā (Metodikas 2.1. apakšpunkts);
- 13.2. regulatīvā perioda ilgums ir no diviem līdz pieciem gadiem. Tarifu perioda ilgums ir viens gāzes gads. Iesniedzot tarifu projektu, komersants iesniedz pamatojumu tarifu aprēķinā izmantotajam regulatīvajam periodam un nepieciešamības gadījumā tarifu periodam. Regulators ar lēmumu nosaka regulatīvo periodu un var lemt par tarifu perioda pagarināšanu (Metodikas 4. punkts);
- 13.3. plānotie ieņēmumi tarifu periodā sedz šādas jaudas rezervēšanas pakalpojuma izmaksas (Metodikas 17. punkts):
 - 13.3.1. pārrobežu pārvades sistēmas un nacionālās pārvades sistēmas kapitāla izmaksas, kas saskaņā ar Kapitāla izmaksu metodikā noteikto ietver kapitāla atdevi un pamatlīdzekļu un nemateriālo ieguldījumu vērtības norakstījumu. Kapitāla izmaksas nosaka, ņemot vērā šādus apstākļus:
 - 13.3.1.1. Regulators ar 2025. gada 3. jūlija lēmumu Nr. 49 “Par kapitāla atdeves likmi dabasgāzes pārvades sistēmas, dabasgāzes sadales sistēmas un dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojumu tarifu projekta aprēķināšanai” noteica kapitāla atdeves likmi 5,82 % apmērā, ko piemēro, aprēķinot dabasgāzes pārvades sistēmas, dabasgāzes sadales sistēmas vai dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojumu tarifu projektu, kura spēkā stāšanās datums plānots 2026. gadā;
 - 13.3.1.2. Regulējamo aktīvu bāzes (turpmāk – RAB) vērtībā iekļauj dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojumu sniegšanai efektīvi izmantojamus pamatlīdzekļus un nemateriālos ieguldījumus (turpmāk – aktīvus) vai to vērtības daļu prognozēto vērtību (Kapitāla izmaksu metodikas 6. punkts);
 - 13.3.1.3. RAB vērtībā neietilpst finanšu ieguldījumi, debitoru parādi, vērtspapīri un līdzdalība kapitālos, naudas līdzekļi, krājumi, pamatlīdzekļu izveidošanas un nepabeigto celtniecības objektu izmaksas, nemateriālo ieguldījumu izveidošanas izmaksas, kā arī aktīvu vērtības daļa, kas finansēta no valsts, pašvaldības, ārvalsts, Eiropas Savienības, citas starptautiskas organizācijas un institūcijas finanšu palīdzības vai finanšu atbalsta, pamatlīdzekļi vai to vērtības daļa, kas iegūta par maksu (pieslēguma maksu), kura saņemta no lietotāja, un pamatlīdzekļi vai to vērtības daļa, kas iegūta īpašumā bez atlīdzības. RAB neiekļauj par citu pušu līdzekļiem izveidoto aktīvu vai to vērtības daļu pārvērtēšanas rezultātā radušās vērtības izmaiņas (Kapitāla izmaksu metodikas 7. punkts);
 - 13.3.1.4. RAB vērtības aprēķinos izmanto aktīvu vai to daļu jaunākā publiski pieejamā gada finanšu pārskata bilances vērtību gada beigās, neņemot vērā pēc 2021. gada 31. decembra veikto aktīvu pārvērtēšanu ietekmi. Ja komersantam pamatotu apstākļu dēļ nav informācijas par aktīvu vērtību 2021. gada 31. decembrī, tam ir pienākums saskaņot ar Regulatoru RAB vērtību tarifu projekta aprēķināšanas procesā (Kapitāla izmaksu metodikas 10. punkts);
 - 13.3.1.5. lai noteiktu RAB vērtību, Regulators var veikt korekcijas attiecībā uz kapitāla izmaksu noteikšanu, ja tas konstatē, ka komersants tarifu aprēķina projektā iekļāvis aktīvus vai to vērtības daļu, kas netiek izmantoti pakalpojumu efektīvai nodrošināšanai (Kapitāla izmaksu metodikas 13. punkts);
 - 13.3.1.6. pārrobežu pārvades sistēmas un nacionālās pārvades sistēmas nodokļu izmaksas;

- 13.3.2. 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);
 - 13.3.2.1. pārrobežu un nacionālās pārvades sistēmas dabasgāzes zudumu un tehnoloģiskā procesa nodrošināšanas izmaksas, reizinot prognozēto dabasgāzes cenu ar prognozēto zudumu un tehnoloģiskā patēriņa apjoma summu (Metodikas 23. punkts);
 - 13.3.2.2. pārrobežu pārvades sistēmas un nacionālās pārvades sistēmas personāla un sociālās izmaksas aprēķina saskaņā ar Darba likumu un sociālās apdrošināšanas jomu reglamentējošajiem normatīvajiem aktiem. Personāla un sociālo izmaksu vērtēšanas principi noteikti Regulatora personāla izmaksu aprēķināšanas vadlīnijās (Metodikas 25. punkts);
 - 13.3.2.3. remontu izmaksas ietver izmaksas, kas saistītas ar aktīvu, ko sistēmas operators izmanto pakalpojuma sniegšanā, uzturēšanu darba kārtībā un saglabāšanu. Šajā pozīcijā neuzskaita ar kapitalizētu remontu un jaunu pamatlīdzekļu izveidi saistītās izmaksas un to veikšanai uzturēto krājumu finansēšanas izmaksas (Metodikas 26. punkts);
- 13.3.3. ieņēmumu korekcija, kas ir attiecināma uz pārrobežu pārvades sistēmu un nacionālās pārvades sistēmu;
- 13.4. 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 46. punkts);
- 13.5. ja ir izveidota Vienotā sistēma, tarifus nosaka šādā kārtībā:
 - 13.5.1. gada standarta jaudas produkta tarifu ieejas punktiem Vienotajā sistēmā no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas Vienotās sistēmas operatori nosaka, savstarpēji vienojoties un ņemot vērā vienotās dabasgāzes pārvades ieejas-izejas sistēmas regulatīvo iestāžu viedokli;
 - 13.5.2. gada standarta jaudas produkta tarifu izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu nosaka vienādā apmērā ar gada standarta jaudas produkta tarifu ieejas punktiem Vienotajā sistēmā.
14. 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.
15. Saskaņā ar Metodikas 10. punktu, aprēķinot dabasgāzes pārvades sistēmas operatora atļautos ieņēmumus, papildus tiek ņemts vērā:
 - 15.1. ieņēmumu korekcija, kas vienāda ar regulatīvā rēķina atlikumu regulatīvā perioda beigās;
 - 15.2. plānotais izmaksu samazinājums saistībā ar pārvades sistēmas operatora darbības efektivitātes uzlabošanu, ko nosaka kā reizinājumu starp efektivitātes koeficientu un izmaksu summu no kapitāla izmaksām un ekspluatācijas izmaksām. Izmaksu efektivitātes koeficients tiek noteikts 50 procentu apmērā no nākamā kalendārā gada, kas seko efektivitātes noteikšanas gadam, prognozētā patēriņa cenu indeksa (inflācijas). Efektivitātes koeficienta vērtība nevar būt mazāka par nulli un lielāka par 1,5 procentiem (Metodikas 11. punkts).

16. Saskaņā ar Metodikas 5. punktu, aprēķinot tarifu projektu, atļautie ieņēmumi tiek aprēķināti visam regulatīvajam periodam:
 - 16.1. ja regulatīvajā periodā ir vairāki tarifu periodi, tajā skaitā ja kāda tarifu perioda ilgums nav vienāds ar gāzes gadu, uz katru tarifu periodu attiecināmais atļauto ieņēmumu apmērs (plānotie ieņēmumi) tiek noteikts proporcionāli kalendāro dienu skaitam tarifu periodā. Pēc sistēmas operatora pamatota lūguma regulators var atļaut uz katru tarifu periodu regulatīvā perioda ietvaros attiecināt atšķirīgu atļauto ieņēmumu apmēru (plānotos ieņēmumus);
 - 16.2. plānotie ieņēmumi nemainās, izņemot, ja uz tarifu perioda plānotajiem ieņēmumiem attiecināma ieņēmumu korekcija;
 - 16.3. AS “Conexus Baltic Grid” ar 2026. gada 21. un 25. augusta iesniegumu lūgusi uz katru tarifu periodu regulatīvā perioda ietvaros attiecināt atšķirīgu atļauto ieņēmumu apmēru.
17. Saskaņā ar Metodiku ieņēmumu korekciju uz nākamā tarifu perioda plānotajiem ieņēmumiem aprēķina šādi:
 - 17.1. ja regulatīvā rēķina atlikums ir negatīvs, tiek palielināti plānotie ieņēmumi nākamajam tarifu periodam par regulatīvā rēķina atlikumu, kas veido vairāk nekā vienu procentu un nepārsniedz 40 % no kalendārā gada ekspluatācijas izmaksām. 40 % ierobežojums neattiecas uz izmaksu starpību, kas veidojas tehnoloģiskā procesa nodrošināšanas un dabasgāzes zudumu izmaksu noviržu rezultātā, ja vidējā faktiskā dabasgāzes cena attiecīgajā tarifu periodā bijusi par sešiem vai vairāk *euro* par MWh lielāka nekā plānotā dabasgāzes cena (Metodikas 37.1.2. apakšpunkts);
 - 17.2. ja regulatīvā rēķina atlikums ir pozitīvs, tiek samazināti plānotie ieņēmumi nākamajam tarifu periodam par regulatīvā rēķina atlikumu, kas veido vairāk nekā vienu procentu no tarifu perioda plānotajām ekspluatācijas izmaksām (Metodikas 37.2. apakšpunkts).
18. Atbilstoši Metodikas 32. punktam dabasgāzes pārvades sistēmas operators izveido regulatīvo rēķinu, kurā ne vēlāk kā sešus mēnešus pirms tarifu perioda beigām uzskaita:
 - 18.1. starpību starp faktiskajiem (prognozētajiem) un plānotajiem ieņēmumiem tarifu periodā;
 - 18.2. starpību starp plānotajām un faktiskajām (prognozētajām) tehnoloģiskā procesa nodrošināšanas un dabasgāzes zudumu izmaksām, ņemot vērā dabasgāzes cenas svārstības un izmantojot dabasgāzes zudumu daudzumu, kas nepārsniedz apstiprināto uz attiecīgo tarifu periodu attiecināmo dabasgāzes zudumu apmēru;
 - 18.3. starpību starp plānoto inflācijas radīto izmaksu pieaugumu regulatīvajā periodā un prognozēto inflācijas radīto izmaksu pieaugumu tarifu periodā;
 - 18.4. starpību starp plānoto nominālās bruto algas izmaiņu radīto izmaksu pieaugumu tarifu periodā un prognozēto nominālās bruto algas izmaiņu radīto izmaksu pieaugumu tarifu periodā;
 - 18.5. starpību starp faktisko (prognozēto) un plānoto sistēmas operatoru savstarpējās kompensācijas apjomu tarifu periodā;
 - 18.6. starpību starp plānotajām un faktiskajām (prognozētajām) dabasgāzes apgādes nodrošināšanas izmaksām un energoapgādes drošuma rezervju uzglabāšanas ekonomiski pamatotajām izmaksām;
 - 18.7. pamatotās faktiskās neparedzētās izmaksas ārējo normatīvo aktu izmaiņu vai ārkārtas situāciju novēršanas dēļ, kas radušās attiecīgā regulatīvā perioda iepriekšējā vai esošajā tarifu periodā un nav atgūstamas citādi;
 - 18.8. paredzamo nākamo tarifu periodu izmaksu starpību.

19. Saskaņā ar Enerģētikas likuma 15. panta 1.¹ daļu un Metodikas 83. punktu Regulators var sniegt pārvades sistēmas operatoram atļauju pašam noteikt pārvades sistēmas pakalpojumu tarifus tarifu periodiem esošā regulatīvā perioda ietvaros. AS “Conexus Baltic Grid” 2026. gada 21. augustā iesniedza Regulatoram lūgumu pašai noteikt tarifus, ja atbilstoši Metodikai jāveic plānoto ieņēmumu korekcija vai ja tiek panākta vienošanās par jaunu Vienotās sistēmas dabasgāzes pārvades sistēmas operatoru savstarpējās kompensācijas kārtību.
20. Saskaņā ar Metodikas 83. punktu, ja Regulators pārvades sistēmas operatoram ir devis atļauju noteikt tarifus:
 - 20.1. ne vēlāk kā divus mēnešus pirms gāzes gada sākuma, kad paredzēta jauno tarifu spēkā stāšanās, pārvades sistēmas operators publicē tarifus oficiālajā izdevumā “Latvijas Vēstnesis”;
 - 20.2. vienlaikus pārvades sistēmas operators iesniedz Regulatoram tarifus, pamatojumu tarifiem un informāciju par iepriekšējā tarifu perioda faktiskajiem ieņēmumiem, jauno tarifu prognozētos datus, kā arī salīdzinājuma tabulas, kurās norādītas plānoto ieņēmumu tarifu periodā un tiem atbilstošo izmaksu izmaiņas, un citus dokumentus, kuri pamato jauno tarifu nepieciešamību;
 - 20.3. ja Regulators 21 dienas laikā pēc tarifu saņemšanas nav pieņēmis lēmumu par iesniegto tarifu neatbilstību šai metodikai vai nav noraidījis tarifu ekonomisko pamatojumu, tad tarifi stājas spēkā attiecīgā gāzes gada pirmajā dienā.
21. Metodikas 39. punkts noteic, ka pārvades sistēmas operators līdz ar jauna tarifu projekta iesniegšanu iesniedz Regulatoram informāciju par regulatīvā rēķina atlikumu un tā pamatojumu. Nosakot regulatīvā rēķina atlikumu, pārvades sistēmas operators ņem vērā Metodikas 39. punkta apakšpunktos noteikto.
22. Atbilstoši Metodikas 85. punktam, ja pārvades sistēmas operators regulatīvajā periodā, kas noteikts ar Lēmumu Nr. 119, ir īstenojis efektivitātes uzlabošanas pasākumus un saskaņā ar tiem attiecīgā regulatīvā perioda tarifu projekta aprēķinā ņēmis vērā Metodikas 11. punktā minēto izmaksu efektivitātes koeficientu, pārvades sistēmas operatoram ir tiesības samazināt Metodikas 39. punktā minētajā kārtībā noteikto regulatīvā rēķina atlikumu apmērā, kas nepārsniedz 50 % no faktiskā izmaksu ietaupījuma, kurš noteikts, ņemot vērā ar efektivitātes uzlabošanas pasākumiem saistītās papildu izmaksas un gūto izmaksu ietaupījumu.
23. Atbilstoši Metodikas 87. punktā noteiktajam pirmajā tarifu periodā maksu par izejas punkta Latvijas lietotāju apgādei izmantošanu nosaka, balstoties uz resursbāzēto tarifu aprēķināšanas formulu, bet, sākot ar otro tarifu periodu, šo maksu nosaka, balstoties uz izejas punkta Latvijas lietotāju apgādei prognozēto jaudu.
24. Eiropas Parlamenta un Padomes 2024. gada 13. jūnija Regulas (ES) 2024/1789 par atjaunīgās gāzes, dabasgāzes un ūdeņraža iekšējiem tirgiem un ar ko groza Regulas (ES) Nr. 1227/2011, (ES) 2017/1938, (ES) 2019/942 un (ES) 2022/869 un Lēmumu (ES) 2017/684 un atceļ Regulu (EK) Nr. 715/2009 (turpmāk – Regula Nr. 2024/1789) 18. pants paredz speciālu regulējumu tarifu atlaidēm atjaunīgajām un mazoglekļa gāzēm. Šajā pantā noteiktās tarifu atlaides ir piemērojamas, ja vien regulatīvās iestādes nav nolēmušas nepiemērot atlaides vai noteikt zemākus atlaides līmeņus. Saskaņā ar Regulas 18. un 89. pantu tarifu atlaides atjaunīgajām gāzēm un mazoglekļa gāzēm ieejas punktos no šo gāzu ražotnēm ir piemērojamas no 2025. gada 5. februāra, bet starpsavienojuma punktos starp dalībvalstīm – no 2025. gada 5. augusta.
25. Regulas Nr. 2024/1789 18. panta 5. punktā ir noteikts, ka regulatīvās iestādes var nolemt nepiemērot atlaides vai noteikt par Regulā Nr. 2024/1789 paredzētajiem zemākus atlaides līmeņus, ja šāda atkāpe saskan ar Regulā Nr. 2024/1789 noteiktajiem vispārējiem tarifu

principiem, jo īpaši ar izmaksu atspoguļojamības principu, un ja ir izpildīts viens no šādiem kritērijiem:

- a) atkāpe ir vajadzīga pārvades sistēmas efektīvai darbībai, lai nodrošinātu stabilu finanšu sistēmu esošajām investīcijām vai lai izvairītos no nepamatotām šķērssubsīdijām, pārrobežu tirdzniecības izkropļojumiem vai neefektīva pārvades sistēmu operatoru savstarpējās kompensācijas mehānisma;
 - b) atlaižu vai attiecīgo atlaižu likmju piemērošana nav vajadzīga, jo dalībvalstī ir panākts progress atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu plašākā apguvē vai pastāv alternatīvi atbalsta mehānismi atjaunīgo gāzu vai mazoglekļa gāzu izmantošanas izvēršanai.
26. AS “Conexus Baltic Grid” paskaidro, ka atbilstoši Enerģētikas likuma 112. panta 19. punktā tai noteiktajam pienākumam attiecībā uz tiešajiem pieslēgumiem sistēmai, biometāna ražotājiem to ražotņu pieslēgumos no tarifu maksājumiem tiek segtas gāzes uzskaites un kvalitātes kontroles iekārtu ierīkošanas izmaksas. Papildus tam atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu nozarei pieejams Eiropas Savienības Kohēzijas programmas finansējums vismaz 21,5 milj. *euro* apmērā. Atbalsts tiek sniegts kombinēta finanšu instrumenta veidā – kā aizdevums vai garantija ar kapitāla atlaidi biometāna ražošanas iekārtu vai transporta komplekta iegādei, kas paredz pamatsummas daļēju vai pilnīgu dzēšanu. Tāpat akciju sabiedrībā “Attīstības finanšu institūcija Altum” ir iespēja piesaistīt papildu finansējumu līdz 22 milj. *euro* apmērā no starptautiskajiem tirgiem lielāku projektu attīstīšanai. Papildus tiek attīstīti arī atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu ievades punkti, izmantojot Eiropas Savienības līdzfinansējumu. Tādējādi biometāna attīstības veicināšanai tiek nodrošināta infrastruktūras pieejamība – izbūvēts atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu ievades punkts Džūkstē, kas nodrošina biometāna ievades iespēju kopš 2025. gada jūlija, kā arī tiek plānoti divi jauni atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu ievades punkti Rēzeknē un Raganā. Džūkstes atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu ievades punktam piesaistīts Eiropas Savienības finansējums 1,5 milj. *euro*.
27. Saskaņā ar Enerģētikas likuma 110. panta astoto daļu vienotajam dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas sistēmas operatoram ir pienākums plānot un attīstīt atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu ievades punktus. Pamatotās izmaksas, kuras saistītas ar minētajām darbībām un kuras sedz vienotais dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas sistēmas operators, iekļaujamās dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojumu tarifos.
28. Atbilstoši Enerģētikas likuma 112. panta 19. punktā noteiktajam vienotajam dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas sistēmas operatoram ir pienākums veikt nacionālajā dabasgāzes ieejas-izejas sistēmā, tostarp pieslēgumā ar dabasgāzes ražotāja un sašķidrinātās dabasgāzes termināļa operatora sistēmu, ievadāmās dabasgāzes uzskaiti, kvalitātes kontroli un odorizāciju, ja dabasgāzi paredzēts piegādāt galalietotājiem, un nodrošināt tam nepieciešamo iekārtu kopuma ierīkošanu. Saskaņā ar minēto vienotajam dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas sistēmas operatoram ir pienākums segt dabasgāzes uzskaiti, kvalitātes kontrolei un odorizācijai nepieciešamo iekārtu kopuma ierīkošanas pamatotās izmaksas. Ar minētā pienākuma izpildi saistītās vienotā dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas sistēmas operatora izmaksas iekļaujamās dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifos.
29. Atbilstoši Ministru kabineta 2024. gada 2. jūlija noteikumiem Nr. 432 “Eiropas Savienības Atveseļošanas un noturības mehānisma plāna 7.1.1. reformas “Enerģijas sektora transformācija” 7.1.1.1.i. investīcijas “Elektroenerģijas pārvades sistēmas sinhronizācija”, 7.1.1.2.i. investīcijas “Elektroenerģijas pārvades un sadales tīklu modernizācija” un 7.1.1.3.i. investīcijas “Biometāna īpatsvara galapatēriņā palielināšana” īstenošanas noteikumi” ir pieejams atbalsts dabasgāzes pārvades sistēmas projekta īstenošanai, kas ietver biometāna ievades punkta izbūvi un informācijas tehnoloģiju risinājuma izstrādi

- biometāna ievades punkta vadībai un metāna un biometāna noplūdes konstatēšanai un novēršanai.
30. Ministru kabineta 2025. gada 7. janvāra noteikumos Nr. 21 “Eiropas Savienības kohēzijas politikas programmas 2021.–2027. gadam 2.1.2. specifiskā atbalsta mērķa “Atjaunojamo energoresursu enerģijas veicināšana – biometāns” īstenošanas noteikumi” ir paredzēts atbalsts ar biometāna transportēšanas komplekta iegādi saistīto papildu ieguldījumu izmaksām, esošas biogāzes stacijas pielāgojumu veikšanai, jaunu biogāzes staciju būvniecībai, biogāzes bagātināšanas iekārtu iegādei un uzstādīšanai, saražotā biometāna uzglabāšanas iekārtu iegādei un uzstādīšanai, kā arī biometāna pārvadei vai uzpildei nepieciešamās energoinfrastruktūras izveidei.
 31. 2025. gada 27. novembrī pieņemts Transporta enerģijas likums, kura mērķis ir sekmēt atjaunīgās enerģijas izmantošanu transportā, veicināt atjaunīgās enerģijas piedāvājumu un pieprasījumu tirgū un attīstīt alternatīvo degvielu infrastruktūru. Likums stāties spēkā 2026. gada 1. janvārī.
 32. AS “Conexus Baltic Grid” 2026. gada 27. jūlija iesniegumā Nr. COR-N-2-26/1910 informē Regulatoru – lai veicinātu efektīvu pārvades infrastruktūras izmantošanu, sniegtu biometāna ražotājiem iespēju plānot savu saimniecisko darbību ilgākā termiņā un radītu priekšnoteikumus jaunu biometāna projektu attīstībai, AS “Conexus Baltic Grid” izstrādā atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu ievades punktu izmantošanas koncepta paplašinājumu, paredzot līdztekus esošajam īstermiņa rezervācijas modelim (rezervācija līdz trīs mēnešiem) ieviest arī ilgtermiņa (vismaz trīs gadu) jaudas rezervācijas iespēju. Plānotais modelis paredz, ka rezervācijai tiek nodots noteikts atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu ievades punkta ilgtermiņa ieejas jaudas apjoms uz vismaz trīs gadiem. Šādā gadījumā attiecīgajam tirgus dalībniekam tiktu nodrošināta pastāvīga sistēmas jaudas pieejamība ievades punktam, savukārt tirgus dalībnieks iegūtu stabilu un prognozējamu piekļuvi pārvades sistēmai visā rezervācijas periodā. AS “Conexus Baltic Grid” lūdz tarifu lēmumā noteikt tarifu piemērošanas kārtību, kas paredz: 1) ieejas punktos no atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu ražotnēm piemērot gada standarta jaudas produktu tarifu; 2) ievades punktos, kuru izmantošanas jauda tiek rezervēta īstermiņā (līdz trim mēnešiem), piemērot dienas jaudas produkta tarifu; 3) ievades punktos, kuru izmantošanas jauda tiek rezervēta ilgtermiņā (vismaz trīs gadus), piemērot gada standarta jaudas produkta tarifu.
 33. Tarifu aprēķinā iekļautās personāla un sociālās izmaksas visiem regulatīvajā periodā ietilpstošajiem kalendārajiem gadiem tiek indeksētas atbilstoši Latvijas Bankas prognozētajām nominālās bruto darba algas gada izmaiņām (2027. gads – 7,3 %, 2028., 2029., 2030. un 2031. gads – 7,5 %), savukārt kārtējās īpašuma uzturēšanai nepieciešamo un veikto ekspluatācijas remontu izmaksas un pārējās saimnieciskās darbības izmaksas tiek indeksētas atbilstoši Latvijas Bankas prognozētajam gada inflācijas līmenim (2027. gads – 3,8 %, 2028., 2029., 2030. un 2031. gads – 3,4 %).
 34. AS “Conexus Baltic Grid” 2022. gada 6. decembrī apstiprināja izmaksu uzskaites un attiecināšanas metodiku “Dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas pakalpojumu izmaksu uzskaites un attiecināšanas metodika”, saskaņā ar kuru tarifu aprēķinā atbalsta funkcijās iekļautās izmaksas attiecinā uz pārvades darbības virzienu un uzglabāšanas darbības virzienu atbilstoši tai proporcijai, kas izmantota spēkā esošajos tarifos. Ja kādā no periodiem atbalsta funkcijās iekļauto izmaksu attiecināšanas proporcija nav izmantota spēkā esošajos tarifos, to aprēķina proporcionāli tā paša perioda darbības virzienu ieņēmumiem.
 35. Kopš 2023. gada jaudas netiešās piešķiršanas process tiek nodrošināts EEX tirdzniecības platformā. EEX tirdzniecības platformā tirdzniecības piedāvājumi ir standartizēti un vienoti visā tirdzniecības platformā, kas cita starpā paredz ierobežotu zīmju skaitu

piedāvājumu cenām, kā arī specifisku cenu svārstību soli – produkta cenas ir izteiktas EUR/MWh ar trijām decimāldaļām aiz komata, un cenu svārstību solis ir 0,025 *euro*.

36. AS “Conexus Baltic Grid” pilnvarotais pārstāvis Regulatora padomes sēdē atbalstīja sagatavoto lēmuma projektu. Attiecībā uz atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu ražotnēm un atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu ievades punktiem paredzētajiem tarifiem AS “Conexus Baltic Grid” pārstāvis, atsaucoties uz Vienotajiem dabasgāzes pārvades sistēmas lietošanas noteikumiem¹¹, paskaidroja, ka atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu ražotņu pieslēgumu punktos un atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu ievades punktos jauda netiek rezervēta. Tāpēc ir nepieciešams šajā lēmumā noteikt minēto tarifu piemērošanas kārtību. AS “Conexus Baltic Grid” pārstāvis lūdz saglabāt Lēmuma Nr. 46 lemjošās daļas 1. un 2. punktā noteikto tarifu piemērošanas kārtību.

Regulators secina

1. Atbilstoši Enerģētikas likuma 15. panta 1.¹ daļai sistēmas operatori, izņemot Inčukalna pazemes gāzes krātuves operatoru, 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 2026. gada 16. jūnijā.
2. Tarifu projekts aprēķināts, ievērojot Regulas Nr. 2024/1789 17. panta 1. punktu, kas paredz tarifus noteikt atsevišķi katram dabasgāzes pārvades sistēmas ieejas punktam un izejas punktam.
3. Ievērojot Likuma 20. pantu un Metodikas 75. 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, kuras nepieciešamas jaudas rezervēšanas pakalpojuma efektīvai sniegšanai, nodrošinot sabiedriskā pakalpojuma rentabilitāti.
4. Lai nodrošinātu, ka līdz ar spēkā esošā regulatīvā perioda beigām tiek noteikts jauns regulatīvais periods, tā sākuma datums noteikts 2026. gada 1. oktobrī. Tarifu perioda ilgums noteikts 12 mēneši, un regulatīvā perioda ilgums noteikts 60 mēneši. Pirmajā tarifu periodā noteikti resursbāzēti tarifi, kas atbilst līdzšinējai tarifu noteikšanas praksei. Sākot no otrā tarifu perioda, noteikti jaudbāzēti tarifi, kas atbilst ACER ziņojumā ietvertajām rekomendācijām. Pāreja notiek pakāpeniski, ņemot vērā Metodikas publiskās konsultācijas ietvaros saņemtos viedokļus no akciju sabiedrības “Latvenergo” un sabiedrības ar ierobežotu atbildību “Enefit” par nepieciešamību savlaicīgai izmaiņu paredzēšanai līgumattiecībās ar dabasgāzes lietotājiem.
5. Lai nodrošinātu iespēju AS “Conexus Baltic Grid” nepieciešamības gadījumā noteikt jaunas tarifu vērtības atbilstoši Metodikai otrajam, trešajam, ceturtajam un piektajam tarifu periodam, Regulators atzīst par lietderīgu atbilstoši Enerģētikas likuma 15. panta 1.¹ daļai un Metodikas 83. punktam piešķirt AS “Conexus Baltic Grid” atļauju pašai noteikt tarifus, ja jāveic plānoto ieņēmumu korekcija. Tas ir saistīts ar nepieciešamību savlaicīgi pārskatīt tarifu vērtības, tādējādi samazinot lielu tarifu svārstību risku regulatīvā rēķina atlikuma kumulatīvas uzkrāšanās dēļ.
6. Regulators secina, ka ir lietderīgi atļaut AS “Conexus Baltic Grid” pašai noteikt jaunas tarifu vērtības arī gadījumā, ja ir panākta visu Vienotajā sistēmā iesaistīto dabasgāzes pārvades sistēmas operatoru vienošanās par jauna tarifa noteikšanu Vienotajā sistēmā, lai nodrošinātu vienotu tarifu piemērošanas praksi Vienotās sistēmas ārējos ieejas un izejas

¹¹ Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2025. gada 29. maija lēmums Nr. 41 “Par Vienoto dabasgāzes pārvades sistēmas lietošanas noteikumu saskaņošanu”

- punktos. Atļaujas termiņš būtu nosakāms līdz brīdim, kad stāsies spēkā citi saskaņā ar likuma "Par sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem" 19. pantā noteikto kārtību Regulatora apstiprināti AS "Conexus Baltic Grid" dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifi.
7. Atbilstoši Metodikas 17. punktam tarifu aprēķinā iekļaujamās jaudas rezervēšanas pakalpojuma izmaksas veido pārrobežu pārvades sistēmas un nacionālās pārvades sistēmas kapitāla izmaksas, ekspluatācijas izmaksas, nodokļi un ieņēmumu korekcija, kas attiecināma uz pārrobežu un nacionālo pārvades sistēmu. Regulatīvā perioda atļautie ieņēmumi, ņemot vērā ietverto efektivitāti, ir 216 332 tūkst. *euro*, un tie sedz ar pārvades sistēmas pakalpojumu saistītās ekonomiski pamatotās izmaksas. Dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojumu nodrošināšanas izmaksas ir ekonomiski pamatotas:
- 7.1. kapitāla izmaksas ir aprēķinātas, ņemot vērā pamatlīdzekļu bilances vērtību un Regulatora apstiprināto kapitāla atdeves likmi. Iekļautie pamatlīdzekļi ir nepieciešami efektīvai dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojumu nodrošināšanai;
 - 7.2. ekspluatācijas izmaksas ir aprēķinātas tādā apmērā, lai nodrošinātu nepārtrauktu un drošu dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojumu sniegšanu;
 - 7.3. izmaksu un ieņēmumu korekcija par periodu, kuram noteikti spēkā esošie tarifi, nodrošina, ka regulatīvā perioda sākumā nav uzkrāts regulatīvā rēķina atlikums;
 - 7.4. nodokļu izmaksas aprēķinātas, ņemot vērā plānoto nekustamā īpašuma nodokli. Tas aprēķināts saskaņā ar normatīvajiem aktiem tikai no regulējamo aktīvu bāzes sastāvā iekļautajiem aktīviem un aktīviem, kas ierīkoti par trešo pušu līdzekļiem, saskaņā ar Metodikas 19. punktu.
8. AS "Conexus Baltic Grid", prognozējot dabasgāzes pārvades sistēmas ekspluatācijas, īpašuma uzturēšanai nepieciešamo un citu komersantu veikto kārtējo ekspluatācijas un remontu izmaksas, ņēma vērā Latvijas Bankas prognozēto inflācijas koeficientu attiecīgajā regulatīvajā periodā iekļautajiem gadiem, savukārt, prognozējot personāla un sociālās izmaksas, – nominālo bruto darba algas izmaiņu koeficientu.
9. Atbilstoši Metodikas 11. punktam tarifu projektā aprēķināts izmaksu efektivitātes koeficients 1,5 % apmērā, kas samazina kopējās izmaksas par 3 338 tūkst. *euro* regulatīvajā periodā.
10. Atbilstoši Metodikas 2.1. apakšpunktam un 10. punktam tarifu 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.
11. Atbilstoši Metodikas 5. punktam AS "Conexus Baltic Grid" ar 2026. gada 14. jūlija iesniegumu lūdza tarifu periodiem piemērot atšķirīgu attiecināmo atļauto ieņēmumu daļu. Lai nodrošinātu pakāpenisku tarifu pieaugumu regulatīvajā periodā, uz katru no tarifu periodiem tiek aprēķināts atšķirīgs uz nacionālo pārvades sistēmu attiecināmo atļauto ieņēmumu apmērs:
- 11.1. 31 731,4 tūkst. *euro* pirmajam tarifu periodam;
 - 11.2. 44 816,9 tūkst. *euro* otrajam tarifu periodam;
 - 11.3. 44 694,4 tūkst. *euro* trešajam tarifu periodam;
 - 11.4. 44 694,4 tūkst. *euro* ceturtajam tarifu periodam;
 - 11.5. 44 694,4 tūkst. *euro* piektajam tarifu periodam.
12. Ņemot vērā, ka visas izmaksas, kas tiek aprēķinātas, atskaitot pārvades sistēmas operatoru savstarpējās kompensācijas, tiek attiecinātas uz nacionālo pārvades sistēmu, tarifu aprēķinā netiek piemēroti pārdales koeficienti starp pārrobežu pārvades sistēmu un nacionālo pārvades sistēmu.

13. Regulatīvā perioda laikā prognozēts Latvijas dabasgāzes patēriņa samazinājums, salīdzinot ar Latvijas dabasgāzes patēriņa prognozi spēkā esošajam regulatīvajam periodam. Līdz ar to prognozēts mazāks dabasgāzes patēriņš un arī zemāka vidējā rezervētā jauda regulatīvajā periodā. AS “Conexus Baltic Grid” izmantojusi Metodikas 9. punktā ietvertās tiesības iesniegt pamatojumu, ja prognozētā stundas vidējā ieejas vai izejas jauda tiek koriģēta. Trīs iepriekšējo kalendāro gadu vietā prognozē tiek izmantoti pēdējo 36 mēnešu dabasgāzes izejas jaudu dati, tādējādi nodrošinot, ka tarifu projektā tiek ietvertas iespējami precīzākās dabasgāzes patēriņa tendences.
14. Ievērojot Regulas Nr. 2017/460 9. panta 1. punktā un Metodikas 46. punktā noteikto regulējumu, tarifu projekts ieejas punktā no krātuves un izejas punktā 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.
15. Regulas Nr. 2017/460 13. pants noteic standarta jaudas produktiem piemērojamo reizinātāju diapazonu. Tarifu 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.
16. 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, tarifu aprēķinā tiek paredzēts sezonālais faktors 1,0, kas tiek piemērots, ņemot vērā atšķirīgo dabasgāzes tirgus attīstības līmeni Vienotajā sistēmā.
17. Izvērtējot Regulas Nr. 2024/1789 18. panta 5. punktā noteiktos kritērijus tarifu atlaižu nepiemērošanai vai zemāku atlaižu līmeņu noteikšanai, Regulators secina, ka apstākļi, kādos tika pieņemts Lēmums Nr. 46, būtiski nav mainījušies:
 - 17.1. šobrīd prognozētais nacionālajā dabasgāzes ieejas-izejas sistēmā ievadītās atjaunīgās gāzes apjoms nav tik liels, lai atlaižu piemērošana ieejas punktos no atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu ražotnēm, atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu ievades punktos un Kiemenai starpsavienojuma punktā radītu būtisku ietekmi uz AS “Conexus Baltic Grid” negūto ieņēmumu apjomu. Turklāt saskaņā ar Enerģētikas likumu AS “Conexus Baltic Grid” ieguldījumi ieejas punktu no atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu ražotnēm un atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu ievades punktu izveidē tiek segti no tarifu ieņēmumiem. Līdz ar to nav konstatējama arī tarifu atlaižu būtiska ietekme uz AS “Conexus Baltic Grid” spējām nodrošināt stabilu finanšu sistēmu esošajām investīcijām;
 - 17.2. Regulatora rīcībā nav informācijas, kas liecinātu, ka tarifu atlaižu piemērošana šobrīd varētu radīt pārrobežu tirdzniecības izkropļojumus, tomēr tarifu atlaižu piemērošana varētu ietekmēt Latvijas, Somijas un Igaunijas dabasgāzes pārvades sistēmas operatoru savstarpējās kompensācijas mehānismu, par ko būtu jāpanāk jauna vienošanās starp sistēmas operatoriem;
 - 17.3. izmaksas, kuras AS “Conexus Baltic Grid” rodas, sniedzot pārvades pakalpojumu atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu ražotājiem, atlaižu piemērošanas gadījumā tiek segtas no ieņēmumiem no citu sistēmas lietotāju veiktajiem tarifu maksājumiem. Turklāt arī izmaksas, kuras AS “Conexus Baltic Grid” rodas, izpildot Enerģētikas

- likuma 110. panta astotajā daļā noteikto pienākumu attiecībā uz atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu ievades punktu attīstību, kā arī izpildot Enerģētikas likuma 112. panta 19. punktā noteikto pienākumu attiecībā uz tiešajiem pieslēgumiem sistēmai, tiek segtas no tarifu maksājumiem. Līdz ar to, attīstoties atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu apguvei, tarifu atlaižu piemērošanas gadījumā slogs uz citiem pārvades sistēmas lietotājiem palielinātos un novestu pie nepamatotām šķērssubsīdijām;
- 17.4. Regulators secina, ka Latvijā pastāv alternatīvi atbalsta mehānismi atjaunīgo gāzu vai mazoglekļa gāzu izmantošanas izvēršanai, tostarp mehānismi, kuru finansēšanas avots ir ieņēmumi no dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojumu tarifiem (šī lēmuma konstatējošās daļas 26., 29., 30. un 31. punkts);
- 17.5. Regulas Nr. 2024/1789 18. panta 5. punkts noteic, ka regulatīvās iestādes var nolemt nepiemērot atlaides vai noteikt zemākus atlaides līmeņus, ja ir izpildīts viens no minētajā normā noteiktajiem kritērijiem. Ņemot vērā iepriekš minēto, Regulators secina, ka izvērtējamajos apstākļos ir pamats nepiemērot tarifu atlaides, jo izpildās vismaz divi no Regulas 18. panta 5. punktā minētajiem kritērijiem: pirmkārt, atkāpe no tarifu atlaižu piemērošanas ir vajadzīga pārvades sistēmas efektīvai darbībai, lai izvairītos no nepamatotām šķērssubsīdijām, un, otrkārt, atlaižu piemērošana nav vajadzīga, jo Latvijā pastāv alternatīvi atbalsta mehānismi atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu izmantošanas izvēršanai.
18. Regulatīvajā periodā ietilps gan garais kalendārais gads (366 dienas), gan īsais kalendārais gads (365 dienas), līdz ar to Regulators secina, ka ir pamats piemērot atšķirīgas tarifu vērtības, ņemot vērā tarifu periodā noteikto dienu skaitu, kurās tarifi tiek piemēroti.
19. Ņemot vērā, ka EEX tirdzniecības platformā tirdzniecības piedāvājumi ir standartizēti un vienoti visā tirdzniecības platformā, kas cita starpā paredz ierobežotu zīmju skaitu piedāvājumu cenām, kā arī specifisku cenu svārstību soli – produkta cenas ir izteiktas EUR/MWh ar trijām decimāldaļām aiz komata, un cenu svārstību solis ir 0,025 *euro*, savukārt tarifu projektā aprēķināti tarifi EUR/kWh ar septiņām decimālzīmēm aiz komata, Regulators secina, ka ir pamatoti piemērot atšķirīgas tarifu vērtības jaudas netiešai piešķiršanai EEX tirdzniecības platformā.
20. AS “Conexus Baltic Grid” 2026. gada 27. jūlija iesniegumā Nr. COR-N-2026/1910 izteiktais lūgums noteikt tarifu piemērošanas kārtību atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu ievades punktos attiecībā uz īstermiņa (līdz trim mēnešiem) un ilgtermiņa (vismaz trīs gadus) rezervācijām nav pienācīgā kārtībā konsultēts ar ieinteresētajām personām. Turklāt ir nepieciešamas izmaiņas Vienotajos dabasgāzes pārvades sistēmas lietošanas noteikumos attiecībā uz ieejas punktu no atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu ražotnēm un atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu ievades punktu lietošanas kārtībā. Tai pat laikā Regulators secina, ka šobrīd ir pamatoti noteikt ieejas punktus no atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu ražotnēm un atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu ievades punktos piemērojamo tarifu, lai nodrošinātu skaidru tiesisko regulējumu. Regulators secina, ka šā brīža apstākļos ir lietderīgi saglabāt līdzšinējo tarifu piemērošanas kārtību:
- 20.1. ievērojot to, ka tiešo pieslēgumu gadījumā atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu ražotājs ir vienīgais sistēmas lietotājs attiecīgajā ieejas punktā un tam tiek nodrošināta pastāvīga iespēja ievadīt gāzi sistēmā, ir pamatoti ieejas punktus no atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu ražotnēm turpināt piemērot gada standarta jaudas produkta tarifu (ieejas punktam no atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu ražotnēm un atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu ievades punktos);
- 20.2. ievērojot to, ka atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu ievades punktos gāzi piegādā un ievada vairāki sistēmas lietotāji ar AS “Conexus Baltic Grid” saskaņotā secībā, ir pamatoti šajos punktos turpināt piemērot dienas standarta jaudas produkta tarifu

(ieejas punktam no atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu ražotnēm un atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu ievades punktos).

21. 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".
22. 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 (cenās) 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.

Nemot vērā iepriekš minēto, saskaņā ar Regulatora 2026. gada 14. maija lēmuma Nr. 1/10 "Dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodika" 5., 75., 76. un 83. punktu, pamatojoties uz likuma "Par sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem" 1. un 5. pantu, 9. panta pirmās daļas 1. un 3. punktu un otro daļu, 19. panta pirmo, septīto un trīspadsmīto daļu, 20. pantu un 21. panta piekto daļu, Enerģētikas likuma 15. panta 1.¹ daļu, Eiropas Parlamenta un Padomes 2024. gada 13. jūnija Regulas (ES) Nr. 2024/1789 par atjaunīgās gāzes, dabasgāzes un ūdeņraža iekšējiem tirgiem un ar ko groza Regulas (ES) Nr. 1227/2011, (ES) 2017/1938, (ES) 2019/942 un (ES) 2022/869 un Lēmumu (ES) Nr. 2017/684 un atceļ Regulu (EK) Nr. 715/2009 17. panta 1. punktu un 18. pantu, 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 no 2026. gada 1. oktobra līdz 2031. gada 30. septembrim;
2. noteikt šādus tarifu periodus:
 - 2.1. no 2026. gada 1. oktobra līdz 2027. gada 30. septembrim;
 - 2.2. no 2027. gada 1. oktobra līdz 2028. gada 30. septembrim;
 - 2.3. no 2028. gada 1. oktobra līdz 2029. gada 30. septembrim;
 - 2.4. no 2029. gada 1. oktobra līdz 2030. gada 30. septembrim;
 - 2.5. no 2030. gada 1. oktobra līdz 2031. gada 30. septembrim;
3. atļaut AS "Conexus Baltic Grid" uz katru tarifu periodu attiecināt atšķirīgu atļauto ieņēmumu apmēru;
4. apstiprināt no 2026. gada 1. oktobra līdz 2027. gada 30. septembrim AS "Conexus Baltic Grid" maksu par izejas punkta Latvijas lietotāju apgādei izmantošanu 0,003432 EUR/kWh (bez pievienotās vērtības nodokļa);
5. apstiprināt no 2027. gada 1. oktobra līdz 2031. gada 30. septembrim šādu AS "Conexus Baltic Grid" maksu par izejas punkta Latvijas lietotāju apgādei izmantošanu (bez pievienotās vērtības nodokļa):
 - 5.1. gada standarta jaudas produktu 0,003780 EUR/kWh/stundā;
 - 5.2. ceturkšņa standarta jaudas produktu 0,004158 EUR/kWh/stundā;
 - 5.3. mēneša standarta jaudas produktu 0,004725 EUR/kWh/stundā;
 - 5.4. dienas standarta jaudas produktu 0,005670 EUR/kWh/stundā/;

- 5.5. pašreizējās dienas standarta jaudas produktu 0,006426 EUR/kWh/stundā;
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 2026. gada 1. oktobra līdz 2027. gada 30. septembrim un no 2028. gada 1. oktobra līdz 2031. gada 30. septembrim, ja AS “Conexus Baltic Grid” neizmanto atļauju pašai noteikt dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifus saskaņā ar Metodikas 83. punktu (bez pievienotās vērtības nodokļa):

Pārvades sistēmas pakalpojuma tarifi:	Mērvienība	Tarifs
1. Gada standarta jaudas produktu tarifi		
1.1. Ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas	EUR/kWh/stundā	0,000391
1.2. Izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu	EUR/kWh/stundā	0,000391
1.3. Ieejas punktam no atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu ražotnēm un atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu ievades punktos	EUR/kWh/stundā	0,000390
2. Īstermiņa standarta jaudas produktu tarifi		
2.1. Ceturkšņa standarta jaudas produktu tarifi		
2.1.1. Ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas	EUR/kWh/stundā	0,000430
2.1.2. Izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu	EUR/kWh/stundā	0,000430
2.1.3. Ieejas punktam no atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu ražotnēm un atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu ievades punktos	EUR/kWh/stundā	0,000429
2.2. Mēneša standarta jaudas produktu tarifi		
2.2.1. Ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas	EUR/kWh/stundā	0,000489
2.2.2. Izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu	EUR/kWh/stundā	0,000489
2.2.3. Ieejas punktam no atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu ražotnēm un atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu ievades punktos	EUR/kWh/stundā	0,000488
2.3. Dienas standarta jaudas produktu tarifi		
2.3.1. Ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas	EUR/kWh/stundā	0,000587
2.3.2. Izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu	EUR/kWh/stundā	0,000587
2.3.3. Ieejas punktam no atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu ražotnēm un atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu ievades punktos	EUR/kWh/stundā	0,000585
2.4. Pašreizējās dienas standarta jaudas produktu tarifi		

Pārvades sistēmas pakalpojuma tarifi:	Mērvienība	Tarifs
2.4.1. Ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas	EUR/kWh/stundā	0,000665
2.4.2. Izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu	EUR/kWh/stundā	0,000665
2.4.3. Ieejas punktam no atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu ražotnēm un atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu ievades punktos	EUR/kWh/stundā	0,000663
3. Atslēdzamās jaudas produktu tarifi		
3.1. Gada atslēdzamās jaudas produktu tarifi		
3.1.1. Ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas	EUR/kWh/stundā	0,000371
3.1.2. Izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu	EUR/kWh/stundā	0,000371
3.2. Ceturkšņa atslēdzamās jaudas produktu tarifi		
3.2.1. Ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas	EUR/kWh/stundā	0,000409
3.2.2. Izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu	EUR/kWh/stundā	0,000409
3.3. Mēneša atslēdzamās jaudas produktu tarifi		
3.3.1. Ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas	EUR/kWh/stundā	0,000465
3.3.2. Izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu	EUR/kWh/stundā	0,000465
3.4. Dienas atslēdzamās jaudas produktu tarifi		
3.4.1. Ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas	EUR/kWh/stundā	0,000558
3.4.2. Izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu	EUR/kWh/stundā	0,000558
3.5. Pašreizējās dienas atslēdzamās jaudas produktu tarifi		
3.5.1. Ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas	EUR/kWh/stundā	0,000632
3.5.2. Izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu	EUR/kWh/stundā	0,000632
4. Atslēdzamās virtuālās pretplūsmas jaudas produktu tarifi		
4.1. Gada atslēdzamās virtuālās pretplūsmas jaudas produktu tarifi		
4.1.1. Ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas	EUR/kWh/stundā	0,000371
4.1.2. Izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu	EUR/kWh/stundā	0,000371
4.2. Ceturkšņa atslēdzamās virtuālās pretplūsmas jaudas produktu tarifi		
4.2.1. Ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas	EUR/kWh/stundā	0,000409
4.2.2. Izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu	EUR/kWh/stundā	0,000409

Pārvades sistēmas pakalpojuma tarifi:	Mērvienība	Tarifs
4.3. Mēneša atslēdzamās virtuālās pretplūsmas jaudas produktu tarifi		
4.3.1. Ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas	EUR/kWh/stundā	0,000465
4.3.2. Izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu	EUR/kWh/stundā	0,000465
4.4. Dienas atslēdzamās virtuālās pretplūsmas jaudas produktu tarifi		
4.4.1. Ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas	EUR/kWh/stundā	0,000558
4.4.2. Izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu	EUR/kWh/stundā	0,000558
4.5. Pašreizējās dienas atslēdzamās virtuālās pretplūsmas jaudas produktu tarifi		
4.5.1. Ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas	EUR/kWh/stundā	0,000632
4.5.2. Izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu	EUR/kWh/stundā	0,000632

7. 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 2027. gada 1. oktobra līdz 2028. gada 30. septembrim (bez pievienotās vērtības nodokļa):

Pārvades sistēmas pakalpojuma tarifi:	Mērvienība	Tarifs
1. Gada standarta jaudas produktu tarifi		
1.1. Ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas	EUR/kWh/stundā	0,000390
1.2. Izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu	EUR/kWh/stundā	0,000390
1.3. Ieejas punktam no atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu ražotnēm un atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu ievades punktos	EUR/kWh/stundā	0,000389
2. Īstermiņa standarta jaudas produktu tarifi		
2.1. Ceturkšņa standarta jaudas produktu tarifi		
2.1.1. Ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas	EUR/kWh/stundā	0,000429
2.1.2. Izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu	EUR/kWh/stundā	0,000429
2.1.3. Ieejas punktam no atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu ražotnēm un atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu ievades punktos un atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu ievades punktos	EUR/kWh/stundā	0,000428
2.2. Mēneša standarta jaudas produktu tarifi		
2.2.1. Ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas	EUR/kWh/stundā	0,000488
2.2.2. Izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu	EUR/kWh/stundā	0,000488

Pārvades sistēmas pakalpojuma tarifi:	Mērvienība	Tarifs
2.2.3. Ieejas punktam no atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu ražotnēm un atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu ievades punktos	EUR/kWh/stundā	0,000486
2.3. Dienas standarta jaudas produktu tarifi		
2.3.1. Ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas	EUR/kWh/stundā	0,000585
2.3.2. Izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu	EUR/kWh/stundā	0,000585
2.3.3. Ieejas punktam no atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu ražotnēm un atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu ievades punktos	EUR/kWh/stundā	0,000584
2.4. Pašreizējās dienas standarta jaudas produktu tarifi		
2.4.1. Ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas	EUR/kWh/stundā	0,000663
2.4.2. Izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu	EUR/kWh/stundā	0,000663
2.4.3. Ieejas punktam no atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu ražotnēm un atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu ievades punktos	EUR/kWh/stundā	0,000661
3. Atslēdzamās jaudas produktu tarifi		
3.1. Gada atslēdzamās jaudas produktu tarifi		
3.1.1. Ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas	EUR/kWh/stundā	0,000371
3.1.2. Izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu	EUR/kWh/stundā	0,000371
3.2. Ceturkšņa atslēdzamās jaudas produktu tarifi		
3.2.1. Ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas	EUR/kWh/stundā	0,000408
3.2.2. Izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu	EUR/kWh/stundā	0,000408
3.3. Mēneša atslēdzamās jaudas produktu tarifi		
3.3.1. Ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas	EUR/kWh/stundā	0,000464
3.3.2. Izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu	EUR/kWh/stundā	0,000464
3.4. Dienas atslēdzamās jaudas produktu tarifi		
3.4.1. Ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas	EUR/kWh/stundā	0,000556
3.4.2. Izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu	EUR/kWh/stundā	0,000556
3.5. Pašreizējās dienas atslēdzamās jaudas produktu tarifi		

Pārvades sistēmas pakalpojuma tarifi:	Mērvienība	Tarifs
3.5.1. Ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas	EUR/kWh/stundā	0,000630
3.5.2. Izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu	EUR/kWh/stundā	0,000630
4. Atslēdzamās virtuālās pretplūsmas jaudas produktu tarifi		
4.1. Gada atslēdzamās virtuālās pretplūsmas jaudas produktu tarifi		
4.1.1. Ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas	EUR/kWh/stundā	0,000371
4.1.2. Izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu	EUR/kWh/stundā	0,000371
4.2. Ceturkšņa atslēdzamās virtuālās pretplūsmas jaudas produktu tarifi		
4.2.1. Ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas	EUR/kWh/stundā	0,000408
4.2.2. Izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu	EUR/kWh/stundā	0,000408
4.3. Mēneša atslēdzamās virtuālās pretplūsmas jaudas produktu tarifi		
4.3.1. Ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas	EUR/kWh/stundā	0,000464
4.3.2. Izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu	EUR/kWh/stundā	0,000464
4.4. Dienas atslēdzamās virtuālās pretplūsmas jaudas produktu tarifi		
4.4.1. Ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas	EUR/kWh/stundā	0,000556
4.4.2. Izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu	EUR/kWh/stundā	0,000556
4.5. Pašreizējās dienas atslēdzamās virtuālās pretplūsmas jaudas produktu tarifi		
4.5.1. Ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas	EUR/kWh/stundā	0,000630
4.5.2. Izejas punktiem uz citu pārvades ieejas-izejas sistēmu	EUR/kWh/stundā	0,000630

8. noteikt, ka AS “Conexus Baltic Grid” ieejas punktos no atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu ražotnēm, atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu ievades punktos un Kiemenai starpsavienojuma punktā nepiemēro tarifu atlaides;
9. noteikt, ka AS “Conexus Baltic Grid” no 2026. gada 1. oktobra līdz 2027. gada 30. septembrim un no 2028. gada 1. oktobra līdz 2031. gada 30. septembrim ieejas punktos no atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu ražotnēm piemēro gada standarta jaudas produktu tarifu atbilstoši šā lēmuma lemjošās daļas 6. punktā ietvertās tabulas 1.3. apakšpunktam un kura skaitliskā vērtība ir 0,000390 EUR/kWh/stundā;
10. noteikt, ka AS “Conexus Baltic Grid” no 2027. gada 1. oktobra līdz 2028. gada 30. septembrim ieejas punktos no atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu ražotnēm piemēro gada standarta jaudas produktu tarifu atbilstoši šā lēmuma lemjošās daļas 7. punktā ietvertās tabulas 1.3. apakšpunktam un kura skaitliskā vērtība ir 0,000389 EUR/kWh/stundā;
11. noteikt, ka AS “Conexus Baltic Grid” no 2026. gada 1. oktobra līdz 2027. gada 30. septembrim un no 2028. gada 1. oktobra līdz 2031. gada 30. septembrim atjaunīgo

- gāzu un mazoglekļa gāzu ievades punktos piemēro dienas standarta jaudas produktu tarifu atbilstoši šā lēmuma lemjošās daļas 6. punktā ietvertās tabulas 2.3.3. apakšpunktam un kura skaitliskā vērtība ir 0,000585 EUR/kWh/stundā;
12. noteikt, ka AS “Conexus Baltic Grid” no 2027. gada 1. oktobra līdz 2028. gada 30. septembrim atjaunīgo gāzu un mazoglekļa gāzu ievades punktos piemēro dienas standarta jaudas produktu tarifu atbilstoši šā lēmuma lemjošās daļas 7. punktā ietvertās tabulas 2.3.3. apakšpunktam un kura skaitliskā vērtība ir 0,000584 EUR/kWh/stundā.
 13. piešķirt AS “Conexus Baltic Grid” atļauju saskaņā ar Metodikas 83. punktu pašai noteikt dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifus, ja atbilstoši Metodikai jāveic plānoto ieņēmumu korekcija vai ja ir panākta vienošanās par jaunu Vienotās sistēmas dabasgāzes pārvades sistēmas operatoru savstarpējās kompensācijas kārtību un par jaunu tarifu vērtību ieejas punktiem no citas pārvades ieejas-izejas sistēmas. Šādā gadījumā AS “Conexus Baltic Grid” iesniedz Regulatoram aprēķinātos dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifus kopā ar aprēķinu pamatojošo informāciju ne vēlāk kā divus mēnešus pirms gāzes gada sākuma;
 14. noteikt atļaujas termiņu – līdz stāsies spēkā citi saskaņā ar likuma “Par sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem” 19. pantā noteikto kārtību Regulatora apstiprināti AS “Conexus Baltic Grid” dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifi;
 15. noteikt, ka jaudas netiešai piešķiršanai EEX tirdzniecības platformā AS “Conexus Baltic Grid” izmanto šā lēmuma lemjošās daļas 6. un 7. punktā apstiprinātos tarifus, noapaļojot tos līdz sešām decimālzīmēm aiz komata, nodrošinot, ka noapaļotā tarifa vērtība ir dalāma ar 0,025 bez atlikuma. Noteikt, ka gadījumā, ja, piemērojot noapaļotās tarifu vērtības atbilstoši lēmuma lemjošās daļas 11. punktā noteiktajam, rodas ieņēmumu novirzes, AS “Conexus Baltic Grid” tās uzskaita regulatīvajā rēķinā, kas ir izveidots atbilstoši Metodikas 31. punktā noteiktajam;
 16. noteikt, ka gadījumā, ja līdz 2031. gada 30. septembrim nav noteikti dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifi, kas būs spēkā no 2031. gada 1. oktobra, 2031. gada 30. septembrī spēkā esošos dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifus piemēro līdz jaunu dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifu spēkā stāšanās dienai;
 17. atcelt no 2026. gada 1. oktobra Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2023. gada 26. oktobra lēmumu Nr. 119 “Par akciju sabiedrības “Conexus Baltic Grid” dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifiem” (Latvijas Vēstnesis, 2023, 211. nr.), 2024. gada 19. septembra lēmumu Nr. 63 “Par 2023. gada 26. oktobra lēmuma Nr. 119 “Par akciju sabiedrības “Conexus Baltic Grid” dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifiem” piemērošanas kārtību” (Latvijas Vēstnesis, 2024, 184. nr.), 2025. gada 29. maija lēmumu Nr. 42 “Par 2023. gada 26. oktobra lēmuma Nr. 119 “Par akciju sabiedrības “Conexus Baltic Grid” dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifiem” piemērošanas kārtību” (Latvijas Vēstnesis, 2025, 104. nr.) un 2025. gada 27. jūnija lēmumu Nr. 46 “Par 2023. gada 26. oktobra lēmuma Nr. 119 “Par akciju sabiedrības “Conexus Baltic Grid” dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifiem” piemērošanas kārtību” (Latvijas Vēstnesis, 2025, 122. nr.).

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 parakstīšanas dienu.

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

Priekšsēdētāja

A. Ozola

DOKUMENTS PARAKSTĪTS AR DROŠU ELEKTRONISKO PARAKSTU UN SATUR LAIKA ZĪMOGU