



SABIEDRISKO PAKALPOJUMU REGULĒŠANAS KOMISIJA

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

PADOMES LĒMUMS

Rīgā

25.04.2019.

Nr.84

(prot. Nr.19, 4.p)

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

Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija (turpmāk – Regulators) 2018.gada 22.oktobrī saņēma akciju sabiedrības “Conexus Baltic Grid”, vienotais reģistrācijas numurs: 40203041605, juridiskā adrese: Aristida Briāna iela 6, 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 (turpmāk – tarifi) projektu. Papildus Regulators saņēma AS “Conexus Baltic Grid” 2018.gada 3.decembra iesniegumu Nr.01-7/978, 2019.gada 11.janvāra iesniegumu Nr.1-7/19, 2019.gada 4.februāra iesniegumu Nr.1-7/89, 2019.gada 11.februāra iesniegumu Nr.1-7/102, 2019.gada 25.marta iesniegumu Nr.1-7/203, 2019.gada 4.aprīļa iesniegumu Nr.1-7/233, 2019.gada 8.aprīļa iesniegumu Nr.1-7/235, 2019.gada 16.aprīļa iesniegumu Nr.1-7/264 un 2019.gada 25.aprīļa iesniegumu Nr.COR-N-2019/0276, 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 tarifi apstiprināti ar Regulatora 2018.gada 18.jūnija lēmumu Nr.69 “Par akciju sabiedrības “Conexus Baltic Grid” dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifiem” (Latvijas Vēstnesis, 2018, 121.nr.).
2. Regulators ar 2018.gada 23.augusta lēmumu Nr.97 “Par kapitāla atdeves likmi dabasgāzes pārvades sistēmas, dabasgāzes sadales sistēmas un dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojuma tarifu projekta izstrādāšanai” noteica kapitāla atdeves likmi 4,22% apmērā tarifu projekta, kura spēkā stāšanās datums plānots 2019.gadā, izstrādāšanai.
3. AS “Conexus Baltic Grid” paziņojumu par tarifu projekta iesniegšanu Regulatorā publicēja 2018.gada 31.oktobrī (Latvijas Vēstnesis, Nr.215 (6301)).
4. AS “Conexus Baltic Grid” tarifu pārskatīšanas nepieciešamību pamato ar ekspluatācijas izmaksu pieaugumu, kas saistīts ar Ministru kabineta 2011.gada 19.aprīļa noteikumu Nr.312 “Enerģijas lietotāju apgādes un kurināmā pārdošanas kārtība izsludinātas enerģētiskās krīzes laikā un valsts apdraudējuma gadījumā” 12.¹ un 12.² punktu. Saskaņā ar minētajiem noteikumiem pārvades sistēmas operatoram ir pienākums nodrošināt, ka

laikposmā no konkrētā krātuves cikla dabasgāzes iesūkņēšanas sezonas beigām līdz nākamā gada 1.martam Inčukalna pazemes gāzes krātvē (turpmāk – krātuve) atrodas aktīvās dabasgāzes daudzums, kas nav mazāks par 3160 tūkst. MWh (300 milj. m³) un ir paredzēts Latvijas dabasgāzes apgādes nodrošināšanai.

- Lai izzinātu sabiedrisko pakalpojumu sniedzēju un dabasgāzes lietotāju viedokli, ievērojot likuma “Par sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem” (turpmāk – Likums) 13.panta otro daļu, Regulators 2018.gada 9.novembrī organizēja uzklauššanas sanāksmi par tarifu projektu. Uzklauššanas sanāksmē piedalījās AS “Conexus Baltic Grid”, AS “Latvenergo”, AS “Latvijas Gāze”, Ekonomikas ministrijas, AS “AJ Power Gas” un SIA “Jūrmalas ūdens” pārstāvji. Uzklauššanas sanāksmes laikā AS “Latvenergo” pārstāvis izteica priekšlikums saistībā ar dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma izmaksu attiecināšanu starp pārrobežu pārvades sistēmu un reģionālās apgādes pārvades sistēmu.
- Regulators 2018.gada 20.novembrī (vēstule Nr.2-2.87/3662), 2018.gada 19.decembrī (vēstule Nr.2-2.87/3971), 2019.gada 22.janvārī (vēstule Nr.2-2.87/233), 2019.gada 11.martā (vēstule Nr.1-2.87/814), 2019.gada 29.martā (vēstule Nr.1-2.87/1001) un 2019.gada 12.aprīlī (vēstule Nr.1-2.87/1140) pieprasīja AS “Conexus Baltic Grid” iesniegt tarifu projekta izvērtēšanai nepieciešamo papildu informāciju un veikt tarifu projekta precizējumus.
AS “Conexus Baltic Grid” 2018.gada 3.decembrī, 2019.gada 11.janvārī, 2019.gada 4.februārī, 2019.gada 11.februārī, 2019.gada 26.martā, 2019.gada 4.aprīlī, 2019.gada 8.aprīlī, 2019.gada 16.aprīlī un 2019.gada 25.aprīlī iesniedza Regulatora pieprasīto papildu informāciju.
- Ar 2019.gada 16.aprīļa iesniegumu Nr.1-7/264 AS “Conexus Baltic Grid” iesniedza Regulatoram tarifu projekta labojumus, ar kuriem precizēja gada standarta jaudas produktu tarifus, atslēdzamās jaudas produktu tarifus ieejas un izejas punktos, kā arī atslēdzamās virtuālās pretplūsmas jaudas produktu tarifus.
- AS “Conexus Baltic Grid” 2017.gada 22.novembrī apstiprināja 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 2019.gada budžeta plānā plānoto ieņēmumu apmēru.
- AS “Conexus Baltic Grid” pilnvarotais pārstāvis Regulatora padomes sēdē sniedza skaidrojumu par tarifu aprēķinā iekļautajām kapitāla izmaksām un atbalstīja Regulatora sagatavoto lēmuma projektu par iesniegto dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifu apstiprināšanu.

Regulators secina

- No Enerģētikas likuma 15.panta 1.¹daļas izriet, ka 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” iesniedza tarifu projektu 2018.gada 22.oktobrī, tātad – ievērojot Regulatora 2016.gada 28.novembra lēmuma Nr.1/29 “Dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodika” (turpmāk – Metodika) 66.punktu, kas noteic, ka sistēmas operatoram ir pienākums iesniegt tarifu projektu un tam atbilstošās izmaksas 12 mēnešu periodam, sākot no dienas, kad plānots uzsākt piemērot aprēķinātos tarifus, kopā ar minēto izmaksu pamatojumu līdz katra gada 1.februārim, bet, ja Regulators ir pieņēmis lēmumu par tarifu pārskata cikla pagarināšanu – līdz attiecīgā gada 1.februārim.
- Likuma 21.panta trešā daļa noteic, ka sabiedrisko pakalpojumu sniedzējs informāciju par aprēķināto tarifu projektu 10 dienu laikā pēc 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" atbilstoši minētajam regulējumam informāciju par aprēķināto tarifu projektu 10 dienu laikā pēc projekta iesniegšanas Regulatoram publicēja oficiālajā izdevumā "Latvijas Vēstnesis" un savā mājaslapā internetā.

3. 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. Savukārt saskaņā ar Metodikas 34.punktu sistēmas operators aprēķina plānotos jaudas rezervēšanas pakalpojuma nepieciešamos ieņēmumus. Plānotajiem jaudas rezervēšanas pakalpojuma nepieciešamajiem ieņēmumiem ir jāsedz kopējās jaudas rezervēšanas pakalpojuma izmaksas, ņemot vērā Metodikā noteiktajā kārtībā aprēķināto izmaksu korekciju. Ievērojot Likuma 20.pantu un Metodikas 34.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. Ievērojot Metodikas 11.punktu, saskaņā ar kuru tarifu aprēķinā iekļaujamās izmaksas veido pārrobežu pārvades sistēmas un reģionālās apgādes pārvades sistēmas kapitāla izmaksas, ekspluatācijas izmaksas un nodokļi, kas attiecināmi uz pārrobežu un reģionālās apgādes pārvades sistēmu, dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma nodrošināšanas izmaksu aprēķins ir ekonomiski pamatots:
 - 4.1. kapitāla izmaksas, salīdzinot ar spēkā esošā tarifu aprēķinā iekļautajām kapitāla izmaksām, ir samazinātas par 4%, kas saistīts ar noteiktās kapitāla atdeves likmes izmaiņām no 2019.gada 1.janvāra. 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;
 - 4.2. kopējās ekspluatācijas izmaksas, salīdzinot ar spēkā esošajā tarifu aprēķinā iekļautajām ekspluatācijas izmaksām, ir pamatoti palielinājušās saistībā ar dabasgāzes pārvades sistēmas uzturēšanas izmaksu pieaugumu un 2018.gadā rīkoto izsoļu izmaksām par dabasgāzes nodrošināšanu pārvades sistēmas starpsavienojumā ar krātuvi uz 2019.gada 1.martu (turpmāk – Izsoles). Atbilstoši Metodikas 74.¹punktam, kas noteic, ka izmaksas, kas saistītas ar dabasgāzes nodrošināšanu pārvades sistēmas starpsavienojumā ar krātuvi uz 2018.gada 1.martu, ievērojot sistēmas operatora 2017.gadā rīkoto izsoli, un kas atbilst dabasgāzes daudzumam 3160 tūkst. MWh (300 milj.m³), atgūstamas 2018./2019.gada un 2019./2020.gada tarifu pārskata ciklā, tarifu pārskata ciklā ir iekļauta puse no 2017.gadā rīkotās izsoles atgūstamajām izmaksām. Izmaksas ir aprēķinātas tādā apmērā, lai nodrošinātu nepārtrauktu un drošu dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma sniegšanu un dabasgāzes izņemšanas apjomu no krātuves atbilstoši lietotāju pieprasījumam;
 - 4.3. personāla un sociālās izmaksas, salīdzinot ar spēkā esošajā tarifu aprēķinā iekļautajām personāla un sociālajām izmaksām, ir pamatoti samazinātas par 14%, kas saistīts ar veiktajām komersanta strukturālajām izmaiņām 2018.gadā;
 - 4.4. nodokļu izmaksas aprēķinātas atbilstoši Metodikas 27.punktam, kas noteic, ka nekustamā īpašuma nodokli aprēķina saskaņā ar normatīvajiem aktiem tikai no RAB (regulējamo aktīvu bāzes) sastāvā iekļautiem aktīviem, un ir pamatotas.

5. Tarifu aprēķinā iekļaujāmās izmaksas sedz plānotie jaudas rezervēšanas pakalpojuma nepieciešamie ieņēmumi no pārrobežu pārvades sistēmas un reģionālās apgādes pārvades sistēmas jaudas rezervēšanas. AS “Conexus Baltic Grid” iesniegtajā tarifu projektā izmaksu attiecināšanas proporcija starp pārrobežu pārvades sistēmu un reģionālās apgādes pārvades sistēmu, salīdzinot ar spēkā esošajā tarifu aprēķinā ietverto proporciju, ir pamatoti mainīta, attiecinot par 1% izmaksu vairāk uz pārrobežu pārvades sistēmu. Izmaksu attiecināšanas proporcija tiek aprēķināta, pamatojoties uz dabasgāzes plūsmu proporciju starp plūsmu apjomiem Latvijas lietotājiem un pārvades sistēmas kopējās izejas jaudu, neņemot vērā krātuves jaudu. Līdz ar to tarifu projektā 83% no kopējām sistēmas operatora izmaksām, neņemot vērā tās izmaksas, kas saistāmas ar Izsoļu izmaksām, tiek attiecinātas uz reģionālās apgādes pārvades sistēmu, bet 17% – uz pārrobežu pārvades sistēmu.
6. 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.
7. Saskaņā ar Eiropas Komisijas 2017.gada 16.marta Regulas Nr.2017/460, ar ko izveido tīkla kodeksu par harmonizētām gāzes pārvades tarifu struktūrām (turpmāk – Regula 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. Atbilstoši Metodikas 40.punktam ieejas punkta no dabasgāzes krātuves un izejas punkta uz dabasgāzes krātuvi izmaksu pārdales koeficientu starp pārvades sistēmu un izejas punktu Latvijas lietotāju apgādei (K_{reg}), kā arī ieejas punkta no dabasgāzes krātuves un izejas punkta uz dabasgāzes krātuvi tarifiem piemērojamo atlaidi (D_k) nosaka sistēmas operators. Ievērojot minēto regulējumu, tarifu 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.
8. Saskaņā ar Regulas Nr.2017/460 15.pantu sezonālais faktors tiek piemērots tajos gadījumos, kad standarta jaudas produktiem netiek piedāvāta konstanta jauda uz gadu. Sezonālo faktoru lielumi ir aprēķināti atbilstoši Regulā Nr.2017/460 noteiktajam un ir palikuši nemainīgi, salīdzinot ar spēkā esošajā tarifu aprēķinā iekļautajiem sezonālo faktoru lielumiem.
9. 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.
10. 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 2016.gada 28.novembra lēmuma Nr.1/29 “Dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodika” 68., 69. un 70.punktu, 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 trīspadsmīto daļu, 20.pantu un 21.panta piekto daļu, Enerģētikas likuma 15.panta 1.¹daļu, 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. apstiprināt AS “Conexus Baltic Grid” dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifus (bez pievienotās vērtības nodokļa):

Pārvades sistēmas pakalpojuma tarifi:	Mērvienība	Tarifs
1. Gada standarta jaudas produktu tarifi		
1.1. Ieejas punktam no citas valsts pārvades sistēmas	EUR/kWh/dienā/gadā	0,0312507
1.2. Izejas punktam uz citas valsts pārvades sistēmu	EUR/kWh/dienā/gadā	0,0329931
2. Īstermiņa standarta jaudas produktu tarifi		
2.1. Ceturkšņa standarta jaudas produktu tarifi		
2.1.1. 1.ceturkšņa* tarifs ieejas punktam no citas valsts pārvades sistēmas	EUR/kWh/dienā/ceturksnī	0,0115586
2.1.2. 2.ceturkšņa** tarifs ieejas punktam no citas valsts pārvades sistēmas	EUR/kWh/dienā/ceturksnī	0,0077913
2.1.3. 3.ceturkšņa*** tarifs ieejas punktam no citas valsts pārvades sistēmas	EUR/kWh/dienā/ceturksnī	0,0078769
2.1.4. 4.ceturkšņa**** tarifs ieejas punktam no citas valsts pārvades sistēmas	EUR/kWh/dienā/ceturksnī	0,0118154
2.1.5. 1.ceturkšņa tarifs izejas punktam uz citas valsts pārvades sistēmu	EUR/kWh/dienā/ceturksnī	0,0081353
2.1.6. 2.ceturkšņa tarifs izejas punktam uz citas valsts pārvades sistēmu	EUR/kWh/dienā/ceturksnī	0,0082257
2.1.7. 3.ceturkšņa tarifs izejas punktam uz citas valsts pārvades sistēmu	EUR/kWh/dienā/ceturksnī	0,0083161
2.1.8. 4.ceturkšņa tarifs izejas punktam uz citas valsts pārvades sistēmu	EUR/kWh/dienā/ceturksnī	0,0083161
2.2. Mēneša standarta jaudas produktu tarifi		
2.2.1. Janvāra, marta, decembra tarifs ieejas punktam no citas valsts pārvades sistēmas	EUR/kWh/dienā/mēnesī	0,0039813
2.2.2. Februāra tarifs ieejas punktam no citas valsts pārvades sistēmas	EUR/kWh/dienā/mēnesī	0,0035960
2.2.3. Aprīļa, novembra tarifs ieejas punktam no citas valsts pārvades sistēmas	EUR/kWh/dienā/mēnesī	0,0038529

Pārvades sistēmas pakalpojuma tarifi:	Mērvienība	Tarifs
2.2.4. Maija, jūlija, augusta un oktobra tarifs ieejas punktam no citas valsts pārvades sistēmas	EUR/kWh/dienā/mēnesī	0,0026542
2.2.5. Jūnija un septembra tarifs ieejas punktam no citas valsts pārvades sistēmas	EUR/kWh/dienā/mēnesī	0,0025686
2.2.6. Janvāra, marta, maija, jūlija, augusta, oktobra, decembra tarifs izejas punktam uz citas valsts pārvades sistēmu	EUR/kWh/dienā/mēnesī	0,0028022
2.2.7. Februāra tarifs izejas punktam uz citas valsts pārvades sistēmu	EUR/kWh/dienā/mēnesī	0,0025310
2.2.8. Aprīļa, jūnija, septembra, novembra tarifs izejas punktam uz citas valsts pārvades sistēmu	EUR/kWh/dienā/mēnesī	0,0027118
2.3. Dienas standarta jaudas produktu tarifi		
2.3.1. Janvāra, februāra, marta, aprīļa, novembra, decembra tarifs ieejas punktam no citas valsts pārvades sistēmas	EUR/kWh/dienā	0,0002697
2.3.2. Maija, jūnija, jūlija, augusta, septembra, oktobra tarifs ieejas punktam no citas valsts pārvades sistēmas	EUR/kWh/dienā	0,0000899
2.3.3. Izejas punktam uz citas valsts pārvades sistēmu	EUR/kWh/dienā	0,0000949
2.4. Pašreizējās dienas standarta jaudas produktu tarifi		
2.4.1. Janvāra, februāra, marta, aprīļa, novembra, decembra tarifs ieejas punktam no citas valsts pārvades sistēmas	EUR/kWh/dienā	0,0002697
2.4.2. Maija, jūnija, jūlija, augusta, septembra, oktobra tarifs ieejas punktam no citas valsts pārvades sistēmas	EUR/kWh/dienā	0,0000899
2.4.3. Izejas punktam uz citas valsts pārvades sistēmu	EUR/kWh/dienā	0,0000949
3. Atslēdzamās jaudas produktu tarifi		
3.1. Gada atslēdzamās jaudas produktu tarifi		
3.1.1. Ieejas punktam no citas valsts pārvades sistēmas	EUR/kWh/dienā/gadā	0,0296882
3.1.2. Izejas punktam uz citas valsts pārvades sistēmu	EUR/kWh/dienā/gadā	0,0313434
3.2. Ceturkšņa atslēdzamās jaudas produktu tarifi		

Pārvades sistēmas pakalpojuma tarifi:	Mērvienība	Tarifs
3.2.1. 1.ceturkšņa tarifs ieejas punktam no citas valsts pārvades sistēmas	EUR/kWh/dienā/ceturksnī	0,0109806
3.2.2. 2.ceturkšņa tarifs ieejas punktam no citas valsts pārvades sistēmas	EUR/kWh/dienā/ceturksnī	0,0074017
3.2.3. 3.ceturkšņa tarifs ieejas punktam no citas valsts pārvades sistēmas	EUR/kWh/dienā/ceturksnī	0,0074830
3.2.4. 4.ceturkšņa tarifs ieejas punktam no citas valsts pārvades sistēmas	EUR/kWh/dienā/ceturksnī	0,0112245
3.2.5. 1.ceturkšņa tarifs izejas punktam uz citas valsts pārvades sistēmu	EUR/kWh/dienā/ceturksnī	0,0077285
3.2.6. 2.ceturkšņa tarifs izejas punktam uz citas valsts pārvades sistēmu	EUR/kWh/dienā/ceturksnī	0,0078144
3.2.7. 3.ceturkšņa tarifs izejas punktam uz citas valsts pārvades sistēmu	EUR/kWh/dienā/ceturksnī	0,0079003
3.2.8. 4.ceturkšņa tarifs izejas punktam uz citas valsts pārvades sistēmu	EUR/kWh/dienā/ceturksnī	0,0079003
3.3. Mēneša atslēdzamās jaudas produktu tarifi		
3.3.1. Janvāra, marta, decembra tarifs ieejas punktam no citas valsts pārvades sistēmas	EUR/kWh/dienā/mēnesī	0,0037823
3.3.2. Februāra tarifs ieejas punktam no citas valsts pārvades sistēmas	EUR/kWh/dienā/mēnesī	0,0034161
3.3.3. Aprīļa, novembra tarifs ieejas punktam no citas valsts pārvades sistēmas	EUR/kWh/dienā/mēnesī	0,0036602
3.3.4. Maija, jūlija, augusta un oktobra tarifs ieejas punktam no citas valsts pārvades sistēmas	EUR/kWh/dienā/mēnesī	0,0025215
3.3.5. Jūnija un septembra tarifs ieejas punktam no citas valsts pārvades sistēmas	EUR/kWh/dienā/mēnesī	0,0024401
3.3.6. Janvāra, marta, maija, jūlija, augusta, oktobra, decembra tarifs izejas punktam uz citas valsts pārvades sistēmu	EUR/kWh/dienā/mēnesī	0,0026620
3.3.7. Februāra tarifs izejas punktam uz citas valsts pārvades sistēmu	EUR/kWh/dienā/mēnesī	0,0024044
3.3.8. Aprīļa, jūnija, septembra, novembra tarifs izejas punktam uz citas valsts pārvades sistēmu	EUR/kWh/dienā/mēnesī	0,0025762
3.4. Dienas atslēdzamās jaudas produktu tarifi		

Pārvades sistēmas pakalpojuma tarifi:	Mērvienība	Tarifs
3.4.1. Janvāra, februāra, marta, aprīļa, novembra, decembra tarifs ieejas punktam no citas valsts pārvades sistēmas	EUR/kWh/dienā	0,0002562
3.4.2. Maija, jūnija, jūlija, augusta, septembra, oktobra tarifs ieejas punktam no citas valsts pārvades sistēmas	EUR/kWh/dienā	0,0000854
3.4.3. Izejas punktam uz citas valsts pārvades sistēmu	EUR/kWh/dienā	0,0000902
3.5. Pašreizējās dienas atslēdzamās jaudas produktu tarifi		
3.5.1. Janvāra, februāra, marta, aprīļa, novembra, decembra tarifs ieejas punktam no citas valsts pārvades sistēmas	EUR/kWh/dienā	0,0002562
3.5.2. Maija, jūnija, jūlija, augusta, septembra, oktobra tarifs ieejas punktam no citas valsts pārvades sistēmas	EUR/kWh/dienā	0,0000854
3.5.3. Izejas punktam uz citas valsts pārvades sistēmu	EUR/kWh/dienā	0,0000902
4. Atslēdzamās virtuālās pretplūsmas jaudas produktu tarifi		
4.1. Gada atslēdzamās virtuālās pretplūsmas jaudas produktu tarifi		
4.1.1. Ieejas punktam no citas valsts pārvades sistēmas	EUR/kWh/dienā/gadā	0,0296882
4.1.3. Izejas punktam uz citas valsts pārvades sistēmu	EUR/kWh/dienā/gadā	0,0313434
4.2. Ceturkšņa atslēdzamās virtuālās pretplūsmas jaudas produktu tarifi		
4.2.1. 1.ceturkšņa tarifi ieejas punktam no citas valsts pārvades sistēmas	EUR/kWh/dienā/ceturksnī	0,0109806
4.2.2. 2.ceturkšņa tarifi ieejas punktam no citas valsts pārvades sistēmas	EUR/kWh/dienā/ceturksnī	0,0074017
4.2.3. 3.ceturkšņa tarifi ieejas punktam no citas valsts pārvades sistēmas	EUR/kWh/dienā/ceturksnī	0,0074830
4.2.4. 4.ceturkšņa tarifi ieejas punktam no citas valsts pārvades sistēmas	EUR/kWh/dienā/ceturksnī	0,0112245
4.2.5. 1.ceturkšņa tarifi izejas punktam uz citas valsts pārvades sistēmu	EUR/kWh/dienā/ceturksnī	0,0077285
4.2.6. 2.ceturkšņa tarifi izejas punktam uz citas valsts pārvades sistēmu	EUR/kWh/dienā/ceturksnī	0,0078144

Pārvades sistēmas pakalpojuma tarifi:	Mērvienība	Tarifs
4.2.7. 3.ceturkšņa tarifi izejas punktam uz citas valsts pārvades sistēmu	EUR/kWh/dienā/ceturksnī	0,0079003
4.2.8. 4.ceturkšņa tarifi izejas punktam uz citas valsts pārvades sistēmu	EUR/kWh/dienā/ceturksnī	0,0079003
4.3. Mēneša atslēdzamās virtuālās pretplūsmas jaudas produktu tarifi		
4.3.1. Janvāra, marta, decembra tarifs ieejas punktam no citas valsts pārvades sistēmas	EUR/kWh/dienā/mēnesī	0,0037823
4.3.2. Februāra tarifs ieejas punktam no citas valsts pārvades sistēmas	EUR/kWh/dienā/mēnesī	0,0034161
4.3.3. Aprīļa, novembra tarifs ieejas punktam no citas valsts pārvades sistēmas	EUR/kWh/dienā/mēnesī	0,0036602
4.3.4. Maija, jūlija, augusta un oktobra tarifs ieejas punktam no citas valsts pārvades sistēmas	EUR/kWh/dienā/mēnesī	0,0025215
4.3.5. Jūnija un septembra tarifs ieejas punktam no citas valsts pārvades sistēmas	EUR/kWh/dienā/mēnesī	0,0024401
4.3.6. Janvāra, marta, maija, jūlija, augusta, oktobra, decembra tarifs izejas punktam uz citas valsts pārvades sistēmu	EUR/kWh/dienā/mēnesī	0,0026620
4.3.7. Februāra tarifs izejas punktam uz citas valsts pārvades sistēmu	EUR/kWh/dienā/mēnesī	0,0024044
4.3.8. Aprīļa, jūnija, septembra, novembra tarifs izejas punktam uz citas valsts pārvades sistēmu	EUR/kWh/dienā/mēnesī	0,0025762
4.4. Dienas atslēdzamās virtuālās pretplūsmas jaudas produktu tarifi	EUR/kWh/dienā	
4.4.1. Janvāra, februāra, marta, aprīļa, novembra, decembra tarifs ieejas punktam no citas valsts pārvades sistēmas	EUR/kWh/dienā	0,0002562
4.4.2. Maija, jūnija, jūlija, augusta, septembra, oktobra tarifs ieejas punktam no citas valsts pārvades sistēmas	EUR/kWh/dienā	0,0000854
4.4.3. Izejas punktam uz citas valsts pārvades sistēmu	EUR/kWh/dienā	0,0000902
4.5. Pašreizējās dienas atslēdzamās virtuālās pretplūsmas jaudas produktu tarifi		
4.5.1. Janvāra, februāra, marta, aprīļa, novembra, decembra tarifs ieejas punktam no citas valsts pārvades sistēmas	EUR/kWh/dienā	0,0002562

Pārvades sistēmas pakalpojuma tarifi:	Mērvienība	Tarifs
4.5.2. Maija, jūnija, jūlija, augusta, septembra, oktobra tarifs ieejas punktam no citas valsts pārvades sistēmas	EUR/kWh/dienā	0,0000854
4.5.3. Izejas punktam uz citas valsts pārvades sistēmu	EUR/kWh/dienā	0,0000902
5. Maksa par izejas punkta Latvijas lietotāju apgādei izmantošanu	EUR/kWh	0,0025327

* 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;

- noteikt, ka šā lēmuma 1.punktā apstiprinātie dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifi stājas spēkā 2019.gada 1.jūlijā;
- atcelt no 2019.gada 1.jūlija Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2018.gada 18.jūnija lēmuma Nr.69 "Par akciju sabiedrības "Conexus Baltic Grid" dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifiem" (Latvijas Vēstnesis, 2018, 121.nr.) lemjošās daļas 1.punktu.

Ja mainās tarifus ietekmējošie faktori, Regulators var ierosināt tarifu pārskatīšanu un 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