



# SABIEDRISKO PAKALPOJUMU REGULĒŠANAS KOMISIJA

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

## PADOMES LĒMUMS

18.12.2019.

Nr.201

(prot. Nr.48, 6.p)

### **Par atsauces cenas metodiku un dabasgāzes pārvades sistēmas operatoru savstarpējās kompensācijas kārtības saskaņošanu**

1. Eiropas Parlamenta un Padomes 2009.gada 12.jūlija Direktīvas 2009/73EK par kopīgiem noteikumiem attiecībā uz dabasgāzes iekšējo tirgu un par Direktīvas 2003/55/EK atcelšanu 7.panta 1.punkts noteic, ka dalībvalstis, kā arī regulatīvās iestādes savstarpēji sadarbojas, lai integrētu valstu tirgus vienā vai vairākos reģionālos līmeņos. Jo īpaši regulatīvās iestādes, ja dalībvalstis tā paredz, vai dalībvalstis veicina un atviegļina pārvades sistēmu operatoru sadarbību reģionālā līmenī, tostarp pārrobežu jautājumos, lai izveidotu konkurētspējīgu dabasgāzes iekšējo tirgu.
2. Eiropas Komisijas 2017.gada 16.marta Regulas (ES) 2017/460, ar ko izveido tīkla kodeksu par harmonizētām gāzes pārvades tarifu struktūrām (turpmāk – Regula Nr.2017/460) 11.pants noteic, ja vairāki pārvades sistēmu operatori darbojas ieejas-izejas sistēmā, kas aptver vairākas dalībvalstis, tad vienu un to pašu atsauces cenas metodiku var piemērot kopīgi vai atsevišķi, vai arī atšķirīgas atsauces cenas noteikšanas metodikas var piemērot atsevišķi. Savukārt Regulas Nr.2017/460 10.panta 3.punkts noteic, ka, lai būtu iespējams pienācīgā kārtā kopīgi piemērot vienu un to pašu atsauces cenas metodiku, izveido efektīvu pārvades sistēmu operatoru savstarpējās kompensācijas mehānismu.
3. 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 izveidi. Savukārt minētā likuma 117.panta trešās daļas 3.punkts noteic, ka Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija (turpmāk – Regulators), vienojoties ar attiecīgo Eiropas Savienības dalībvalstu regulatīvajām iestādēm, saskaņo vienotajā dabasgāzes pārvades ieejas-izejas sistēmā iesaistīto dabasgāzes pārvades sistēmas operatoru savstarpējās kompensācijas (turpmāk – sistēmas operatoru savstarpējā kompensācija) kārtību, lai nepieļautu nelabvēlīgu ietekmi uz vienotajā dabasgāzes pārvades ieejas-izejas sistēmā iesaistīto dabasgāzes pārvades sistēmas operatoru dabasgāzes pārvades pakalpojuma ieņēmumiem.
4. Ņemot vērā Reģionālās gāzes tirgus koordinācijas darba grupas izstrādātajā Reģionālā dabasgāzes tirgus attīstības plānā noteikto – izveidot vienoto dabasgāzes pārvades ieejas-izejas sistēmu, kuras darbība jāuzsāk 2020.gada 1.janvārī –, Somijas, Igaunijas un Latvijas regulatīvās iestādes 2018.gada 14.novembrī parakstīja sapašanās memorandu<sup>1</sup>. Minētā

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

memoranda mērķis ir veicināt sadarbību starp nacionālajām regulatīvajām iestādēm Somijas, Igaunijas un Latvijas vienotās dabasgāzes pārvades ieejas-izejas sistēmas (turpmāk – Vienotā sistēma) izveidē.

5. Somijas, Igaunijas un Latvijas dabasgāzes pārvades sistēmas operatori ir vienojušies par Vienotās sistēmas izveidi, 2018.gada 8.oktobrī parakstot saprašanās memorandu par reģionālā dabasgāzes tirgus attīstību, kurā noteikti mērķi, vērtības un ar dabasgāzes pārvades sistēmas operatoriem saistīti principi reģionālā dabasgāzes tirgus modelim, vienas balansēšanas zonas izveidošanai, jaudas vadības harmonizēšanai, kā arī noteikti sistēmas operatoru savstarpējās kompensācijas kārtības principi. Saprašanās memorands nodrošina arī citu dabasgāzes pārvades sistēmas operatoru, kas atbalsta saprašanās memorandā noteiktos kopīgos mērķus un vērtības, iespēju brīvi pievienoties tam.
6. Igaunijas un Latvijas regulatīvās iestādes 2018.gada 5.novembrī saņēma šo valstu dabasgāzes pārvades sistēmas operatoru iesniegumu ar lūgumu sniegt saskaņotu atzinumu par dabasgāzes pārvades sistēmas ieejas tarifu un sistēmas operatoru savstarpējās kompensācijas kārtību starp Somijas, Igaunijas un Latvijas dabasgāzes pārvades sistēmas operatoriem. Latvijas un Igaunijas regulatīvās iestādes 2018.gada 18.decembrī nosūtīja dabasgāzes pārvades sistēmas operatoriem saskaņotu atzinumu par dabasgāzes pārvades sistēmas ieejas tarifu un sistēmas operatoru savstarpējās kompensācijas kārtību. Ievērojot saskaņotajā atzinumā norādīto, Somijas, Igaunijas un Latvijas dabasgāzes pārvades sistēmas operatori 2019.gada 14.februārī parakstīja līgumu par sistēmas operatoru savstarpējās kompensācijas mehānisma ieviešanu.
7. Līgums par sistēmas operatoru savstarpējās kompensācijas mehānisma ieviešanu noteic šādus sistēmas operatoru savstarpējās kompensācijas pamatprincipus:
  - 7.1. ieņēmumi, kurus atgūst no visu Vienotās sistēmas ieejas punktu tarifiem, tiek apvienoti;
  - 7.2. apvienotie ieņēmumi tiek sadalīti starp dabasgāzes pārvades sistēmas operatoriem, pamatojoties uz dabasgāzes daudzuma, kas, izmantojot pārvades sistēmu, tiek piegādāts konkrētās valsts iekšzemes patēriņa nodrošināšanai, tajā skaitā dabasgāzes pārvades zudumu un tehnoloģiskā procesa nodrošināšanai, īpatsvaru kopējā dabasgāzes daudzumā, kas, izmantojot dabasgāzes pārvades sistēmu, piegādāts patēriņam Somijas, Igaunijas un Latvijas dabasgāzes tirgū. Apvienoto ieņēmumu sadalīšana tiek veikta katru mēnesi, pamatojoties uz noteikto iepriekšējā gada katras valsts dabasgāzes patēriņa daļu Vienotās sistēmas valstu kopējā gada patēriņā;
  - 7.3. dabasgāzes pārvades sistēmas operatoru mainīgās izmaksas, kas rodas, nodrošinot dabasgāzes plūsmas Vienotajā sistēmā un nav saistītas ar piegādēm konkrētās valsts dabasgāzes tirgum, tiek kompensētas, pamatojoties uz reģionālo plūsmas scenāriju, par ko vienojušies dabasgāzes pārvades sistēmas operatori, un aplēsēm par kompresoru darbībai nepieciešamās degvielas gāzes izmaksām, kas saistītas ar dabasgāzes reģionālo plūsmu nodrošināšanu;
  - 7.4. konkrētā dabasgāzes pārvades sistēmas operatora kompensējamās attiecināmās mainīgās izmaksas tiek nodalītas no sadalītajiem ieņēmumiem, kas atgūti no ieejas punktu tarifiem. Kompensējamās attiecināmās mainīgās izmaksas pamato ar attiecīgu rēķinu vai aprēķinu;
  - 7.5. gadam noslēdzoties, tiek veikta ieņēmumu, kurus atgūst no Vienotās sistēmas ieejas punktu tarifiem, saskaņošana. Saskaņošanas procesā tiek veikts uz katru dabasgāzes pārvades sistēmas operatoru attiecināmās ieņēmumu daļas pārrēķins, izmantojot faktiskos datus par Somijas, Igaunijas un Latvijas iekšzemes dabasgāzes patēriņu gadā, un ieņēmumu pārdale, pamatojoties uz noteikto faktisko uz katru dabasgāzes pārvades sistēmas operatoru attiecināmo ieņēmumu daļu. Noteikto faktisko uz katru dabasgāzes

pārvades sistēmas operatoru attiecināmo ieņēmumu daļu izmanto nākamā gada apvienoto ieņēmumu sadalīšanai;

- 7.6. Ieņēmumu daļas, kuru atgūst no Vienotās sistēmas ieejas punktu tarifiem, aprēķināšanu un gada ieņēmumu saskaņošanu veic ievēlēts datu administrators. Datu administrators ir viens no Vienotās sistēmas dabasgāzes pārvades sistēmas operatoriem; datu administrators tiek mainīts reizi gadā rotācijas kārtībā. Datu administrators pienākumus dabasgāzes pārvades sistēmas operatori, ja nevienojas citādi, pildīs šādā secībā – Igaunijas dabasgāzes pārvades sistēmas operators (datu administrators pienākumus sāk pildīt 2020.gadā), Latvijas dabasgāzes pārvades sistēmas operators, Somijas dabasgāzes pārvades sistēmas operators.
8. Regulators ar 2019.gada 3.jūlija lēmumu Nr.1/10 “Dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodika” (turpmāk – Tarifu aprēķināšanas metodika) apstiprināja atsaucenes cenas metodiku, kurā ņemts vērā Reģionālā dabasgāzes tirgus attīstības plānā, Enerģētikas likumā un likumā “Par sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem” noteiktais, kā arī Regulā Nr.2017/460 noteiktās prasības. Tarifu aprēķināšanas metodikā noteikts, ka regulatīvā perioda un tarifu perioda ilgums ir trīs gāzes gadi un tarifu, kas spēkā stājas 2020.gada 1.janvārī, regulatīvais periods un tarifu periods ir no 2020.gada 1.janvāra līdz 2022.gada 30.septembrim. Ar Regulatora 2019.gada 27.novembra lēmumu Nr.171 “Par akciju sabiedrības “Conexus Baltic Grid” dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifiem” apstiprinātie akciju sabiedrības “Conexus Baltic Grid” (turpmāk – AS “Conexus Baltic Grid”) dabasgāzes pārvades sistēmas standarta jaudas produktu tarifi aprēķināti saskaņā ar Tarifu aprēķināšanas metodiku.
9. Regulas Nr.2017/460 26.pants nosaka valsts regulatīvās iestādes vai dabasgāzes pārvades sistēmas operatora pienākumu rīkot vienu vai vairākas starposma apspriešanas un galīgo apspriešanu par ierosināto atsaucenes cenas metodiku. Regulas Nr.2017/460 10.panta 5.punkts noteic, ka vienlaikus ar Regulas Nr.2017/460 26.pantā paredzēto galīgo apspriešanu valsts regulatīvā iestāde rīko apspriešanu par 3.punktā minētā efektīva pārvades sistēmu operatoru savstarpējās kompensācijas mehānisma principiem un tā ietekmi uz tarifu līmeni. Atbilstoši Regulas Nr.2017/460 28.panta 1.punktam vienlaikus ar Regulas Nr.2017/460 26.panta 1.punktā paredzēto atsaucenes cenas metodikas galīgo apspriešanu valsts regulatīvā iestāde apspriežas ar visu tieši savienoto dalībvalstu regulatīvajām iestādēm un skartajām ieinteresētajām personām par reizinātāju līmeni, attiecīgā gadījumā – sezonālo faktoru līmeni, ieejas punktos no sašķidrinātās dabasgāzes iekārtām un no infrastruktūras objektiem, kas domāti izolētības izbeigšanai, kā arī atslēdzamās jaudas produktu tarifiem paredzētajiem atlaižu līmeņiem.
10. Publisko konsultāciju par dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodikas piemērošanu saskaņā ar Regulas 2017/460 26. un 28.pantu Regulators rīkoja no 2019.gada 8.augusta līdz 9.oktobrim. Publiskās konsultācijas laikā saņemti AS “Conexus Baltic Grid”, akciju sabiedrības “AJ Power Gas”, UAB “Ignitis” un Lietuvas Valsts enerģētikas regulēšanas padomes komentāri. Atbilstoši Regulas Nr.2017/460 26.panta 3.punktā noteiktajam apspriešanā saņemtās atbildes un to kopsavilkums latviešu un angļu valodā publicēts Regulatora tīmekļvietnē<sup>2</sup>.
11. 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 – Aģentūra) 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 atsaucenes 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.

<sup>2</sup> <https://www.sprk.gov.lv/content/publiskas-konsultacijas>

12. Aģentūras 2019.gada 6.decembra ziņojumā “Konsultāciju dokumenta par Latvijas dabasgāzes pārvades tarifu struktūru analīze” (turpmāk – Ziņojums)<sup>3</sup> attiecībā uz dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodikas piemērošanu un sistēmas operatoru savstarpējās kompensācijas kārtības pamatprincipiem norādīts, ka Aģentūra saskaņā ar Regulas Nr.2017/460 27.panta 2.punktu ir analizējusi ierosinātās tarifu aprēķināšanas metodikas, tajā skaitā gan ierosinātās pastmarkas metodikas, gan sistēmas operatoru savstarpējā kompensācijas mehānisma, atbilstību Regulas Nr.2017/460 prasībām. Pamatojoties uz pieejamajiem datiem, Aģentūra secina, ka:
- 12.1. lai gan sistēmas operatoru savstarpējās kompensācijas mehānisms bija precīzi aprakstīts konsultāciju dokumentā, Aģentūra pauž nožēlu par to, ka jau iepriekš tika pieņemti lēmumi par sistēmas operatoru savstarpējās kompensācijas mehānisma pamatprincipiem un ka Aģentūrai sniegtā informācija nav pietiekama, lai pilnībā novērtētu tā ietekmi;
- 12.2. metodika, ko izmanto tarifu aprēķināšanai, pilnībā neatbilst caurskatāmības un izmaksu atspoguļošanas prasībām. Jo īpaši Regulatoram būtu jāuzrauga ar spiediena nodrošināšanas dabasgāzes pārvades sistēmā darbību saistīto izmaksu sadalījums starp trim Vienotās sistēmas dabasgāzes pārvades sistēmas operatoriem;
- 12.3. kritēriji resursbāzētas maksas noteikšanai nav piemērojami. Tomēr Aģentūra pauž bažas par resursbāzētu tarifu piemērošanu izejas punktos uz iekšzemes tirgu. Šāda pieeja neatbilst Regulas Nr.2017/460 4.panta 3.punktā noteiktajam;
- 12.4. lai gan Aģentūra atbalsta tirgu reģionālo integrāciju, tā pauž nožēlu par to, ka šāda integrācija notiek, neievērojot Regulas Nr.2017/460 prasības.
13. Aģentūra, Ziņojumā uzsverot, ka konstatētās neatbilstības ir saistītas ar reģionālo integrāciju un ir vērtējamas kā starpposma risinājums, sniedz šādas rekomendācijas, kas jāpiemēro gan reģionālā līmenī, gan Latvijā, lai pēc pārejas perioda panāktu atbilstību Regulai Nr.2017/460:
- 13.1. attiecībā uz izsolēm par aktīvās dabasgāzes daudzuma uzglabāšanu un pieejamības nodrošināšanu Inčukalna pazemes gāzes krātuvē (turpmāk – izsole), uzsverot, ka situācija ir tikai pārejoša, Aģentūra iesaka Regulatoram:
- 13.1.1. uzraudzīt izsoles procedūras un kontrolēt konkurences pietiekamību tajās. Ja izsolē netiek nodrošināts pietiekams konkurences līmenis, izsoles izmaksas, kas attiecinātas uz maksu par izejas punkta Latvijas lietotāju apgādei izmantošanu, varētu neatbilst izmaksu atspoguļošanas principam. Aģentūra uzskata, ka izmaksu atspoguļošanas prasības ievērošana ir tieši saistīta ar pietiekamas konkurences esamību izsoles mehānismos;
- 13.1.2. novērtēt izsoļu ietekmi uz tirgus dinamiku, lai nodrošinātu, ka iespējamie ieguvumi, ko sniedz pazemes gāzes krātuve, ir lielāki par iespējamajiem tirgus kropļojumiem;
- 13.1.3. novērtēt pazemes gāzes krātuves īpašumtiesību statusu, lai nodrošinātu, ka lietotāji, kas piedalās izsolēs dabasgāzes uzglabāšanai, ir nodalīti no pazemes gāzes krātuves.
- 13.2. attiecībā uz dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifu noteikšanu Aģentūra iesaka Regulatoram:
- 13.2.1. pārskatīt aprēķinos iegūstamo tarifu atbilstību Regulas Nr.2017/460 prasībām, lai Vienotās sistēmas ieejas tarifs, par ko panākta vienošanās, tiktu papildināts ar skaidriem un labi aprakstītiem pasākumiem, kas paskaidro, kā atsaucēs cenas

<sup>3</sup>[https://www.acer.europa.eu/Official\\_documents/Acts\\_of\\_the\\_Agency/Publication/Agency%20Report%20-%20analysis%20of%20the%20consultation%20document%20for%20Latvia.pdf](https://www.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Publication/Agency%20Report%20-%20analysis%20of%20the%20consultation%20document%20for%20Latvia.pdf)

metodika tiek piemērota visiem ieejas un izejas punktiem un kā tiek piemērotas dažādas korekcijas, lai noteiktu vienoto ieejas tarifu;

13.2.2. nodrošināt skaidrību par aprēķiniem, ko izmanto, lai noteiktu pašreizējo resursbāzēto maksu par izejas punkta Latvijas lietotāju apgādei izmantošanu, un atzinīgi vērtē mērķi nākamā regulatīvā perioda sākumā ieviest pilnībā jaudbāzētu pārvades tarifu;

13.2.3. precizēt tarifu aprēķināšanas modeļa parametrus. Modelim jānosaka nepieciešamie pasākumi, kas saistīti ar sistēmas operatoru savstarpējās kompensācijas mehānismu un ieņēmumu sadalījumu starp visiem ieejas un izejas punktiem. Latvijas gadījumā ieņēmumi no sistēmas operatoru savstarpējās kompensācijas mehānisma būtu jāuzskata par ieņēmumiem no ieejas punktiem;

13.3. attiecībā uz sistēmas operatoru savstarpējās kompensācijas mehānismu Aģentūra iesaka:

13.3.1. nacionālajām regulatīvajām iestādēm, kas piedalās tirgus integrācijas procesā, pirms kopīga nacionālo regulatīvo iestāžu lēmuma pieņemšanas veikt apspriešanu par ierosināto sistēmas operatoru savstarpējās kompensācijas mehānismu. Šādā apspriešanā būtu jāietver jautājums par izmaksām, uz kurām attiecas sistēmas operatoru savstarpējās kompensācijas mehānisms, un par šo izmaksu pārdalīšanas aprēķinu, novērtējot aprēķina atbilstību Regulas Nr.2017/460 10.panta 3.punkta a) apakšpunktam un 5.nodaļai. Novērtējumam būtu jānodrošina skaidrība par iespējamo šķērssubsidēšanu, kas izriet no sistēmas operatoru savstarpējās kompensācijas mehānisma;

13.3.2. pārejai no pašreizējās sistēmas operatoru savstarpējās kompensācijas kārtības, kas uzskatāma par starpposma risinājumu, uz ilgtspējīgu sistēmas operatoru savstarpējās kompensācijas mehānismu, pamatojoties uz dabasgāzes plūsmām Vienotajā sistēmā, būtu jānosaka Vienotajā sistēmā kopīgi izmantotie dabasgāzes pārvades aktīvi un ar tiem saistītās izmaksas, lai nodrošinātu pieņemamu izmaksu atspoguļošanas līmeni reģionālā līmenī. Izmaksas būtu jāsadala atbilstoši tirgus integrācijas ieguvumu sadalījumam, pēc tam veicot attiecīgas korekcijas attiecībā uz ieņēmumiem no iekšzemes lietotājiem.

14. Regulas Nr.2017/460 27.panta 4.punkts noteic, ka piecu mēnešu laikā kopš galīgās apspriešanas beigām valsts regulatīvā iestāde, rīkodamās saskaņā ar Direktīvas 2009/73/EK 41.panta 6.punkta a) apakšpunktu, pieņem un publicē pamatotu lēmumu par visiem Regulas Nr.2017/460 26.panta 1.punktā izklāstītajiem aspektiem.

15. Ievērojot Ziņojumā secināto, ka Tarifu aprēķināšanas metodika ir atsaucēs cenas metodikas starpposma risinājums, kuru nepieciešams pilnveidot, pamatojoties uz Ziņojumā minētajām rekomendācijām, un ka par Regulatora pamatotu lēmumu saskaņā ar Regulas Nr.2017/460 27.panta 4.punktu ir uzskatāms Regulatora 2019.gada 27.novembra lēmums Nr.171 "Par akciju sabiedrības "Conexus Baltic Grid" dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifiem", ir pamats uzskatīt, ka Regulatoram nav pamata ierosināt AS "Conexus Baltic Grid" dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifu pārskatīšanu.

16. Enerģētikas likuma 117.panta trešā daļa noteic Regulatora pienākumu vienoties ar Somijas un Igaunijas regulatīvajām iestādēm par dabasgāzes pārvades sistēmas operatoru izstrādāto savstarpējās kompensācijas kārtības saskaņošanu.

17. Šā lēmumu 6.punktā minētais Latvijas un Igaunijas regulatīvo iestāžu 2018.gada 18.decembra saskaņotais atzinums par dabasgāzes pārvades sistēmas ieejas tarifu un sistēmas operatoru savstarpējās kompensācijas kārtību ir spēkā:

17.1. publiskās konsultācijas par dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodikas piemērošanu saskaņā ar Regulas 2017/460 26. un 28.pantu

- laikā netika saņemti dabasgāzes tirgus dalībnieku komentāri par sistēmas operatoru savstarpējās kompensācijas kārtību;
- 17.2. Ziņojumā secināts, ka pašreizējā sistēmas operatoru savstarpējās kompensācijas kārtība ir starpposma risinājums, kuru nepieciešams pilnveidot, pamatojoties uz Ziņojumā minētajām rekomendācijām;
- 17.3. Somijas un Igaunijas regulatīvās iestādes nav pieprasījušas grozījumus dabasgāzes pārvades sistēmas operatoru savstarpējās kompensācijas kārtības pamatprincipos.
18. Ņemot vērā iepriekš minēto, Regulators secina, ka, lai ieviestu Ziņojumā ietvertās rekomendācijas, līdz 2022.gada 31.jūlijam jāveic šādas darbības:
- 18.1. Vienotās sistēmas dabasgāzes pārvades sistēmas operatoriem jāpilnveido sistēmas operatoru savstarpējās kompensācijas kārtība un jāiesniedz Vienotās sistēmas regulatīvajām iestādēm saskaņošanai;
- 18.2. Vienotās sistēmas regulatīvajām iestādēm pirms sistēmas operatoru savstarpējās kompensācijas kārtības saskaņošanas jāveic apspriešana par ierosināto sistēmas operatoru savstarpējās kompensācijas kārtību;
- 18.3. Regulatoram jārīko ierosinātās atsaucēs cenas metodikas galīgā apspriešana saskaņā ar Regulas Nr.2017/460 26. un 28.pantu;
- 18.4. Regulatoram jāapstiprina dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodika, un AS “Conexus Baltic Grid” jāizstrādā un jāiesniedz Regulatoram apstiprināšanai tarifu projekts saskaņā ar šo metodiku;
- 18.5. Regulatoram jāapstiprina dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifi.

Saskaņā ar likuma “Par sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem” 9.panta pirmās daļas 1. un 9.punktu, 10.panta pirmo daļu, 25.panta pirmo daļu un otro daļu un Enerģētikas likuma 5.panta piekto daļu, 117.panta trešās daļas 3.punktu:

**padome nolemj:**

saskaņot Somijas, Igaunijas un Latvijas vienotās dabasgāzes pārvades ieejas-izejas sistēmas dabasgāzes pārvades sistēmas operatoru izstrādāto savstarpējās kompensācijas kārtību.

Priekšsēdētājs



R. Irklis