

## Konsultāciju dokuments par tirgus informācijas publicēšanas kopējiem principiem

Lai saskaņotu Baltijas un Somijas tirgus zonā izmantotos publicēšanas principus, tirgus zonas pārvades sistēmu operatori (PSO) ir izstrādājuši aprakstošu dokumentu, lai precizētu, saskaņotu un informētu tirgus dalībniekus par pašreizējiem principiem, kas tiek izmantoti infrastruktūras, pakalpojumu pārredzamības un iekšējās informācijas publicēšanai. Šis dokuments ir paredzēts, kā vadlīniju kopums tirgus dalībniekiem, lai precizētu izmantotos principus, termiņus un metodiku, kā arī izskaidrotu jau publicēto informāciju.

Dokumenta mērķis ir informēt par informācijas izpaušanas principiem, kurus PSO ņems vērā kā labās prakses vadlīnijas.

Šis dokuments nosaka principus:

1. Tirgus pārredzamības un iekšējās informācijas publicēšanai
  - a. Nosaka vienotas publicēšanas vietas un katrā publicēšanas vietnē pieejamo informāciju.
2. Jaudas aprēķina metodikas saskaņošanai
  - a. Nosaka galvenos jaudas aprēķina principus
  - b. Nosaka galveno aprēķina procedūras grafiku
3. Jaudas aprēķina un saskaņošanas termiņiem
  - a. Nosaka jaudas informācijas termiņus un saskaņošanas laikus, kā arī jaudas publicēšanas laiku
4. Vienots skatījums par publicēšanas principiem, kas minēti Eiropas Parlamenta un Padomes regulā (ES) Nr. 1227/2011 par enerģijas vairumtirgus integritāti un pārredzamību (REMIT) un Eiropas Parlamenta un Padomes 2009. gada 13. jūlija Regulā (EK) Nr. 715/2009 par nosacījumiem attiecībā uz piekļuvi dabasgāzes pārvades tīkliem un par Regulas (EK) Nr. 1775/2005 atcelšanu (Pārredzamības ziņošana).
  - a. Nosaka jebkurus citus izmantotos datus vai procedūras un publicētos datus, galvenokārt:
    - i. publicēšanā izmantotās definīcijas;
    - ii. netiešo jaudas daļu publicēšanu;
    - iii. virtuālo jaudu starpsavienojumu punktus;
    - iv. kopīgo remontdarbu plānu saskaņošanu.
  - b. UMM izmantošanu un iekšējās informācijas izpaušanu.

## Tirgus pārredzamības un iekšējās informācijas publicēšana

Somijas - Baltijas reģiona pārvades sistēmas operatori saskaņo tirgus informācijas publicēšanas principus. Saskaņošanas principi attiecas gan uz tirgus datu publicēšanu (piemēram, fiziskām plūsmām, nominācijām, jaudām, augstāko siltumspēju (GCV)), gan uz iekšējās informācijas publicēšanu steidzamo tirgus paziņojumu (UMM) formātā.

Eiropas Parlamenta un Padomes 2009. gada 13. jūlija Regulas (EK) Nr. 715/2009 par nosacījumiem attiecībā uz piekļuvi dabasgāzes pārvades tīkliem un par Regulas (EK) Nr. 1775/2005 atcelšanu I. pielikuma 3. daļā ir noteiktas pārredzamības informācijas publicēšanas prasības (saturs, tvērums un formāts). PSO prasīto informāciju sniedz šādā veidā:

- a) publiski pieejamā tīmekļa vietnē bez maksas un bez nepieciešamības reģistrēties vai kā citādi pierakstīties pie PSO;
- b) regulāri/nepārtraukti; biežums atbilst notiekošajām izmaiņām un pakalpojuma ilgumam;
- c) lietotājam draudzīgā veidā;
- d) skaidrā, kvantitatīvi nosakāmā, viegli pieejamā veidā un bez diskriminācijas;
- e) lejupielādējamā formātā, par ko vienojušies pārvades sistēmu operatori un valstu regulatīvās iestādes;
- f) konsekventās mērvienībās; jo sevišķi, kWh tiks izmantota kā enerģijas satura mērvienība, savukārt m<sup>3</sup> – tilpuma mērvienība;
- g) dalībvalsts oficiālajā valodā(-s) un angļu valodā.

PSO publicē tehnisko informāciju, kas nepieciešama, lai sistēmas lietotāji varētu efektīvi piekļūt sistēmai, pārredzamības prasību visu attiecīgo starpsavienojumu punktu definīcija un informācija, kas jāpublicē visos attiecīgajos starpsavienojumu punktos, ir publicēta ENTSO Pārredzamības platformā un attiecīgā PSO tīmekļa vietnē.

Informācijas publicēšanas kopsavilkums ir pieejams 1. pielikumā, kurā sniegts pārskats par visu PSO publicēšanas praksi vienotā vietā.

## **Jaudas aprēķins un publicēšana**

### **Jaudas aprēķina metodika**

Saskaņā ar Regulas (EK) Nr. 715/2009 2. panta 1. punkta 18. apakšpunktu PSO piedāvā maksimālo konstanto jaudu, ko var piedāvāt tirgus dalībniekiem, ņemot vērā sistēmas viengabalainību un pārvades sistēmas vadīšanas prasības. Katra PSO jaudas aprēķina metodika ir pieejama 1. pielikuma atsaucēs tabulā 3.1.2. (m). PSO aprēķina tehnisko jaudu attiecīgajos starpsavienojumu punktos, un vērtības tiek saskaņotas, pamatojoties uz “mazākā noteikuma” principu, un publicētas, ņemot vērā saskaņošanas termiņus un citus turpmāk aprakstītos principus.

Jauda publicēta saskaņā ar Regulas (EK) Nr. 715/2009 definīcijām, kas nozīmē:

“tehniskā jauda” ir maksimāli iespējamā konstantā jauda, ko pārvades sistēmas operators var piedāvāt tīkla lietotājiem, ņemot vērā sistēmas viengabalainību un pārvades tīkla vadīšanas prasības;

“pieejamā jauda” ir tehniskās jaudas daļa, kas nav sadalīta un attiecīgā brīdī joprojām ir pieejama sistēmai.

### **Jaudas aprēķins un saskaņošanas termiņi**

Baltijas-Somijas tirgus zonas PSO šajā sadaļā aprakstītajos laikposmos saskaņo, aprēķina un publicē tehnisko jaudu attiecībā uz visiem attiecīgajiem starpsavienojumu punktiem. Attiecīgo starpsavienojumu punktu atšķirīgo īpašību dēļ jaudas aprēķināšanas un saskaņošanas termiņi nav pilnībā saskaņoti. Pašreizējais termiņš un principi ir noteikti starp PSO noslēgtajos līgumos:

1. Starpsavienojuma līgums (“Elering” un “Gasgrid”) – Līgums, kas reglamentē “Balticconnector” starpsavienojuma punkta darbības principus, kā arī darbības koordinēšanas principus starp sistēmu operatoriem.

2. Tehniskais līgums (“Elering” un “Conexus Baltic Grid”) - Līgums, kas nosaka darbības, datu apmaiņas un citu saistītu jautājumu tehniskos principus.
3. Starpsavienojuma līgums (“Amber Grid” un “Conexus Baltic Grid”) – Līgums, kas reglamentē “Kiemelai” starpsavienojuma punkta darbības principus, kā arī darbības koordinēšanas principus starp sistēmu operatoriem.

Pamatojoties uz apspriešanās rezultātiem, iespējama minēto līgumu pārskatīšana, lai vēl vairāk saskaņotu informācijas publicēšanu un darbības koordinēšanas procedūras. Pašreizējā prakse, kas noteikta spēkā esošajos līgumos, ir šāda:

### **Identificētā vienotā prakse**

Tehnisko jaudu publicē vismaz 10 gadus uz priekšu, pieejamo jaudu un rezervēto jaudu – vismaz 24 mēnešus uz priekšu, pamatojoties uz publicēšanas brīdī pieejamo informāciju. Tā kā remontdarbu plāna pārskatīšanas periods ietver pārtraukumus līdz gadam uz priekšu, informācijā par jaudu nākamajiem gāzes gadiem izmanto parastās darbības jaudas vērtības (ja nav zināmi ierobežojumi). Tehniskās jaudas vērtību periodiski pārskata un atjauno, ja ir jauna informācija, kas ietekmē tehniskās jaudas vērtības. Tehnisko jaudu, pieejamo jaudu un rezervēto jaudu publicē ENTSOG pārredzamības platformā un PSO tīmekļa vietnēs. Ārkārtas notikumus un pārtraukumus, kas ierobežo jaudu, publicē, izmantojot UMM paziņojumus.

Saskaņojot remontdarbu plānus, piemēro principu, ka plānotos remontdarbus, kas ietekmē jaudu, neplāno vismaz 42 dienas pirms jaudas pārtraukuma sākuma. Ja jāveic remontdarbi, kurus nevar atlikt, neplānotos remontdarbus var publicēt ar īsāku termiņu. Informācija par visiem pārtraukumiem tiek publicēta saskaņā ar REMIT iespējami drīz pēc tam, kad ir pabeigta jaudas aprēķināšana un jaudas pārtraukumu saskaņošana. Informācija par publicēšanas vietu ir aprakstīta «Kopīgo remontdarbu plānu saskaņošana» sadaļā.

### **“Elering” un “Conexus Baltic Grid”:**

Saskaņā ar “Conexus Baltic Grid” un “Elering” noslēgto tehniskās sadarbības līgumu ir noteikti šādi termiņi jaudas saskaņošanai un publicēšanai. Pirms jaudas aprēķināšanas sistēmas operatori koordinē remontdarbu plānus, lai tos salāgotu. Saskaņoto remontdarbu plānu izmanto par pamatu jaudas aprēķināšanai un saskaņošanai:

1. Gada jauda – (rezervācijas logs tiek atvērts katra gada 1. jūlijā) – katru gadu līdz 15. jūnijam
2. Ceturkšņa jauda – (rezervācijas logs tiek atvērts 2 mēnešus pirms ceturkšņa sākuma) līdz 15. jūnijam, 15. septembrim, 15. decembrim un 15. martam
3. Mēneša jauda – divu iepriekšējo mēnešu 15. datums;
4. Nākamās dienas jauda - plkst. 10:00 EE(S)T D-1
5. Jaudas ārkārtas izmaiņu gadījumā – pēc iespējas ātrāk.

### **“Gasgrid Finland”:**

“Gasgrid Finland” aprēķina tehnisko jaudu, izmantojot *SIMONE* modelēšanas programmatūru. “Gasgrid Finland” izmanto hidraulisko aprēķinu modeli.

“Balticconnector” ir vienīgais starpsavienojuma punkts no/uz Somijas gāzes tīklu. “Gasgrid Finland” koordinē “Balticconnector” piedāvāto ieejas un izejas tehnisko jaudu ar Igaunijas un Latvijas PSO. Koordinējot tehniskās jaudas, mērķis ir maksimāli palielināt jaudu, ko var piedāvāt tirgus dalībniekiem. Tehniskās jaudas ietekmē ne tikai vietējās pārvades sistēmas raksturlielumi, bet arī kaimiņu pārvades sistēmas. “Gasgrid Finland” koordinē tehniskās jaudas aprēķināšanas rezultātus ar “Elering” un

“Conexus Baltic Grid”, lai saskaņotu jaudas vērtības tā, lai tiktu ņemta vērā spēja atbilstoši pārvadīt gāzi. “Balticconnector” tehniskā jauda tiek publicēta ENTSOĢ pārredzamības platformā.

“Balticconnector” starpsavienojuma punktā jauda tiek saskaņota un aprēķināta saskaņā ar šādu grafiku:

1. Gada jaudu koordinē un aprēķina līdz katra gada 15. jūnijam.
2. Mēneša jaudu - iepriekšējā mēneša 21. datums.
3. Nākamās dienas jaudu - D-1 līdz plkst. 17.00 EE(S)T.
4. Jaudas ārkārtas izmaiņu gadījumā - pēc iespējas ātrāk līdz ir pabeigta jaudas aprēķināšana un pārtraukuma saskaņošana.

“Gasgrid Finland” un “Elering” izvērtēs piemērojamo saskaņošanas un jaudas aprēķinu grafiku “Balticconnector”. Grafiku var grozīt, ja PSO, ņemot vērā saskaņoto remontdarbu plānu, atrod efektīvāku un piemērotāku grafiku.

“Imatra” ieejas punkta tehniskā jauda ir 220 GWh/dienā, izņemot remontdarbu periodos, kas ietekmē tehnisko jaudu. “Imatra” tehniskā jauda tiek publicēta ENTSOĢ pārredzamības platformā.

Somijas izejas zonā, biogāzes virtuālajā ieejas punktā un LNG virtuālajā ieejas punktā “Gasgrid Finland” nepublicē tehniskās jaudas vērtības, jo “Gasgrid Finland” ir novērtējusi, ka spēj bez ierobežojumiem pārvadīt un saņemt gāzi savā pārvades sistēmā. Tas nozīmē, ka nosūtītāji attiecībā uz šiem punktiem var rezervēt ieejas un/vai izejas jaudas produktus bez ierobežojumiem.

#### **“Amber Grid”:**

“GIPL” starpsavienojuma punktā piedāvātā jauda tiks publicēta saskaņā ar CAM NC prasībām, un sistēmas lietotāji tiks informēti saskaņā ar šādu grafiku:

1. Gada produktu jauda – vismaz 1 mēnesi pirms izsoles sākuma; 11. panta 8. punkts (ikgadējās jaudas izsoles sākas katra gada jūlija pirmajā pirmdienā, ja vien izsoļu kalendārā nav noteikts citādi; 11. panta 4. punkts);
2. Ceturkšņa produktu jauda – divas nedēļas pirms ceturkšņa izsoļu sākuma; 12. panta 6. punkts (ikgadējās ceturkšņa jaudas izsoles sākas nākamajās dienās, ja vien izsoļu kalendārā nav noteikts citādi: (a) augusta pirmajā pirmdienā; (b) novembra pirmajā pirmdienā; (c) februāra pirmajā pirmdienā; (d) maija pirmajā pirmdienā; 12. panta 4. punkts);
3. Mēneša produktu jauda – vienu nedēļu pirms izsoles sākuma; 13. panta 6. punkts (izsoles sākas katra mēneša trešajā pirmdienā attiecībā uz nākamo mēneša standarta jaudas produktu, ja vien izsoles kalendārā nav noteikts citādi; 13. panta 4. punkts);
4. Nākamās dienas produktu jauda – laikā, kad sākas solīšanas kārtā; 14. panta 8. punkts (solīšanas kārtā sākas katru dienu plkst. 15.30 UTC (ziemas laiks) vai plkst. 14.30 UTC (vasaras laiks); 14. panta 5. punkts);
5. Pašreizējās dienas produktu jauda – pēc pēdējās nākamās dienas izsoles slēgšanas; 15. panta 9. punkts.

## **Cita ar jaudu saistīta informācija un publicēšanas principi, kas izmantoti REMIT un Pārredzamības ziņošanā**

### **Netiešās jaudas daļas publicēšana**

Netiešā jaudas piešķiršana, izmantojot tirdzniecības platformu, tiek piešķirta “Balticconnector” un “Kiemeni” starpsavienojuma punktos. Par jaudas daļu, kas nodota tirdzniecības platformai piešķiršanai, vienojas ar blakusesošajiem pārvades sistēmu operatoriem, kā noteikts blakusesošo pārvades sistēmas operatoru tirgus zonas pārvades sistēmas noteikumos.

Saskaņā ar vienotās balansēšanas zonas pārvades sistēmas noteikumiem, PSO publicē informāciju par netieši piešķirto jaudas daļu tirdzniecības platformā:

1. Igaunijas un Latvijas tirgus zonā: “Pārvades sistēmas operators tirdzniecības darījumiem tirdzniecības platformā netiešai jaudas piešķiršanai nododamo jaudas apjomu nosaka, pamatojoties uz vēsturiskiem datiem un principu par jaudas deficīta samazināšanu netiešās jaudas piešķiršanai, izmantojot tirdzniecības platformu, vai netiešās jaudas piešķiršanai, izmantojot apstiprinātu daudzumu. Ja iepriekšējā dienā tiek piešķirta visa tirdzniecības platformām nodotā jauda, tirdzniecības platformas var pieprasīt jaudas apjoma palielināšanu par pieciem procentiem. Ja iepriekšējā dienā atbilstoši apstiprinātajam dabasgāzes daudzumam tika piešķirta visa pieejamā jauda un tika piešķirta visa tirdzniecības platformām nodotā jauda, pārvades sistēmas operators tirdzniecības platformām nododamās jaudas apjomu samazina par pieciem procentiem”. Jebkādas netiešās jaudas daļas izmaiņas tiks iepriekš paziņotas saskaņā ar tirgus noteikumiem, izmantojot UMM ziņojuma publikāciju. Pašlaik tiek izmantoti 10% jaudas daļas.
2. Somijas tirgus zonā: “Gasgrid Finland” nosaka tehniskās jaudas daļu, ko piedāvā, izmantojot tirdzniecības platformu(-as) (gāzes birža) un PSO platformu (over-the-counter). Tehniskās jaudas apjomu, kas nodots netiešai jaudas piešķiršanai, izmantojot tirdzniecības platformu(-as), nosaka “Gasgrid Finland”. Pārējo tehnisko jaudu, kas paredzēta netiešai jaudas piešķiršanai, “Gasgrid Finland” nosaka divpusējai ārpusbiržas (over-the-counter) tirdzniecībai. Ja tiks mainīta tirdzniecības platformai(-ām) piedāvātās jaudas daļa, “Gasgrid Finland” par izmaiņām paziņos iepriekš.
3. Lietuvas tirgus zonā: vismaz 80% no pieejamās nākamās dienas un pašreizējās dienas jaudas Lietuvas un Latvijas gāzes pārvades sistēmu starpsavienojuma ieejas/izejas punktā piešķir ar netiešās jaudas piešķiršanas metodi.

### Sistēmas pakalpojuma pārtraukums

#### “Elering”/“Conexus”:

Ārkārtas situācijas pārvades sistēmā gadījumā, kad PSO ir spiesti ierobežot tehnisko jaudu ieejas/izejas punktos, var piemērot neplānotu sistēmas pakalpojumu ierobežojumu. Saskaņā ar šādas ārkārtas situācijas praksi PSO dara visu iespējamo un veic pasākumus, lai nodrošinātu, ka bez liekas kavēšanās tiek nodrošināta pakalpojuma nepārtrauktība ar mērķi līdz minimumam samazināt ietekmi uz sistēmas lietotājiem.

Proporcionalitātes principa piemērošana un rēķinā norādītās summas samazināšana nozīmē, ka neplānotas konstantās jaudas samazināšanas vai pārtraukuma gadījumā sistēmas lietotājam rēķins tiek izrakstīts tikai par pakalpojumiem, kas faktiski nodrošināti pēc tam, kad ir piemērots proporcionalitātes princips attiecībā uz jaudu, ko sistēmas lietotājs rezervējis pirms jaudas samazinājuma paziņošanas. Sīkāka informācija par pārtraukšanas procedūru un rēķinu izrakstīšanu ir noteikta vienotās balansēšanas zonas pārvades sistēmas lietošanas noteikumos.

#### “Gasgrid Finland”:

Ja tehnisku vai ekspluatācijas iemeslu dēļ uz laiku tiek ierobežota jauda visā pārvades sistēmā vai tās daļā, PSO nekavējoties informē visus nosūtītājus un tirgotājus par jaudas samazinājumu. Pēc paziņojuma par jaudas samazinājumu PSO ir tiesības likt nosūtītājiem proporcionāli samazināt rezervēto konstanto jaudu vai pārtraukt piegādes un izvades no gāzes sistēmas, kamēr visā pārvades sistēmā vai tās daļā ir ierobežota jauda. Nosūtītāji no pārvades sistēmas galalietotājiem nodrošina, ka tie izpilda rīkojumu, un netieši ar mazumtirgotāju starpniecību nodrošina, ka sadales sistēmas galalietotāji izpilda rīkojumu.

PSO pieejamo jaudas daļu sadala starp ietekmētajiem nosūtītājiem un citiem dalībniekiem šādi:

- a) Atslēdzamo jaudu ierobežo pirms konstantās jaudas. Piegādes uz neaizsargātām galalietotāju mērīšanas vietām ir ierobežotas pirms piegādes aizsargātām mērīšanas vietām.
- b) Jācenšas līdz minimumam samazināt ietekmi uz patērētājiem, lai gāzes piegāde netiktu pārtraukta.

PSO kompensē nosūtītājiem konstantās jaudas produktu ierobežojumus. Ja nosūtītājs vai tā pārvades sistēmas vai sadales sistēmas galalietotājs neievēro PSO rīkojumu ierobežot vai pārtraukt dabasgāzes piegādi vai izvadi, nosūtītājs maksā jaudas pārpalikuma maksu par dabasgāzes daudzumiem, kas pārsniedz PSO rīkojumu.

#### **“Amber Grid”:**

Remontdarbu vai ārkārtas situācijas apstākļos pārvades sistēmā, kad PSO ir spiests ierobežot tehnisko jaudu ieejas/izejas punktos, var piemērot sistēmas pakalpojuma ierobežojumu. PSO dara visu iespējamo un veic pasākumus, lai nodrošinātu, ka bez liekas kavēšanās tiek nodrošināta pakalpojuma nepārtrauktība ar mērķi līdz minimumam samazināt ietekmi uz sistēmas lietotājiem.

Jaudas ierobežojumu gadījumā vispirms ierobežo īsākā perioda pārtraucamo jaudu, pēc tam ilgāka perioda pārtraucamo jaudu un visbeidzot, ja nepieciešams, ierobežo konstanto jaudu. Sīkāka informācija par pārtraukšanas procedūru un rēķinu izrakstīšanu ir noteikta noteikumos par piekļuvi pārvades sistēmai.

#### **Virtuālā jauda ieejas/izejas punktos**

“Balticconnector” un Inčukalna PGK ieejas-izejas punktos virtuālā jauda tiek piedāvāta saskaņojot ar blakusesošās sistēmas operatoru, ņemot vērā iespējamās fiziskos ierobežojumus. Virtuālā jauda tiek piedāvāta, pamatojoties uz nākamās dienas apstiprinātām nominācijām. Turpmāk uzskaitīti konkrētu punktu fiziskie un virtuālie ierobežojumi:

1. “Balticconnector”: Virtuālā jauda var tikt piedāvāta, pamatojoties uz virtuālo reverso plūsmu “Balticconnector”, lai palielinātu pieejamo jaudu. Virtuālā jauda ir ierobežota saistībā ar iespējamām izmaiņām nākamās dienas nominācijās. Maksimālā piedāvātā virtuālā jauda katrā virzienā ir 46 000 kWh/h. Ja virtuālās jaudas apjoms tiks mainīts, “Gasgrid Finland” par izmaiņām paziņos iepriekš.
2. Inčukalna PGK ieejas – izejas punktiem ir atslēdzama virtuālās pretplūsmas jauda līdz daudzumam, kas piešķirts Inčukalna PGK faktiskā tehnoloģiskā režīma virzienā (krātuves cikla sezona) saskaņā ar Inčukalna PGK lietošanas noteikumiem.

#### **Vienoto remontdarbu plānu saskaņošana**



Baltijas-Somijas PSO ir uzsākuši reģionālo pārvades sistēmu remontdarbu plānu kopīgu novērtēšanu un spēju analīzi, lai nodrošinātu efektīvu un saskaņotu gāzes pārvades sistēmas vadību reģionālā līmenī. Pārvades sistēmu operatori katru gadu līdz 01.07. publicē visus plānotos remontdarbu periodus, kas varētu ietekmēt sistēmas lietotāju tiesības saskaņā ar pārvades sistēmas pakalpojumu līgumiem, un attiecīgo tehnisko informāciju. Turpmāk sniegts tehniskās un operatīvās sadarbības rīcības grafiks.

TEHNISKĀ UN OPERATĪVĀ SADARBĪBA	C1/21	C 2	C 3	C 4	C 1/22	C 2	C 3	C 4
Reģionālās pārvades sistēmas kapacitātes novērtēšana ar pašreizējo tehnoloģisko nodrošinājumu un pēc iesāktajiem infrastruktūras attīstības projektiem								
Vienoto remontdarbu plānu saskaņošana								
<b>KOMUNIKĀCIJA: Reģionālā gāzes tirgus padome</b>								
<ul style="list-style-type: none"> <li>Reģionālās pārvades sistēmas spēju novērtējuma publicēšana (~ 08)</li> <li>PCI projekta statusa un vienoto remontdarbu plānu prezentācija un publicēšana</li> </ul>			◆ ◆				◆ ◆	

Remontdarbu plānu saskaņošanas koordināciju vada "Conexus Baltic Grid". PSO apkopo savas valsts remontdarbu vajadzības un to ietekmi, un pēc tam tiks kopīgi saskaņots remontdarbu grafiks. Mērķis ir panākt, lai remontdarbiem būtu pēc iespējas mazāka ietekme uz tirgus dalībniekiem. Kad PSO saskaņošana ir pabeigta un galīgie remontdarbu plāni ir apstiprināti, informācija tiks publicēta. Remontdarbu periodā gada remontdarbu grafika pārskatīšana tiek veikta, pamatojoties uz atsevišķām tehniskās apkopes izmaiņām. PSO, kas koordinē remontdarbu plānu saskaņošanu, paziņo pārējiem PSO par izmaiņām grafikā un iespējamo ietekmi uz citiem remontdarbu plānos iekļautajiem pārtraukumiem. Visus saskaņotos pārtraukumus remontdarbu plānā paziņo tirgum pēc tam, kad ir pabeigta saskaņošana un jaudas informācijas aprēķināšana.

Katrs PSO ir atbildīgs par savu ietekmēto aktīvu informācijas publicēšanu kopā ar ietekmi uz jaudu un izmanto šī dokumenta 1. pielikumā norādītās publicēšanas vietas, galvenokārt PSO tīmekļa vietnes, attiecīgos UMM un ENTISOG pārredzamības platformu, termiņā, kas noteikts vienotā remontdarbu plāna publicēšanā.

### Saskaņošana ar trešo valstu PSO

Vienotā remontdarbu plāna saskaņošanas procesā PSO ņem vērā arī faktisko un pieejamo informāciju par remontdarbiem Krievijas Federācijas sistēmā līdz kopīgas saskaņošanas brīdim. Somijas un Baltijas PSO nosūta saskaņotos darba plānus Krievijas Federācijas PSO, tiklīdz par tiem vienojušies Baltijas-Somijas PSO.

Saskaņotie remontdarbu plāni tiek apmainīti ar Krievijas Federācijas PSO ikgadējā tehniskās apkopes plāna saskaņošanās laikā. Tā kā Krievijas Federācijas PSO saskaņošanas laika termiņš saskaņā ar spēkā esošajiem līgumiem (starp Baltijas PSO un Gazprom) ir noteikts uz 01.12, Somijas-Baltijas PSO saskaņotais un publicētais remontdarbu plāns tiks atjaunināts, ņemot vērā Krievijas Federācijas sistēmas operatora remontdarbus pēc attiecīgās saskaņošanas.

### UMM izmantošana un iekšējās informācijas izpaušana

PSO efektīvi un savlaicīgi izpauž iekšējo informāciju, kura tiem ir par uzņēmumu vai iekārtām, kas pieder attiecīgajam tirgus dalībniekam vai tā mātesuzņēmumam, vai saistītam uzņēmumam vai ko tas kontrolē, vai par kuru darbības jautājumiem pilnībā vai daļēji atbild minētais tirgus dalībnieks vai uzņēmums saskaņā ar Regulu (ES) Nr. 1227/2011.

No 01.01.2021 visi Baltijas-Somijas tirgus zonas PSO publicē informāciju vienā kopējā GET Baltic nodrošinātajā iekšējās informācijas izpaušanas platformā. Visu PSO informāciju par to attiecīgajiem starpsavienojuma punktiem un informāciju par ietekmi uz jaudu var atrast vienkopus. PSO parasti koordinē publicēto informāciju ar blakusesošajiem sistēmu operatoriem, lai nodrošinātu informācijas integritāti un nodrošinātu vienveidīgu saziņu ar tirgus zonas dalībniekiem.

Būtiskākā informācija, ko PSO publicē ir saistīta ar infrastruktūras nepieejamību, ja gāzes jaudas tiek ietekmētas attiecīgā notikuma dēļ. Šī informācija tiek publicēta formātā “Gāzes iekārtu nepieejamība” un sniedz informāciju par tehniskai izmantošanai pieejamo jaudu. Jāatzīmē, ka pieejamā jauda UMM ziņojumā tiek izmantota kā tehniskā jauda Regulas (EK) Nr. 715/2009 izpratnē, lai norādītu maksimālo konstanto jaudu, ko pārvades sistēmas operators var piedāvāt sistēmas lietotājiem, ņemot vērā sistēmas viengabalainību un pārvades sistēmas vadīšanas prasības.

Papildus infrastruktūras nepieejamībai PSO publicē arī attiecīgo tirgus informāciju, izmantojot formātu “Citi tirgus informācijas ziņojumi”. Piemēram, bet ne tikai:

1. Jaunas infrastruktūras paplašināšana un demontāža, kas izraisa izmaiņas tehniskajā jaudā;
2. Informācija par attiecīgo infrastruktūras projektu atskaites punktiem.

PSO uzskata, ka “plānota nepieejamība” ir ieplānotas jaudas izmaiņas, piemēram, remontdarbu plāns, savukārt “neplānota nepieejamība” nozīmē jaudas izmaiņas, kas rodas, piemēram, pārtraukuma vai piespiedu jaudu ierobežojumu dēļ. Plānotie pārtraukumi parasti ir apzināti un to pamatā ir PSO lēmums, savukārt neplānoti notikumi nav apzināti un nav saistīti ar PSO lēmumiem.

Atsevišķs kritērijs neplānotai nepieejamībai (plānotās nepieejamības vietā) ir, ka gadījumā, ja attiecīgā jaudas nepieejamības informācija UMM kļūst pieejama un publicēta mazāk nekā 42 kalendārās dienas pirms konkrētā jaudas pārtraukuma sākuma, uz kuru attiecas UMM, tad UMM tiek uzskatīts par neplānotu un tam izmanto attiecīgu ziņojumu statusu.

## **1. pielikums: Informācijas publicēšanas kopsavilkums**

Pieejams atsevišķā dokumentā.