

Tämä on Energiaviraston sähköisesti allekirjoittama asiakirja.

Detta är ett dokument som har signerats elektroniskt av Energimyndigheten.

This is a document that has been electronically signed by the Energy Authority.

Asiakirjan  
päivämäärä on:

Dokumentet är  
daterat:

The document is  
dated:

06.11.2025

06.11.2025

06.11.2025

## **Esittelijä / Föredragande / Referendary**

Nimi / Namn / Name: Emmi Puputti

Pvm / Datum / Date: 06.11.2025

## **Ratkaisija / Beslutsfattare / Decision-maker**

Nimi / Namn / Name: Simo Nurmi

Pvm / Datum / Date: 06.11.2025

## **Tämä asiakirja koostuu seuraavista osista:**

- Kansilehti (tämä sivu)
- Alkuperäinen asiakirja tai alkuperäiset asiakirjat [Allekirjoitettu asiakirja alkaa seuraavalta sivulta. >](#)

## **Detta dokument består av följande delar:**

- Titelblad (denna sida)
- Originaldokument [Det signerade dokumentet börjar på nästa sida. >](#)

## **This document contains:**

- Front page (this page)
- The original document(s) [The signed document follows on the next page >](#)



Gasgrid Finland Oy

Sähköisesti: [REDACTED]

## Asia

Kaasun yhdenmukaistettuja siirtotariffirakenteita koskevan verkkosäännön mukaisten kertoimien, kausitekijöiden ja alennusten asettaminen

## Asianosainen

Gasgrid Finland Oy (y-tunnus 3007894-1)

## Ratkaisu

1. Energiavirasto asettaa kaasun yhdenmukaistettuja siirtotariffirakenteita koskevan verkkosäännön 28 artiklan mukaisesti Gasgrid Finland Oy:n käytettäväksi siirtoverkkotoiminnan hinnoittelussaan tämän päätöksen Liitteen 2 mukaiset kertoimet, kausitekijät ja alennukset.
2. Gasgrid Finland Oy:n tulee soveltaa päätöksen mukaisia kertoimia, kausitekijöitä ja alennuksia 1.1.2026 alkaen.

Päätöstä on noudatettava muutoksenhausta huolimatta.

## Perustelut

- (1) Komission asetus (EU) 2017/460 (niin kutsuttu Tariffiverkkosäätö) tuli sovellettavaksi Suomessa 1.1.2020 alkaen. Asetuksessa vahvistetaan verkkosäätö, jossa esitetään kaasun yhdenmukaistettuja siirtotariffirakenteita koskevat säännöt, mukaan luettuina viitehintamenetelmän soveltamista, siihen liittyviä kuulemis- ja julkaisuvaatimuksia sekä rajahinnan laskemista vakioiduille kapasiteettituotteille koskevat säännöt.
- (2) Euroopan parlamentin ja neuvoston asetuksen (EU) 2024/1789, annettu 13 päivänä kesäkuuta 2024, uusiutuvan kaasun, maakaasun ja vedyn sisämarkkinoista, asetusten (EU) N:o 1227/2011, (EU) 2017/1938, (EU) 2019/942 ja (EU) 2022/869 ja päätöksen (EU) 2017/684 muuttamisesta sekä asetuksen (EY) N:o 715/2009 kumoamisesta johdanto-kappaleen kohdan 42 mukaan, jotta uusiutuvan kaasun ja vähähiilisen kaasun tuotannossa voitaisiin hyödyntää taloudellisinta sijaintia, verkonkäyttäjien olisi saatava alennuksia kapasiteetti-perusteisista tariffeista. Tällaisiin alennuksiin voisivat sisältyä alennus uusiutuvan kaasun ja vähähiilisen kaasun tuotantolaitoksista tapahtuvasta verkkoon syöttämisestä, alennus maakaasuvarastojen syöttö- ja ottokohtien tariffeista sekä alennus rajat ylittävistä tariffeista jäsenvaltioiden välisissä yhteenliittämispisteissä

- (3) Tariffiverkkosäännön 28 artiklan mukaisesti Energiavirasto järjesti kuulemisen alennuksista, kertoimista ja kausitekijöistä 16.4.- 16.6.2025.

**Asiassa saadut lausunnot**

- (4) Suomen Biokierto & Biokaasu ry (SBB) antoi lausunnon kaasun siirtotariffeista. Yhdistys kannattaa uusiutuville ja vähähiilisille kaasuille esitettyjä alennuksia, erityisesti biometaanille, mikä parantaa sen hintakilpailukykyä maakaasuun verrattuna. EU:n sääntelyn mukaan biometani on uusiutuvaa kaasua, joten 100 % alennus on perusteltu.
- (5) SBB korostaa, että uusiutuvien kaasujen hinnoitteluun ja kysyntään vaikuttavat monet tekijät, kuten ympäristö- ja energiaan liittyvät hallinnolliset kustannukset, investointi- ja käyttökustannukset sekä sääntelyvaatimukset. He painottavat toimivien verotusratkaisujen, kestävyysvaatimusten ja alkuperätakuujärjestelmien merkitystä.
- (6) Yhdistys toivoo, että alkuperätakuihin liittyviä hallinnollisia kustannuksia alennetaan. Nämä kustannukset ovat keskeisiä, jotta biokaasu voidaan katsoa uusiutuvaksi ja hyödyntää esimerkiksi päästökaupassa. Kustannuksia tulisi tarkastella kansallisen kestävyyslain päivityksen (RED III:n toimeenpano) ja Gasgridin hinnoittelun yhteydessä. SBB huomauttaa myös, että alkuperätakuiden todentaminen vaatii vuosittaisia ulkopuolisia auditointeja, mikä kasvattaa kustannuksia. Gasgridin hinnoittelu kattaa vain osan yritysten kustannuksista.
- (7) Neste Oyj (myöhemmin myös Neste) lausui asiassa erityisesti liittyen alennuksiin. Gasgrid Finland esittää, että asetuksen (EU) 2024/1789 artiklan 18 mukaiset alennukset otetaan käyttöön tariffikauden 2026 alusta.
- (8) Nesteen mielestä alennuksille ei Suomessa ole tarvetta ja täten vastustaa ehdotettuja alennuksia. Alennusten tarpeettomuuteen on kaksi perustetta. Kaasun käyttö Suomen kaasuverkostossa on ollut ja tulee olemaan laskusuunnassa, joten Gasgrid Finlandilla on painetta nostaa siirtokapasiteetista perittävää yksikkömaksua (EUR/MWh). Alennuksen antaminen uusiutuvan kaasun tai vähähiilisen kaasun verkkoonsyötölle on epäoikeudenmukainen muita kaasunsiirtoinfran käyttäjiä kohtaan. Toiseksi mahdollisella alennuksella ei tosiasiallisesti edistetä vähähiilisen kaasun (biokaasun) tai uusiutuvan kaasun (e-metaani) verkkoonsyöttöpotentiaalia. Biokaasun käyttö on jo tänä päivänä taloudellisesti kannattava vaihtoehto maakaasun korvaajaksi, jos toimija välttyy sekä päästöoikeusmaksulta että valmisteverolta. Biokaasu on jo nyt kilpailukykyistä eikä uusia alennuksia tarvita. Vastaavasti tulevaisuudessa mahdollisesti Suomessa tuotettava e-metaani tulee olemaan kilpailukykyistä meri- ja maantieliikenteen jakeluvelvoite/GHG-markkinoilla maakaasun korvaajana ilman nyt ehdotettua syöttökapasiteettimaksun alennusta. Alennuksen antaminen vääristää



kilpailua ja on epäoikeudenmukainen muita kaasunsiirtoinfran käyttäjiä kohtaan.

**Gasgrid Finland Oy:n vastaus kuulemisessa saatuihin lausuntoihin**

- (9) Energiavirasto järjesti julkisen kuulemisen 16.4.-16.6.2025 Gasgridin esittämistä kertoimista, kausitekijöistä sekä alennuksista. Energiavirasto varaa Gasgridille mahdollisuuden antaa vastine vastaanottamiinsa lausuntoihin.
- (10) Energiavirasto on pyytänyt Gasgridiä erityisesti ottamaan kantaa lausuntoihin niiltä osin, kun ne koskevat nimenomaan uusiutuvien ja vähähiilisten kaasujen alennuksia. Gasgrid kiittää mahdollisuudesta toimittaa vastine Energiaviraston vastaanottamiin lausuntoihin. Gasgridin yksi painopistealueista on edistää puhtaiden kaasujen – kuten biokaasun ja synteettisen metaanin – käyttöä ja markkinakehitystä Suomessa. Tariffialennukset ovat konkreettinen keino tukea uusiutuvien ja vähähiilisten kaasujen kilpailukykyä ja lisätä niiden käyttöä Suomessa ja EU:ssa.
- (11) Päivitetty EU:n kaasuasetus (EU) 2024/1789 asettaa siirtoverkonhaltijoille lähtökohtaisen velvoitteen tarjota tariffialennuksia uusiutuvan ja vähähiilisen kaasun syöttöpisteissä. Huolimatta siitä, että Suomessa syöttökapasiteettimaksujen osuus siirron kokonaiskustannuksista on melko pieni, uusiutuvien ja vähähiilisten kaasujen tariffialennusten katsotaan fasilitoivan uusiutuvien ja vähähiilisten kaasujen hankkeiden kilpailukykyä ja siten investointihalukkuutta uusiutuvien ja vähähiilisten kaasujen infrastruktuuriin Suomessa. Suomessa kaasun käyttö on laskenut viime vuosien aikana merkittävästi verrattuna vuosien 2020 ja 2021 käyttötasoon, mikä on johtanut kaasun siirtopalvelumaksujen nousuun. Suomen kaasujärjestelmään syötettiin viime vuonna n. 150 GWh uusiutuvia kaasuja. Huomioiden syöttökapasiteetin viitehinta (vuosituotteen hinta) sekä lyhyempien kapasiteettituotteiden hintakertoimet, Gasgridin keräämä vuotuinen liikevaihto Suomen uusiutuvien kaasujen syöttöpisteistä oli viime vuonna noin 75 k€. Siten siirtopalveluiden kokonaisliikevaihtoon (>80 M€) suhteutettuna alennusten vaikutus on melko pieni. Samanaikaisesti alennusten katostaan tuovan hyötyä Suomelle niin ilmastotavoitteiden saavuttamisen kuin uusiutuvia kaasuja koskevien infrahankkeita koskevien päätösten fasilitoinnin kautta. Uusiutuvien ja vähähiilisten kaasujen siirtovolyymien arvioidaan kasvavan Suomen kaasujärjestelmässä. Mikäli uusiutuvien ja/tai vähähiilisten kaasujen verkkoon syöttö Suomen kaasujärjestelmään liittyneiden uusiutuvan tai vähähiilisen kaasun tuotantolaitoksista yleistyy hyvin myönteisesti, asetus (EU) 2024/1789 uusiutuvan kaasun, maakaasun ja vedyn sisämarkkinoista antaa mahdollisuuden kansallisen sääntelyviranomaisen päätöksellä poikkeukselle olla soveltamatta asetuksen määrittämiä alennuksia. Gasgrid suhtautuu kuitenkin myönteisesti siihen, että uusiutuvan ja vähähiilisen kaasun tariffialennukset otetaan



käyttöön 1.1.2026 alkaen asetuksen (EU) 2024/1789 artiklan 18 mukaisesti.

- (12) Lausunnossa nostettiin teema myös alkuperätakuiden kustannuksista. Gasgrid on vastaanottanut kommentin asianmukaisesti, mutta asian koskiessa alkuperätakuupalvelukokonaisuutta, Gasgrid ei ota tässä vastineessa asiaan kantaa.

### **Energiaviraston julkinen kuuleminen päätösluonnoksesta**

- (13) Ennen lopullisen päätöksen antamista Energiavirasto on varannut Gasgridille mahdollisuuden lausua päätösluonnoksesta.
- (14) Energiavirasto järjesti julkisen kuulemisen ennen lopullista vahvistuspäätöksen antamista koskien kaasun yhdenmukaistettuja siirtotariffirakenteita koskevan verkkosäännön artikloista 26 sekä 28, eli Suomessa sovellettavasta kaasun viitehintamenetelmästä sekä kaasun siirtotariffien viitehintamenetelmään liittyvien kertomien, kausitekijöiden ja alennusten tasosta ja näiden mukaisista vahvistuspäätösluonnoksista. Julkinen kuuleminen järjestettiin ajalla 6.10.2025-24.10.2025.
- (15) Kuulemiseen tämän päätöksen osalta erikseen antoi lausuntonsa Neste Oyj.
- (16) Neste Oyj tuo lausunnossaan esille, että mikäli artiklaa 26 koskien päätettäisiin luopua tehohinnoittelusta, tulisi tällöin lyhyiden ottokapasiteettituotteiden hintakerrointen tasoa nostaa huomattavasti. Tämä kohdistaisi suhteellisesti suuremman osuuden siirtopalvelumaksuista kausittaisille kaasunkäyttäjille, jotka käyttävät siirtoverkostoa vain osan aikaa vuodesta, vaikka maakaasun siirtoyhteys olisikin heidän käytössään ympäri vuoden.

### **Gasgrid Finland Oy:n esitys kertoimiksi, kausitekijöiksi ja alennuksiksi**

- (17) Gasgrid Finland Oy ei esitä muutoksia kertoimiin, kausitekijöihin tai alennuksiin tulevalle tariffikaudelle suhteessa käynnissä olevaan tariffikauteen. Tariffiaineistoa on täydennetty asetuksen (EU) 2024/1789 mukaisesti uusiutuvia ja vähähiilisiä kaasuja koskevien alennusten osalta. Gasgrid Finland Oy esittää näitä alennuksia sovellettavan tammikuusta 2026 alkaen.

#### Kertoimet

- (18) Gasgrid Finland Oy on esittänyt vuosituotteen (viitehinnan) kertoimeksi 1, neljännesvuosituotteen kertoimeksi 1,1; kuukausituotteen kertoimeksi 1,25; päivätuotteen kertoimeksi 1,5 ja päivänsisäisen tuotteen kertoimeksi 1,7. Kertoimia sovellettaisiin standardoiduille kapasiteettituotteille Hamina LNG:n syöttöpisteessä, Inkoo LNG:n syöttöpisteessä, biokaasun virtuaalisessa syöttöpisteessä sekä Imatran syöttöpisteessä tarifuonna 2026.



- (19) Lisäksi Gasgrid Finland Oy esittää, että mikäli Inkoo LNG:n syöttöpisteessä kaasupäivän määränjako (vahvistetut nominaatiot) ylittää shipperin kaasupäivälle hankkimansa syöttökapasiteetin, kapasiteetin ylittävältä osin peritään kapasiteetin ylitysmaksu, joka on puolitoista (1,5) kertaa päivänsisäisen kiinteän syöttökapasiteetin (hintakerroin 1,7) mukainen yksikköhinta. Kapasiteetin ylitysmaksun hintakerroin lasketaan seuraavasti: kapasiteetin viitehinta x 1,5 x 1,7 = 2,55.
- (20) Perusteluksi Gasgrid Finland Oy esittää seuraavaa: Suomen, Viron ja Latvian siirtoverkonhaltijat ovat muodostaneet alueellisen tariffivyöhykkeen, jossa syöttökapasiteetin viitehinta sekä lyhyempikestoisten kapasiteettituotteiden kertoimet ovat harmonisoitu vuoden 2020 alusta alkaen. Yhteisen tariffialueen muodostamiseksi siirtoverkonhaltijat solmivat ITC-sopimuksen (Inter-TSO Compensation), jonka yhteydessä sovittiin syöttökapasiteetin hintatasosta kaikkiin tariffialueen syöttöpisteisiin. Sopimuksen myötä Balticconnectorissa ei ole syöttö- eikä ototariffia.
- (21) Ottovyöhykkeen osalta järjestelmävastaava siirtoverkonhaltija, eli Gasgrid Finland Oy, asettaa omalle markkinalle parhaiten soveltuvat kapasiteettituotteiden kertoimet. Gasgrid Finland Oy esittää seuraavia ottokapasiteetin hintakertoimia: vuosituotteen (viitehinnan) kertoimeksi 1, neljännesvuosituotteen kertoimeksi 1,1; kuukausituotteen kertoimeksi 1,25; päivätuotteen kertoimeksi 2,0 ja päivänsisäisen tuotteen kertoimeksi 2,5 sovellettavaksi ottopisteissä tulevalle tariffikaudelle.
- (22) Mikäli Suomen ottovyöhykkeellä kaasupäivän määränjako ylittää shipperin kaasupäivälle hankkimansa ottokapasiteetin, kapasiteetin ylittävältä määrältä peritään kapasiteetin ylitysmaksu. Kapasiteetin ylitysmaksun suuruus on puolitoista (1,5) kertaa päivänsisäisen kiinteän kapasiteetin (hintakerroin 2,5) mukainen yksikköhinta. Kapasiteetin ylitysmaksu on siten: kapasiteetin viitehinta x 1,5 x 2,5 = 3,75.
- (23) Ottovyöhykkeen kapasiteetin hintakertoimien perusteluiksi Gasgrid Finland Oy esittää seuraavaa:
- (24) Ylätason asiakassegmentoinnilla kaasun käyttäjät voidaan kategorisoida tasaisen käyttöprofiilin teollisuussegmenttiin sekä enemmän hetkellisempiin olosuhdetilanteisiin reagoivaan energiantuotantosegmenttiin. Gasgridin siirtojärjestelmällä on valmius vastata suuriin siirtopalveluiden kysyntämuutoksiin nopeallakin reagoinnilla ympärivuotisesti. Suuret käyttötason muutokset ylös- tai alaspäin vaikuttavat verkon operointiin, ja siten lyhytaikaiset kapasiteettituotteet ja näitä vasten tuotettava siirtopalvelu vaativat enemmän joustavuutta ja hallintaa verrattuna pitkäaikaisiin tuotteisiin.
- (25) Gasgrid arvioi, että siirtoinfrastruktuurin käytöstä perittävät kapasiteettimaksut vastaavat verkonkäyttäjien saamaa siirtopalvelua ja toisaalta infrastruktuurin tarjoamaa arvoa, minkä

2010/050003/2025

johdosta kertoimet esitetään pysyvän samoina tariffikautena 2026 kuin 2025.

- (26) Edellä kuvattujen tekijöiden perusteella Gasgrid esittää, että kapasiteettituotteiden kertoimet pidetään samana tariffikautena 2026 kuin 2025.

#### Kausitekijät

- (27) Gasgrid Finland Oy esittää kausitekijäksi kerrointa yksi (1) vuoden 2026 alussa käynnistyvälle tariffikaudelle.

#### Alennukset

- (28) Tariffiverkkosäännön artikla 9 asettaa tapaukset, joissa alennuksia on mahdollista soveltaa: Tariffien mukautukset varastointilaitoksiin yhteydessä olevissa otto- ja syöttökohdissa sekä nesteytetyn maakaasun käsittelylaitoksiin ja eristyneisyyden päättävään infrastruktuuriin yhteydessä olevissa ottokohdissa on tariffiverkkosäännön mukaan mahdollista soveltaa: 1. Kapasiteettiin perustuviin siirtotariffeihin sovelletaan varastointilaitoksiin yhteydessä olevissa otto- ja syöttökohdissa vähintään 50 prosentin alennusta sikäli ja siinä laajuudessa, kun useampaan kuin yhteen siirto- tai jakeluverkkoon yhteydessä olevaa varastointilaitosta ei käytetä vaihtoehtona yhteenliitännäispisteelle. 2. Nesteytetyn maakaasun käsittelylaitoksiin yhteydessä olevissa ottokohdissa sekä jäsenvaltioiden eristyneisyyden päättämiseksi kaasuverkkojen osalta kehitettyyn infrastruktuuriin yhteydessä olevissa otto- ja syöttökohdissa voidaan asianomaisiin kapasiteettiin perustuviin siirtotariffeihin soveltaa alennusta toimitusvarmuuden parantamiseksi.
- (29) Lisäksi Euroopan parlamentin ja neuvoston asetus (EU) 2024/1789 uusiutuvan kaasun, maakaasun ja vedyn sisämarkkinoista, asetusten (EU) N:o 1227/2011, (EU) 2017/1938, (EU) 2019/942 ja (EU) 2022/869 ja päätöksen (EU) 2017/684 muuttamisesta sekä asetuksen (EY) N:o 715/2009 kumoamisesta artiklassa 18 (1) toteaa seuraavaa: Tariffeja asetettaessa on sovellettava uusiutuvan kaasun ja vähähiilisen kaasun alennusta a) syöttökohtiin uusiutuvan kaasun ja vähähiilisen kaasun tuotantolaitoksista...; ... alennus on asianomaisten kapasiteettiperusteisten tariffien osalta 100 prosenttia uusiutuvan kaasun ja 75 prosenttia vähähiilisen kaasun syöttämisen lisäämiseksi.
- (30) Gasgrid Finland esittää, että tariffiverkkosäännön artiklan 9 mukaisia alennuksia ei Suomessa sovelleta tariffikautena 2025. Gasgrid Finland esittää, että asetuksen (EU) 2024/1789 artiklan 18 mukaiset alennukset otetaan käyttöön tariffikauden 2026 alusta (1.1.2026 klo 07.00 EE(S)T). Suomen kaasujärjestelmän syöttöpisteissä, joissa uusiutuvaa kaasua syötetään verkkoon uusiutuvan kaasun tuotantolaitoksista, Gasgrid esittää 100 % alennusta syöttökapasiteettimaksulle. Suomen



kaasujärjestelmän syöttöpisteissä, joissa vähähiilistä kaasua syötetään verkkoon tuotantolaitoksesta, Gasgrid esittää 75 % alennusta syöttökapasiteettimaksulle. Uusiutuvien ja vähähiilisten kaasujen syöttöpisteiden osalta syöttökapasiteettituotteiden laskutus toteutettaisiin samaan tapaan kuin tälläkin hetkellä ja tariffialennukset toteutettaisiin regulaation määrittämän palautusmenettelyn kautta, jossa syöttökapasiteettimaksut palautettaisiin, kun shipper osoittaa toimittamassaan kestävyystodistuksessa tai alkuperätakeilla Suomen kaasujärjestelmään tuotantolaitoksesta syötetyn kaasun uusiutuvuuden tai toimittamassa kestävyystodistuksessa Suomen kaasujärjestelmään syötetyn kaasun vähähiilisyyden. Alennus myönnetään uusiutuvalle tai vähähiiliselle kaasulle, joka on fyysisesti syötetty Suomen kaasujärjestelmään liittyneestä uusiutuvan tai vähähiilisen kaasun tuotantolaitoksesta. Suomen kaasujärjestelmässä on myös nk. konttisyöttöpisteitä, jotka mahdollistavat uusiutuvan tai vähähiilisen kaasun syöttämisen Suomen kaasujärjestelmään verkon ulkopuolella (offgrid) sijaitsevasta uusiutuvan tai vähähiilisen kaasun tuotantolaitoksesta. Alennus voidaan myöntää tällaiselle konttisyöttöpisteelle, mikäli shipper pystyy osoittamaan kestävyystodistuksessaan, että kontti, josta uusiutuva tai vähähiilinen kaasu syötetään Suomen kaasujärjestelmään, on tuotu suorinta mahdollista reittiä uusiutuvan tai vähähiilisen kaasun tuotantolaitoksesta. Tariffiverkkosäännön artikla 16 asettaa vaatimukset koskien keskeytyviä kapasiteettituotteita. Biokaasun virtuaalisessa syöttöpisteessä, Hamina LNG:n syöttöpisteessä, Inkoo LNG:n syöttöpisteessä ja ottovyöhykkeellä kapasiteettia on tarjolla ilman rajoituksia, minkä johdosta kyseisissä pisteissä on tarjolla vain kiinteitä kapasiteettituotteita. Balticconnectorissa kapasiteetti jaetaan vahvistettujen nominaatioiden mukaisesti. Näin ollen myös Balticconnectorissa tarjotaan vain kiinteää kapasiteettia. Keskeytyvää kapasiteettia tarjottaisiin vain, jos kiinteää kapasiteettia ei ole riittävästi tarjolla tai fyysistä kiinteää kapasiteettia ei ole tiettyyn syöttö- tai ottopisteeseen. Shippereille tarjotaan tällaisessa tilanteessa keskeytyvää kapasiteettia kiinteän kapasiteetin sijasta. Imatran syöttöpisteessä keskeytyvän kapasiteetin hinta on 5 % vastaavan kestoisia kiinteitä kapasiteettituotteita matalampi. Imatran syöttöpisteessä kapasiteetti ei kuitenkaan ole markkinaosapuolten käytettävissä.

## Asiaan liittyvä lainsäädäntö

*Laki sähkö- ja maakaasumarkkinoiden valvonnasta (590/2013)*

- (31) Lain sähkö- ja maakaasumarkkinoiden valvonnasta 5 §:n mukaan Energiaviraston tehtävänä on valvoa 2 §:ssä tarkoitetun kansallisen ja unionin lainsäädännön ja viranomaisten määräysten noudattamista sekä hoitaa muut 2 §:ssä tarkoitetussa lainsäädännössä sille annetut tehtävät.
- (32) Lain sähkö- ja maakaasumarkkinoiden valvonnasta 12 §:n 2 momentin mukaan maakaasuverkonhaltijaan,



järjestelmävastaavaan siirtoverkonhaltijaan ja nesteytetyn maakaasun käsittelylaitoksen haltijaan kohdistuvan vahvistuspäätöksen tulee perustua niihin perusteisiin, joista säädetään:

- 1) maakaasumarkkina-laissa sekä sen nojalla annetuissa säännöksissä;
  - 2) maakaasuverkkoasetuksessa sekä sen nojalla annetuissa, suuntaviivoja koskevista komission asetuksissa ja päätöksissä
  - 3) maakaasumarkkinadirektiivin nojalla annetuissa suuntaviivoja koskevista komission asetuksissa ja päätöksissä;
- (33) Lain sähkö- ja maakaasumarkkinoiden valvonnasta 12 a §:n 2 momentin mukaan Energiaviraston on ennen 10 §:ssä tarkoitettujen vahvistuspäätösten antamista järjestettävä julkinen kuuleminen, jossa vahvistuspäätöksen kohteena oleville toiminnanharjoittajille, heidän asiakkailleen ja muille sidosryhmille varataan mahdollisuus lausua näkemyksensä vahvistuspäätösten sekä niiden sisältämien menetelmien ja ehtojen sisällöstä. Jos vahvistuspäätöksen antamista edeltävästä julkisesta kuulemisesta on säädetty 2 §:ssä tarkoitetussa Euroopan unionin lainsäädännössä, sovelletaan julkisen kuulemisen järjestämiseen unionin lainsäädännössä säädettyä menettelyä.

*Euroopan parlamentin ja neuvoston asetus (EU) 2024/1789, annettu 13 päivänä kesäkuuta 2024, uusiutuvan kaasun, maakaasun ja vedyn sisämarkkinoista, asetusten (EU) N:o 1227/2011, (EU) 2017/1938, (EU) 2019/942 ja (EU) 2022/869 ja päätöksen (EU) 2017/684 muuttamisesta sekä asetuksen (EY) N:o 715/2009 kumoamisesta (ns. kaasusetus)*

#### **Kaasusetuksen 1 artiklan mukaan**

Tällä asetuksella vahvistetaan syrjimättömät säännöt maakaasuverkoihin ja vetyjärjestelmiin pääsyä koskevista edellytyksistä, ottaen huomioon kansallisten ja alueellisten markkinoiden erityispiirteet, maakaasun ja vedyn sisämarkkinoiden moitteettoman toiminnan varmistamiseksi sekä energiajärjestelmän joustavuuden edistämiseksi; ja;

#### **Kaasusetuksen 2 artiklan 1 kohdan 2) alakohdan mukaan**

1. Tässä asetuksessa tarkoitetaan "siirrolla" siirtoa sellaisena kuin se on määriteltynä direktiivin (EU) 2024/1788 2 artiklan 17 alakohdassa;

#### **Kaasusetuksen 10 artiklan 2 kohdan mukaan**

Siirtoverkonhaltijan on pantava täytäntöön ja julkistettava syrjimättömät ja läpinäkyvät kapasiteetinjakomekanismit, joiden on

- a) annettava asianmukaisia taloudellisia signaaleja teknisen kapasiteetin tehokasta ja maksimaalista käyttöä varten ja helpotettava investointeja uuteen infrastruktuuriin sekä vaihtoehtoihin



kysyntäpuolen ratkaisuihin, jotka eivät edellytä uusia infrastruktuuri-investointeja, ja helpotettava rajatylittävää maakaasun kauppaa;

- b) oltava yhteensopivia markkinamekanismien kanssa, spot-markkinat ja kaupankäynnin keskukset mukaan luettuina, ja oltava samalla joustavia ja sellaisia, että niitä voidaan mukauttaa muuttuviin markkinaolosuhteisiin; ja
- c) oltava yhteensopivia verkkoihin pääsyä koskevien jäsenvaltioiden järjestelmien kanssa.

#### **Kaasuasetuksen 17 artiklan 1 kohdan mukaan**

Verkonkäyttäjiltä perittävien tariffien on oltava syrjimättömiä, ja ne on määriteltävä erikseen siirtoverkon kunkin syöttö- ja ottokohdan osalta. Sääntelyviranomaisten on hyväksyttävä syöttö- ja ottokohtia koskevat kustannusten jakomekanismit ja maksujen määrittämismenettely. Sääntelyviranomaisten on varmistettava, että verkkotariffeja ei lasketa sopimusvirtojen perusteella.

#### **Kaasuasetuksen 18 artiklan mukaan**

1. Tariffeja asetettaessa on sovellettava uusiutuvan kaasun ja vähähiilisen kaasun alennusta

a) syöttökohtiin uusiutuvan kaasun ja vähähiilisen kaasun tuotantolaitoksista;

b) kapasiteettiperusteisiin siirtotariffeihin maakaasuvarastoihin yhteydessä olevissa syöttö- ja ottokohdissa, paitsi jos tällainen varasto on liitetty useampaan kuin yhteen siirto- tai jakeluverkkoon ja sitä käytetään yhteenliitäntäpisteen kanssa kilpailuun.

Ensimmäisen alakohdan a alakohdan mukainen alennus on asianomaisten kapasiteettiperusteisten tariffien osalta 100 prosenttia uusiutuvan kaasun ja 75 prosenttia vähähiilisen kaasun syöttämisen lisäämiseksi.

Ensimmäisen alakohdan b alakohdan mukainen alennus on 100 prosenttia niissä jäsenvaltioissa, joissa uusiutuvaa kaasua tai vähähiilistä kaasua syötettiin järjestelmään ensimmäisen kerran.

2. Tämän artiklan 1 kohdan mukaisesti myönnettyjen alennusten yksityiskohdat voidaan vahvistaa 71 artiklan 2 kohdan ensimmäisen alakohdan d alakohdassa tarkoitettussa tariffirakenteita koskevassa verkkosäännössä.

3. Komissio tarkastelee 1 ja 4 kohdassa säädettyjen alennusten tasoa uudelleen viimeistään 5 päivänä elokuuta 2029 ja sen jälkeen joka viides vuosi. Komissio antaa asiasta kertomuksen, jossa esitetään katsoa alennusten täytäntöönpanosta, ja arvioi, onko kyseisten alennusten taso edelleen riittävä viimeisimmän markkinakehityksen valossa. Siirretään komissiolle valta antaa 80 artiklan mukaisesti



2010/050003/2025

delegoituja säädöksiä, joilla muutetaan tätä asetusta muuttamalla tämän artiklan 1 ja 4 kohdassa säädettyjen alennusten tasoa.

4. Verkonkäyttäjien on 5 päivästä elokuuta 2025 saatava siirtoverkonhaltijalta 100 prosentin alennus kapasiteettiperusteisesta tariffista jäsenvaltioiden välisissä yhteenliitännäspisteissä uusiutuvan kaasun osalta ja 75 prosentin alennus vähähiilisen kaasun osalta, kun nämä ovat toimittaneet asianomaiselle siirtoverkonhaltijalle kestävyyttä koskevan todisteen, joka perustuu uusiutuvan kaasun osalta direktiivin (EU) 2018/2001 29 ja 30 artiklan nojalla hankittuun voimassa olevaan kestävyyssertifikaattiin ja on rekisteröity mainitun direktiivin 31 a artiklassa tarkoitettuun unionin tietokantaan ja joka perustuu vähähiilisen kaasun osalta direktiivin (EU) 2024/1788 9 artiklan nojalla hankittuun voimassa olevaan kestävyyssertifikaattiin.

Ensimmäisessä alakohdassa tarkoitettuihin alennuksiin sovelletaan seuraavaa:

- a) siirtoverkonhaltijoiden on annettava alennus ainoastaan rajanylitysten kannalta lyhyimmästä mahdollisesta reitistä paikasta, jossa ilmoitus ensimmäisessä alakohdassa tarkoitettuun kestävyyssertifikaattiin perustuvasta kestävyyttä koskevasta todisteesta on ensimmäisen kerran tallennettu unionin tietokantaan, paikkaan, jossa se on peruutettu käytettynä, edellyttäen, että alennus ei koske mahdollista huutokauppareemiota;
- b) siirtoverkonhaltijoiden on annettava asianomaiselle sääntelyviranomaiselle tietoja uusiutuvan kaasun ja vähähiilisen kaasun todellisista ja odotettavissa olevista määristä sekä vaikutuksista, joita tariffialennuksen soveltamisella on niiden tuloihin, ja sääntelyviranomaisten on seurattava ja arvioitava alennuksen vaikutusta tariffien vakauteen;
- c) kun siirtoverkonhaltijan kyseisiin tariffeihin perustuvat tulot ovat alennuksen vuoksi vähentyneet 10 prosenttia, siirtoverkonhaltijan, jota asia koskee, ja kaikkien sen naapurisiirtoverkonhaltijoiden on neuvoteltava siirtoverkonhaltijoiden välinen korvausmekanismi;
- d) uusiutuvan kaasun ja vähähiilisen kaasun alennuksen täytäntöönpanemiseksi tarvittavista lisätiedoista, kuten alennukseen oikeutetun kapasiteetin laskemisesta ja tarvittavista prosesseista, säädetään 71 artiklan nojalla vahvistettavassa verkkosäännössä.

Asianomaisten siirtoverkonhaltijoiden on päästävä sopimukseen siirtoverkonhaltijoiden välisestä korvausmekanismista kolmen vuoden kuluessa siitä, kun niiden tulot tietyistä tariffeista ovat vähentyneet 10 prosenttia tämän kohdan toisen alakohdan c alakohdassa tarkoitetulla tavalla. Jos sopimusta ei saada aikaan tässä ajassa, asianomaisten sääntelyviranomaisten on kahden seuraavan vuoden kuluessa tehtävä yhteisesti päätös asianmukaisesta siirtoverkonhaltijoiden välisestä korvausmekanismista. Jos sääntelyviranomaiset eivät pääse asiasta sopimukseen, sovelletaan



2010/050003/2025

asetuksen (EU) 2019/942 6 artiklaa. Jos sääntelyviranomaisten välillä ei päästä sopimukseen kahden vuoden kuluessa, tai niiden yhteisestä pyynnöstä, ACER antaa yksittäisen päätöksen asetuksen (EU) 2019/942 6 artiklan 10 kohdan mukaisesti.

5. Poiketen siitä, mitä tämän artiklan 1 ja 4 kohdassa säädetään, sääntelyviranomaiset voivat päättää olla soveltamatta alennuksia tai päättää vahvistaa tämän artiklan 1 ja 4 kohdassa vahvistettuja määriä pienempiä alennuksia edellyttäen, että tällainen poikkeus on 17 artiklassa säädettyjen yleisten tariffiperiaatteiden ja erityisesti kustannusvastaavuuden periaatteen mukainen, jos jokin seuraavista perusteista täyttyy:

a) poikkeus on tarpeen siirtoverkon tehokkaan toiminnan kannalta, jotta voidaan varmistaa vakaat rahoituspuitteet olemassa oleville investoinneille tai välttää perusteeton ristiintukeminen, rajatylittävän kaupan vääristyminen tai tehoton siirtoverkonhaltijoiden välinen korvausmekanismi;

b) edellä 1 ja 4 kohdassa säädettyjen alennusten soveltaminen ei ole tarpeen sen vuoksi, että uusiutuvan kaasun ja vähähiilisen kaasun yleistyminen on edistynyt sopivassa määrin asianomaisessa jäsenvaltiossa tai uusiutuvan kaasun tai vähähiilisen kaasun käytön lisäämiseksi on olemassa vaihtoehtoisia tukimekanismeja.

**Komission asetus (EU) 2017/460 kaasun yhdenmukaistettuja siirtotariffirakenteita koskevasta verkkosäännöstä (ns. tariffiverkkosääntö)**

Tariffiverkkosäännön 2 artiklan mukaan:

Tätä asetusta sovelletaan kaasunsiirtoverkkojen kaikkiin ottokohtiin ja kaikkiin syöttökohtiin lukuun ottamatta III, V ja VI lukua, 28 artiklaa ja 31 artiklan 2 ja 3. Päätös 7 (14) kohtaa ja IX lukua, joita sovelletaan ainoastaan yhteenliitäntäpisteisiin. Asetuksen III, V ja VI lukua, 28 artiklaa ja IX lukua sovelletaan kolmansista maista tulevan siirron ottokohtiin tai kolmansiin maihin suuntautuvan siirron syöttökohtiin, tai molempiin, jos kansallinen sääntelyviranomainen päättää soveltaa kyseisissä kohdissa asetusta (EU) 2017/459.

Tariffiverkkosäännön 9 artiklan mukaan:

1. Kapasiteettiin perustuviin siirtotariffeihin sovelletaan varastointilaitoksiin yhteydessä olevissa otto- ja syöttökohdissa vähintään 50 prosentin alennusta sikäli ja siinä laajuudessa, kun useampaan kuin yhteen siirto- tai jakeluverkkoon yhteydessä olevaa varastointilaitosta ei käytetä vaihtoehtona yhteenliitäntäpisteelle.

2. Nesteytetyn maakaasun käsittelylaitoksiin yhteydessä olevissa otokohdissa sekä jäsenvaltioiden eristyneisyyden päättämiseksi kaasuverkkojen osalta kehitettyyn infrastruktuuriin yhteydessä olevissa otto- ja syöttökohdissa voidaan asianomaisiin kapasiteettiin



2010/050003/2025

perustuviin siirtotariffeihin soveltaa alennusta toimitusvarmuuden parantamiseksi.

Tariffiverkkosäännön 13 artiklan mukaan:

1. Kertoimien on sijoitettava seuraaville vaihteluväleille:

a) vakioiduilla neljännesvuosikapasiteettituotteilla ja vakioiduilla kuukausikapasiteettituotteilla kertoimen on oltava vähintään 1 mutta enintään 1,5;

b) vakioiduilla vuorokausikapasiteettituotteilla ja vakioiduilla päivän-sisäistä kapasiteettia koskevilla tuotteilla kertoimen on oltava vähintään 1 mutta enintään 3. Asianmukaisesti perustelluissa tapauksissa kerroin voi olla pienempi kuin 1 mutta kuitenkin suurempi kuin 0 tai se voi olla suurempi kuin 3.

2. Jos sovelletaan kausitekijöitä, asianomaiseen vakioituun kapasiteettituotteeseen sovellettavan kertoimen ja asiaankuuluvien kausitekijöiden tulon maakaasuvuoden osalta lasketun aritmeettisen keskiarvon on oltava 1 kohdassa asianomaisille kertoimille annetulla vaihteluvälillä.

Tariffiverkkosäännön 28 artiklan mukaan:

Samaan aikaan 26 artiklan 1 kohdan mukaisesti järjestettävän lopullisen kuulemisen kanssa kansallisen sääntelyviranomaisen on järjestettävä kuuleminen kaikille toisiinsa suoraan yhteydessä olevien jäsenvaltioiden kansallisille sääntelyviranomaisille ja asiaankuuluville sidosryhmille seuraavista seikoista:

a) kerrointen taso;

b) kausitekijöitä sovellettaessa kausitekijöiden taso ja laskeminen 15 artiklan mukaisesti;

c) 9 artiklan 2 kohdan ja 16 artiklan mukaisten alennusten taso.

Kuulemisen päätyttyä on tehtävä perusteltu päätös direktiivin 2009/73/EY 41 artiklan 6 kohdan a alakohdan mukaisesti tämän kohdan a–c alakohdassa tarkoitetuista seikoista. Jokaisen kansallisen viranomaisen on otettava huomioon toisiinsa Päätös 8 (14) suoraan yhteydessä olevien jäsenvaltioiden kansallisten sääntelyviranomaisten kannat.

Tehdessään 1 ja 2 kohdassa tarkoitetun päätöksen kansallisen sääntelyviranomaisen on otettava huomioon kuulemiseen saadut vastaukset sekä seuraavat seikat:

a) kertoimet:

i) tasapaino yhtäältä lyhyen aikavälin kaasukaupan helpottamisen ja toisaalta siirtojärjestelmään tehtäviä tehokkaita investointeja varten annettavien pitkän aikavälin signaalien välillä;



2010/050003/2025

- ii) vaikutukset siirtopalvelujen tuottoon ja sen kattamiseen;
- iii) tarve välttää ristiintukemista verkonkäyttäjien välillä ja parantaa rajahintojen kustannusvastaavuutta;
- iv) fyysiseen ja sopimuksista johtuvaan ylikuormitukseen liittyvät tilanteet;
- v) vaikutukset rajat ylittäviin virtoihin;
- b) kausitekijät:
  - i) vaikutukset infrastruktuurin taloudellisen ja tehokkaan käytön helpottamiseen;
  - ii) tarve parantaa rajahintojen kustannusvastaavuutta.

## Johtopäätökset

### *Energiaviraston toimivalta*

- (34) Energiavirasto toimii maakaasumarkkina- (587/2017), sähkö- ja maakaasumarkkinoiden valvonnasta (590/2013) ja Energiavirastosta annetussa laissa (870/2013) tarkoitettuna kansallisena sääntelyviranomaisena valvoen ja seuraten sähkö- ja maakaasumarkkinoita sekä edistäen sähkömarkkinoiden ja maakaasumarkkinoiden toimivuutta.
- (35) Energiavirasto valvoo maakaasumarkkinain noudattamista kansallisena sääntelyviranomaisena lain sähkö- ja maakaasuverkko toiminnan valvonnasta 6 §:n nojalla.

### *Vahvistuspäätöksen aineellisoikeudellinen perusta*

- (36) Vahvistuspäätöksen aineellisoikeudellisesta perustasta säädetään sähkö- ja maakaasumarkkinoiden valvonnasta annetun lain 12 §:ssä.
- (37) Valvontalain 12 §:n 2 momentin mukaan järjestelmävastavaan siirtoverkonhaltijaan kohdistuvan vahvistuspäätöksen tulee perustua niihin perusteisiin, joista säädetään maakaasumarkkina- ja sen nojalla annetuissa säännöksissä; maakaasuverkkoasetuksessa, sekä sen nojalla annetuissa; suuntaviivoja koskeissa komission asetuksissa ja päätöksissä, siltä osin kuin niitä sovelletaan Suomessa sekä maakaasumarkkinadirektiivin nojalla annetuissa, suuntaviivoja koskeissa komission asetuksissa ja päätöksissä.

### *Kertoimien, kausitekijöiden ja alennusten soveltaminen*

- (38) Maakaasuasetuksen johdanto-osan mukaan korkeapaineputkistot, jotka yhdistävät paikalliset jakelijat kaasuverkkoon ja joita ei käytetä ensisijaisesti paikallisen jakelun yhteydessä, kuuluvat asetuksen soveltamisalaan.



2010/050003/2025

- (39) Maakaasuasetuksen 1 artiklan mukaan asetuksella annetaan syrjimättömät säännöt maakaasun siirtoverkkoihin pääsyä koskevista edellytyksistä, ottaen huomioon kansallisten ja alueellisten markkinoiden erityispiirteet, kaasun sisämarkkinoiden moitteettoman toiminnan varmistamiseksi.
- (40) Maakaasuasetuksen 2 artiklan mukaan asetuksessa tarkoitetaan "siirrolla" maakaasun siirtämistä putkistoissa, jotka sisältävät pääasiassa korkeapaineputkia, mutta ei tuotantovaiheen aikaisia putkistoja eikä pääasiassa maakaasun paikalliseen jakeluun käytettäviä korkeapaineputkistojen osia, asiakkaille toimitettavaksi, mutta ei maakaasun toimitusta.
- (41) Kaasun yhdenmukaistettuja siirtotariffirakenteita koskeva tariffiverkkosääntö on annettu maakaasuasetuksen nojalla.
- (42) Energiavirasto toteaa, että tariffiverkkosäännön tarkoittamia kertoimia, kausitekijöitä ja alennuksia sovelletaan näin ollen siirtoverkonhaltijan siirtoverkossa, eikä niitä sovelleta muiden verkonhaltijoiden jakeluverkon syöttö- ja ottopisteisiin.
- (43) Gasgrid Finland Oy ei esitä muutoksia tekijöihin tulevalle tariffikaudelle suhteessa käynnissä olevaan tariffikauteen. Aineistoa on täydennetty uusiutuvia ja vähähiilisiä kaasuja koskevien alennusten osalta, jossa Gasgrid Finland Oy esittää päivitetyn kaasupaketin mukaisia alennuksia sovellettavan tammikuusta 2026 alkaen.

#### *Kertoimet*

- (44) Tariffiverkkosäännön 13 artiklan mukaan kertoimien on asetettava seuraavalle vaihteluvälille:
  - a) vakioiduilla neljännesvuosikapasiteettituotteilla ja vakioiduilla kuukausikapasiteettituotteilla kertoimen on oltava vähintään 1 mutta enintään 1,5;
  - b) vakioiduilla vuorokausikapasiteettituotteilla ja vakioiduilla päivänsisäistä kapasiteettia koskevilla tuotteilla kertoimen on oltava vähintään 1 mutta enintään 3.Asianmukaisesti perustelluissa tapauksissa kerroin voi olla pienempi kuin 1 mutta kuitenkin suurempi kuin 0 tai se voi olla suurempi kuin 3.
- (45) Gasgrid Finland Oy on esittänyt vuosituotteen (viitehinnan) kertoimeksi 1, neljännesvuosituotteen kertoimeksi 1,1; kuukausituotteen kertoimeksi 1,25; päivätuotteen kertoimeksi 1,5 ja päivänsisäisen tuotteen kertoimeksi 1,7. Kertoimia sovellettaisiin standardoiduille kapasiteettituotteille Hamina LNG:n syöttöpisteessä, Inkoo LNG:n syöttöpisteessä, biokaasun virtuaalisessa syöttöpisteessä sekä Imatran syöttöpisteessä tariffivuonna 2026.



2010/050003/2025

- (46) Lisäksi Gasgrid Finland Oy esittää, että mikäli Inkoo LNG:n syöttöpisteessä kaasupäivän määränjako (vahvistetut nominaatiot) ylittää shipperin kaasupäivälle hankkimansa syöttökapasiteetin, kapasiteetin ylittävältä osin peritään kapasiteetin ylitysmaksu, joka on puolitoista (1,5) kertaa päivänsisäisen kiinteän syöttökapasiteetin (hintakerroin 1,7) mukainen yksikköhinta. Kapasiteetin ylitysmaksun hintakerroin lasketaan seuraavasti: kapasiteetin viitehinta  $\times 1,5 \times 1,7 = 2,55$ .
- (47) Perusteluksi Gasgrid Finland Oy esittää seuraavaa: Suomen, Viron ja Latvian siirtoverkonhaltijat ovat muodostaneet alueellisen tariffivyöhykkeen, jossa syöttökapasiteetin viitehinta sekä lyhyempikestoisten kapasiteettituotteiden kertoimet ovat harmonisoitu vuoden 2020 alusta alkaen. Yhteisen tariffialueen muodostamiseksi siirtoverkonhaltijat solmivat ITC-sopimuksen (Inter-TSO Compensation), jonka yhteydessä sovittiin syöttökapasiteetin hintatasosta kaikkiin tariffialueen syöttöpisteisiin. Sopimuksen myötä Balticconnectorissa ei ole syöttö- eikä ototariffia.
- (48) Ottovyöhykkeen osalta järjestelmävastaava siirtoverkonhaltija, eli Gasgrid Finland Oy, asettaa omalle markkinalle parhaiten soveltuvat kapasiteettituotteiden kertoimet. Gasgrid Finland Oy esittää seuraavia ottokapasiteetin hintakertoimia: vuosituotteen (viitehinnan) kertoimeksi 1, neljännesvuosituotteen kertoimeksi 1,1; kuukausituotteen kertoimeksi 1,25; päivätuotteen kertoimeksi 2,0 ja päivänsisäisen tuotteen kertoimeksi 2,5 sovellettavaksi ottopisteissä tulevalle tariffikaudelle.
- (49) Mikäli Suomen ottovyöhykkeellä kaasupäivän määränjako ylittää shipperin kaasupäivälle hankkimansa ottokapasiteetin, kapasiteetin ylittävältä määrältä peritään kapasiteetin ylitysmaksu. Kapasiteetin ylitysmaksun suuruus on puolitoista (1,5) kertaa päivänsisäisen kiinteän kapasiteetin (hintakerroin 2,5) mukainen yksikköhinta. Kapasiteetin ylitysmaksu on siten: kapasiteetin viitehinta  $\times 1,5 \times 2,5 = 3,75$ .
- (50) Ottovyöhykkeen kapasiteetin hintakertoimien perusteluiksi Gasgrid Finland Oy esittää seuraavaa: Ylätason asiakassegmentoinnilla kaasun käyttäjät voidaan kategorisoida tasaisen käyttöprofiilin teollisuussegmenttiin sekä enemmän hetkelliseen olosuhdetilanteisiin reagoivaan energiantuotantosegmenttiin. Gasgridin siirtojärjestelmällä on valmius vastata suuriin siirtopalveluiden kysyntämuutoksiin nopeallakin reagoinnilla ympärivuotisesti. Suuret käyttötason muutokset ylös- tai alaspäin vaikuttavat verkon operointiin, ja siten lyhytaikaiset kapasiteettituotteet ja näitä vasten tuotettava siirtopalvelu vaativat enemmän joustavuutta ja hallintaa verrattuna pitkäaikaisiin tuotteisiin.
- (51) Gasgrid arvioi, että siirtoinfrastruktuurin käytöstä perittävät kapasiteettimaksut vastaavat verkonkäyttäjien saamaa siirtopalvelua ja toisaalta infrastruktuurin tarjoamaa arvoa, minkä



2010/050003/2025

johdosta kertoimet esitetään pysyvän samoina tariffikautena 2026 kuin 2025.

- (52) Energiavirasto pitää edellä esitettyjen perustelujen nojalla esitettyjä kertoimia sekä syöttö- että ottokapasiteetille perusteltuina ja syrjimättöminä.

#### *Kausitekijät*

- (53) Tariffiverkkosäännön 13 artiklan 2 kohdan mukaan, jos sovelletaan kausitekijöitä, asianomaiseen vakioituun kapasiteettituotteeseen sovellettavan kertoimen ja asiaankuuluvien kausitekijöiden tulon maakaasuvuoden osalta lasketun aritmeettisen keskiarvon on oltava 1 kohdassa asianomaisille kertoimille annetulla vaihteluvälillä.
- (54) Gasgrid Finland Oy esittää kausitekijäksi kerrointa yksi (1) vuoden 2026 alussa käynnistyvälle tariffikaudelle.
- (55) Energiavirasto pitää kausitekijän kerrointa yksi (1) perusteltuna ja syrjimättömänä.

#### *Alennukset*

- (56) Tariffiverkkosäännön artikla 9 asettaa tapaukset, joissa alennuksia on mahdollista soveltaa: Tariffien mukautukset varastointilaitoksiin yhteydessä olevissa otto- ja syöttökohdissa sekä nesteytetyn maakaasun käsittelylaitoksiin ja eristyneisyyden päättävään infrastruktuuriin yhteydessä olevissa ottokohdissa on tariffiverkkosäännön mukaan mahdollista soveltaa:
1. Kapasiteettiin perustuviin siirtotariffeihin sovelletaan varastointilaitoksiin yhteydessä olevissa otto- ja syöttökohdissa vähintään 50 prosentin alennusta sikäli ja siinä laajuudessa, kun useampaan kuin yhteen siirto- tai jakeluverkkoon yhteydessä olevaa varastointilaitosta ei käytetä vaihtoehtona yhteenliittämispisteelle.
  2. Nesteytetyn maakaasun käsittelylaitoksiin yhteydessä olevissa ottokohdissa sekä jäsenvaltioiden eristyneisyyden päättämiseksi kaasuverkkojen osalta kehitettyyn infrastruktuuriin yhteydessä olevissa otto- ja syöttökohdissa voidaan asianomaisiin kapasiteettiin perustuviin siirtotariffeihin soveltaa alennusta toimitusvarmuuden parantamiseksi.
- (57) Lisäksi Euroopan parlamentin ja neuvoston asetus (EU) 2024/1789 uusiutuvan kaasun, maakaasun ja vedyn sisämarkkinoista, asetusten (EU) N:o 1227/2011, (EU) 2017/1938, (EU) 2019/942 ja (EU) 2022/869 ja päätöksen (EU) 2017/684 muuttamisesta sekä asetuksen (EY) N:o 715/2009 kumoamisesta artiklassa 18 (1) toteaa seuraavaa: Tariffeja asetettaessa on sovellettava uusiutuvan kaasun ja vähähiilisen kaasun alennusta a) syöttökohtiin uusiutuvan kaasun ja vähähiilisen



2010/050003/2025

kaasun tuotantolaitoksista...; ... alennus on asianomaisten kapasiteettiperusteisten tariffien osalta 100 prosenttia uusiutuvan kaasun ja 75 prosenttia vähähiilisen kaasun syöttämisen lisäämiseksi.

- (58) Gasgrid Finland esittää, että tariffiverkkosäännön artiklan 9 mukaisia alennuksia ei Suomessa sovelleta tariffikautena 2025. Gasgrid Finland esittää kuitenkin, että asetuksen (EU) 2024/1789 artiklan 18 mukaiset alennukset otetaan käyttöön tariffikauden 2026 alusta (1.1.2026 klo 07.00 EE(S)T). Suomen kaasujärjestelmän syöttöpisteissä, joissa uusiutuvaa kaasua syötetään verkkoon uusiutuvan kaasun tuotantolaitoksista, Gasgrid esittää 100 % alennusta syöttökapasiteettimaksulle. Suomen kaasujärjestelmän syöttöpisteissä, joissa vähähiilistä kaasua syötetään verkkoon tuotantolaitoksesta, Gasgrid esittää 75 % alennusta syöttökapasiteettimaksulle.
- (59) Uusiutuvien ja vähähiilisten kaasujen syöttöpisteiden osalta syöttökapasiteettituotteiden laskutus toteutettaisiin samaan tapaan kuin tälläkin hetkellä ja tariffialennukset toteutettaisiin regulaation määrittämän palautusmenettelyn kautta, jossa syöttökapasiteettimaksut palautettaisiin, kun shipper osoittaa toimittamassaan kestävyystodistuksessa tai alkuperätkuilla Suomen kaasujärjestelmään tuotantolaitoksesta syötetyn kaasun uusiutuvuuden tai toimittamassa kestävyystodistuksessa Suomen kaasujärjestelmään syötetyn kaasun vähähiilisyyden. Alennus myönnetään uusiutuvalla tai vähähiilisellä kaasulla, joka on fyysisesti syötetty Suomen kaasujärjestelmään liittyneestä uusiutuvan tai vähähiilisen kaasun tuotantolaitoksesta. Suomen kaasujärjestelmässä on myös nk. konttisyöttöpisteitä, jotka mahdollistavat uusiutuvan tai vähähiilisen kaasun syöttämisen Suomen kaasujärjestelmään verkon ulkopuolella (off-grid) sijaitsevasta uusiutuvan tai vähähiilisen kaasun tuotantolaitoksesta.
- (60) Alennus voidaan myöntää tällaiselle konttisyöttöpisteelle, mikäli shipper pystyy osoittamaan kestävyystodistuksessaan, että kontti, josta uusiutuva tai vähähiilinen kaasu syötetään Suomen kaasujärjestelmään, on tuotu suorinta mahdollista reittiä uusiutuvan tai vähähiilisen kaasun tuotantolaitoksesta. Tariffiverkkosäännön artikla 16 asettaa vaatimukset koskien keskeytyviä kapasiteettituotteita. Biokaasun virtuaalisessa syöttöpisteessä, Hamina LNG:n syöttöpisteessä, Inkoo LNG:n syöttöpisteessä ja ottovyöhykkeellä kapasiteettia on tarjolla ilman rajoituksia, minkä johdosta kyseisissä pisteissä on tarjolla vain kiinteitä kapasiteettituotteita. Balticconnectorissa kapasiteetti jaetaan vahvistettujen nominaatioiden mukaisesti. Näin ollen myös Balticconnectorissa tarjotaan vain kiinteää kapasiteettia. Keskeytyvää kapasiteettia tarjottaisiin vain, jos kiinteää kapasiteettia ei ole riittävästi tarjolla tai fyysistä kiinteää kapasiteettia ei ole tiettyyn syöttö- tai ottopisteeseen. Shipperille tarjotaan tällaisessa tilanteessa keskeytyvää



2010/050003/2025

kapasiteettia kiinteään kapasiteetin sijasta. Imatran syöttöpisteessä keskeytyvän kapasiteetin hinta on 5 % vastaavan kestoisia kiinteitä kapasiteettituotteita matalampi. Imatran syöttöpisteessä kapasiteetti ei kuitenkaan ole markkinaosapuolten käytettävissä.

- (61) Energiavirasto pitää asiassa saatujen lausuntojen sekä Gasgridin vastineessaan esittämien tarkentavien perustelujen perusteella alennuksia tariffiverkkosäännön artiklan 9 ja asetuksen 2024/1789 18 artiklan mukaisina sekä siten perusteltuina.

*Keskeytyvän kapasiteetin kertoimet*

- (62) Tariffiverkkosäännön artikla 16 asettaa vaatimukset koskien keskeytyviä kapasiteettituotteita. Biokaasun virtuaalisessa syöttöpisteessä, Hamina LNG:n syöttöpisteessä, Inkoo LNG:n syöttöpisteessä ja ottovyöhykkeellä kapasiteettia on tarjolla ilman rajoituksia, minkä johdosta kyseisissä pisteissä on tarjolla vain kiinteitä kapasiteettituotteita.
- (63) Balticconnectorissa kapasiteetti jaetaan vahvistettujen nominaatioiden mukaisesti. Näin ollen myös Balticconnectorissa tarjotaan vain kiinteää kapasiteettia. Keskeytyvää kapasiteettia tarjottaisiin vain, jos kiinteää kapasiteettia ei ole riittävästi tarjolla tai fyysistä kiinteää kapasiteettia ei ole tiettyyn syöttö- tai ottopisteeseen. Shippereille tarjotaan tällaisessa tilanteessa keskeytyvää kapasiteettia kiinteään kapasiteetin sijasta. Imatran syöttöpisteessä keskeytyvän kapasiteetin hinta on 5 % vastaavan kestoisia kiinteitä kapasiteettituotteita matalampi. Imatran syöttöpisteessä kapasiteetti ei kuitenkaan ole markkinaosapuolten käytettävissä.
- (64) Energiavirasto pitää esitettyä keskeytyvän kapasiteetin hintaa perusteltuina.

**Sovelletut säännökset**

Laki sähkö- ja maakaasumarkkinoiden valvonnasta 6 §, 12 §, 12 a § ja 36 §

Komission asetus (EU) 2017/460 kaasun yhdenmukaistettuja siirtotariffirakenteita koskevasta verkkosäännöstä 2 artikla, 9 artikla, 13 artikla, 28 artikla

Euroopan parlamentin ja neuvoston asetus (EY) N:o 715/2009, annettu 13 päivänä heinäkuuta 2009, maakaasunsiirtoverkkoihin pääsyä koskevista edellytyksistä ja asetuksen (EY) N:o 1775/2005 kumoamisesta artiklat 2, 13 ja 16

Euroopan parlamentin ja neuvoston asetus (EU) 2024/1789, annettu 13 päivänä kesäkuuta 2024, uusiutuvan kaasun, maakaasun ja vedyn sisämarkkinoista, asetusten (EU) N:o 1227/2011, (EU) 2017/1938, (EU) 2019/942 ja (EU) 2022/869 ja päätöksen (EU)



2010/050003/2025

2017/684 muuttamisesta sekä asetuksen (EY) N:o 715/2009 kumoamisesta artiklat 18

## Muutoksenhaku

Muutoksenhakua koskeva ohjeistus on tämän päätöksen liitteenä.

## Tiedoksianto

Päätös annetaan hallintolain (434/2003) mukaisesti tiedoksi asianosaiselle sähköisestä asioinnista viranomaistoiminnassa annetun lain (13/2003) 19 §:n mukaisena tavallisena sähköisenä tiedoksiantona sähköpostitse.

## Lisätiedot

Lisätietoja päätöksestä antaa:

Asiantuntija, Emmi Puputti  
puh. 029 5050 017,  
sähköposti [emmi.puputti@energiavirasto.fi](mailto:emmi.puputti@energiavirasto.fi)

Liitteet Valitusosoitus  
Kertoimet, kausitekijät ja alennukset

Jakelu Gasgrid Finland Oy

Maksutta

## **VALITUSOSOITUS**

### ***Valitusoikeus hallintopäätöksestä***

Energiaviraston antamaan hallintopäätökseen saa hakea muutosta valittamalla siten kuin laissa oikeudenkäynnistä hallintoasioissa (808/2019) säädetään. Valituskelpoisella hallintopäätöksellä tarkoitetaan päätöstä, jolla asia on ratkaistu tai jätetty tutkimatta.

Hallintopäätökseen saa hakea muutosta valittamalla se, johon päätös on kohdistettu tai jonka oikeuteen, velvollisuuteen tai etuun päätös välittömästi vaikuttaa ja se, jonka valitusoikeudesta laissa erikseen säädetään.

### ***Valitusviranomainen***

Valitusviranomainen Energiaviraston päätökseen on markkinaoikeus.

### ***Valituksen tekeminen ja valitusaika***

Valituksen saa tehdä sillä perusteella, että päätös on lainvastainen.

Valitus on tehtävä kirjallisesti 30 päivän kuluessa päätöksen tiedoksisaannista.

Jos tiedoksianto on toimitettu tavallisena tiedoksiantona postitse kirjeellä vastaanottajalle, katsotaan hänen saaneen asiasta tiedon seitsemäntenä päivänä kirjeen lähettämisestä, jollei muuta näytetä. Mikäli päätös annetaan hakijalle tiedoksi sähköisenä viestinä, päätös katsotaan annetuksi tiedoksi kolmantena päivänä viestin lähettämisestä, jollei muuta näytetä. Jos päätös on postitettu saantitodistusta vastaan, vastaanottajan katsotaan saaneen asiasta tiedon saantitodistuksen osoittamana aikana. Valitusaikaa laskettaessa tiedoksiantopäivää ei oteta lukuun.

Milloin kysymyksessä on sijaistiedoksianto, tiedoksisaannin katsotaan tapahtuneen kolmantena päivänä sijaistiedoksiantoa koskevan tiedoksiantotodistuksen osoittamasta päivästä. Viranomaisen tietoon asian katsotaan tulleen kirjeen saapumispäivänä.

Kun valituksen tekemisen määräajan viimeinen päivä on pyhäpäivä, itsenäisyyspäivä, vapunpäivä, joului- tai juhannusaatto tai arkilauantai, saa valituksen toimittaa ensimmäisenä arkipäivänä sen jälkeen. Valitus on toimitettava valitusviranomaiselle viimeistään valitusajan viimeisenä päivänä ennen valitusviranomaisen aukioloajan päättymistä.

Valituksen tekemisestä säädetään lisäksi sähköisestä asioinnista viranomaistoiminnassa annetussa laissa (13/2003). Määräaikaisten laskemisesta säädetään säädettyjen määräaikain laskemisesta annetussa laissa (150/1930).



## Valituksen sisältö

Valituksessa on ilmoitettava:

- päätös, johon haetaan muutosta (*valituksen kohteena oleva päätös*);
- miltä kohdin päätökseen haetaan muutosta ja mitä muutoksia siihen vaaditaan tehtäväksi (*vaatimukset*);
- vaatimusten perustelut; sekä
- mihin valitusoikeus perustuu, jos valituksen kohteena oleva päätös ei kohdistu valittajaan.

Valituksessa on lisäksi ilmoitettava valittajan nimi ja yhteystiedot. Jos puhevaltaa käyttää valittajan laillinen edustaja tai asiamies, myös tämän yhteystiedot on ilmoitettava. Yhteystietojen muutoksesta on valituksen vireillä ollessa ilmoitettava viipymättä tuomioistuimelle.

Valituksessa on ilmoitettava myös se postiosoite ja mahdollinen muu osoite, johon oikeudenkäyntiin liittyvät asiakirjat voidaan lähettää (*prosessiosoite*). Mikäli valittaja on ilmoittanut enemmän kuin yhden prosessiosoitteen, voi tuomioistuin valita, mihin ilmoitetuista osoitteista se toimittaa oikeudenkäyntiin liittyvät asiakirjat.

Oikaisuvaatimuksen tekijä saa valittaessaan oikaisuvaatimus päätöksestä esittää vaatimuksilleen uusia perusteluja. Hän saa esittää uuden vaatimuksen vain, jos se perustuu olosuhteiden muutokseen tai oikaisuvaatimuksen tekemisen määräajan päättymisen jälkeen valittajan tietoon tulleeseen seikkaan.

## Valituksen liitteet

Valitukseen on liitettävä:

- valituksen kohteena oleva päätös valitusosoituksineen;
- selvitys siitä, milloin valittaja on saanut päätöksen tiedoksi, tai muu selvitys valitusajan alkamisen ajankohdasta; sekä
- asiakirjat, joihin valittaja vetoaa vaatimuksensa tueksi, jollei niitä ole jo aikaisemmin toimitettu viranomaiselle.
- asiamiestä käytettäessä valtakirja, sen mukaan kuin oikeudenkäynnistä hallintoasioissa annetun lain 32 §:ssä säädetään.



## ***Valituskirjelmän toimittaminen valitusviranomaiselle***

Valituskirjelmä on toimitettava valitusajan kuluessa markkinaoikeuteen, jonka osoite on

**Markkinaoikeus  
Radanrakentajantie 5  
00520 HELSINKI**

**faksi: 029 56 43314**  
**sähköposti: [markkinaoikeus@oikeus.fi](mailto:markkinaoikeus@oikeus.fi)**

Valituskirjelmä voidaan toimittaa valitusviranomaiselle myös postitse.

Valituksen voi tehdä myös hallinto- ja erityistuomioistuinten asiointipalvelussa osoitteessa <https://asiointi.oikeus.fi/hallintotuomioistuimet/#/>

*Kun valituskirjelmä toimitetaan hallinto- ja erityistuomioistuinten asiointipalvelun kautta, liitteet voi toimittaa skannattuna asiointipalvelussa tai kirjeitse. Kirjeitse toimitettaessa mainitse asiasta asiointipalvelun Viesti-kentässä.*

Valituskirjelmän lähettäminen postitse tai sähköisesti tapahtuu lähettäjän omalla vastuulla.

## ***Oikeudenkäyntimaksu***

Valituksen käsittelystä markkinaoikeudessa voidaan periä oikeudenkäyntimaksu.

Valittajalta peritään markkinaoikeudessa oikeudenkäyntimaksu 2440 euroa.

Tuomioistuinmaksulaissa (1455/2015, <https://www.finlex.fi/fi/laki/ajan-tasa/2015/20151455?search%5Btype%5D=pika&search%5Bpika%5D=tuomiois-tuinmaksulaki#P5>) on erikseen säädetty tapauksista, joissa maksua ei peritä.

## **MATERIAALI Energiaviraston järjestämää kuulemistä varten (TAR NC artiklan 28 mukaiset tiedot)**

Energiavirasto järjestää kuulemisen asiaankuuluville sidosryhmille ja kaikille toisiinsa suoraan yhteydessä olevien jäsenvaltioiden kansallisille sääntelyviranomaisille "Kaasun yhdenmukaistettuja siirtotariffirakenteita koskevan verkkosäännön" (Tariffiverkkosääntö, "TAR NC") artiklan 28 mukaisesti seuraavista seikoista:

- Kerrointen taso
- Kausitekijöitä sovellettaessa kausitekijöiden taso
- Alennusten taso, jos niitä sovelletaan.

Samanaikaisesti tämän kuulemisen kanssa, kaasun siirtoverkonhaltija Gasgrid Finland järjestää tariffiverkkosäännön artiklan 26 mukaisen viitehintamenetelmäkuulemisen.

Julkinen kuuleminen järjestetään 16.04.-16.06.2025. Lausunnot voi toimittaa osoitteeseen kirjaamo@energiavirasto.fi. Viittaathan lausunnossasi diaarinumeroon 2010/050003/2025.

## **1 Kerrointen taso**

Tariffiverkkosäännön määritelmän mukaisesti "kertoimella" tarkoitetaan *tekijää, jota sovelletaan kulloinkin kyseessä olevaan osaan viitehinnasta vakioidun muun kuin vuosikapasiteettituotteen rajahinnan laskemiseksi*. Tariffiverkkosäännön artikla 13 asettaa seuraavat vaatimukset kerrointen tasolle:

- a) vakioiduilla neljännesvuosikapasiteettituotteilla ja vakioiduilla kuukausikapasiteettituotteilla kertoimen on oltava vähintään 1 mutta enintään 1,5.*
- b) vakioiduilla vuorokausikapasiteettituotteilla ja vakioiduilla päivänsisäistä kapasiteettia koskevilla tuotteilla kertoimen on oltava vähintään 1 mutta enintään 3. Asianmukaisesti perustelluissa tapauksissa kerroin voi olla pienempi kuin 1 mutta kuitenkin suurempi kuin 0 tai se voi olla suurempi kuin 3.*

### **Syöttökapasiteetin hintakertoimet**

Edellä kuvatut verkkosäännön kohdat huomioiden alla olevassa taulukossa esitettyjä kertoimia syöttökapasiteetille esitetään sovellettavan standardoiduille kapasiteettituotteille Hamina LNG:n syöttöpisteessä, Inkoo LNG:n syöttöpisteessä, biokaasun virtuaalisessa syöttöpisteessä sekä Imatran syöttöpisteessä tulevana tariffikautena. Imatran syöttöpiste ei kuitenkaan ole markkinaosapuolten käytettävissä.

**Taulukko 1. Esitetyt syöttökapasiteettituotteiden kertoimet tulevalle tariffikaudelle.**

| <b>Kapasiteettituote</b> | <b>Kerroin</b> |
|--------------------------|----------------|
| Vuosituote (viitehinta)  | 1              |
| Neljännesvuosituote      | 1,1            |
| Kuukausituote            | 1,25           |
| Päivätuote               | 1,5            |
| Päivänsisäinen tuote     | 1,7            |

Mikäli Inkoo LNG:n syöttöpisteessä tai biokaasun virtuaalisessa syöttöpisteessä kaasupäivän määränjako ylittää shipperin kaasupäivälle hankkimansa Inkoo LNG:n syöttöpisteen syöttökapasiteetin, kapasiteetin ylittävältä osin peritään kapasiteetin ylitysmaksu, joka on puolitoista

(1,5) kertaa päivänsisäisen kiinteän syöttökapasiteetin (hintakerroin 1,7) mukainen yksikköhinta. Kapasiteetin ylitysmaksun hintakerroin lasketaan seuraavasti: kapasiteetin viitehinta x 1,5 x 1,7 =2,55.

#### Perustelut:

Suomen, Viron ja Latvian siirtoverkonhaltijat ovat muodostaneet alueellisen tariffivyöhykkeen, jossa syöttökapasiteetin viitehinta sekä lyhyempikestoisten kapasiteettituotteiden kertoimet ovat harmonisoitu vuoden 2020 alusta alkaen. Yhteisen tariffialueen muodostamiseksi siirtoverkonhaltijat solmivat ITC-sopimuksen (Inter-TSO Compensation), jonka yhteydessä sovittiin syöttökapasiteetin hintatasosta kaikkiin tariffialueen syöttöpisteisiin, minkä johdosta myös tulevan tariffikauden syöttökapasiteettien hinnat pysyvät vakioina. ITC-sopimuksen myötä Balticconnectorissa ei ole syöttö- eikä ottotariffia.

### Ottokapasiteetin hintakertoimet

Seuraavia kertoimia esitetään sovellettavan standardoiduille kapasiteettituotteille Suomen ottovyöhykkeellä tulevalle tariffikaudelle.

***Taulukko 2. Esitetyt ottokapasiteettituotteiden kertoimet tulevalle tariffikaudelle.***

| <b>Kapasiteettituote</b> | <b>Kerroin</b> |
|--------------------------|----------------|
| Vuosituote (viitehinta)  | 1              |
| Neljännesvuosituote      | 1,1            |
| Kuukausituote            | 1,25           |
| Päivätuote               | 2,0            |
| Päivänsisäinen tuote     | 2,5            |

Mikäli Suomen ottovyöhykkeellä kaasupäivän määränjako ylittää shipperin kaasupäivälle hankkimansa ottokapasiteetin, kapasiteetin ylittävältä määrältä peritään kapasiteetin ylitysmaksu. Kapasiteetin ylitysmaksun suuruus on puolitoista (1,5) kertaa päivänsisäisen kiinteän kapasiteetin (hintakerroin 2,5) mukainen yksikköhinta. Kapasiteetin ylitysmaksu on siten: kapasiteetin viitehinta x 1,5 x 2,5 =3,75.

Ottovyöhykkeellä, joka koostuu kaikista Suomen kaasujärjestelmään liittyneistä kaasun käyttäjistä, järjestelmävastaava siirtoverkonhaltija asettaa kansallisesti sovellettavat kapasiteettituotteiden hintakertoimet. Ottovyöhykkeen kapasiteetin hintakertoimien perusteluiksi Gasgrid Finland esittää seuraavaa:

- Ylätason asiakassegmentoinnilla kaasun käyttäjät voidaan kategorisoida tasaisen käyttöprofiilin teollisuussegmenttiin sekä enemmän hetkellisempiin olosuhdetilanteisiin reagoivaan energiantuotantosegmenttiin. Gasgridin siirtojärjestelmällä on valmius vastata suuriin siirtopalveluiden kysyntämuutoksiin nopeallakin reagoinnilla ympärivuotisesti. Suuret käyttötason muutokset ylös- tai alaspäin vaikuttavat verkon operointiin, ja siten lyhytaikaiset kapasiteettituotteet ja näitä vasten tuotettava siirtopalvelu vaativat enemmän joustavuutta ja hallintaa verrattuna pitkäaikaisiin tuotteisiin.
- Gasgrid arvioi, että siirtoinfrastruktuurin käytöstä perittävät kapasiteettimaksut vastaavat verkonkäyttäjien saamaa siirtopalvelua ja toisaalta infrastruktuurin tarjoamaa arvoa, minkä johdosta kertoimet esitetään pysyvän samoina tariffikautena 2026 kuin 2025.

Edellä kuvattujen tekijöiden perusteella Gasgrid esittää, että kapasiteettituotteiden kertoimet pidetään samana tariffikautena 2026 kuin 2025.

## 2 Kausitekijät

Gasgrid Finland esittää kausitekijäksi kerrointa yksi (1) vuoden 2025 alussa käynnistyvälle tariffikaudelle.

## 3 Alennukset

Tariffiverkkosäännön artikla 9 asettaa tapaukset, joissa alennuksia on mahdollista soveltaa:

*Tariffien mukautukset varastointilaitoksiin yhteydessä olevissa otto- ja syöttökohdissa sekä nesteytetyn maakaasun käsittelylaitoksiin ja eristyneisyyden päättävään infrastruktuuriin yhteydessä olevissa ottokohdissa on tariffiverkkosäännön mukaan mahdollista soveltaa:*

- 1. Kapasiteettiin perustuviin siirtotariffeihin sovelletaan varastointilaitoksiin yhteydessä olevissa otto- ja syöttökohdissa vähintään 50 prosentin alennusta sikäli ja siinä laajuudessa, kun useampaan kuin yhteen siirto- tai jakeluverkkoon yhteydessä olevaa varastointilaitosta ei käytetä vaihtoehtona yhteenliitäntäpisteelle.*
- 2. Nesteytetyn maakaasun käsittelylaitoksiin yhteydessä olevissa ottokohdissa sekä jäsenvaltioiden eristyneisyyden päättämiseksi kaasuverkkojen osalta kehitettyyn infrastruktuuriin yhteydessä olevissa otto- ja syöttökohdissa voidaan asianomaisiin kapasiteettiin perustuviin siirtotariffeihin soveltaa alennusta toimitusvarmuuden parantamiseksi.*

Lisäksi EUROOPAN PARLAMENTIN JA NEUVOSTON ASETUS (EU) 2024/1789 uusiutuvan kaasun, maakaasun ja vedyn sisämarkkinoista, asetusten (EU) N:o 1227/2011, (EU) 2017/1938, (EU) 2019/942 ja (EU) 2022/869 ja päätöksen (EU) 2017/684 muuttamisesta sekä asetuksen (EY) N:o 715/2009 kumoamisesta artiklassa 18 (1) toteaa seuraavaa:

*Tariffeja asetettaessa on sovellettava uusiutuvan kaasun ja vähähiilisen kaasun alennusta a) syöttökohtiin uusiutuvan kaasun ja vähähiilisen kaasun tuotantolaitoksista...; ... alennus on asianomaisten kapasiteettiperusteisten tariffien osalta 100 prosenttia uusiutuvan kaasun ja 75 prosenttia vähähiilisen kaasun syöttämisen lisäämiseksi.*

Gasgrid Finland esittää, että tariffiverkkosäännön artiklan 9 mukaisia alennuksia ei Suomessa sovelleta tariffikautena 2025.

Gasgrid Finland esittää, että asetuksen (EU) 2024/1789 artiklan 18 mukaiset alennukset otetaan käyttöön tariffikauden 2026 alusta (1.1.2026 klo 07.00 EE(S)T). Suomen kaasujärjestelmän syöttöpisteissä, joissa uusiutuvaa kaasua syötetään verkkoon uusiutuvan kaasun tuotantolaitoksista, Gasgrid esittää 100 % alennusta syöttökapasiteettimaksulle. Suomen kaasujärjestelmän syöttöpisteissä, joissa vähähiilistä kaasua syötetään verkkoon tuotantolaitoksesta, Gasgrid esittää 75 % alennusta syöttökapasiteettimaksulle.

Uusiutuvien ja vähähiilisten kaasujen syöttöpisteiden osalta syöttökapasiteettituotteiden laskutus toteutettaisiin samaan tapaan kuin tälläkin hetkellä ja tariffialennukset toteutettaisiin regulaation määrittämän palautusmenettelyn kautta, jossa syöttökapasiteettimaksut palautettaisiin, kun shipper

osoittaa toimittamassaan kestävyystodistuksessa tai alkuperätakuilla Suomen kaasujärjestelmään tuotantolaitoksesta syötetyn kaasun uusiutuvuuden tai toimittamassa kestävyystodistuksessa Suomen kaasujärjestelmään syötetyn kaasun vähähiilisyyden. Alennus myönnetään uusiutuvalla tai vähähiiliselle kaasulle, joka on fyysisesti syötetty Suomen kaasujärjestelmään liittyneestä uusiutuvan tai vähähiilisen kaasun tuotantolaitoksesta.

Suomen kaasujärjestelmässä on myös nk. konttisyöttöpisteitä, jotka mahdollistavat uusiutuvan tai vähähiilisen kaasun syöttämisen Suomen kaasujärjestelmään verkon ulkopuolella (*offgrid*) sijaitsevasta uusiutuvan tai vähähiilisen kaasun tuotantolaitoksesta. Alennus voidaan myöntää tällaiselle konttisyöttöpisteelle, mikäli shipper pystyy osoittamaan kestävyystodistuksessaan, että kontti, josta uusiutuva tai vähähiilinen kaasu syötetään Suomen kaasujärjestelmään, on tuotu suorinta mahdollista reittiä uusiutuvan tai vähähiilisen kaasun tuotantolaitoksesta.

Tariffiverkkosäännön artikla 16 asettaa vaatimukset koskien keskeytyviä kapasiteettituotteita. Biokaasun virtuaalisessa syöttöpisteessä, Hamina LNG:n syöttöpisteessä, Inkoo LNG:n syöttöpisteessä ja ottovyöhykkeellä kapasiteettia on tarjolla ilman rajoituksia, minkä johdosta kyseisissä pisteissä on tarjolla vain kiinteitä kapasiteettituotteita. Balticconnectorissa kapasiteetti jaetaan vahvistettujen nominaatioiden mukaisesti. Näin ollen myös Balticconnectorissa tarjotaan vain kiinteää kapasiteettia.

Keskeytyvää kapasiteettia tarjottaisiin vain, jos kiinteää kapasiteettia ei ole riittävästi tarjolla tai fyysistä kiinteää kapasiteettia ei ole tiettyyn syöttö- tai ottopisteeseen. Shippereille tarjotaan tällaisessa tilanteessa keskeytyvää kapasiteettia kiinteän kapasiteetin sijasta. Imatran syöttöpisteessä keskeytyvän kapasiteetin hinta on 5 % vastaavan kestoisia kiinteitä kapasiteettituotteita matalampi. Imatran syöttöpisteessä kapasiteetti ei kuitenkaan ole markkinaosapuolten käytettävissä.