

# Gasgrid Finlandin siirto- ja palveluhinnasto vuodelle 2023

## 1. Siirtotariffit

Suomessa sovelletaan *postimerkki*-viitehintamenetelmää. Postimerkkihinnoittelussa syöttö- ja ottopisteiden välinen etäisyys tai tekninen siirtokapasiteetti eivät vaikuta syöttö- tai ottokapasiteettimaksun yksikköhintaan, vaan syöttö- tai ottokapasiteetin hinta on sama kaikissa syöttö- tai ottopisteissä.

### Kiinteät kapasiteettituotteet

Vuosikapasiteettituotteen hinta (= viitehint)	
Syöttökapasiteetti (entry)	
Balticconnector	– €/kWh/päivä/vuosi
Biokaasun virtuaalinen syöttöpiste	0,14277 €/kWh/päivä/vuosi (0,39115 €/MWh)
Hamina LNG:n syöttöpiste	0,14277 €/kWh/päivä/vuosi
Imatra	0,14277 €/kWh/päivä/vuosi
Inkoo LNG:n syöttöpiste	0,14277 €/kWh/päivä/vuosi
Ottokapasiteetti (exit)	
Balticconnector	– €/kWh/päivä/vuosi
Suomen ottovyöhyke	0,97875 €/kWh/päivä/vuosi (2,68151 €/MWh)

Syöttökapasiteettituotteiden hintakertoimet	
Kapasiteettituote	Kerroin
Vuosi (= viitehint)	1,00
Kvartaali	1,10
Kuukausi	1,25
Päivä	1,50
Päivänsisäinen	1,70
Kapasiteetin ylitysmaksu	1,5 x 1,7 = 2,55

Ottokapasiteettituotteiden hintakertoimet	
Kapasiteettituote	Kerroin
Vuosi (= viitehinta)	1,00
Kvartaali	1,10
Kuukausi	1,25
Päivä	1,70
Päivänsisäinen	2,00
Kapasiteetin ylitysmaksu	1,5 x 2,0 = 3,00

Lyhyiden kapasiteettituotteiden hinnat saadaan kertomalla viitehintaa (vuosikapasiteettituotteen hinta) lyhyiden kapasiteettituotteiden hintakertoimella.

Esimerkki: Ottovyöhykkeen kuukausikapasiteettituotteen hinta:

$$\text{Tariffi} = (0,97875 \times 1,25) \text{ €/kWh/päivä/kuukausi} = \mathbf{1,22344 \text{ €/kWh/päivä/kuukausi}}$$

Dokumentin lopussa on kuvattu havainnollistava laskentaesimerkki syöttö- ja ottokapasiteettitariffin yksikkömuunnoksesta kapasiteettiyksiköstä (€/kWh/päivä/vuosi) energiayksikköön (€/MWh).

## Hyödykemaksu

Hyödykemaksu (= <i>energiamaksu</i> ) maksetaan Suomen ottovyöhykkeellä.	
Veloitetaan siirretyn kaasumäärän mukaisesti	0,00028286 €/kWh (0,28286 €/MWh)

## Keskeytyvä kapasiteetti

Keskeytyvä kapasiteetti	
Keskeytyvän kapasiteetin alennus prosentteina vastaavan kiinteän tuotteen hinnasta.	
Syöttökapasiteetti	Alennus
Imatra	5 %

Inkoo LNG:n ja Hamina LNG:n syöttöpisteissä sekä biokaasun virtuaalisessa syöttöpisteessä keskeytyvän kapasiteetin alennusta ei ole, koska Gasgrid Finland arvioi pystyvänsä vastaanottamaan laatuvaatimukset täyttävää LNG:tä ja biokaasua ilman rajoituksia tarjoten vain kiinteää kapasiteettia. Myöskin Suomen ottovyöhykkeellä tarjotaan vain kiinteää kapasiteettia.

Balticconnectorin syöttö- ja ottopisteessä kapasiteetti jaetaan implisiittisesti perustuen hyväksytyihin nominaatioihin. Näin ollen kaikki Balticconnectorissa tarjottava syöttö- ja ottokapasiteetti on kiinteää kapasiteettia.

## Kapasiteetin ylitysmaksu

### Kapasiteetin ylitysmaksu

Varatun kapasiteetin ylittävältä määrältä peritään puolitoista (1,5) kertaa päivänsäisen kiinteän kapasiteetin mukainen yksikköhinta. Kapasiteetin ylitysmaksu on siten:

$$\text{Kapasiteetin ylitysmaksu} = \text{kapasiteetin viitehint} \times 1,5 \times \text{päivänsäisen kapasiteettituotteen hinta}$$

Kapasiteetin ylitysmaksua maksetaan Suomen ottovyöhykkeellä, Inkoo LNG:n syöttöpisteessä sekä biokaasun virtuaalisessa syöttöpisteessä.

**Suomen ottovyöhyke:** Mikäli shipperin verkosta otto Suomen ottovyöhykkeellä ylittää lopullisen taseselvityksen tulosten perusteella shipperin yhteenlasketun kaasupäiväkohtaisen kapasiteetin ottovyöhykkeellä, shipperin on maksettava kapasiteetin ylitysmaksua siltä osin, kun verkosta otto ylittää shipperin varaaman ottovyöhykkeen kapasiteetin.

**Biokaasun virtuaalinen syöttöpiste:** Mikäli shipperin verkkoon syöttö biokaasun virtuaalisessa syöttöpisteissä ylittää lopullisen taseselvityksen tulosten perusteella shipperin yhteenlasketun kaasupäiväkohtaisen kapasiteetin kyseisessä syöttöpisteessä, shipperin on maksettava kapasiteetin ylitysmaksua siltä osin, kun verkkoon syöttö ylittää shipperin varaaman biokaasun virtuaalisen syöttöpisteen kapasiteetin.

**Inkoo LNG:n syöttöpiste:** Mikäli shipperin verkkoon syöttö Inkoo LNG:n syöttöpisteessä ylittää lopullisen taseselvityksen tulosten perusteella shipperin yhteenlasketun kaasupäiväkohtaisen kapasiteetin kyseisessä syöttöpisteessä, shipperin on maksettava kapasiteetin ylitysmaksua siltä osin, kun verkkoon syöttö ylittää shipperin varaaman Inkoo LNG:n syöttöpisteen kapasiteetin.

## Uudelleennominointimaksu

Uudelleennominointimaksua voidaan kerätä Balticconnectorin syöttö- ja ottopisteessä. Uudelleennominointimaksun keräämisen perusteet syntyvät, kun shipper uudelleennominoimalla pienentää aiemmin tehtyä nominaatiota kaasuvuorokauden aikana siten, että muutos ylittää määritetyn toleranssin ja siirtoverkonhaltija on joutunut pienentämään kaikkien shipperien nominointeja *pro rata* Balticconnectorin ylikuormituksen hallitsemiseksi. Maksu peritään toleranssin ylittävästä osasta.

**Toleranssi:** 10 000 – 50 000 kWh/h (asetetaan Energiaviraston tekemän Balticconnectorin kapasiteetinjaon ehtoja koskevan vahvistuspäätöksen mukaisesti)

**Hinnoittelu:** 0,002 €/kWh

## 2. Maksu keskitetystä tiedonvaihdosta (kaasudatahub)

Maksu peritään jakeluverkonhaltijalta niiden jakeluverkonhaltijan omistamien tai hallinnoimien jakeluverkkojen käyttöpaikkojen osalta, joiden tietoja ylläpidetään kaasudatahubin käyttöpaikkarekisterissä (= kaikki jakeluverkkojen päivittäin ja ei-päivittäin luettavat käyttöpaikat pois lukien yksittäiset ei-päivittäin luettavat liesikäyttökohteet).

**Hinnoittelu:** 0,69 €/käyttöpaikka/kuukausi

## 3. Tasehallinnan maksut

Tasekaasun osto- ja myyntihintojen sekä tasehallinnan neutralointimaksujen määräytymisperusteet on kuvattu tasehallinnan ehdossa, jotka löytyvät Gasgridin verkkosivuilta.

## 4. Muut maksukomponentit

### Liittymähinnoittelu

Järjestelmävastaavana siirtoverkonhaltijana Gasgrid Finlandilla on liittämismääräyksiä tekniset vaatimukset täyttävälle maakaasun käyttö- ja varastointikohteille, nesteytetyn maakaasun käsittelylaitteistoille ja uusiutuvista energialähteistä peräisin olevan kaasun tuotantolaitoksille. Järjestelmävastaava siirtoverkonhaltija perii liittyjältä kaikki liittymästä aiheutuvat kohtuulliset kustannukset.

**Hinnoittelu:** Liittymästä aiheutuvat kustannukset arvioidaan Gasgrid Finlandin toimesta tapauskohtaisesti.

### Nominaatiosta poikkeamismaksu

Nominaatiosta poikkeamismaksua voidaan soveltaa Suomen ottovyöhykkeellä.

**Hinnoittelu:** 0 €/kWh

### Laatu- ja toimitusvaatimuksista poikkeamisen korvaukset

Korvausehdot on mainittu shipperin ja traderin puitesopimuksessa, joka löytyy [Gasgridin nettisivuilta](#).

## Maksut hätätilan vallitessa

Korvauksista sovitaan tapauskohtaisesti järjestelmävastaavan siirtoverkonhaltijan ja shipperin kesken.

## Maksu kapasiteettioikeuksien siirrosta

Hinnoittelu: 0 €/siirtoilmoitus

## Siirtohinnaston laskentaesimerkki

Havainnollistavia, ei-sitovia esimerkkilaskelmia kiinteän siirtokapasiteetin hinnaston käyttöä varten.

### Vuosikapasiteetin hinta kapasiteettiyksiköstä energiayksikköön (esimerkissä käytetyt lukuarvot ovat havainnollistavia)

Shipper arvioi tarvitsevansa siirtokapasiteettia keskimääräisellä siirtoteholla 100 MW (=kaasupäivän aikana siirron tarve yhteensä  $100 \text{ MW} \times 24 \text{ h/kaasupäivä} = 2\,400 \text{ MWh/kaasupäivä}$ ) koko vuoden ajan. Tätä varten shipper varaa tarvittavan syöttökapasiteetin Hamina LNG:n syöttöpisteestä sekä ottokapasiteetin Suomen ottovyöhykkeelle.

Hamina LNG:n syöttökapasiteetin oletetulla yksikköhinnalla saa siirtokapasiteettia 1 kWh/kaasupäivä vuoden ajaksi. Jos vuositilauksen kesto on 365 päivää, yksikköhinta 0,14277 € vastaa 365 kWh:n (0,365 MWh) siirtomäärää. Shipperin tarvitsema kokonaissiirtomäärä on  $2\,400 \text{ MWh/kaasupäivä} \times 365 \text{ päivää} = 876\,000 \text{ MWh}$ . Tällöin shipper tarvitsee  $876\,000 \text{ MWh}/(0,365 \text{ MWh/yksikkö}) = 2\,400\,000$  yksikköä syöttökapasiteettia.

Yksikköhinta on 0,14277 €/yksikkö eli kokonaiskustannus on  $0,14277 \text{ €/yksikkö} \times 2\,400\,000 \text{ yksikköä} = 342\,648 \text{ €}$ . Keskimääräinen syöttökapasiteetin kustannus on  $342\,648 \text{ €}/876\,000 \text{ MWh} = 0,3912 \text{ €/MWh}$ .

Suomen ottovyöhykkeen ottokapasiteetin yksikköhinnalla saa siirtokapasiteettia ottopisteeseen 1 kWh/kaasupäivä vuoden ajaksi. Jos vuositilauksen kesto on 365 päivää, yksikköhinta 1,04859 € vastaa 365 kWh:n (0,365 MWh) siirtomäärää. Shipper tarvitsema kokonaissiirtomäärä on  $2\,400 \text{ MWh/päivä} \times 365 \text{ päivää} = 876\,000 \text{ MWh}$ . Tällöin shipper tarvitsee  $876\,000 \text{ MWh}/0,365 \text{ MWh/yksikkö} = 2\,400\,000$  yksikköä ottokapasiteettia. Tämän yksikköhinta on 1,04859 €, eli kokonaiskustannus on  $1,04859 \text{ €/yksikkö} \times 2\,400\,000 \text{ yksikköä} = 2\,516\,616 \text{ €}$ . Keskimääräinen ottokapasiteetin kustannus on  $2\,516\,616 \text{ €}/876\,000 \text{ MWh} = 2,8728 \text{ €/MWh}$ .

Kapasiteetinvarauksen kokonaiskustannus on siis  $0,3912 \text{ €/MWh} + 2,8728 \text{ €/MWh} = 3,264 \text{ €/MWh}$ .