

Zienswijze VLNG Draft code decision amending discount percentages for interruptible capacity and entry points of LNG facilities

Vereniging LNG Shippers Netherland (VLNG) herewith expresses our concerns regarding the draft code decision amending discount percentages for interruptible capacity and entry points of LNG facilities (ACM/25/198074).

In the draft decision, ACM determines that there will be no 20% LNG discount in 2027, because at least one of the criteria (LNG share in inflows >25%, average neutral gas price > 37.5€/MWh) is not met. ACM is stating that “the average of daily final neutral gas prices in the calendar year 2024 is 34.4€/MWh. This is lower than the threshold value of 37.5 €/MWh. The LNG discount for 2027 is therefore set at: 0%.”

21. De totale hoeveelheid gas ingevoerd op entry-punten van LNG-faciliteiten bedraagt 191.841.591.854 kWh en de hoeveelheid gas ingevoerd op GTS entry-punten van productie en fysieke grenspunten (inclusief BBL) bedraagt 524.226.440.679 kWh in het voorgaande kalenderjaar (2024). Het procentuele aandeel gas ingevoerd op entry-punten van LNG-faciliteiten bedraagt daarmee 37% ($100\% * \frac{191.841.591.854 \text{ kWh}}{524.226.440.679 \text{ kWh}}$).
22. Het gemiddelde van dagelijkse finale neutrale gasprijzen in het kalenderjaar 2024 bedraagt 34,4 €/MWh (afgerond op één decimaal). Dit is lager dan de grenswaarde van 37,5 €/MWh. De LNG-korting voor 2027 wordt daarom vastgesteld op: 0%

However, according to VLNG’s understanding of the NC TAR Agreement 2023 and the negotiations of the LNG discount, the ACM has to refer to Y-2 (“the preceding calendar year” before the respective tariff decision). VLNG therefore believes that ACM has to consider 2025 as the reference year for the 2027 tariff decision.

Sector agreement:

neergelegd, vast te stellen.

3. De ACM stelt de korting voor entriepunten van LNG-faciliteiten voor 2025 vast op twintig procent. De ACM spant zich in om de korting voor entriepunten van LNG-faciliteiten voor 2026 vast te stellen op twintig procent. De ACM analyseert voor de jaren 2027, 2028 en 2029 of deze korting dient te worden aangepast. Hiertoe zal de ACM de volgende procedure volgen:

- a. In het eerste kwartaal, voorafgaand aan het nemen van de tariefbesluiten voor de jaren 2027, 2028 en 2029 zal de ACM twee berekeningen uitvoeren.
- b. De ACM zal het procentuele aandeel berekenen van de totale hoeveelheid gas ingevoerd op entriepunten van LNG-faciliteiten op de totale hoeveelheid gas die is ingevoerd op alle GTS entriepunten van productie en fysieke grenspunten, inclusief BBL, over het daaraan voorafgaande kalenderjaar. Voor de berekening van dit procentuele aandeel van LNG import op de totale herkomst van gas ingevoerd op het GTS transportnetwerk zal de ACM mogen uitgaan van de juistheid van de hertoe door GTS aan de ACM ter beschikking gestelde informatie over het daaraan voorafgaande kalenderjaar;
- c. De ACM zal het gemiddelde uitrekenen van alle dagelijkse finale neutrale gasprijzen (NGP) die gerealiseerd zijn over het daaraan voorafgaande kalenderjaar. De neutrale gasprijs (NGP) is gedefinieerd in artikel 4.1.6.4. van de Transportcode gas LNB (zie ook <https://www.gasunie.nl/shippers/voorwaarden-en-contracten/neutrale-gasprijs>). De ACM zal deze gemiddelde prijs in €/MWh afronden op één decimaal;
- d. Indien het procentuele aandeel als berekend in onderdeel b. 25% (vijfentwintig procent) of meer bedraagt en de gemiddelde neutrale gasprijs als berekend in onderdeel c. 37,5 €/MWh of meer bedraagt, dan zal de ACM de korting voor het daaropvolgende kalenderjaar vaststellen op twintig procent voor entriepunten van LNG-faciliteiten;
- e. Indien het procentuele aandeel als berekend in onderdeel b. lager is dan vijfentwintig procent en/of de gemiddelde neutrale gasprijs als berekend in onderdeel c. is lager dan 37,5 €/MWh, dan zal de ACM de korting voor het daaropvolgende kalenderjaar vaststellen op nul procent voor entriepunten van LNG-faciliteiten.

The ACM will analyse whether this discount needs to be adjusted for the years 2027, 2028 and 2029. To this end, the ACM will follow the following procedure:

a. In the first quarter, prior to taking the tariff decisions for the years 2027, 2028 and 2029, the ACM will perform two calculations;

b. ACM will calculate the percentage share of the total amount of gas fed into entry points of LNG facilities in relation to the total amount of gas fed into all GTS entry points of production and physical border points, including BBL, over the preceding calendar year. For the calculation of this percentage share of LNG imports in relation to the total origin of gas fed into the GTS transport network, ACM may assume the accuracy of the information provided to ACM by GTS for the preceding calendar year.

c. ACM will calculate the average of all daily final neutral gas prices (NGP) realised over the preceding calendar year. The neutral gas price (NGP) is defined in Article 4.1.6.4. of the LNB Gas Transport Code (see also <https://www.gasunietransportservices.nl/shippers/voorwaarden-en-contracten/neutrale-gasprijs>). ACM will round this average price in €/MWh to one decimal place;

d. If the percentage share calculated in part b. is 25% (twenty-five per cent) or more and the average neutral gas price calculated in part c. is €37.5/MWh or more, the ACM will set the discount for the following calendar year at twenty per cent for entry points of LNG facilities;

e. If the percentage share calculated in section b. is less than twenty-five per cent and/or the average neutral gas price calculated in section c. is less than €37.5/MWh, ACM will set the discount for the following calendar year at zero per cent for entry points of LNG facilities.