

APSPRIEDE AR PIEGĀDĀTĀJIEM PAR PLĀNOTO ĪEPIRKUMU: “DABASGĀZES IEGĀDE”

IEPIRKUMA PRIEKŠMETS

- Iepirkuma priekšmets ir sadalīts 2 (divās) iepirkuma priekšmeta daļās:

1.Daļa - “Dabagāze AS “Gaso” vajadzībām” (Gasos pašpatēriņam, tajā skaitā: tehnoloģiskajām vajadzībām, degvielai autotransportam, apkurei un kārstā ūdens ieguvei);

2.Daļa - “Dabagāze zudumu segšanai sadales sistēmā” (dabagāze, kas nepieciešama dabagāzes zudumu segšanai sadales sistēmā, ietverot arī ietekmi no lietotājiem iepriekšējos periodos veikto un nākotnē veicamo dabagāzes patēriņa korekcijām).

- Piedāvājumu iepirkumā var iesniegt par vienu vai abām iepirkuma priekšmeta daļām.
- Konkursa rezultātā par katru daļu tiks slēgts līgums.
- Dabagāzes tirdzniecības periods – 11 (vienpadsmit) mēneši ar plānoto tirdzniecības uzsākšanas datumu no 2026. gada 1.maija līdz 2027. gada 31.martam.

KVALIFIKĀCIJAS PRASĪBAS

- Pretendentam, kas iesniedz piedāvājumu par **1. Daļu, iepriekšējo 3 (trīs) gadu laikā (2023., 2024., 2025.gads)** vai vēlāk līdz piedāvājuma iesniegšanas dienai ir pieredze **vismaz 1 (vienā)** līdzīgā dabasgāzes piegādēs līgumā. Par līdzīgu līgumu komisija atzīs līgumu, kura ietvaros veikta dabasgāzes piegāde gadā vai īsākā laika posmā par kopējo apjomu **vismaz 8 gigavatstundas (GWh)**.
- Pretendentam, kas iesniedz piedāvājumu par **2. Daļu, iepriekšējo 3 (trīs) gadu laikā (2023., 2024., 2025.gads)** vai vēlāk līdz piedāvājuma iesniegšanas dienai ir pieredze **vismaz 1 (vienā)** dabasgāzes piegādēs līgumā, kura ietvaros veikta dabasgāzes piegāde gadā vai īsākā laika posmā par kopējo apjomu **vismaz 20 gigavatstundas (GWh)**.

PATĒRIŅA PROGNOZE (INDIKATĪVI)

1. Daļa - Pašpatēriņš

Gads	Mēnesis	Prognoze, MWh
2026	Maijs	550
2026	Jūnijs	250
2026	Jūlijs	250
2026	Augusts	250
2026	Septembris	300
2026	Oktobris	700
2026	Novembris	950
2026	Decembris	1 150
2027	Janvāris	1 200
2027	Februāris	1 150
2027	Marts	1 000
KOPĀ 2026/2027		7 750

2. Daļa – Zudumi un korekcijas

Gads	Mēnesis	Prognoze, MWh
2026	Maijs	-2 000
2026	Jūnijs	-4 000
2026	Jūlijs	-4 000
2026	Augusts	-4 000
2026	Septembris	-2 000
2026	Oktobris	4 000
2026	Novembris	7 000
2026	Decembris	10 000
2027	Janvāris	8 000
2027	Februāris	7 000
2027	Marts	4 000
KOPĀ 2026/2027		24 000

(+ 40 000) MWh (- 16 000) MWh

Visi pašpatēriņa objekti tiks atspoguļoti GTA sistēmā kā DMS vai nDMS objekti par kuriem tiks sūtītas rēķinu rindas.

Zudumi tiek prognozēti katru dienu, slēdzot mēnesi faktiskie zudumi + korekcijas tiek sadalīti piešķīrumos proporcionāli prognozei.

FINANŠU PIEDĀVĀJUMS

Finanšu piedāvājums par 1.

Dalu:

Piedāvājumā tirdzniecības uzcenojums - X jānorāda kā uzcenojums pie nākamā mēneša Title Transfer Facility (TTF) cenu indeksa:

$$\text{Cena} = \text{TTF} + X \text{ EUR/MWh},$$

kur

Cena – dabasgāzes cena, EUR/MWh;

TTF – nākamā mēneša *Title Transfer Facility* (TTF) cenu indekss, kas tiek publicēts pirms piegādes mēneša pirmspēdējā tirdzniecības darba dienā tīmekļa vietnē: <https://www.ice.com/report/282>, EUR/MWh;

X – tirdzniecības uzcenojums, EUR/MWh.

FINANŠU PIEDĀVĀJUMS

Finanšu piedāvājums par 2.

Daļu: Dabasgāzes pārdošanas/pirkšanas cena tiks piesaistīta **pārvades sistēmas operatora** (AS Conexus Baltic Grid) **norēķinu mēneša aritmētiski vidējai balansēšanas cenai** (<https://www.conexus.lv/balancing-prices>).

Piedāvājumā jānorāda Balansēšanas pārdošanas **koeficients K1** un Balansēšanas pirkšanas **koeficients K2**. Kad dabasgāzes **zudumu kopējais apjoms** sadales sistēmā **ir negatīvs, Tirgotājs iegādājās** minēto dabasgāzes apjomu **no Gaso** par šādu cenu:

Cena = Balansēšanas pārdošanas cena * K1,

kur

Cena – dabasgāzes cena, EUR/MWh;

Balansēšanas pārdošanas cena – pārvades sistēmas operatora (AS Conexus Baltic Grid) norēķinu mēneša aritmētiski vidēja balansēšanas pārdošanas cena (<https://www.conexus.lv/balancing-prices>), EUR/MWh;

koeficients K1 un Balansēšanas pirkšanas **koeficients K2**. Kad dabasgāzes **zudumu kopējais apjoms** sadales sistēmā **ir pozitīvs, Gaso iegādājās** minēto dabasgāzes apjomu **no Tirgotāja** par šādu cenu:

Cena = Balansēšanas pirkšanas cena * K2,

kur

Cena – dabasgāzes cena, EUR/MWh;

Balansēšanas pirkšanas cena – pārvades sistēmas operatora (AS Conexus Baltic Grid) norēķinu mēneša aritmētiski vidēja balansēšanas pirkšanas cena (<https://www.conexus.lv/balancing-prices>), EUR/MWh;

K2 – Balansēšanas pirkšanas koeficients