

**Reguli privind derularea operațiunilor comerciale în
PI Negru Vodă 1/Kardam
conform prevederilor ACORDULUI DE INTERCONECTARE (AI)
încheiat între BULGARTRANGAZ EAD și TRANSGAZ**

1. Informații generale

- Punctul de interconectare Negru Vodă 1/Kardam reprezintă interconectarea DN 1000 între conducta Isaccea 1 - Negru Vodă 1 și Sistemul de transport operat de BULGARTRANGAZ, și este situat la frontiera dintre România și Bulgaria lângă Negru Vodă (pe teritoriul României) și lângă Kardam (pe teritoriul Bulgariei).
- Prezentele **Reguli** convenite între cei doi operatori de transport adiacenți se aplică la derularea contractelor de rezervare de capacitate încheiate între operatorii de transport și UR, **atât pe direcția fluxului fizic România - Bulgaria (RO > BG) cât și pe direcția fluxului fizic Bulgaria - România (BG > RO), începând cu data de 01.01.2020.**
- Acordul de Interconectare încheiat între TRANSGAZ și BULGARTRANGAZ integrează prevederile Regulamentului (UE) nr. 312/2014 și ale Regulamentului (UE) nr. 703/2015, cu privire la operarea punctelor de interconectare situate la granița dintre două țări membre UE.
- **Schimbul de date** necesar derulării proceselor zilnice **între UR și TRANSGAZ** și respectiv, **între TRANSGAZ și BULGARTRANGAZ, se va realiza numai în kWh(n)** având la bază PCS și condițiile de referință (25°C /0°C).
- **Ziua gazieră** utilizată este perioada cuprinsă între ora 05:00 UTC și ora 05:00 UTC a zilei următoare, pentru perioada de iarnă și începând cu ora 4:00 UTC până la ora 4:00 UTC a zilei următoare la trecerea la ora de vară .
- Termenele orare prevăzute în Acordul de Interconectare încheiat între TRANSGAZ și BULGARTRANGAZ respectă ora UTC (ora universală coordonată). Pentru simplificarea înțelegerii și aplicării proceselor, precizăm că în prezentul document, a fost adăugată și ora corespondentă a României , respectiv ora UTC+2 ore, iarna și ora UTC+3 ore, vara.

2. Rezervarea de capacitate

- Rezervarea capacității de transport în **PI Negru Vodă 1/Kardam**, aferent conductei Isaccea 1 - Negru Vodă 1, se va realiza prin intermediul licitațiilor organizate în cadrul Platformei Regionale de Rezervare de Capacitate PRRC operată de „Földgázzszállító Zártkörűen Működő Részvénytársaság” - FGSZ Ltd., cu respectarea Regulilor de operare a PRRC și a prevederilor Ordinului ANRE nr. 34/19 iulie 2016 cu modificările și completările ulterioare (Ordinul ANRE nr. 158/2019 și Ordinul ANRE nr. 215/2019) și va fi exprimată în kWh/zi(n) având la bază PCS și condițiile de referință (25°C /0°C).

3. Puterea calorifică superioară (PCS)

- **TRANSGAZ publică pe site-ul propriu valoarea PCS pentru fiecare zi gazieră**, deteminată în condițiile de referință (25°C /0°C),
- **Puterea calorifică superioară aferentă zilei gaziere D-1 se afișează zilnic, până la ora 12:00 ora României** (10:00 UTC, iarna și respectiv 09:00 UTC, vara) **a zilei gaziere D**, pe pagina de internet a TRANSGAZ la adresa:

<http://www.transgaz.ro/ro/clienti/informatii-operationale/pcs>

4. (Re)Nominalizare

- Nominalizarea/Renominalizarea nu trebuie să depășească capacitatea rezervată.
- Nominalizarea/Renominalizarea în PI Negru Vodă1/ Kardam se realizează separat pentru:
 - **capacitatea fermă agregată** - nominalizare/renominalizare unilaterală,
 - **capacitate fermă neagregată** - nominalizare/renominalizare bilaterală,
 - **capacitate întreruptibilă** - nominalizare/renominalizare bilaterală.
- **TRANSGAZ comunică informațiile detaliate** referitoare la modul de transmitere și șabloanele utilizate pentru nominalizare/renominalizare, prin e-mail, persoanelor de contact indicate de către UR la încheierea contractului de transport sau unor persoane desemnate de UR în acest scop.

- **UR poate transmite nominalizări pentru ziua gazieră D** până la orele 13:00 UTC (iarna) și 12:00 UTC (vara) ale Zilei gaziere D-1. Nominalizarile sunt transmise către Transgaz, defalcat pentru fiecare tip de capacitate rezervată.
- **UR poate transmite renominalizări pentru ziua gazieră D** între ora 15:00 UTC pe perioada de iarnă și ora 14:00 UTC pe perioada de vară a Zilei gaziere D-1 și ora 02:00 UTC pe perioada de iarnă și ora 01:00 UTC pe perioada de vară a Zilei gaziere D. Un ciclu de renominalizare începe la fiecare oră fixă din intervalul orar menționat mai sus. Renominalizările sunt luate în considerare la 2 ore de la finalul ciclului orar de renominalizare.
- Nominalizarea/ renominalizarea transmisă trebuie să cuprindă:
 - a. ziua gazieră pentru care se face (re)nominalizarea,
 - b. codul punctului de rețea,
 - c. direcția fluxului,
 - d. cantitatea solicitată în kWh/zi,
 - e. codul Utilizatorului de rețea,
 - f. codul Utilizatorului de rețea pereche.

Nominalizarea/ Renominalizarea transmisă nu trebuie să depășească capacitatea fermă agregată și capacitatea achiziționată bilateral (fermă și/sau întreruptibilă).
- În PI Negru Vodă1/ Kardam, procesul de corelare se face de către Transgaz, aplicând „regula valorii minime”.
- Pentru ciclul de nominalizare, TRANSGAZ transmite către UR nominalizările confirmate până la ora 15:00 UTC.
- Pentru ciclurile de renominalizare, TRANSGAZ transmite către UR nominalizările confirmate în termen de două ore de la începutul ciclului de renominalizare.
- În cazul în care o renominalizare nu a fost transmisă de către un Utilizator de rețea sau a fost respinsă de către TRANSGAZ, se va utiliza ultima cantitate confirmată către utilizatorul de rețea, dacă aceasta există.

5. Măsurare

- În situația curgerii fizice, pe direcția România - Bulgaria (RO > BG) sau pe direcția Bulgaria - România (BG > RO) măsurarea cantității și calității gazelor naturale transportate se realizează în Stația de Măsurare Gaze Negru Vodă 1 cu echipamentul propriu, controlat și operat de TRANSGAZ.

6. Alocare

- **TRANSGAZ stabilește alocarea cantităților confirmate** pentru fiecare Pereche de Utilizatori de rețea, zilnic, **până la ora 10:30 ora României** (08:30 UTC, iarna și ora 07:30 UTC, vara) **pentru fiecare zi gazieră anterioară.**
- **Alocarea** cantităților predate și/sau primite către/de către UR **se efectuează la nivelul cantităților confirmate** pentru livrare/preluare și este exprimată în kWh în condiții de referință (25°C /0°C). Această procedură de alocare **se bazează pe Contul de Echilibrare Operațională (OBA).**
- Procedura de alocare pe baza OBA nu se aplică în următoarele situații:
 - Livrările efective sunt întrerupte din cauza calității necorespunzătoare a gazelor naturale;
 - Livrările efective sunt limitate sau întrerupte din cauza neîndeplinirii condițiilor de presiune impuse la SMG Negru-Vodă 1/Kardam;
 - Intervalul de limitare admis pentru valoarea poziției de echilibru total nu poate fi restabilit.
- Pentru fiecare zi D, în care intervine oricare din situațiile mai sus menționate, **cantitatea zilnică măsurată este alocată** perechilor de Utilizatori de Rețea **proporțional cu cantitățile lor confirmate** de gaze naturale în ambele direcții ale PI, dup caz.

7. Precizări suplimentare

- UR vor transmite la adresa de mail infogaz@transgaz.ro (re)nominalizările aferente capacității rezervate agregate și neagregate.