

**Reguli privind derularea operațiunilor comerciale în
PI Isaccea 1/Orlovka 1
conform prevederilor ACORDULUI DE INTERCONECTARE (AI)
încheiat între UKRTRANGAZ/OTS UA și TRANSGAZ**

1. Informații generale

- Punctul de interconectare **Isaccea 1/Orlovka 1** reprezintă interconectarea DN 1000 între Sistemul de transport al UKRTRANGAZ / Operatorul sistemului de transport gaze din Ucraina SRL (OTS UA) și Sistemul de Transport al TRANSGAZ, situată la frontiera ucrainiano-română, lângă Isaccea/Orlovka.
- Prezentele **Reguli** convenite între operatorii de transport adiacenți se aplică la derularea contractelor de rezervare de capacitate încheiate între operatorii de transport și UR, **atât pe direcția fluxului fizic Ucraina - România (UA[^]RO) cât și pe direcția fluxului fizic România - Ucraina (RO UA), începând cu data de 01.01.2020.**
- Acordul de Interconectare încheiat între TRANSGAZ, UKRTRANGAZ și OTS UA 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 (întrucât Ucraina a aderat la Comunitatea Energetică Europeană).
- **Schimbul de date** necesar derulării proceselor zilnice **între UR și TRANSGAZ** și respectiv, **între TRANSGAZ și OTS UA**, **se va realiza în unitati de energie - kWh(25°C /0°C)/zi** precum și prin volum în m³(20°C), fără valoare comercială.
- **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, UKRTRANGAZ și OTS UA 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 Isaccea 1/Orlovka 1**, se va realiza prin intermediul platformei de rezervare de capacitate a Transgaz (GMOIS), după principiul primul venit - primul servit cu respectarea Codului Rețelei 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 MWh/zi având la bază PCS și condițiile de referință (15°C /15°C).
- Rezervarea de capacitate lunară/zilnică începând cu luna martie 2020, în PI Isaccea 1/Orlovka 1, pe direcția intrare Ucraina^România, se va face pe platforma GMOIS, pe codul punctului Isaccea 1, respectiv PM0278 , , atât în scopul importului în România cât și în scopul transportului pe direcția Ucraina^România^Bulgaria.
- Conform Ordinului ANRE nr. 15/05.02.2020, art. II, punctul 1, alin. (2):

„până la finalizarea acordului de interconectare, pentru punctul de interconectare fn.a. virtual^ Medieșu Aurit - Isaccea, rezervarea de capacitate se transferă în punctul de interconectare Isaccea 1”

3. Puterea calorică superioară (PCS)

- **TRANSGAZ publică pe site-ul propriu valoarea PCS pentru fiecare zi gazieră**, deteminată în condițiile de referință (25°C /0°C) și (15°C /15°C);
- **Puterea calorică 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

- (Re)Nominalizarea în PI Isaccea 1/ Orlovka 1 se realizează pentru capacitate fermă neagregată – (re)nominalizare bilaterală.
- **TRANSGAZ comunică informațiile detaliate** referitoare la modul de transmitere și șabloanele utilizate pentru (re)nominalizare prin e-mail, persoanelor de contact indicate de către UR la încheierea contractului de transport, si prin intermediul platformei informationale GMOIS.
- **UR vor transmite la adresa de mail infogaz@transgaz.ro (re)nominalizările**

aferețe capacității rezervate.

- **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.
- **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.
- (Re)Nominalizarea 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, (25°C /0°C)
 - e. codul EIC al Utilizatorului de rețea,
 - f. codul EIC al Utilizatorului de rețea pereche.
- Utilizator de rețea pereche este acea entitate care deține capacitate de transport în PI, în Orlovka, Ucraina și căreia i s-a atribuit un cod unic de identificare de către operatorul de transport din Ucraina.
- TRANSGAZ respinge o (re)nominalizare dacă aceasta nu respectă cerințele privind conținutul.
- În cazul în care nominalizarea utilizatorului de rețea a fost respinsă de către TRANSGAZ, pentru aplicarea procedurii de corelare se va lua în considerare valoarea zero.
- În cazul în care renominalizarea utilizatorului de rețea a fost respinsă de către TRANSGAZ, pentru aplicarea procedurii de corelare se va lua în considerare ultima cantitate confirmată către utilizatorul de rețea, dacă aceasta există.
- Ultima (re)nominalizare primită de TRANSGAZ de la un UR înainte de termenul limită de (re)nominalizare va fi procesată și folosită în procesul de corelare.
- În PI Isaccea 1/ Orlovka 1, 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 (ora de iarnă) și ora 14:00 UTC (ora de vară) a zilei gaziere D-1.
- Pentru ciclurile de renominalizare, TRANSGAZ transmite către UR nominalizările confirmate în termen de două ore de la începutul ciclului de renominalizare.

5. Măsurare

- Măsurarea și/sau determinarea cantităților și calității gazelor livrate în acest PI se efectuează în Stația de Măsurare Gaze Isaccea 1 (SMG Isaccea 1) în situația curgerii fizice a gazelor naturale dinspre România înspre Ucraina (RO[^]UA) și în Stația de Măsurare Gaze Orlovka 1, în situația curgerii fizice a gazelor naturale dinspre Ucraina înspre România (UA[^]RO), până la finalizarea lucrărilor de modernizare a SMG Isaccea 1.

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).**
- UR are posibilitatea să vizualizeze cantitatea de gaze naturale alocată pentru ziua gazieră D, în MWh/zi în condiții de referință (15° C/15°C), în platforma GMOIS în raportul de alocare după ora 12:00 UTC, iarna și respectiv 11:00 UTC, vara (14:00, ora României).
- 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 Isaccea 1/Orlovka 1;
 - Intervalul de limitare admis pentru valoarea poziției de echilibru total nu poate fi restabilit.
- Pentru fiecare zi gazieră 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, după caz.