

**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 UKRTRANSGAZ / 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** 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 01.04.2021.**
- Acordul de Interconectare încheiat între TRANSGAZ, UKRTRANSGAZ 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 unități de energie – kWh (25°C /0°C) 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, UKRTRANSGAZ 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

- Începând cu data de 01.04.2021, rezervarea capacității de transport în **PI Isaccea 1/Orlovka 1**, se va realiza prin intermediul licitațiilor organizate în cadrul Platformei RBP, operată de FGSZ Ltd., cu respectarea Regulilor de operare a RBP și a calendarului de licitații publicat anual de ENTSOG.
- Rezervarea de capacitate în PI Isaccea 1/Orlovka 1, pe direcția RO→UA, se va face respectând condiția prevăzută în Ordinul ANRE nr. 13/2021, respectiv:

„În punctul de interconectare Isaccea 1, pe direcția ieșire, capacitatea fermă/întreruptibilă disponibilă se rezervă de către un UR, fără acces la PVT, și numai dacă, în punctul de interconectare Negru Vodă 1, pe direcția intrare, același UR rezervă o capacitate cel puțin egală cu cea solicitată în punctul de interconectare Isaccea 1”.

- Capacitatea de ieșire din SNT prin PI Isaccea 1/Orlovka 1, este oferită de SNTGN Transgaz SA cu titlul de capacitate întreruptibilă. Caracterul întreruptibil al capacității oferite pe direcția de transport România → Ucraina este conferit de faptul că cerințele minime de calitate gaze naturale din România și Bulgaria sunt diferite de cerințele de calitate din Ucraina.

În susținerea afirmației de mai sus, vă rugăm să consultați:

- Condițiile de calitate gaze în punctul de interconectare Isaccea 1:
https://www.transgaz.ro/sites/default/files/Downloads/2020.02.12_PI%20Isaccea%201_Orlovka%201_Anexa%205.15.2.pdf
 - Condițiile de calitate gaze din România, cu limite diferite față de actualele cerințe de calitate din punctul de interconectare Isaccea 1:
<https://www.transgaz.ro/ro/clienti/servicii-de-transport/calitatea-gazelor>
 - Parametrii de calitate asigurați de Bulgartransgaz după data de 01.01.2021, în punctul de interconectare Negru Vodă 1, identici cu cei prevăzuți în legislația din România:
<https://www.transgaz.ro/sites/default/files/Downloads/PI%20Negru%20Voda%201%20Kardam%20ANEXA%205A%2C%205B.pdf>
- Alocările de capacitate rezultate în urma licitațiilor, vor fi încărcate automat în platforma GMOIS, în kWh/zi (25°C/0°C) și vor fi afișate și în MWh/zi (15°C/15°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) 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 nu trebuie să depășească capacitatea rezervată.
- (Re)Nominalizarea în PI Isaccea1/Orlovka1 se realizează separat pentru:
 - capacitate fermă neagregată – (re)nominalizare bilaterală (intrare în SNT),
 - capacitate întreruptibilă – (re)nominalizare bilaterală (ieșire din SNT).
- Pe direcția ieșire SNT, SNTGN Transgaz SA acceptă (re)nominalizarea UR numai în limita cantităților nominalizate în PI Negru Vodă1-Kardam, pe direcția intrare SNT.
- UR va transmite către adresa de e-mail infogaz@transgaz.ro două persoane de contact (adrese de e-mail) pentru comunicări legate de procesul de (re)nominalizare.
- 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 efectuate pentru tot intervalul rămas până la sfârșitul zilei gaziere și sunt luate în considerare la 2 ore de la finalul ciclului orar 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.
- (Re)Nominalizările sunt introduse în platforma GMOIS de către UR. În situația în care platforma GMOIS nu este funcțională, (re)nominalizările se transmit în format excel la adresa de e-mail infogaz@transgaz.ro și 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 (25,0),
 - e. codul (EIC) al utilizatorului de rețea,
 - f. codul (EIC) al utilizatorului de rețea pereche.
- UR au posibilitatea de a vizualiza (re)nominalizările confirmate în platforma GMOIS. În situația în care platforma GMOIS nu este funcțională, UR sunt informați cu privire la (re)nominalizările confirmate prin fișiere excel.

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), atât în situația curgerii fizice a gazelor naturale dinspre România înspre Ucraina (RO→UA) cât și în situația curgerii fizice a gazelor naturale dinspre Ucraina înspre România (UA→RO).

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.