

**REGULI COMERCIALE CU PRIVIRE LA PROCESELE COMERCIALE și PROCEDURILE
DE COMUNICARE ÎN CAZUL EVENIMENTELOR EXCEPȚIONALE extrase din
ACORDUL DE INTERCONECTARE pentru PI RUSE - GIURGIU**

Articolul 1 - Definiții

Următorii termeni utilizați în prezentul AI au următorul înțeles:

OST Activ – este unul din OST-uri adiacente care primește nominalizările de o parte transmise de către Utilizatorul/Utilizatorii de Rețea. În contextul acestui AI, BULGARTRANGAZ este Operatorul Activ al Sistemului de Transport.

Prodot de capacitate grupată este produs de capacitate standard oferit în regim ferm care constă din capacitate de intrare și ieșire corespunzătoare în ambele părți ale PI Ruse – Giurgiu.

Prodot de capacitate înseamnă un anumit volum de capacitate de transport într-o perioadă de timp dată, la un punct de interconectare specificat. Capacitatea oferită este exprimată în kWh/zi. Se presupune că va exista un flux constant de-a lungul Zilei Gaziere. Părțile confirmă că condițiile de referință sunt 0°C pentru volum și 25°C pentru temperatura de combustie de referință prestabilită.

Soluția comună privind schimbul de date înseamnă rețeaua comună de date, protocoalele privind schimbul de date și formatele de date pentru comunicațiile electronice.

Cantitatea Confirmată – înseamnă cantitatea de gaze naturale confirmată de către OSC pentru a fi programată sau reprogramată pentru curgere într-o Zi Gazieră D în PI.

Contrapante înseamnă orice parte cu care oricare din Părți face schimb de date, în scopul implementării Regulamentului (CE) Nr. 715/2009, cu excepția cazului în care se specifică altfel în acest Acord;

Metru cub V_0 este cantitatea de gaze care la temperatura de 0 grade Celsius (°C) și presiunea absolută de 1,01325 bar, și în absența vaporilor de apă, ocupă volumul unui metru cub (1 m³).

Metru cub V_{15} este cantitatea de gaze care la temperatura de 15 grade Celsius (°C) și presiunea absolută de 1,01325 bar, și în absența vaporilor de apă, ocupă volumul unui metru cub (1 m³). În scopurile acestui AI, acest volum este calculat conform Anexei 7A.

Metru cub V_{20} este cantitatea de gaze care la temperatura de 20 grade Celsius (°C) și presiunea absolută de 1,01325 bar, și în absența vaporilor de apă, ocupă volumul unui metru cub (1 m³). În scopurile acestui AI, acest volum este calculat conform Anexei 7B.

Poziția de Echilibru Zilnic (DBP) înseamnă o cantitate calculată zilnic, pentru fiecare Zi Gazieră D a perioadei de implementare a procedurii de implementare a **Contului de Echilibrare Operațională (OBA)**. Calculul DBP pentru o Zi Gazieră D specifică se realizează conform următoarei formule:

$$DBP^D = TDAQ^D - Q_M^D$$

Unde:

Q_M^D – este cantitatea măsurată, exprimată în kWh, a fluxului fizic prin PI pentru Direcția RO-BG sau Direcția BG-RO în cursul Zilei Gaziere D;

$TDAQ^D$ – este cantitatea totală zilnică alocată în cursul Zilei Gaziere D;

Operator din aval înseamnă Partea care primește fizic gazele naturale.

Nominalizări de ambele părți (NAP) – sunt nominalizările de livrare înaintate de perechea de Utilizator/Utilizatori de Rețea care au rezervat cu succes capacitate negrupată în PI.

Eveniment excepțional înseamnă orice eveniment neplanificat care poate provoca, pentru o perioadă limitată, diminuări de capacitate, afectând astfel cantitatea sau calitatea de gaze în punctele de interconectare, cu consecințe posibile asupra interacțiunilor între Părți, precum și între oricare dintre Părți și Utilizatorii săi de Rețea;

Capacitate fermă înseamnă capacitatea de transport gaze garantată contractual ca neîntreruptibilă de către operatorul sistemului de transport;

PCS previzionată înseamnă PCS medie, calculată la SMG Giurgiu (pentru livrări în direcția RO-BG) și la SMG Ruse (pentru livrări în direcția BG-RO) utilizând ISO 6976, în Ziua Gazieră D-2, imediat anterioară Zilei Gaziere D-1, în care are loc procesul de corelare pentru Ziua Gazieră respectivă (D). PCS previzionată este exprimată în kWh/m³ (temperatura de ardere de referință 25°C, temperatura de referință 0°C).

Zi Gazieră înseamnă perioada începând cu ora 5:00 până la ora 5:00 UTC a zilei următoare pentru perioada de iarnă și începând cu ora 4:00 până la ora 4:00 UTC a zilei următoare la trecerea la ora de vară. Data de referință a oricărei Zile Gaziere este data zilei calendaristice în care începe respectiva Zi Gazieră.

Stația de Măsurare Gaze Giurgiu (denumită în continuare Stația de Măsurare Gaze sau SMG Giurgiu): înseamnă stația de măsurare de la frontieră deținută de Transgaz.

SMG Giurgiu a fost proiectată, construită și operată în conformitate cu specificațiile de proiectare și standardele și procedurile de operare, în conformitate cu practicile sigure și prudente specifice industriei gazelor, în conformitate cu standardele internaționale (de exemplu EN și ISO) și în conformitate cu toate legile, regulile și reglementările oricărei autorități care are jurisdicție asupra ei.

Stația de Măsurare Gaze Giurgiu va fi utilizată pentru măsurarea comercială și/sau determinarea cantității gazelor livrate din România în Bulgaria. În acest caz Stația de Măsurare Gaze Ruse va fi utilizată pentru monitorizare.

În cazul defecțiunilor Stația de Măsurare Gaze Ruse va fi utilizată pentru măsurarea și/sau determinarea cantității și calității gazelor livrate din România în Bulgaria.

Stația de Măsurare Gaze Ruse (denumită în continuare Stația de Măsurare Gaze sau SMG Ruse): înseamnă stația de măsurare de la frontieră deținută de BULGARTANSGAZ.

SMG Ruse a fost proiectată, construită și operată în conformitate cu specificațiile de proiectare și standardele și procedurile de operare, în conformitate cu practicile sigure și prudente specifice industriei gazelor, în conformitate cu standardele internaționale (de exemplu EN și ISO) și în conformitate cu toate legile, regulile și reglementările oricărei autorități care are jurisdicție asupra ei.

Stația de Măsurare Gaze Ruse va fi utilizată pentru măsurarea comercială și/sau determinarea cantității gazelor livrate din Bulgaria în România. În acest caz Stația de Măsurare Gaze Giurgiu va fi utilizată pentru monitorizare.

În cazul defecțiunilor Stația de Măsurare Gaze Giurgiu va fi utilizată pentru monitorizarea și/sau determinarea cantității și calității gazelor livrate din Bulgaria în România.

Cantitatea de gaze exprimată în unități de energie în condiții normale de referință (kWh) înseamnă conținutul energetic al unui anumit volum de gaze calculat ca produsul dintre volumul de gaze în condiții normale de referință (t=0°C) fără zecimale (fără rotunjire), înmulțit cu puterea calorică superioară (25/0) în condiții normale de referință, cu 6 zecimale.

Cantitatea de gaze exprimată în unități de energie în condiții de referință din România (kWh(15/15)) înseamnă conținutul energetic al unui anumit volum de gaze calculat ca

produsul dintre volumul de gaze în condiții normale de referință ($t=15^{\circ}\text{C}$) fără zecimale (fără rotunjire), înmulțit cu puterea calorică superioară (15/15), în condiții normale de referință, cu 6 zecimale.

Cantitatea de gaze exprimată în unități de energie în condiții de referință din Bulgaria (kWh(25/20)) înseamnă conținutul energetic al unui anumit volum de gaze calculat ca produsul dintre volumul de gaze în condiții normale de referință ($t=20^{\circ}\text{C}$) fără zecimale (fără rotunjire), înmulțit cu puterea calorică superioară (25/20), în condiții normale de referință, cu 6 zecimale.

An gazier înseamnă perioada de timp care începe cu prima Zi Gazieră a lunii octombrie a anului curent și se termină în ultima Zi Gazieră a lunii septembrie a anului următor.

Putere calorică superioară (brută) (PCS (25/0)) în condiții normale de referință se calculează pentru gazele reale în conformitate cu ISO 6976, luând în considerare condițiile normale de referință și temperatura de combustie de referință de 25°C . Puterea calorică superioară este exprimată în kWh/m^3 . Aceste date se aplică între Părți pe perioada derulării obligațiilor lor stipulate în acest Acord de Interconectare.

Pentru calculul energiei, PCS exprimată în kWh/m^3 se utilizează cu o rotunjire la 6 zecimale, în sus în cazul în care cea de-a 7-a zecimală este egală cu sau mai mare decât 5 și în jos dacă cea de-a 7-a zecimală este mai mică decât sau egală cu 4.

Putere calorică superioară (brută) (PCS (15/15)) în condițiile de referință din România se calculează pentru gazele reale în conformitate cu ISO 6976 luând în considerare condițiile normale de referință și temperatura de combustie de referință de 15°C . Puterea calorică superioară este exprimată în $\text{kWh}(15/15)/\text{m}^3$.

Pentru calculul energiei, PCS exprimată în $\text{kWh}(15/15)/\text{m}^3$ se utilizează cu o rotunjire la 6 zecimale, în sus în cazul în care cea de-a 7-a zecimală este egală cu sau mai mare decât 5 și în jos dacă cea de-a 7-a zecimală este mai mică decât sau egală cu 4.

Putere calorică superioară (brută) (PCS (25/20)) în condițiile de referință din Bulgaria se calculează pentru gazele reale în conformitate cu ISO 6976 luând în considerare condițiile normale de referință și temperatura de combustie de referință de 25°C . Puterea calorică superioară este exprimată în $\text{kWh}(25/20)/\text{m}^3$.

Pentru calculul energiei, PCS exprimată în $\text{kWh}(25/20)/\text{m}^3$ se utilizează cu o rotunjire la 6 zecimale, în sus în cazul în care cea de-a 7-a zecimală este egală cu sau mai mare decât 5 și în jos dacă cea de-a 7-a zecimală este mai mică decât sau egală cu 4.

Punct de rouă hidrocarburi înseamnă temperatura la care hidrocarburiile din gaze încep să condenseze la o anumită presiune.

Operatorul de Sistem Inițiator (OSI) înseamnă Partea care inițiază procesul de corelare prin transmiterea datelor necesare Operatorului Sistemului de Corelare (OSC). În scopurile acestui AI, TRANSGAZ este OSI.

Punct de interconectare Ruse - Giurgiu înseamnă interconectarea între Sistemul de transport al TRANSGAZ și Sistemul de transport al BULGARTRANSGAZ, situată la frontiera româno-bulgară, lângă Giurgiu (pe teritoriul României) și lângă Ruse (pe teritoriul Bulgariei). Măsurarea și/sau determinarea cantităților și calității gazelor livrate în acest PI se efectuează în Stația de Măsurare Gaze Giurgiu în situația curgerii fizice a gazelor dinspre România înspre Bulgaria și în Stația de Măsurare Gaze Ruse în cazul curgerii fizice dinspre Bulgaria înspre România.

Capacitate întreruptibilă înseamnă capacitatea de transport gaze care poate fi întreruptă de către operatorul sistemului de transport în conformitate cu condițiile stipulate în prezentul.

Kilowatt oră (kWh) este egal cu 3,6 MJ.

Timp de realizare – o perioadă de două ore, care începe de la prima oră întregă ulterior transmiterii nominalizării după care începe efectuarea concretă a nominalizării.

Intervalul de limitare (LR) înseamnă intervalul admis pentru valorile **Poziției de Echilibru Totale**.

Regula valorii minime înseamnă că în cazul unor cantități diferite procesate de oricare parte a punctelor de interconectare, cantitatea confirmată va fi egală cu cea mai mică dintre cele două cantități procesate.

Proces de corelare înseamnă procesul de comparare și aliniere a cantităților procesate de utilizatorii de rețea de pe ambele părți ale punctelor de interconectare, care va duce la confirmarea cantităților pentru utilizatorii de rețea. Nominalizările Utilizatorilor de Rețea transmise sunt exprimate în kWh /zi pe durata procesului de corelare.

Operatorul Sistemului de Corelare (OSC) înseamnă Partea care efectuează procesul de corelare și transmite rezultatul procesului de corelare Operatorului de Sistem Inițiator (OSI). În scopurile acestui AI, BULGARTRANGAZ este **OSC**.

Cantitatea măsurată înseamnă cantitatea de gaze care conform echipamentelor de măsurare a fost transportată fizic prin punctul de interconectare într-o anumită perioadă de timp.

Lună: înseamnă perioada care începe la ora 5:00 UTC pe perioada de iarnă, și ora 4:00 UTC pe perioada de vară din prima zi a unei luni calendaristice și până la aceeași oră a primei zile din următoarea lună calendaristică.

Gaze naturale sau **gaze** înseamnă un amestec de hidrocarburi (în principal metan) și componente necombustibile în stare gazoasă, pregătit pentru transport prin conductă.

Utilizator de Rețea: înseamnă o persoană fizică sau entitate juridică, care deține capacitatea de transport la PI, în baza unui contract de transport încheiat cu TRANSGAZ și/sau BULGARTRANGAZ. Fiecărui Utilizator de Rețea i se atribuie, de către Operatorul respectiv, un cod unic de identificare.

Cod al Utilizatorului de rețea: înseamnă un cod unic de identificare atribuit de către un Operator pentru un Utilizator de rețea înregistrat în vederea utilizării acestuia pentru identificarea în procedurile și sistemele administrate de către Operator

Condițiile normale de referință ale temperaturii, presiunii și umidității de utilizat pentru măsurare și calcule privind gazele naturale sunt 273,15 (0°C) și 101,325 kPa (1,01325 bar (absolut) pentru gaze reale uscate.

Contul de Echilibrare Operațională (OBA) este un cont comun, în care este înregistrată Poziția de Echilibrare Zilnică a ambilor OST în PI. TRANSGAZ este OST responsabil pentru calculul zilnic al Poziției de Echilibru Zilnic și al Poziției de Echilibru Total și în consecință pentru actualizarea Contului de Echilibrare Operațională.

Pereche de Utilizatori de Rețea: înseamnă Utilizatorii de Rețea sau un grup al Utilizatorilor de Rețea în ambele părți ale PI, deserviți reciproc în baza contractelor de transport aferente.

OST pasiv – este OST care primește nominalizările de o parte transmise de către OST activ. În contextul acestui AI, TRANSGAZ este Operatorul Pasiv al Sistemului de Transport.

Cantitate procesată înseamnă cantitatea de gaze naturale evaluată de Părți, care ia în considerare nominalizarea utilizatorului de rețea (respectiv renominalizarea) și prevederile contractuale definite în conformitate cu contractul de transport relevant;

Nominalizările de o parte (NOP) sunt nominalizările de livrare transmise de către Utilizatorul/ Utilizatorii de Rețea care au rezervat cu succes capacitate grupată în PI la OST Activ.

Diferență de dispacherizare: înseamnă diferența dintre cantitatea de gaze pe care Părțile o programează și cantitatea măsurată pentru un punct de interconectare.

Ora: toate datele referitoare la timp sunt exprimate utilizând **UTC conform Codului rețelei privind interoperabilitatea**, cu excepția tabelelor privind Graficul de corelare (unde ora este ora Europei Centrale).

Poziția de Echilibru Total (TBP) înseamnă acumularea efectivă de DBP în cursul unui număr de Zile Gaziere consecutive. Calculul TBP pentru fiecare Zi Gazieră D a perioadei de implementare a procedurii de alocare OBA se efectuează după cum urmează:

1. Pentru prima Zi Gazieră D a implementării procedurii de alocare aferentă OBA, TBP este egală cu DBP calculat pentru această Zi Gazieră D.
2. Pentru fiecare Zi Gazieră D care urmează și până la (și inclusiv) ultima Zi Gazieră a perioadei de implementare a procedurii de alocare OBA, TBP pentru Ziua Gazieră D va fi calculat ca sumă algebrică a TBP al Zilei Gaziere D-1 și a DBP pentru Ziua Gazieră D în cauză.

TBP negativ indică faptul că BULGARTRANGAZ este obligat să restabilească poziția de echilibru zero, cu cantitatea egală cu valoarea absolută a TBP. TBP pozitiv indică faptul că TRANSGAZ este obligat să restabilească poziția de echilibru zero, cu cantitatea egală cu valoarea absolută a TBP.

Cantitatea Zilnică Totală Alocată (TDAQ^D) înseamnă o cantitate definită ca:

$$TDAQ^D = \sum_i Q_{AL,F,i}^D - \sum_j Q_{AL,R,j}^D$$

Unde:

$Q_{AL,F,i}^D$ - este cantitatea alocată exprimată în kWh pentru o anumită pereche de Utilizatori de Rețea în direcția RO-BG, în cursul Zilei Gaziere D;

$Q_{AL,R,j}^D$ - este cantitatea alocată exprimată în kWh (pentru o anumită pereche de Utilizatori de Rețea în direcția BG-RO în cursul Zilei Gaziere D;

i - este perechea de Utilizatori de Rețea activă în direcția RO-BG în cursul Zilei Gaziere D

j - este perechea de Utilizatori de Rețea activă în direcția BG-RO în cursul Zilei Gaziere D

Operator din amonte: înseamnă Partea care livrează fizic gazele naturale.

Punct de rouă al apei înseamnă temperatura la care vaporii de apă din gaze încep să condenseze, la o anumită presiune.

Numărul Wobbe sau **indicele Wobbe** înseamnă un indicator de interschimbabilitate de gaze combustibile având compoziție diferită exprimată prin împărțirea puterii calorifice superioare la rădăcina pătrată a densității relative în aceleași condiții de măsurare de referință specificate. Unitatea de măsurare este kWh/m³.

Zi lucrătoare: înseamnă toate zilele, cu excepția sâmbetelor, duminicilor, sărbătorilor legale din România și Bulgaria și zilelor de odihnă decretate guvernamental. Sărbătorile legale și alte zile de repaus trebuie comunicate reciproc de către ambele Părți. Comunicarea zilelor libere pentru anul calendaristic următor va fi transmisă în scris până la data de 1 decembrie a anului calendaristic anterior.

Ore lucrătoare: pentru Transgaz acestea sunt de la 5:00 UTC la 13:00 UTC pe perioada de iarnă (de la ultima duminică din octombrie la ultima duminică din martie și de la 04:00 UTC la 12:00 UTC pe perioada de vară (de la ultima duminică din martie la ultima duminică din octombrie). Pentru BULGARTRANGAZ acestea sunt de la 6:30 UTC la 15:00 UTC pe perioada de iarnă (de la ultima duminică din octombrie la ultima duminică din martie și de la 05:30 UTC la 14:00 UTC pe perioada de vară (de la ultima duminică din martie până la ultima duminică din octombrie).

Articolul 7 - Reguliile afacerii

7.1. Organizarea și actualizarea Utilizatorilor de Rețea

În mod regulat și cât mai curând posibil, dar nu mai târziu de cinci (5) Zile lucrătoare anterior planificării transportului de către noii Utilizatori de Rețea se discută noile coduri ale Utilizatorilor de Rețea pentru Sistemul de transport al TRANSGAZ și/sau al BULGARTRANSGAZ:

- TRANSGAZ comunică BULGARTRANSGAZ lista codurilor Utilizatorilor de Rețea (în conformitate cu Anexa 1A), folosite de Utilizatorii de Rețea pentru nominalizarea cantităților de gaze pentru transport în Sistemul de transport al TRANSGAZ, iar
- BULGARTRANSGAZ comunică TRANSGAZ lista codurilor Utilizatorilor de Rețea (în conformitate cu Anexa 1B), folosite de Utilizatorii de Rețea pentru nominalizarea cantităților de gaze pentru transport în sistemul de transport al BULGARTRANSGAZ.

7.2. Puterea calorică superioară pentru procesul de corelare zilnică

7.2.1. În vederea realizării serviciilor de transport în PI pentru derularea procesului de corelare zilnică, se aplică următoarele reguli:

7.2.1.1. TRANSGAZ notifică BULGARTRANSGAZ cu privire la PCS medie previzionată în PI care va fi utilizată în procesul corelării zilnice pentru direcția RO-BG, în cursul primelor două Zile Gaziere în faza inițială. PCS se exprimă în kWh/m³(0);

7.2.1.2. BULGARTRANSGAZ notifică TRANSGAZ cu privire la PCS medie previzionată în PI care va fi utilizată în procesul corelării zilnice pentru direcția BG-RO, în cursul primelor două Zile Gaziere în faza inițială. PCS se exprimă în kWh/m³(0);

7.2.1.3. Puterea calorică superioară previzionată în PI, exprimată în kWh/m³(0) va fi postată după Ziua Gazieră până la ora 10:00 UTC (pe perioada de iarnă) și 09:00 UTC (pe perioada de vară), pe site-urile web ale BULGARTRANSGAZ și TRANSGAZ.

7.2.1.4. Puterea calorică superioară previzionată va fi utilizată pentru nominalizarea/renominalizarea zilnică și pentru procesul de corelare.

7.3. Procedura de corelare

- a) Utilizatorii de Rețea ai Sistemelor de Transport au dreptul de a transmite către BULGARTRANSGAZ și TRANSGAZ nominalizarea de ambele părți aferentă Zilei Gaziere D până cel târziu la orele 13:00 UTC (pe perioada de iarnă) și 12:00 UTC (pe perioada de vară) pentru Ziua Gazieră D-1.
- b) Utilizatorii de Rețea transmit toate (re)nominalizările de o parte către OST Activ.
- c) Toate (re)nominalizările de o parte procesate sunt transmise de către OST Activ la OST Pasiv pentru procesarea locală utilizând mesajul DELORD – ANC conform formatului Edig@s privind (re)nominalizările de pe o parte în PI de către Perechea de Utilizatori de Rețea. Acest lucru se va realiza cât mai repede posibil și fezabil din punct de vedere

tehnic, dar în termen de maxim 15 minute de la încheierea orei la care a fost transmisă (re)nominalizarea de către Utilizatorul de rețea. Trebuie menționat faptul că în cadrul acestui proces OST Pasiv trebuie să proceseze toate (re)nominalizările de pe o singură parte care sunt primite de la OST Activ ca și cum acestea ar fi (re)nominalizări transmise de către Utilizatorul de Rețea al acestuia, în vederea asigurării respectării regulilor de validare.

- d) Până la orele 13:45 UTC (pe perioada de iarnă) și orele 12:45 UTC (pe perioada de vară) ale Zilei Gaziere D-1, TRANSGAZ comunică BULGARTRANSGAZ mesajul DELORD, în format Edig@s-XML privind Cantitățile procesate pentru livrare/preluare pentru Ziua Gazieră D la PI, pe perechi de Utilizatori de rețea. Cantitățile procesate sunt acceptate a fi alocate în mod egal pe ore în cursul Zilei Gaziere D.
- e) BULGARTRANSGAZ desfășoară o procedură de corelare a Cantităților procesate pentru livrare/preluare în PI pe perechi de Utilizatori de Rețea, iar în termen de 45 de minute de la primirea mesajului specificat la punctul d) se transmite un mesaj DELRES la TRANSGAZ conform formatului Edig@s-XML. Dacă se constată o diferență între Cantitățile procesate de ambele părți ale PI, se va aplica „regula valorii minime”.
- f) Până la ora 15:00 UTC (ora de iarnă) și ora 14:00 UTC (ora de vară) a Zilei Gaziere D-1, Părțile informează Utilizatorii de Rețea proprii cu privire la cantitățile confirmate. Utilizatorii de Rețea care au transmis nominalizări de o parte sunt informați de către OST Activ cu privire la cantitățile confirmate ale acestora.
- g) Utilizatorii de Rețea activi în ambele părți ale PI au dreptul de a face renominalizări între orele 15:00 UTC (pe perioada de iarnă) și 14:00 UTC (pe perioada de vară) a Zilei Gaziere D-1 și orele 02:00 UTC (pe perioada de iarnă) și 01:00 UTC (pe perioada de vară) a Zilei Gaziere D. Părțile vor începe ciclul de renominalizare la începutul fiecărei ore, între 16:00 UTC (pe perioada de iarnă) și 15:00 UTC (pe perioada de vară) a Zilei Gaziere D-1 și 02:00 UTC (pe perioada de iarnă) și 01:00 UTC (în perioada de vară) a Zilei Gaziere D. În cursul fiecărui ciclu de renominalizare se aplică procedura de notificare și corelare conform punctelor d) și e) În cazul renominalizărilor se aplică un timp de realizare de două ore anterior executării nominalizării.
- h) La două ore după ora întregă ce urmează primirii solicitării (solicitărilor) de renominalizare ale Utilizatorilor de Rețea, Părțile informează Utilizatorii de Rețea proprii cu privire la cantitățile confirmate. Utilizatorii de Rețea care au transmis re-nominalizări de o parte sunt informați de către OST Activ cu privire la cantitățile confirmate ale acestora.
- i) Ambele părți au dreptul de a respinge o renominalizare intra-zilnică (D) depusă de către Utilizatorii de Rețea ai acestora dacă aceasta deviază cu peste 15% de la ultima nominalizare/renominalizare confirmată cu o zi înainte (D-1). Ultima nominalizare/renominalizare confirmată cu o zi înainte (D-1) înseamnă ultima nominalizare/renominalizare confirmată anterior începerii Zilei Gaziere D.
- j) Ambele părți au dreptul de a respinge o renominalizare intra-zilnică (D) depusă de către Utilizatorii de Rețea ai acestora dacă aceasta deviază cu peste 3% de la ultima renominalizare confirmată intra-zilnic (D) sau nominalizare confirmată pentru ziua următoare (D-1) în cazul renominalizării intrazilnice (D) depuse pentru prima dată de Utilizatorul de Rețea.
- k) În cazul în care o nominalizare sau o renominalizare nu a fost depusă de către un utilizator de rețea sau a fost respinsă de către operatorul sistemului de transport, în scopul corelării, Părțile vor utiliza ultima cantitate confirmată de către utilizatorii de rețea.
- l) Procesul de corelare în conformitate cu punctele d), e) și g) se efectuează prin utilizarea formatului de date Edig@s-XML. Părțile depun eforturi în vederea asigurării unei

metode de schimb de date redundanță în scopul procesului de corelare, prin intermediul interfeței web cu protocolul HTTP/S activat. Metoda temporară de schimb de date în baza documentelor este agreată și implementată de către Părți ca o soluție de rezervă în caz de defecțiune a metodei de schimb de date menționată mai sus.

Articolul 8 - Alocarea

- 8.1. În ceea ce privește alocarea cantităților de gaze TRANSGAZ și BULGARTRANSGAZ stabilesc procedura de alocare care asigură consecvența cantităților alocate de ambele părți ale PI. Această procedură de alocare se va baza pe Contul de Echilibrare Operațională (OBA), menționat mai jos.
- 8.2. În baza procedurii de alocare OBA cantitatea de gaze naturale alocată pentru o Zi Gazieră D pentru o pereche de Utilizatori de Rețea la IP va fi egală cu cantitatea de gaze naturale confirmată pentru livrare/preluare, pentru Ziua Gazieră D, pentru perechea de Utilizatori de Rețea menționată conform articolului 7.3.

$$Q_{AL,F,i}^D = Q_{C,F,i}^D \text{ și}$$
$$Q_{AL,R,j}^D = Q_{C,R,j}^D ,$$

Unde:

$Q_{C,F,i}^D$ - este cantitatea confirmată pentru o anumită Pereche de Utilizatori de Rețea în direcția RO-BG, în cursul Zilei Gaziere D;

$Q_{C,R,j}^D$ - este cantitatea confirmată pentru o anumită Pereche de Utilizatori de Rețea în direcția BG-RO, în cursul Zilei Gaziere D;

$Q_{AL,F,i}^D$ - este cantitatea alocată pentru o anumită Pereche de Utilizatori de Rețea în direcția RO-BG, în cursul Zilei Gaziere D;

$Q_{AL,R,j}^D$ - este cantitatea alocată pentru o anumită Pereche de Utilizatori de Rețea în direcția BG-RO al gazelor, în cursul Zilei Gaziere D;

i - este perechea de Utilizatori de Rețea activă în direcția RO-BG în cursul Zilei Gaziere D;

j - este perechea de Utilizatori de Rețea activă în direcția BG-RO în cursul Zilei Gaziere D;

- 8.3. Procedura de alocare OBA nu se aplică în următoarele cazuri:

8.3.1. Parametrii de calitate a gazelor nu sunt în conformitate cu Anexa 5 a Acordului și Părțile nu sunt capabile să efectueze nominalizările lor zilnice;

8.3.2. Presiunea nu corespunde specificațiilor din Articolul 12 al Acordului și Părțile nu sunt capabile să efectueze nominalizările lor zilnice;

8.3.2. Prevederile paragrafului 9.4., punct (b) sunt implementate;

- 8.4. Pentru fiecare Zi Gazieră D, în care oricare din condițiile din paragraful 8.3. este în vigoare, cantitatea zilnică măsurată este alocată perechilor de Utilizatori de Rețea proporțional cu Cantităților lor de gaze naturale confirmate în ambele direcții ale PI. Procedura de alocare OBA se reaplică în Ziua Gazieră următoare D+1 după Ziua Gazieră D în care nu mai sunt aplicabile condițiile paragrafului 8.3, cu excepția situației în care ambele Părți au agreat de comun acord să amâne aplicarea OBA pentru o anumită perioadă. Cantitățile alocate pro-rata se calculează prin utilizarea formulelor următoare:

În direcția RO-BG

$$Q_{Al,F,i}^D = Q_{C,F,i}^D + Q_{SD}^D * \frac{Q_{C,F,i}^D}{\sum_i Q_{C,F,i}^D + \sum_j Q_{C,R,j}^D}$$

În direcția BG-RO

$$Q_{Al,R,j}^D = Q_{C,R,j}^D - Q_{SD}^D * \frac{Q_{C,R,j}^D}{\sum_i Q_{C,F,i}^D + \sum_j Q_{C,R,j}^D}$$

unde:

Q_{SD}^D – este diferența de dispecerizare în cursul zilei D:

$$Q_{SD}^D = Q_M^D - \sum_i Q_{C,F,i}^D + \sum_j Q_{C,R,j}^D$$

În fiecare Zi Gazieră pentru care se aplică procedura de alocare pro-rata, OBA este actualizat prin calculul TBP, luând în considerare DBP care este egal cu zero (0).

- 8.5. Alocarea indicativă a cantităților de gaze naturale se va efectua printr-un mesaj ALOCAT conform formatului Edig@s-XML pentru fiecare Pereche de Utilizatori de rețea, zilnic, până la ora 08:30 UTC (pe perioadă de iarnă) și ora 07:30 UTC (pe perioada de vară) pentru fiecare zi anterioară. Metoda temporară de schimb de date în baza documentelor este convenită și va fi implementată de către Părți ca o soluție de rezervă în cazul imposibilității de a utiliza metodele de schimb de date menționate mai sus. Protocolul zilnic de Alocare a Energiei se întocmește în conformitate cu formularul standard din Anexele 4A și 4B ale Acordului de Interconectare.
- 8.6. Protocoalele zilnice de alocare a cantităților sunt însoțite de protocoalele zilnice aferente privind măsurările cantității și calității gazelor emis de către Operatorul din amonte conform Anexei 7A sau Anexei 7B

Articolul 9 - Contul de Echilibrare Operațională

- 9.1. Părțile fac tot posibilul să ajungă la o egalitate între cantitățile confirmate și cantitățile măsurate concret în PI pentru a menține TBP cât mai aproape de 0 și pentru a asigura faptul că LR menționat în paragraful 9.2 nu este încălcat.
- 9.2. LR este specificat prin valoarea limitei sale inferioare, care este de -kWh și valoarea limitei sale superioare care este dekWh. Valoarea minimă și/sau maximă a LR poate fi modificată de comun acord de către TRANSGAZ și BULGARTRANGAZ, în cazul unor necesități operaționale justificate, inclusiv dar fără a se limita la:
- Evenimente excepționale
 - Lucrările de mentenanță neplanificate
 - Fluxul programat sub nivelul valorilor minime măsurate la SMG Giurgiu sau SMG Ruse și/sau limitele de control al fluxului.
 - Creșterea sau scăderea capacității tehnice a PI.
- 9.3. Dacă pentru Ziua Gazieră D TBP depășește limitele LR, Părțile vor depune toate eforturile pentru restabilirea TBP în limitele LR prin decontarea în natură în termen de 2 (două) Zile

Gaziere, ajustând fluxul astfel încât TBP calculat atât pentru Ziua Gazieră D+1 cât și pentru Ziua Gazieră D+2 să nu depășească limitele LR.

- 9.4. În cazul în care o Parte nu este capabilă să restabilească TBP în limitele LR, conform prevederilor paragrafului 9.3 de mai sus, această Parte (Partea solicitantă) va informa imediat, în scris, cealaltă Parte; în acest caz Părțile pot conveni următoarele
- (a) extinderea limitelor LR pentru un număr cert de Zile consecutive sau
 - (b) suspendarea implicării procedurii de alocare OBA, și aplicarea procedurii de alocare pro-rata, conform punctului 8.4, până în inclusiv Ziua Gazieră în care Partea solicitantă declară în scris celeilalte Părți că are capacitatea să restabilească TBP în limitele LR, indicând de asemenea numărul Zilelor solicitate pentru efectuarea restabilirii menționate.
- 9.5. BULGARTRANGAZ va transmite zilnic către TRANSGAZ o notificare privind Documentul Situației Contului (ACCSIT) care conține TBP, conform formatului Edig@s-XML cel târziu la ora 09:30 UTC (pe perioada de iarnă) și 08:30 UTC (pe perioadă de vară) în Ziua Gazieră D+1. Metoda schimbului de date temporare în baza documentelor este convenită și va fi implementată de către Părți ca o soluție de rezervă în cazul în care nu se pot utiliza metodele de schimb de date menționate mai sus. Protocolul OBA este întocmit în conformitate cu formularul standard din Anexa 9 a Acordului de Interconectare.

Articolul 11 – Alocarea lunară și Rapoarte

- 11.1. Alocarea finală a cantităților de gaze naturale pentru fiecare Zi Gazieră a Lunii M, și pentru fiecare Pereche de Utilizatori de Rețea, va fi efectuată până la ora 13:00 UTC (pe perioada de iarnă) și 12:00 UTC (pe perioada de vară) din cea de a cincea zi calendaristică a lunii imediat următoare Lunii M.
- 11.2. Protocoalele lunare de alocare a energiei vor fi întocmite de BULGARTRANGAZ și semnate de TRANSGAZ. Protocoalele de alocare lunare vor fi în concordanță cu formularele aprobate anterior conform Anexei 4A și Anexei 4B. Cantitățile de gaze naturale exprimate în unități de volum sunt înregistrate în protocoalele de alocare doar în scopuri de referință.
- 11.3. Datele din protocoalele de alocare a cantității vor fi utilizate de către TRANSGAZ și BULGARTRANGAZ în scopuri comerciale.
- 11.4. Fiecare parte va avea dreptul de a solicita corecții ale rapoartelor lunare de cantitate și calitate în decurs de trei (3) luni de la data apariției presupusei neconcordanțe. În aceste cazuri partea responsabilă pentru echipament pregătește protocoale de corectare a măsurării, cealaltă Parte semnează protocoalele respective dacă nu există obiecții, iar datele corectate vor fi considerate date valabile de cantitate/calitate. Alocarea pentru Utilizatorii de Rețea nu se va modifica, iar diferența față de protocolul initial privind alocarea se adaugă în contul OBA pentru Ziua Gazieră pentru care sunt pregătite și semnate protocoalele de corectare.
- 11.5. Protocoalele lunare de alocare a cantității vor fi însoțite de protocoalele aferente măsurării lunare a cantității și calității gazelor emise de către Operatorul din amonte conform Anexei 7A și Anexei 7B.

Articolul 12 - Reguli tehnice

12.3. Întreruperea

Prevederile de mai jos se aplică pentru toate serviciile întreruptibile.

În cazul în care circumstanțele impun acest lucru Părțile au dreptul de a iniția întreruperea serviciilor întreruptibile.

Operatorii sistemului de transport vor include motivele întreruperii în termeni generali și condițiile care guvernează contractele de transport întreruptibil. Motivele întreruperilor pot include fără a se limita la calitatea gazelor, presiunea, temperatura, modele de flux, utilizarea contractelor ferme, mentenanța, constrângeri în amonte și în aval, obligațiile privind serviciile publice și gestionarea capacității derivată din congestia procedurilor de management.

Intervalul de timp al unei eventuale întreruperi nu va fi mai mare decât nivelul solicitat în circumstanțele date și nu va impune limitarea nejustificată a drepturilor Utilizatorilor de Rețea.

Partea care inițiază întreruperea înainte de sau în timpul Zilei Gaziere notifică cealaltă Parte în cadrul procedurii de corelare relevante conform celor stipulate la punctul 7.3. Timpul total de întrerupere va fi de minim 2 (două) ore. Părțile notifică, cât mai curând posibil, proprii utilizatori de rețea afectați, ținând cont de fiabilitatea informațiilor.

Partea care inițiază întreruperea informează de asemenea cealaltă Parte cu privire la motivul întreruperii ex-post.

Întreruperile intra-zilnice sunt urmate de renominalizări. Rezultatul renominalizării va fi prelucrat și comunicat conform art. 7.3. Anterior Zilei Gaziere D-1 se prelucrează rezultatul întreruperilor și se comunică prin corelare conform articolului 7.3.

În cazul întreruperii, ordinea în care întreruperea este efectuată va fi determinată conform perioadei de timp contractuale din contractele de transport respective pe o bază întreruptibilă. Contractele de transport care intră în vigoare mai repede prevalează față de contractele de transport care intră în vigoare mai târziu (LIFO). Exclusiv în cazul în care două sau mai multe contracte de transport întreruptibil sunt clasificate în aceeași poziție în ordinea întreruperii și Partea relevantă nu le întrerupe pe toate, se aplică reducerea pro-rata a acestor nominalizări specifice.

Părțile pot aplica limitări în ceea ce privește disponibilitatea capacităților grupate și negrupate ferme doar în cazul lucrărilor de mentenanță planificate și al Restricțiilor.

Articolul 14 – Constrângeri și proceduri de comunicare în cazul unor evenimente excepționale

Ori de câte ori se atinge sau se depășește o limită pentru specificațiile de calitate a gazelor în conformitate cu Anexa 5, TRANSGAZ și/sau BULGARTRANSGAZ se informează reciproc și asigură măsurile necesare pentru a opri aceste gaze sau pentru a gestiona fluxul în modul acceptat de către Operatorul respectiv din aval. În funcție de poziția Operatorului din aval, gazele vor fi întrerupte sau nu, iar Operatorul din amonte întreprinde imediat acțiuni corective pentru conformarea proprietăților gazelor la specificații cât mai curând posibil.

În cazul unui eveniment excepțional privind conducta de gaze din România sau Bulgaria, fiecare Parte informează cealaltă Parte în termen de o oră de la luarea la cunoștință a evenimentului excepțional asupra următoarelor:

- Data și ora la care s-a produs evenimentul excepțional și durata estimată pentru remediere;
- Regimul estimat pentru livrări sau preluări de gaze naturale;
- Operațiunile necesare în vederea restabilirii regimului normal de livrare - preluare;
- Modificarea estimată a presiunii și a cantității gazelor naturale livrate sau preluate.

Părțile raportează Dispeceratelor – care au contact reciproc permanent, responsabilitățile lor referitor la comanda operativă și convenirea regimurilor actuale de lucru pentru sistemul de conducte care să asigure livrarea și preluarea gazelor prin PI Ruse - Giurgiu, precum și alte comenzi operative de interes comun. Comunicarea se va realiza prin telefon, pentru informare, urmată de o confirmare în scris;

După coordonarea regimurilor de lucru curente pe durata unui eveniment excepțional, fiecare Parte informează prompt utilizatori de rețea afectați asupra următoarelor:

- data și ora producerii evenimentului excepțional și durata de remediere estimată;
- regimul de livrare sau preluare gaze estimat;
- operațiunile necesare revenirii la regimul normal de livrare - preluare;
- modificarea presiunii și cantității gazelor livrate și preluate.
- În cazul în care o constrângere afectează cantitățile confirmate pentru Utilizatorii de Rețea, înainte ca această constrângere să producă efecte, se stabilește un nou set de cantități confirmate pentru fiecare pereche de Utilizatorii de Rețea pentru perioada constrângerii și se inițiază un nou ciclu de corelare. Curgerea netă este în conformitate cu suma cantităților noi confirmate. Utilizatorii de Rețea sunt informați cu privire la noile cantități confirmate.
- Orice revizuire a constrângerii inițiază un nou ciclu de corelare din care vor decurge cantități confirmate revizuite. Fiecare Utilizator de Rețea este informat în cel mai scurt timp posibil cu privire la cantitățile sale confirmate modificate .

La finalizarea evenimentului excepțional, partea relevantă afectată informează cealaltă parte cât mai curând posibil, iar fiecare parte informează respectivii utilizatori de rețea afectați în consecință.

Datele de contact ale Părților, referitor la activitățile în situații de urgență, sunt incluse în Anexa 6A și în Anexa 6B.