

11.06.2019

DOCUMENT DE CONSULTARE PUBLICĂ

**privind Regulile de Afaceri
aferente Acordului de Interconectare pentru
Punctul Virtual de Interconectare Negru Vodă 2, 3 / Kardam**

Articolul 1 - Definiții

Următorii termeni utilizați în prezentul AI au următorul înțeles:

OTS activ înseamnă unul din OTS-urile adiacente, care primește nominalizările pe o parte de la Utilizatorul/Utilizatorii de rețea. În contextul acestui AI, TRANSGAZ este Operatorul Sistemului de Transport Activ.

Backhaul înseamnă un serviciu de transport gaze naturale în sens invers fluxului fizic predominant. Părțile efectuează servicii de transport backhaul prin efectuarea sumei algebrice între nominalizările backhaul și nominalizările pe fluxul fizic predominant. Serviciile backhaul sunt întreruptibile.

Produsul de capacitate grupată înseamnă produsul standard de capacitate oferit în regim ferm, care constă în capacitatea de intrare și de ieșire corespunzătoare în ambele părți ale PVI Negru Vodă 2, 3/Kardam 2.

Produs de capacitate înseamnă un anumit volum de capacitate de transport într-o perioadă de timp dată, la un punct virtual 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 condițiile de referință ca fiind 0°C pentru volum și 25°C pentru temperatura de combustie de referință prestabilă.

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

Cantitate confirmată înseamnă cantitatea de gaze naturale confirmată pentru a fi programată pentru transport într-o anumită Zi gazieră în PVI, luând în considerare cantitățile nominalizate pentru respectiva Zi gazieră de ambele părți ale PVI și procesul de corelare pentru compararea și alinierea cantității de gaze naturale solicitate de către Utilizatorii de rețea.

Contraparte 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.

Poziția de Echilibru Zilnic (DBP) înseamnă o cantitate calculată zilnic, pentru fiecare Zi gazieră D a perioadei de implementare a procedurii de alocare a **Contului de Echilibrare Operațională (OBA)**. Calcularea DBP pentru o Zi gazieră D specifică este efectuată conform următoarei formule:

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

Unde:

Q_M^D – este cantitatea măsurată, exprimată în kWh a fluxului fizic prin PVI în Direcția normală de curgere, în cursul Zilei gaziere D;

$TDAQ^D$ – este Cantitatea Zilnică Totală Alocată în cursul Zilei gaziere D;

Nominalizarea pe ambele părți (NAP) înseamnă nominalizarea de livrare înaintată de perechea de Utilizatori de rețea care a rezervat cu succes capacitatea negrupată în PVI.

Operator din aval înseamnă Partea care primește fizic gazele naturale. În scopurile acestui AI, BULGARTRANSGAZ este Operatorul din aval.

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 din cadrul PVI Negru Vodă 2,3, 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.

Zi gazieră înseamnă perioada începând cu ora 5:00 UTC până la ora 5:00 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. Data de referință a oricărei Zile gaziere este data zilei calendaristice în care începe respectiva Zi gazieră.

An gazier înseamnă perioada de timp care începe cu întâi octombrie a anului curent și se termină la întâi octombrie a anului următor.

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 ($t=0^{\circ}\text{C}$) fără zecimale (fără rotunjire), înmulțit cu puterea calorifică superioară (25/0) în condiții normale de referință, cu 6 zecimale.

Putere calorifică 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 calorifică superioară este exprimată în $\text{kWh/V}(0)/\text{m}^3$. Aceste date se vor aplica între Părți pe perioada derulării obligațiilor lor stipulate în acest AI.

Pentru calculul energiei, PCS exprimată în $\text{kWh/V}(0)/\text{m}^3$ 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 calorifică superioară (brută) în condiții normale de referință (PCS 25/0) al PVI Negru Vodă 2,3 înseamnă PCS calculată în ziua gazieră D pentru ziua gazieră D-1, ca raport dintre suma energiilor și volumelor calculate pentru SMG Negru Vodă 2 și SMG Negru Vodă 3.

PCS previzionată înseamnă PCS al PVI Negru Vodă 2,3 în Ziua gazieră D-2, imediat precedentă Zilei gaziere D-1 în care are loc procesul de corelare pentru Ziua gazieră în cauză (D). PCS previzionată este exprimată în $\text{kWh/V}(0)/\text{m}^3$ (temperatura de combustie de referință 25°C , temperatura de referință pentru volum 0°C).

Stația de Măsurare Gaze Negru Vodă 2 și Stația de Măsurare Negru Vodă 3 (denumite în continuare Stațiile de Măsurare Gaze sau SMG Negru Vodă 2 și SMG Negru Vodă 3): înseamnă stațiile de măsurare gaze transfrontalieră deținute în proprietate de TRANSGAZ.

SMG Negru Vodă 2 și SMG Negru Vodă 3 au fost proiectate, construite și operate 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 ce are jurisdicție asupra ei.

Stația de Măsurare Gaze Negru Vodă 2 și Stația de Măsurare Gaze Negru Vodă 3 sunt utilizate pentru măsurarea și/sau determinarea simultană a cantității și calității gazelor livrate din România către Bulgaria prin Punctul virtual de interconectare Negru Vodă 2, 3/Kardam.

Punct de rouă hidrocarburi înseamnă temperatura la care hidrocarburile 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, BULGARTRANSGAZ este **OSI**.

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

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

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

Regula valorii minime înseamnă că în cazul unor cantități procesate diferite pe oricare din părțile punctului virtual de interconectare, cantitatea confirmată va fi egală cu cea mai mică dintre cele două cantități procesate.

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

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, TRANSGAZ este OSC.

Proces de corelare înseamnă procesul de comparare și aliniere a cantităților procesate ale utilizatorilor de rețea de pe ambele părți ale punctului virtual de interconectare, care va conduce la determinarea cantităților confirmate pentru Utilizatorii de rețea. Nominalizările Utilizatorilor de rețea sunt exprimate în kWh/zi.

Cantitatea măsurată înseamnă cantitatea de gaze determinată de o Parte conform echipamentelor sale de măsurare și care a trecut fizic prin punctul virtual de interconectare per perioadă de timp.

Lună: înseamnă perioada începând cu ora 5:00 UTC pe perioada de iarnă, și cu ora 4:00 UTC pe perioada de vară din prima zi a unei luni calendaristice și până la aceeași oră a primei zile a următoarei luni calendaristice.

Gaze naturale sau **gaze** este 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 PVI, în baza contractului de transport încheiat cu TRANSGAZ și/sau BULGARTRANSGAZ. 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 Utilizatorului de rețea înregistrat de către un OTS în vederea utilizării acestuia pentru identificare în procedurile și sistemele administrate de către Operator.

Metru cub normal (V(0)/m³): este cantitatea de gaze care la temperatura de 0 grade Celsius (°C) și presiunea absolută de 1,01325 bar, în absența vaporilor de apă, ocupă volumul unui metru cub (1 m³). În scopurile acestui AI, acest volum este calculat conform Anexei 7.

Condițiile normale de referință ale temperaturii, presiunii și umidității de utilizat pentru măsurare și calcule privind gazele naturale sunt 273,15 K (=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 OTS-uri în PVI. Transgaz este OTS responsabil pentru calculul zilnic al Poziției de Echilibru Zilnic și a 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 PVI deserviți reciproc în baza contractelor de transport aferente.

OTS pasiv înseamnă OTS care primește nominalizările pe o parte de la OTS Activ. În contextul acestui AI, BULGARTRANGAZ este Operatorul Sistemului de Transport Pasiv.

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

Nominalizarea pe o singură parte (NOP) înseamnă nominalizarea de livrare transmisă la OTS Activ de către Utilizatorul de rețea care a rezervat cu succes capacitatea grupată la PVI.

Metru cub standard (V(20)/m³) este cantitatea de gaze care la temperatura de 20 grade Celsius (°C) și presiunea absolută de 1,01325 bar, în absența vaporilor de apă, ocupă volumul unui metru cub (1 m³).

Diferență de dispecerizare: înseamnă diferența dintre cantitatea de gaze pe care Părțile au programat-o și cantitatea măsurată pentru un Punct virtual 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).

Poziție de Echilibru Total (TBP) înseamnă acumularea efectivă de DBP în cursul unui număr de zile 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 normală de curgere, 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 inversă de curgere, în cursul Zilei gaziere D;

i – este perechea de Utilizatori de rețea activă în Direcția normală de curgere, în cursul Zilei gaziere D;

j – este perechea de Utilizatori de rețea activă în Direcția inversă de curgere, în cursul Zilei gaziere D;

Operator din amonte: înseamnă Partea care livrează fizic gazele naturale. În scopurile acestui AI, TRANSGAZ este Operatorul din amonte.

Punct virtual de interconectare (PVI) Negru Vodă 2, 3 / Kardam înseamnă punctul de interconectare între conducta Isaccea 2, 3 – Negru Vodă 2, 3 și Sistemul de transport al

BULGARTRANGAZ, situat la frontiera româno-bulgară, lângă Negru Vodă/Kardam. Capacitatea totală a Punctului virtual de interconectare Negru Vodă 2, 3 / Kardam este egală cu suma capacităților Punctelor fizice de interconectare Negru Vodă 2 și Negru Vodă 3. Măsurarea și/sau determinarea cantităților și calității gazelor livrate în acest Punct virtual de interconectare se efectuează în SMG Negru Vodă 2 și SMG Negru Vodă 3 simultan. Procedurile de nominalizare, renominalizare, corelare și alocare a cantităților se aplică pentru Punctul virtual de interconectare Negru Vodă 2, 3 / Kardam.

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

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 4:00 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).

Termenii care nu sunt definiți în acest Acord au sensul stabilit în Regulamentul (CE) 715/2009 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 iulie 2009 și în Regulamentul (UE) 703 /2015 de stabilire a unui cod de rețea pentru normele privind interoperabilitatea și schimbul de date.

Articolul 7 - Regulele afacerii

7.1. Organizarea și actualizarea Utilizatorilor de rețea

În mod regulat și cât mai curând posibil, dar anterior planificării transportului de către noii Utilizatori de rețea se discută noile coduri ale perechilor de Utilizatori de rețea pentru conducta Isaccea 2, 3 – Negru Vodă 2, 3 și/sau respectiv Sistemul de transport al BULGARTRANGAZ:

- TRANSGAZ comunică BULGARTRANGAZ lista codurilor Utilizatorilor de rețea (în conformitate cu [Anexa 1A](#)), folosite de Utilizatorii de rețea pentru nominalizarea cantităților de gaze pentru transport în conducta Isaccea 2, 3 - Negru Vodă 2, 3; iar
- BULGARTRANGAZ 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 BULGARTRANGAZ.

7.2. Procedura de corelare

- a) Utilizatorii de rețea activi în ambele părți ale PVI au dreptul de a transmite către BULGARTRANGAZ 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) ale zilei gaziere D-1, cu încadrare în capacitatea rezervată.

- b) Utilizatorii de Rețea transmit toate (re)nominalizările pe o parte către TRANSGAZ, până cel târziu la termenele specificate la a) și g), cu încadrare în capacitate rezervată.
- c) Toate (re)nominalizările pe o parte sunt transmise de către TRANSGAZ către BULGARTRANSGAZ pentru procesare utilizând mesajul DELORD – ANC conform formatului Edig@s. Acest lucru se va realiza cât mai repede posibil din punct de vedere tehnic, dar nu mai târziu de începerea următoarei ore întregi după ce (re)nominalizarea a fost transmisă de către Utilizatorul de rețea către TRANSGAZ. În cazul în care (re)nominalizarea pe o singură parte este transmisă de către TRANSGAZ către BULGARTRANSGAZ pentru procesare după începerea următoarei ore întregi, atât TRANSGAZ cât și BULGARTRANSGAZ vor începe procesarea în următorul ciclu de renominalizare în vederea evitării neînțelegerilor și în ceea ce privește utilizarea proceselor automatizate în sistemele informatice implicate.
- 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, BULGARTRANSGAZ comunică TRANSGAZ mesajul DELORD, în format Edig@s-XML privind Cantitățile procesate pentru livrare/preluare pentru Ziua gazieră D la PVI, pe perechi de Utilizatori de rețea. Cantitățile procesate sunt acceptate a fi alocate în mod egal pe ore în cursul Zilei gaziere D.
- e) TRANSGAZ desfășoară o procedură de corelare a Cantităților procesate pentru livrare/preluare în PVI 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 către BULGARTRANSGAZ în format 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 orele 15:00 UTC (pe perioada de iarnă) și 14:00 UTC (pe perioada de vară) ale Zilei gaziere D-1, Părțile informează Utilizatorii lor de rețea cu privire la Cantitățile confirmate. Utilizatorii de Rețea care au transmis nominalizări pe o parte sunt informați de către TRANSGAZ cu privire la propriile Cantități confirmate.
- g) Utilizatorii de rețea activi în ambele părți ale PVI 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 își informează Utilizatorii de rețea proprii cu privire la Cantitățile confirmate. Utilizatorii de rețea care au transmis renominalizări pe o parte sunt informați de către TRANSGAZ cu privire la propriile cantități confirmate.
- i) În cazul în care o renominalizare de o parte / de ambele părți a fost respinsă de către operatorul sistemului de transport, Părțile vor utiliza, după caz, ultima Cantitate confirmată a Utilizatorului de rețea, dacă aceasta există.
- j) În cazul în care BULGARTRANSGAZ nu a transmis către TRANSGAZ, până la expirarea termenului specificat la alineatul d) de mai sus, Cantitățile procesate (DELORD) pentru Ziua gazieră D, acestea vor fi considerate de TRANSGAZ egale cu ultimele Cantități

confirmate ale Utilizatorilor de rețea, pentru implementarea procesului de corelare.

- k) În cazul în care BULGARTRANGAZ nu a transmis către TRANSGAZ, într-un anumit ciclu de re-nominalizare până la expirarea termenului specificat la alineatul g) de mai sus, Cantitățile procesate (DELORD) pentru Ziua gazieră D, TRANSGAZ va lua în considerare, pentru implementarea procesului de corelare, ultimele Cantități procesate pentru Ziua Gazieră D care au fost transmise de BULGARTRANGAZ către TRANSGAZ.
- l) În cazul în care TRANSGAZ nu a transmis către BULGARTRANGAZ Cantitățile confirmate (DELRES) în urma unui proces de corelare a nominalizării pe ziua următoare pentru Ziua gazieră D, până la expirarea termenului specificat la alineatul e) de mai sus, Cantitățile confirmate (DELRES) vor fi considerate egale cu ultimele Cantități confirmate ale Utilizatorilor de rețea.
- m) În cazul în care TRANSGAZ nu a transmis către BULGARTRANGAZ Cantitățile confirmate (DELRES) pentru Ziua gazieră D, într-un anumit ciclu de re-nominalizare, până la expirarea termenului specificat la alineatul e) de mai sus, ultimele Cantități confirmate (DELRES) vor fi considerate Cantități confirmate (DELRES) pentru acel ciclu de re-nominalizare, în urma procesului de corelare.
- n) Procesul de corelare prevăzut la articolul 7.2 va fi efectuat în conformitate cu cerințele aferente soluției comune pentru schimbul de date stabilite în Articolul 21(2)(a) din Regulamentul (UE) nr. 2015/703 și se va efectua prin utilizarea formatului de date Edig@s-XML și a protocolului de comunicare AS4.

Părțile vor depune eforturi în vederea asigurării unei metode de schimb de date redundantă în scopul procesului de corelare, prin intermediul interfeței web cu protocolul HTTP/S care va fi utilizat ca și opțiune de rezervă în situația în care soluția de schimb de date prevăzută mai sus nu funcționează.

Metoda temporară privind schimbul de date în baza documentelor (Anexa 2, Anexa 3, Anexa 2A) este convenită și utilizată de Părți doar până la implementarea soluțiilor privind schimbul de date bazat pe documente conform prevederilor art. 21.(2)(a) din Regulamentul (UE) Nr. 2015/703, utilizând formatul de date Edig@s-XML și protocolul de comunicare AS4.

Termenul de implementare a schimbului de date în baza documentelor depinde de disponibilitatea Transgaz și va fi cel târziu 1 ianuarie 2020.

Articolul 8 - Alocarea

- 8.1. În ceea ce privește alocarea cantităților de gaze TRANSGAZ și BULGARTRANGAZ stabilesc procedura de alocare care asigură consecvența cantităților alocate pe ambele părți ale PVI. Această procedură de alocare se bazează pe principiul Contul de Echilibrare Operațională (OBA) menționat mai jos.
- 8.2. În baza procedurii de alocare OBA cantitatea de gaze naturale alocată pentru Ziua D pentru perechea de Utilizatori de rețea la PVI va fi egală cu cantitatea de gaze naturale confirmată pentru livrare/preluare, pentru Ziua D, pentru perechea de Utilizatori de rețea menționată conform articolului 7.2,

$$Q_{Al,F,i}^D = Q_{C,F,i}^D \text{ și}$$

$$Q_{Al,R,j}^D = Q_{C,R,j}^D$$

Unde:

$Q_{C,F,i}^D$ – este Cantitatea confirmată pentru o anumită Pereche de Utilizatori de rețea în direcția normală de curgere, în cursul zilei gaziere D;

$Q_{C,R,j}^D$ - este Cantitatea confirmată pentru o anumită Pereche de Utilizatori de rețea în direcția inversă de curgere, în cursul zilei gaziere D;

$Q_{Al,F,i}^D$ – este cantitatea alocată pentru o anumită Pereche de Utilizatori de rețea în direcția normală de curgere, în cursul zilei gaziere D;

$Q_{Al,R,j}^D$ - este cantitatea alocată pentru o anumită Pereche de Utilizatori de rețea în direcția inversă de curgere, în cursul zilei gaziere D;

i – este perechea de Utilizatori de rețea activă în direcția normală de curgere în cursul zilei gaziere D;

j – este perechea de Utilizatori de rețea activă în direcția inversă de curgere în cursul zilei gaziere D;

8.3. Procedura de alocare OBA nu va fi aplicată 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 9.3., punctul (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 cantitățile lor de gaze naturale confirmate în ambele direcții ale PVI. Procedura de alocare OBA va fi reaplicată în ziua următoare Zi gazieră D+1 după Ziua gazieră D în care nu mai sunt aplicabile condițiile paragrafului 8.3, cu excepția situației în care ambele Părți au acordat de comun acord să amâne aplicarea OBA pentru o anumită perioadă. Cantitățile alocate pro-rata vor fi prin utilizarea formulelor următoare:

$$\begin{aligned} & \text{În Direcția normală de curgere} \\ Q_{Al,F,i}^D &= Q_{C,F,i}^D + Q_{SD}^D * \frac{Q_{C,F,i}^D}{\sum_i Q_{C,F,i}^D + \sum_j Q_{C,R,j}^D} \end{aligned}$$

$$\begin{aligned} & \text{În Direcția inversă de curgere} \\ Q_{Al,R,j}^D &= Q_{C,R,j}^D - Q_{SD}^D * \frac{Q_{C,R,j}^D}{\sum_i Q_{C,F,i}^D + \sum_j Q_{C,R,j}^D} \end{aligned}$$

Unde:

Q_{SD}^D – este diferența de dispecerizare în cursul Zilei gaziere 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 efectuează 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 gazieră anterioară.

Articolul 9 - Contul de Echilibrare Operațională

- 9.1. Părțile depun eforturi să ajungă la o egalitate între cantitățile confirmate și cantitățile măsurate efectiv în PVI în vederea menținerii TBP cât mai aproape de 0 și în vederea asigurării faptului că LR specificat în paragraful 9.2 nu este încălcat.
- 9.2. LR este specificat prin valoarea limitei sale inferioare, care este stabilită la kWh și valoarea limitei sale superioare care este stabilită la kWh. Valoarea minimă și/sau maximă a LR poate fi modificată în baza unui acordului mutual al TRANSGAZ și BULGARTRANSGAZ, în cazul unor necesități operaționale justificate, inclusiv dar fără a se limita la:
- (a) Evenimente excepționale
 - (b) Lucrările de mentenanță neplanificate
 - (c) Fluxul programat sub limitele de măsurare minime la SMG Negru Vodă 2, 3 și/sau limitele controlului fluxului.
 - (d) Creșterea sau scăderea capacității tehnice a PI.
- 9.3. Părțile pot conveni, din punct de vedere operațional, următoarele:
- a) Extinderea temporară a limitelor LR pentru un anumit număr de Zile gaziere consecutive. Extinderea OBA poate fi solicitată atât înainte de sfârșitul Zilei gaziere D, când devine clar că va exista o astfel de situație (astfel acțiunile necesare sunt luate în timp util), sau la finalizarea Zilei gaziere D când cantitățile exacte care depășesc limitele OBA sunt deja cunoscute. Solicitățile și aprobările unor astfel de extinderi temporare ale limitelor OBA se vor transmite celeilalte Părți în scris prin e-mail. Eventualele informații suplimentare pot fi clarificate în prealabil telefonic. Este acceptabil ca detaliile să fie discutate telefonic și ulterior să fie transmise e-mailurile necesare. În e-mailul de solicitare trebuie să fie indicat termenul propus în care partea solicitantă va depune toate eforturile pentru a restabili TBP la limitele normale ale OBA stabilite la punctul 9.2. Aprobările trebuie primite de către partea solicitantă înainte de ora 8:30 UTC (pe perioada de iarnă) și 7:30 (pe perioada de vară) a Zilei gaziere D+1, în vederea respectării termenelor limită pentru alocarea cantităților comerciale. Ambele părți își vor desemna reprezentanții și datele de contact ale acestora (adrese de e-mail, numere de telefon și nume după caz), autorizate pentru solicitarea și aprobarea extinderii temporare a limitelor OBA pentru o perioadă de timp specificată. Ambele părți vor informa pe cealaltă parte în timp util dacă vor apărea modificări în lista reprezentanților autorizați și în datele de contact ale acestora.
- sau
- b) Suspendarea implementării procedurii de alocare OBA și aplicarea procedurilor de alocare pro-rata conform punctului 8.4. pentru Ziua gazieră D la sfârșitul căreia TBP nu este în limitele LR. În fiecare Zi gazieră D pentru care se aplică procedura de alocare pro-rata, OBA se actualizează prin calcularea TBP, luând în considerare DBP care este egală cu zero (0).

9.4. TRANSGAZ va transmite zilnic către BULGARTRANGAZ o notificare privind Documentul Situației Contului (ACCSIT) care conține TBP, conform formatului Edig@s-XML cel târziu la 08:30 UTC (pe perioada de iarnă) și 07:30 UTC (pe perioadă de vară) în Ziua Gazieră D+1.

Articolul 11 - Rapoartele privind alocarea și OBA

- 11.1. Alocarea finală a cantităților de Gaze Naturale pentru fiecare Zi gazieră a Lunii M, și pentru fiecare Pereche de Utilizatori de rețea, în baza măsurărilor validate, se efectuează până la ora 13:00 UTC (pe perioada de iarnă) și 12:00 UTC (pe perioada de vară) din cea de-a patra zi calendaristică a Lunii imediat următoare Lunii M.
- 11.2. Protocoalele zilnice și lunare de alocare a cantităților sunt emise de TRANSGAZ și semnate de BURGARTRANGAZ. Protocoalele zilnice și lunare de alocare sunt în concordanță cu formularele aprobate anterior conform Anexei 4. Cantitățile de Gaze Naturale, exprimate în unități de volum, sunt înregistrate în protocoalele de alocare exclusiv în scopuri de referință. Protocoalele de alocare a cantităților sunt însoțite de protocoalele de măsurare aferente privind cantitatea și calitatea gazelor, conform Anexei 7.5., Anexei 7.6, Anexei 7.7 și Anexei 7.8.
- 11.3. Datele din protocoalele de alocare a cantității sunt utilizate de TRANSGAZ și BULGARTRANGAZ în scopuri comerciale.
- 11.4 TRANSGAZ va întocmi și va transmite către BULGARTRANGAZ protocolul zilnic OBA pentru ziua D, cel târziu la ora 08:30 UTC (pe perioada de iarnă) și 7:30 UTC (pe perioada de vară) în Ziua gazieră D+1. Protocolul OBA va respecta formularul standard din Anexa 9 din Acordul de Interconectare.

12.2. Întreruperea

Prevederile de mai jos se aplică pentru toate serviciile întreruptibile inclusiv Serviciul Backhaul întreruptibil.

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

Operatorii sistemului de transport includ motivele privind întreruperea în termeni generali și condițiile care guvernează contractele de transport întreruptibil. Motivele privind întreruperile pot include fără a se limita la calitatea gazelor, presiunea, temperatura, modele de curgere, 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 este mai mare decât nivelul solicitat în circumstanțele date și nu 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 în punctul 7.2. Timpul total de întrerupere este de minim 2 (două) ore. OTS notifică, cât mai curând posibil, proprii Utilizatori de rețea afectați, ținând cont de fiabilitatea informațiilor.

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

Întreruperile intra-zilnice sunt urmate de renominalizări. Rezultatul renominalizării este prelucrat și comunicat conform art. 7.2. Înainte de Ziua gazieră (D-1) rezultatul întreruperilor este prelucrat și comunicat prin corelare conform articolului 7.2.

În cazul întreruperii, ordinea în care se efectuează întreruperea este 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 (primul intrat, primul ieșit, LIFO). Doar dacă 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 acestor nominalizări specifice.

Părțile pot aplica limitări în ceea ce privește disponibilitatea capacităților ferme doar în cazul lucrărilor de mentenanță planificate și al Restricțiilor impuse de o situație de urgență.

Articolul 14 - Constrângeri

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 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 contactează imediat Operatorul din amonte de PVI Isaccea 2, 3 și solicită acțiuni corective pentru conformarea la specificații a calității gazelor cât mai curând posibil.

În cazul în care într-o anumită Zi gazieră (D) survine un eveniment neprevăzut/cu caracter urgent, care are ca rezultat reducerea capacității (de ex. avarierea compresorului sau scurgeri, etc) TRANSGAZ și/sau BULGARTRANSGAZ acționează cu promptitudine în vederea minimalizării impactului acestui eveniment, prin utilizarea celor mai bune resurse și luarea celor mai bune măsuri.

Ambele Părți asigură schimbul prompt de informații relevante (schimb de informații în termen de 1 oră de la momentul în care survine evenimentul cu caracter urgent) care pot afecta cantitatea de gaze transportată în viitor și calitatea parametrilor gazelor.

- (a) Comunicarea se va realiza prin telefon, pentru informare, urmat de o confirmare în scris;
- (b) În cazul în care survine un eveniment excepțional în rețeaua unei părți contractante care afectează punctul de interconectare, partea contractantă relevantă informează fără întârziere cealaltă parte contractantă referitor la posibilul impact asupra cantităților de gaze care pot fi transportate prin punctul de interconectare.
- (c) În cazul în care o parte contractantă consideră că există un pericol iminent care amenință securitatea sistemului și/sau stabilitatea acestuia și un eveniment excepțional poate avea impact asupra cantităților confirmate ale Utilizatorilor de rețea, fiecare parte contractantă informează, în cel mai scurt timp posibil, respectivii Utilizatori de rețea afectați care sunt activi la acel punct virtual de interconectare, referitor la consecințele asupra cantităților confirmate;
- (d) La finalizarea evenimentului excepțional, partea/părțile contractante relevante afectate informează cealaltă parte contractantă, cât mai curând posibil, și fiecare parte contractantă informează respectivii Utilizatori de rețea afectați, în mod corespunzător.

Datele de contact ale Părților, referitor la activitățile în situații de urgență, sunt incluse în [Anexa 6A și Anexa 6B](#) („Lista persoanelor de contact”).