



NOTĂ DE PREZENTARE

**a deschiderii procesului de consultare publică pe marginea variantei de
modificare și completare a Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al
gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de
Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013, propusă de S.N.T.G.N. TRANSGAZ
S.A**

Având în vedere:

- adresa S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A. Mediaș nr. FAX/DG/DRL 34715/27.07.2016, înregistrată la ANRE sub nr. 54850/27.07.2016, prin care au fost înaintate instituției noastre trei variante de modificare și completare a Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 16/2013, cu modificările și completările ulterioare;
- discuțiile purtate în cadrul întâlnirii din data de 2 august 2016, organizată de ANRE, cu participarea reprezentanților S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A. și ai producătorilor de gaze naturale din România, având ca obiect analiza celor trei variante de modificare și completare a Codului rețelei pentru SNT sus-menționate;
- punctele de vedere comunicate ANRE de către producătorii de gaze naturale în ceea ce privește mecanismele de alocare în punctele de intrare în SNT din perimetrele de producție, așa cum au fost acestea propuse în cadrul fiecăreia dintre cele trei variante prezentate de către S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A., din analiza cărora a rezultat preferința producătorilor de gaze naturale pentru cea de-a treia variantă propusă, respectiv, aplicarea principiului “alocare = nominalizare aprobată” și încheierea unei convenții între operatorul de transport și de sistem și fiecare producător de gaze naturale pentru gestionarea eventualelor diferențe dintre valorile efectiv măsurate ale producției de gaze naturale și cantitatea confirmată de producătorii de gaze naturale în cursul aplicării procedurii de nominalizare;
- observațiile transmise de participanții la piața gazelor naturale referitoare la unele situații întâlnite în cadrul proceselor de alocare și nominalizare a cantităților de gaze naturale în punctele de intrare/ieșire în/din SNT;
- unele deficiențe de ordin tehnic și operațional în aplicarea Codului rețelei pentru SNT semnalate de către participanții la piața gazelor naturale în ultima perioadă;
- discuțiile purtate în cadrul întâlnirii cu reprezentanții S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A. din data de 17 august 2016, solicitată de ANRE, pentru identificarea și stabilirea, de comun acord, a demersurilor necesare a fi întreprinse în perioada imediat următoare, astfel încât să fie asigurată derularea corespunzătoare a proceselor de nominalizare, corelare și alocare aferente activității de transport al gazelor naturale;

se impune necesitatea demarării procesului de consultare publică pe marginea celei de-a treia variante propusă de către S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A. înainte de adoptarea unui ordin de modificare și completare a Codului rețelei pentru SNT, pe o perioadă suficientă care să permită operatorilor economici din sectorul gazelor naturale să formuleze propuneri, observații, comentarii fundamentate cu privire la modificările și completările avute în vedere în cadrul acestei variante.

Modificările și completările propuse de către S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A. au ca obiect clarificarea proceselor de alocare/nominalizare a cantităților de gaze naturale în cadrul punctelor de intrare/ieșire în/din SNT și în special problemelor aferente alocării în punctele de intrare din perimetrele de producție și din depozitele de înmagazinare subterană.

Sinteza principiilor avute în vedere la formularea celor trei variante sunt prezentate în tabelul următor:

VARIANTA I	VARIANTA II	VARIANTA III
1. Procedura de corelare (matching) se derulează doar pe punctele de intrare.	1. Procedura de corelare (matching) se derulează doar pe punctele de intrare.	1. Procedura de corelare (matching) se derulează doar pe punctele de intrare.
2. Procedura de corelare (matching) se efectuează cu Partenerii UR (PUR).	2. Procedura de corelare (matching) se efectuează cu Partenerii UR (PUR).	2. Procedura de corelare (matching) se efectuează cu Partenerii UR (PUR).
3. Se efectuează proceduri de corelare suplimentare cu Producătorii și respectiv cu OÎ.	3. Se efectuează proceduri de corelare suplimentare cu Producătorii și respectiv cu OÎ.	3. Se efectuează proceduri de corelare suplimentare cu Producătorii și respectiv cu OÎ.
4. Alocarea la punctele de intrare din perimetrele de producție: - Producătorii au obligația să transmită zilnic la OST cantitatea de gaze naturale contractată spre vânzare; - Producătorii au obligația să dețină calitatea de UR; - Producătorii pot fi declarați UR de ultimă instanță; - În funcție de cantitățile măsurate, declarația Producătorului și respectiv suma nominalizărilor aprobate, sunt prevăzute 3 reguli de alocare corespunzătoare unui număr de 11 cazuri de alocare, și anume: - ALOCARE = NOMINALIZARE APROBATĂ – pentru 6 cazuri de alocare; - ALOCARE = NOMINALIZARE APROBATĂ CU ALOCARE IMPLICITĂ LA PRODUCĂTOR A	4. Alocarea la punctele de intrare din perimetrele de producție se efectuează de Producător pe fiecare UR în parte. Dacă Producătorul nu transmite informații pentru alocare, OST alocă aplicând principiul „pro-rata cu nominalizarea aprobată”.	4. Alocarea la punctele de intrare din perimetrele de producție: - ALOCARE = NOMINALIZARE APROBATĂ; se încheie Convenție între OST și Producător (OBA).

EXCEDENTULUI – pentru 3 cazuri de alocare; - PRO-RATA CU NOMINALIZAREA APROBATĂ – pentru 2 cazuri de alocare.		
5. Alocarea la punctele de intrare din depozitele de înmagazinare: - ALOCARE = NOMINALIZARE APROBATĂ; se încheie Convenție între OST și OÎ (OBA).	5. Alocarea la punctele de intrare din depozitele de înmagazinare se efectuează de OÎ pe fiecare UR în parte. Dacă OÎ nu transmite informații pentru alocare, OST alocă aplicând principiul „pro-rata cu nominalizarea aprobată”.	5. Alocarea la punctele de intrare din depozitele de înmagazinare: - ALOCARE = NOMINALIZARE APROBATĂ; se încheie Convenție între OST și OÎ (OBA).
6. Alocarea la punctele de import: - dacă furnizorii externi nu transmit informații pentru alocare, OST alocă aplicând principiul „pro-rata cu nominalizarea aprobată”.	6. Alocarea la punctele de import: - dacă furnizorii externi nu transmit informații pentru alocare, OST alocă aplicând principiul „pro-rata cu nominalizarea aprobată”.	6. Alocarea la punctele de import: - dacă furnizorii externi nu transmit informații pentru alocare, OST alocă aplicând principiul „pro-rata cu nominalizarea aprobată”.
7. Alocarea la punctele de ieșire spre SD: - alocarea se face de OSD pe UR.	7. Alocarea la punctele de ieșire spre SD: - alocarea se face de OSD pe UR.	7. Alocarea la punctele de ieșire spre SD: - alocarea se face de OSD pe UR.
8. Alocarea la punctele de ieșire spre depozitele de înmagazinare: - ALOCARE = NOMINALIZARE APROBATĂ; se încheie Convenție între OST și OÎ (OBA).	8. Alocarea la punctele de ieșire spre depozitele de înmagazinare se efectuează de OÎ pe fiecare UR în parte. Dacă OÎ nu transmite informații pentru alocare, OST alocă aplicând principiul „pro-rata cu nominalizarea aprobată”.	8. Alocarea la punctele de ieșire spre depozitele de înmagazinare: - ALOCARE = NOMINALIZARE APROBATĂ; se încheie Convenție între OST și OÎ (OBA).
9. Comunicarea PCS de către OST la OSD: până la ora 12.00 (în loc de ora 11.00).	9. Comunicarea PCS de către OST la OSD: până la ora 12.00 (în loc de ora 11.00).	9. Comunicarea PCS de către OST la OSD: până la ora 12.00 (în loc de ora 11.00).

Ca și documente-suport pentru participanții la procesul de consultare publică prezentăm și propunerile S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A. de modificare și completare a Codului rețelei pentru SNT – variantele I și II, precum și punctele de vedere formulate de către producătorii de gaze naturale în urma discuțiilor avute cu ocazia întâlnirii din data de 2 august 2016.

Având în vedere cerințele stabilite prin Legea nr. 52/2003 privind transparența decizională în administrația publică, cu completările ulterioare, ANRE derulează, **în perioada 19.08.2016 – 12.09.2016**, procesul de consultare pe marginea propunerii formulate de S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A.

Propunerile și observațiile pe marginea proiectului de ordin, însoțite de argumentația aferentă, vor fi transmise în format electronic (documente Word), la adresa de e-mail drpptgn@anre.ro, și în formă scrisă, la numărul de fax 021/312.43.65, până la data de 12.09.2016, ora 16.⁰⁰.

Ședința pentru dezbaterile propunerilor și observațiilor formulate este programată în data de 19.09. 2016, ora 10.⁰⁰, la sediul ANRE din București, str. Constantin Nacu nr. 3 sector 2.

Propunerile și observațiile pentru care nu au fost prezentate argumente și/sau cele care nu au fost transmise în formatul Word solicitat nu vor fi luate în considerare la elaborarea formei finale a proiectului de ordin.