

**ANUNȚ PRIVIND PROGRAMUL DE DESFĂȘURARE A CONSULTĂRII PUBLICE
PENTRU PROIECTUL DE INTERES COMUN: “ EXTINDEREA CAPACITĂȚII DE
TRANSPORT A GAZELOR NATURALE DIN ROMÂNIA CĂTRE UNGARIA PÂNĂ LA 4, 4
MLD.MC/AN” - (BRUA FAZA 2)
(NUMĂR DE REFERINȚĂ ÎN LISTA UNIUNII EUROPENE 6.24.7)**

Autoritatea Competentă pentru Proiecte de Interes Comun din cadrul Ministerului Energiei a aprobat în data de 07.08.2017 Conceptul privind participarea publicului pentru Proiectul de Interes Comun “Extinderea capacității de transport a gazelor naturale din România către Ungaria până la 4, 4 mld.mc/an” - (BRUA Faza 2) (Număr de referință în Lista Uniunii Europene 6.24.7).

În perioada imediat următoare SNTGN TRANSGAZ SA va organiza și desfășura consultare publică aferentă Proiectului BRUA FAZA 2.

Întrucât datele de desfășurare a consultării publice sunt menționate în cadrul Conceptului cu caracter estimativ, vă informăm că Programul de desfășurare a consultării publice se află în lucru, datele și orele de desfășurare a acesteia urmând să fie aduse la cunoștința publicului interesat cu cel puțin 20 de zile înainte de data consultării.

Pentru informații suplimentare vă rugăm să urmăriți actualizările de pe pagina web a proiectului sau să vă adresați următoarelor persoane de contact:

Cora Stăvărescu – Șef Serviciu Comunicare Instituțională
E-mail: cora.stavarescu@transgaz.ro
Telefon: +40 0372 291495

Cornel Mihai – Șef Serviciu Administrativ și Acțiuni Corporative
E-mail: cornel.mihai@transgaz.ro
Telefon: +40 0269 803261

Alte informații utile:
Pagina Proiectului:

<http://www.transgaz.ro/ro/informatii-clienti/extinderea-capacitatii-de-transport-gazelor-naturale-din-romania-catre-ungaria>



S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A.

CONCEPTUL PRIVIND PARTICIPAREA PUBLICULUI PENTRU PROIECT

“Extinderea capacității de transport a gazelor naturale din România către Ungaria până la 4, 4 mld.mc/an” (BRUA Faza 2) (Număr de referință în Lista Uniunii 6.24.7).

Derogare de răspundere: Responsabilitatea privind această publicație revine integral autorului. Uniunea Europeană nu este responsabilă pentru modul în care sunt utilizate informațiile publicate.

CUPRINS

| | |
|---|----|
| 1. INTRODUCERE | 2 |
| 2. INFORMAȚII PRIVIND INIȚIATORUL PROIECTULUI..... | 2 |
| 3. INFORMAȚII PRIVIND PROIECTUL | 4 |
| 3.1 OBIECTIVELE PROIECTULUI..... | 4 |
| 3.2 PREZENTAREA CARACTERISTICILOR IMPACTULUI POTENȚIAL AL PROIECTULUI..... | 8 |
| 3.3 CALENDARUL PRELIMINAR DE IMPLEMENTARE A PROIECTULUI..... | 12 |
| 4. PĂRȚILE INTERESATE ABORDATE | 12 |
| 5. MĂSURILE AVUTE ÎN VEDERE, INCLUSIV LOCAȚIILE ȘI DATELE GENERIC PROPUSE PENTRU REUNIUNILE DEDICATE..... | 13 |
| 5.1 PAGINA WEB | 14 |
| 5.2 CONSULTĂRI PUBLICE | 15 |
| 5.2.1 TEMATICA ABORDATĂ ÎN CADRUL CONSULTĂRILOR PUBLICE..... | 15 |
| 5.2.2 LOCAȚIILE DE DESFĂȘURARE..... | 16 |
| 5.2.3 DESFĂȘURAREA CONSULTĂRILOR PUBLICE | 18 |
| 5.2.4 PROGRAM DE DESFĂȘURARE AL CONSULTĂRILOR PUBLICE - MODEL | 25 |
| 5.3 TRANSMITEREA DE INFORMAȚII SCRISE | 26 |
| 5.4 AFIȘAREA ANUNȚURILOR ÎN LOCALITĂȚI AFLATE PE TRASEUL PROIECTULUI | 27 |
| 5.5 ALTE MIJLOACE DE INFORMARE..... | 27 |
| 6. ETAPE ULTERIOARE CONSULTĂRILOR PUBLICE..... | 27 |
| 7. TERMENUL (GRAFICUL DE DESFĂȘURARE A PROCESULUI DE CONSULTARE PUBLICĂ)..... | 28 |
| 8. RESURSE UMANE ALOCATE SARCINILOR RESPECTIVE..... | 33 |
| 9. DOCUMENTE UTILIZATE | 34 |
| 10. ANEXE | 35 |

1. INTRODUCERE

În conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) nr. 347/2013 al Parlamentului European și al Consiliului din 17 aprilie 2013 privind liniile directe pentru infrastructurile energetice transeuropene, de abrogare a Deciziei Nr.1364/2006/CE și de modificare a Regulamentelor (CE) Nr. 713/2009, (CE) Nr. 714/2009 și (CE) Nr. 715/2009 (Regulamentul (UE) nr. 347/2013), inițiatorul unui proiect de interes comun are obligația de a elabora și prezenta Autorității Competente pentru Proiecte de Interes Comun (A.C.P.I.C) Conceptul privind participarea publicului cu privire la proiectul de interes comun.

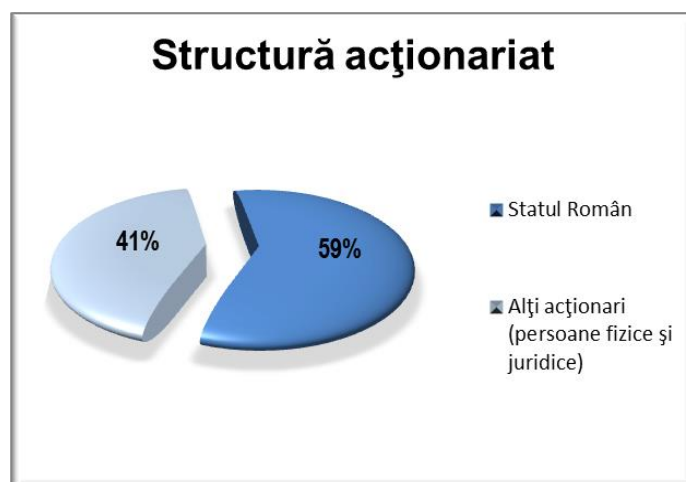
Conform punctului 4 din Anexa VI la Regulamentul (UE) nr. 347/2013, **conceptul privind participarea publicului** trebuie să includă cel puțin următoarele informații:

- părțile interesate abordate;
- măsurile avute în vedere, inclusiv locațiile și datele generice propuse pentru reuniunile dedicate;
- termenul (graficul de desfășurare a procesului de consultare publică);
- resursele umane alocate sarcinilor respective.

2. INFORMAȚII PRIVIND INIȚIATORUL PROIECTULUI

Societatea Națională de Transport Gaze Naturale "TRANSGAZ" S.A. (denumită în continuare Transgaz) este unicul operator al Sistemului Național de Transport (denumit în continuare SNT) Gaze Naturale. În România, sistemul de transport gaze naturale este în proprietatea statului român iar Transgaz operează acest sistem în baza unui Acord de concesiune pe termen lung. Transgaz a fost certificată ca operator independent de sistem, în conformitate cu prevederile Art. 14 al Directivei 2009/73/CE privind regulile comune ale pieței interne de gaze naturale. Transgaz – operatorul tehnic al SNT asigură în condiții de siguranță, eficiență, competitivitate și cu respectarea standardelor europene de performanță și mediu, transportul a peste 90% din gazele naturale consumate în România.

Societatea are ca obiect principal de activitate „Transporturi prin conducte”, dar poate desfășura complementar și alte activități conexe pentru susținerea obiectului principal de activitate, în conformitate cu legislația în vigoare și cu statutul propriu. Scopul principal îl reprezintă realizarea în condiții de eficiență, transparență, siguranță, acces nediscriminatoriu și competitivitate a obiectivelor strategiei naționale stabilite pentru transportul, tranzitul internațional, dispecerizarea gazelor naturale, cercetarea și proiectarea în domeniul transportului de gaze naturale, cu respectarea legislației și a standardelor naționale și europene de calitate, performanță, mediu și dezvoltare durabilă.



Din anul 2008, Transgaz este o prezență activă pe piața de capital din România, fiind listată la Bursa de Valori București. 58,5097% din acțiuni sunt deținute de Statul Român prin Ministerul Economiei iar 41,4903% de alți acționari (free-float).

În cadrul Transgaz este implementat un Sistem de Management Integrat (calitate, mediu, sănătate și securitate ocupațională), care înglobează toate procesele care se desfășoară în companie.

Sistemul de Management Integrat este abordat prin prisma aplicării la nivelul companiei a cerințelor celor trei sisteme de management guvernate de standardele internaționale:

- Managementul calității ISO 9001:2008;
- Managementul de mediu ISO 14001:2004;
- Managementul sănătății și securității ocupaționale OHSAS 18001:2007.

Procesul de tranziție la standardele ISO 9001:2015, respectiv ISO 14001:2015, aflat în derulare în cadrul societății, este focusat pe aspectele noi incluse, cum ar fi:

- Înțelegerea organizației și contextului în care activează;
- Înțelegerea necesităților și așteptărilor părților interesate;
- Acțiuni de tratare a riscurilor și oportunităților;
- Planificarea schimbării;
- Abordarea procesuală.

Fiind un operator de transport și de sistem certificat în condițiile prevederilor celui de-al treilea pachet legislativ în domeniul energetic, TRANSGAZ este membru GIE (Gas Infrastructure Europe) iar din iulie 2010 și membru al ENTSO (Rețeaua europeană a operatorilor de sisteme de transport gaze naturale), organism în cadrul căruia compania cooperează cu toți operatorii de transport și de sistem ai Uniunii Europene.

Principali indicatori economici în perioada 2014-2016:

| Nr. crt. | Indicator | Realizări la 31 decembrie | | |
|----------|----------------------------|---------------------------|-----------|-----------|
| | | 2014 | 2015 | 2016 |
| | | 0 | 1 | 2 |
| 1 | Cifra de afaceri – mii lei | 1.618.089 | 1.581.470 | 1.750.203 |
| 2 | Profit brut – mii lei | 610.587 | 607.101 | 713.975 |
| 3 | Profit net – mii lei | 502.516 | 488.729 | 594.565 |

Mai multe informații financiare și operaționale se pot găsi la adresa: www.transgaz.ro

3. INFORMAȚII PRIVIND PROIECTUL

Având în vedere trendul ascendent al dependenței Uniunii Europene de importuri de gaze naturale, pe fondul creșterii constante a cererii și scăderii producției interne, asigurarea securității în aprovizionarea cu gaze naturale reprezintă o necesitate.

Ținând cont de perspectiva materializării unor noi proiecte care vizează diversificarea rutelor de transport gaze naturale din Regiunea Mării Caspice înspre Europa Centrală, precum și a unor noi surse de gaze naturale în perimetrele off-shore din Marea Neagră, Transgaz își propune construirea unui nou coridor de transport gaze naturale care să asigure valorificarea volumelor de gaze naturale aferente acestor surse pe piața românească și europeană și posibilitatea curgerii fizice bidirecționale permanente pe interconectările cu Bulgaria și Ungaria.

3.1 Obiectivele Proiectului

În prezent, infrastructurilor de gaze din regiune le lipsesc interconectivitatea și flexibilitatea adecvate, aceasta având un impact negativ semnificativ asupra piețelor gazelor din Bulgaria, România, Ungaria și Austria, ceea ce determină un preț mai ridicat al gazelor și vulnerabilitate în ceea ce privește siguranța aprovizionării. În plus, unele din aceste țări depind încă, într-o măsură relativ mare, de gazele furnizate de Federația Rusă.

Implementarea Proiectului permite:

- Eliminarea congestiilor existente în sistemul național de transport gaze al României prin asigurarea de capacități de transport adecvate între Giurgiu și Csanadpalota (Ungaria):
 - asigurarea pe direcția Bulgaria a unei capacități de transport de 1,5 miliarde m³/an gaze naturale;
 - dezvoltarea în Faza 1 a unei capacități de transport pe direcția Ungaria de 1,75 miliarde m³/an;
 - dezvoltarea în Faza 2 a unei capacități de transport pe direcția Ungaria de 4,4 miliarde m³/an;
- Creșterea potențialului de transport al interconectărilor existente contribuind astfel la îmbunătățirea conectivității și a flexibilității între sistemele de transport din Ungaria, România, Bulgaria;
- Optimizarea punerii în valoare a surselor de alimentare cu gaze naturale ale României și ale țărilor europene prin sistemul bulgar de transport și interconectarea România - Bulgaria (gaze Regiunea Caspică sau/și alte surse potențiale prin TANAP, TAP și IGB, gaze naturale lichefiate prin terminalul LNG din Grecia);

răspunzând astfel criteriilor specifice prevăzute în Regulamentul (UE) nr. 347/2013:

- Îmbunătățirea gradului de **integrare pe piață** ca urmare a reducerii congestiei din infrastructura energetică, a creșterii interoperabilității și a flexibilității sistemului, datorită capacităților incrementale create la punctele de interconectare;
- **Securitatea aprovizionării cu gaze** prin diversificarea rutelor de transport gaze, a furnizorilor de gaze și prin accesul la noi surse cu prețuri mai scăzute;
- Impact pozitiv asupra **competiției** susținut de scăderea concentrării pe piață;
- Creșterea **sustenabilității** prin reducerea emisiilor de CO₂, ca urmare a înlocuirii cu gaze naturale a unor combustibili mai poluanți.

Această conductă de transport va permite în viitor interconectarea cu conductele care vor avea ca surse potențiale de alimentare gazele lichefiate de la țărmul Mării Negre (Proiectul AGRI) și gazele din Marea Neagră.

Proiectul BRUA (împărțit pe două faze conform recomandării CESEC) se regăsește pe lista actualizată a proiectelor de interes comun, adoptată de Comisia Europeană în noiembrie 2015 prin Regulamentul delegat (UE) 2016/89 al Comisiei din 18 noiembrie 2015 de modificare a Regulamentului (UE) Nr.347/2013 al Parlamentului European și al Consiliului în ceea ce privește lista proiectelor de interes comun a Uniunii la pozițiile:

6.24.2 Dezvoltarea pe teritoriul României a Sistemului Național de Transport Gaze pe coridorul conductei de transport Bulgaria – România – Ungaria- Austria, SMG Podișor – Horia și 3 noi stații de comprimare (Jupa, Bibești și Podișor) (Faza 1) denumit în continuare BRUA Faza 1;

6.24.7 Extinderea capacității de transport din România către Ungaria până la 4,4 mld.mc/an (Faza 2);

și face totodată parte din Planul de Dezvoltare al Sistemului Național de Transport Gaze Naturale 2014 – 2023 aprobat de A.N.R.E , la poziția 7.1 “Dezvoltarea pe teritoriul României a Sistemului Național de Transport Gaze Naturale pe Coridorul Bulgaria- România- Ungaria- Austria “

În prezent, Proiectul BRUA Faza 2 este în faza de dezvoltare, respectiv în faza de elaborare a proiectului tehnic și de obținere a acordurilor și avizelor necesare proiectului (procedura anterioară depunerii candidaturii).

Mai multe informații despre Proiectul BRUA faza 2 se pot obține accesând adresa web :

<http://www.transgaz.ro/ro/informatii-clienti/extinderea-capacitatii-de-transport-gazelor-naturale-din-romania-catre-ungaria>

Proiectul „Extinderea capacității de transport a gazelor naturale din România către Ungaria până la 4,4 mld.mc/an (Faza 2)” presupune realizarea următoarelor lucrări:

- **Conductă de transport gaze naturale Recaș - SMG Horia**

Conducta de transport gaze naturale are diametrul de 800 mm (32”) și o lungime de aprox. 50 km, punctul inițial fiind Nodul tehnologic Recaș, iar punctul final, stația de măsurare gaze SMG Horia. Presiunea de proiectare a conductei este de 63 bari.

De-a lungul traseului, conducta de transport gaze traversează 54 obstacole: căi de comunicații (căi de comunicații de utilitate publică: drumuri naționale (DN) - 3, drumuri județene (DJ) - 5, drumuri comunale (DC) - 2, linii de cale ferată (CF); drumuri de utilitate privată), ape cadastrate – 5 și ape necadastrate - 6, văi și canale, conducte de petrol, gaze, apă, rețele de telecomunicații (fibră optică) precum și zone împădurite, pajiști și agro-ecosisteme.

Pe traseu se vor amplasa instalații tehnologice de suprafață ce deservesc conducta de transport, după cum urmează:

- 5 stații de robinete de secționare;
- 2 stații de protecție catodică.

Acestea sunt:

- R 39 – km 495 ÷ 441: amonte față de subtraversarea căii ferate CF 207, localitatea Remetea Mică, Comuna Mașloc;

- R 40 ÷ SPC 19 – km 495 ÷ 729: aval față de subtraversarea căii ferate CF 207, localitatea Remetea Mică, Comuna Mașloc, stație de robinete cu coș evacuare gaze, inclusiv stație de protecție catodică;
- R 41 – km 525 ÷ 406: aval față de subtraversarea căii ferate CF 100, localitatea Tudor Vladimirescu;
- R 42 – km 525 ÷ 560: amonte față de subtraversarea căii ferate CF 100, localitatea Tudor Vladimirescu;
- R 43 ÷ SPC 20 – km 528 ÷ 948: interconectare SMG Horia, inclusiv stație de protecție catodică.

Traseul conductei va fi, în general, paralel cu conductele existente care aparțin Sistemului Național de Transport Gaze Naturale.

Din constrângeri locale la stabilirea traseului, pe anumite porțiuni, s-au realizat unele devieri față de traseul conductelor existente. S-a avut în vedere, în același timp, și reducerea impactului asupra unor factori de mediu, respectiv s-a urmărit pe cât posibil evitarea unor areale de interes conservativ sau zone sensibile din punct de vedere al mediului, precum și zone locuite.

O prezentare sintetică a principalelor elemente componente ale proiectului pe unități administrativ-teritoriale este prezentată în tabelul de mai jos:

| Județ | Localități | Obiectiv BRUA faza 2 |
|-------|--------------|---|
| Timis | Recaș | Traseu conductă de transport gaze: 5613,9 m x 21 m + 668,0 m x 14 m + 12500mp (OS + depozit țevă); |
| | Pișchia | Traseu conductă de transport gaze: 3022,8 m x 21 m + 132,0 m x 14 m |
| | Bogda | Traseu conductă de transport gaze: 4220,4 m x 14 m |
| | Mașloc | Traseu conductă de transport gaze: 7435,7 m x 21 m + 1836,0 m x 14 m + 365 mp (stații robinete, din care 324 mp în culoarul de lucru); |
| | Fibiș | Traseu conductă de transport gaze: 220,8 m x 21 m; |
| Arad | Șagu | Traseu conductă de transport gaze: 3349,0 m x 21 m; |
| | Fântânele | Traseu conductă de transport gaze: 11539,8 m x 21 m + 3120 mp (depozit țevă) |
| | Vladimirescu | Traseu conductă de transport gaze: 11835,0 m x 21 m; + 365 mp (stații robinete, din care 324 mp în culoarul de lucru) + SMG Horia 400 mp; |

- **Amplificare SCG Podișor, SCG Bibești și SCG Jupa**

Stațiile de comprimare gaze SCG Podișor, SCG Bibești și SCG Jupa se vor construi în Faza 1 a Proiectului BRUA. Proiectul BRUA Faza 2 constă în amplificarea acestor stații de comprimare, prin montarea unui agregat de comprimare în fiecare stație. Cele 3 stații de comprimare sunt amplasate astfel:

- SCG Podișor în zona Nodului Tehnologic Podișor, UAT Bucșani (jud. Giurgiu);
- SCG Bibești în zona Nodului Tehnologic Hurezani, UAT Hurezani (jud. Gorj);
- SCG Jupa în zona localității Zăgujeni, UAT Constantin Daicoviciu (jud. Caraș Severin).

Caracteristici tehnice:

În Faza 1, toate cele 3 stații de comprimare vor fi dotate (fiecare) cu câte 2 agregate turbocompresoare: unul în funcțiune și unul rezervă.

În Faza 2, în fiecare stație de comprimare se va monta un al treilea agregat turbocompresor, astfel încât două agregate vor fi în funcțiune iar unul va fi rezerva.

Pentru Faza 2, toate cele trei agregate turbocompresoare vor fi proiectate pentru următorii parametrii de operare:

Debit: 282.500 Sm³/h

Presiune aspirație: 38 barg

Presiune refulare: 60 barg

Puterea estimată pentru turbina de gaz: aproximativ 5MW în condiții ISO

Emissionii de la Turbina cu Gaze se vor încadra în următoarele limite:

CO: 100 mg/Nm³.

SO_x: 35 mg/Nm³.

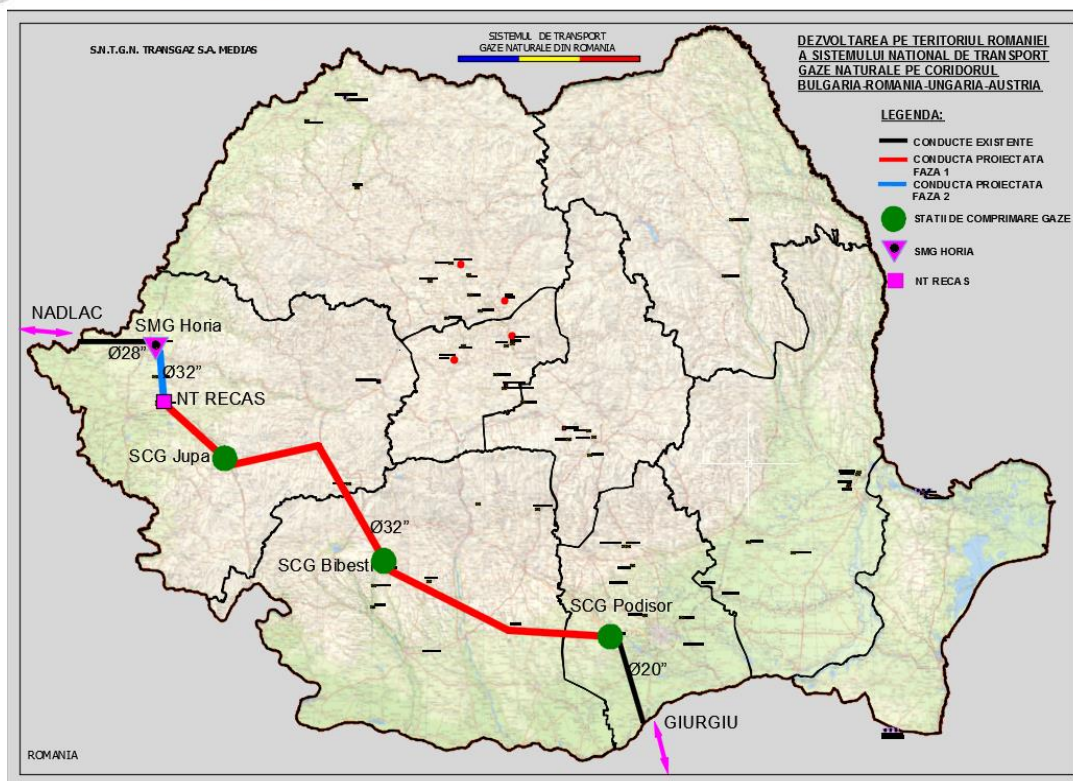
NO_x: 350 mg/Nm³.

Pentru Faza 2, când vor funcționa 2 turbine de gaz simultan, se prevede ca nivelul de zgomot la limita stațiilor de comprimare să nu depășească 65dB.

- **Amplificare SMG Horia**

După stația de robinete (SR 43) se montează o gară de primire-lansare godevil Dn 800, care se leagă la sistemul existent în SMG Horia.

În vederea creșterii capacității de măsurare a SMG Horia este necesară amplificarea stației de măsurare. Amplificarea stației constă în instalarea unei linii suplimentare de separare-filtrare-măsurare gaze. Prin această amplificare capacitatea de măsurare a stației va fi de 500.000 Smc/h.



Reprezentare traseu conductă BRUA Faza 1 și Faza 2

3.2 Prezentarea caracteristicilor impactului potențial al proiectului

IMPACTUL ASUPRA POPULAȚIEI ȘI ASUPRA SĂNĂȚĂII UMANE

Impactul asupra populației și asupra sănătății umane este nesemnificativ, lucrările de construcții montaj urmând a se desfășura în general în afara localităților.

Prin respectarea măsurilor de sănătate și securitate în muncă de către personalul care execută lucrările, se va reduce la minim posibilitatea apariției unor accidente tehnice sau umane.

Impactul potențial asupra populației și asupra sănătății umane poate fi generat de următorii factori:

- Pierdere sursă de venit ca urmare a ocupării definitive de teren (impact direct, pe termen lung, permanent, negativ);
- Pierdere sursă de venit ca urmare a ocupării temporare de teren (impact direct, pe termen mediu, temporar, negativ);
- Posibila deteriorare a drumurilor locale ca urmare a traficului asociat șantierului (impact direct, pe termen scurt, temporar, negativ);
- Zgomot și vibrații generat de traficul asociat șantierului (impact direct, pe termen scurt, temporar, negativ);
- Utilizare forță de muncă locală (impact direct, pe perioada lucrărilor de construcție, temporar, pozitiv).

IMPACTUL ASUPRA FAUNEI ȘI FLOREI

Impactul potențial asupra faunei este generat de prezența utilajelor și a personalului executant în zona de lucru precum și de lucrările de construcții și montaj. Precizăm următorii factori ce pot produce un impact potențial:

- Poluare fonică în zona de lucru (impact direct, pe termen scurt, temporar, negativ);
- Întrerupere acces spre locuri de hrănire și adăpare (impact direct, pe termen scurt, temporar, negativ);

Impactul asupra florei este generat de:

- Pierdere habitat prin ocupare permanentă a unor suprafețe de teren (impact direct, pe termen lung, permanent, negativ);
- Pierdere habitat prin ocupare temporară a unor suprafețe de teren (impact direct, pe termen mediu, temporar, negativ);
- Pregătirea suprafeței de teren pentru lucrările de construcții și montaj, care necesită îndepărtarea stratului vegetal pe o fâșie de maxim 21 m pentru săparea șanțului și montarea conductei.

IMPACTUL ASUPRA SOLULUI ȘI FOLOSINȚEI TERENULUI

Proiectul Tehnic privind *"Dezvoltarea pe teritoriul României a Sistemului Național de Transport Gaze Naturale pe coridorul Bulgaria-România-Ungaria-Austria"* se efectuează în conformitate cu prevederile "Normelor tehnice pentru proiectarea și execuția conductelor de transport gaze naturale" aprobate prin Ordinul președintelui A.N.R.E. nr. 118/2013.

În cadrul Proiectului Tehnic se prevede îndepărtarea separată a stratului vegetal pe culoarul de lucru al conductei.

IMPACTUL POTENȚIAL ASUPRA SOLULUI POATE FI GENERAT DE URMĂTORII FACTORI:

- Poluarea solului ca urmare a gestionării neadecvate a deșeurilor, a curățării conductei prin eliminarea de praf și oxizi metalici pe sol și a existenței unor scurgeri de combustibili și lubrefianți la funcționarea și întreținerea utilajelor (impact direct, pe termen scurt, temporar, negativ);
- Modificarea structurii solului care poate conduce la scăderea fertilității acestuia ca urmare a lucrărilor de execuție a șanțului în vederea montării conductei (impact direct, pe termen scurt, temporar, negativ).

Lucrările se vor realiza cu respectarea etapelor de execuție a proiectului, a disciplinei tehnologice în timpul operațiilor de construcții - montaj, a depozitării corespunzătoare a deșeurilor și a programului de refacere a terenului, specificat în Proiectul Tehnic. Astfel impactul asupra solului va fi redus.

Impactul asupra folosinței terenului poate fi generat de următorii factori:

- Scoaterea definitivă din circuitul agricol a terenului în cazul amplasamentului instalațiilor de suprafață (impact direct, pe termen lung, permanent, negativ);
- Scoatere temporară din circuitul agricol/forestier a terenului pe tot traseul conductei, în culoarul de lucru și în cadrul organizărilor de șantier (impact direct, pe termen mediu, temporar, negativ).

IMPACTUL ASUPRA CALITĂȚII ȘI REGIMULUI CANTITATIV AL APEI

Impactul asupra corpurilor de apă este generat de operațiunile de execuție a subtraversărilor cursurilor de apă.

Lucrările de subtraversare a râurilor se vor executa astfel:

- Cu conducta lestată în șanț deschis;
- Prin tehnologia de foraj orizontal dirijat.

Impactul potențial asupra calității și regimului cantitativ al apei poate fi generat de următorii factori:

- Creșterea turbidității apelor ca urmare a executării șanțurilor de pozare a conductei (impact direct, pe termen scurt, temporar, negativ);
- Contaminarea cu bentonită în caz de avarie a tubului de foraj (impact direct, pe termen scurt, temporar, negativ);
- Scurgeri accidentale de combustibili și lubrifianți de la utilajele necesare pentru realizarea lucrărilor de subtraversare (impact direct, pe termen scurt, temporar, negativ).

Se apreciază că lucrările de execuție nu afectează calitatea apei în zona de lucru, parametrii de calitate fizico-chimici, biologici și bacteriologici rămânând în limitele admise.

Așa cum se poate observa, impactul asupra cursurilor de apă de suprafață este temporar, pe perioada de execuție a proiectului, iar la finalul lucrărilor malurile vor fi reabilitate.

IMPACTUL ASUPRA CALITĂȚII AERULUI ȘI CLIMEI

În timpul lucrărilor de montare a conductei de transport gaze naturale, sursele de poluare ale aerului sunt reprezentate de motoarele autovehiculelor și utilajelor de execuție, precum și de lucrările de sudare a tronsoanelor de conductă și de protejare a armăturilor prin vopsire.

În aceste condiții impactul potențial asupra aerului și climei este generat de următorii factori:

- Poluanți produși de emisii de ardere (gaze de eșapament) provenite de la motoarele utilajelor (impact direct, pe termen scurt, temporar, negativ);
- Emisii de compuși organici volatili din operațiile de vopsire (impact direct, pe termen scurt, temporar, negativ).

Funcționarea utilajelor la punctele de lucru este intermitentă, ceea ce face ca emisiile generate de motoare să fie punctiforme și momentane, fapt ce conduce la un impact nesemnificativ asupra aerului.

Suprafețele protejate prin vopsire sunt de asemenea reduse.

IMPACTUL ZGOMOTELOR ȘI VIBRAȚIILOR

Sursele de zgomot și vibrații sunt reprezentate de echipamentele necesare săpării și astupării șanțului, de transportul și manipularea tronsoanelor de țevă, de transportul personalului în perioada de execuție a lucrărilor și de funcționarea stațiilor de comprimare a gazelor naturale după punerea în funcțiune.

Întrucât utilajele și echipamentele folosite trebuie să fie omologate, se consideră că zgomotele și vibrațiile generate se găsesc în limite acceptabile iar impactul este nesemnificativ, situându-se în limitele admise.

Pentru diminuarea zgomotului produs de funcționarea stațiilor de comprimare a gazelor naturale au fost luate măsuri prin proiectarea și amplasarea acestora astfel încât să fie asigurat un nivel maxim de zgomot la limita incintei de max. 65 Db(A) în conformitate cu prevederile STAS 10009/88 - acustica urbană.

Pentru respectarea nivelului maxim de zgomot la nivelul zonelor de locuințe, stabilit prin Ordinul nr. 119/2014 privind aprobarea Normelor de igienă și sănătate publică privind mediul de viață al populației, respectiv de 55/40 dB zi/noapte, prin proiect vor fi prevăzute măsuri corespunzătoare.

IMPACTUL ASUPRA PEISAJULUI ȘI MEDIULUI VIZUAL

Impactul asupra peisajului este generat de următorii factori:

- Schimbarea folosinței terenului pe perioada executării lucrărilor de montare a conductei (impact direct, pe termen mediu, temporar, negativ);
- Defrișarea suprafețelor împădurite pe culoarul de lucru (impact direct, pe termen lung, pe perioada de funcționare a conductei, negativ);
- Instalațiile de suprafață ale sistemului de transport gaze naturale (impact direct, pe termen lung, permanent, negativ).

La finalul lucrărilor de construcții – montaj a conductei sunt prevăzute lucrări de redare a terenului la gradul de folosință inițial, iar zona defrișată se va reîmpăduri, cu excepția unei zone de 6 m stânga-dreapta de la generatoarea conductei unde nu este permisă plantarea de copaci, arbori, culturi de viță de vie.

IMPACTUL ASUPRA PATRIMONIULUI ISTORIC ȘI CULTURAL

Pe traseul conductei nu s-a identificat niciun monument istoric de importanță locală sau națională.

IMPACTUL ASUPRA INTERACȚIUNILOR DINTRE COMPONENTELE DE MEDIU

Nu s-a identificat impact transfrontalier asupra mediului.

IMPACTUL TRANSFRONTALIER AL PROIECTULUI

Deși din punct de vedere al factorilor de mediu nu este previzionată apariția unui impact transfrontier, statutul de proiect de interes comun, conferă implicit Proiectului BRUA o dimensiune transfrontalieră^[1]. Acest lucru este justificabil prin prisma necesității îndeplinirii criteriilor aplicabile proiectelor de interes comun, astfel cum acestea sunt prevăzute de Regulamentul UE Nr. 347/2013: integrarea pieței, siguranța în aprovizionare, concurență, sustenabilitate, necesitate în raport de coridoarele și domeniile prioritare privind infrastructura energetică, etc.

NOTĂ: În conformitate cu art. 5 alin. 3 din ORDINUL Nr. 135/76/84/1284 din 10 februarie 2010 privind aprobarea Metodologiei de aplicare a evaluării impactului asupra mediului pentru proiecte publice și private, evaluarea impactului asupra mediului s-a realizat pentru întreaga investiție, respectiv pentru ambele faze ale Proiectului BRUA.

La data de 05.12.2016 Agenția Națională pentru protecția Mediului a emis Acordul de mediu aferent Proiectului BRUA. Acordul de mediu, promovează o abordare diligentă și preventivă fiind un document util pentru perceperea impactului direct, indirect și cumulativ al Proiectului. Abordarea și tratamentul factorilor de mediu, a biodiversității, a patrimoniului cultural, a comunităților locale direct/indirect afectate de Proiect, etc. atât pe perioada execuției cât și a operării este realizată în cadrul acordului de mediu prin includerea unui set de condiții și măsuri specifice de protecție și monitorizare, ultimele dintre acestea constituindu-se într-o garanție suplimentară cu privire la salvagardarea măsurilor de protecție și prevenție instituite. Acordul de mediu aferent proiectului BRUA poate fi consultat site-ul www.anpm.ro.

[1] Prevederile Art 4, Regulamentul UE Nr. 347/2013.

3.3 Calendarul preliminar de implementare a proiectului

| Etape de dezvoltare și implementare | Perioada de realizare |
|--|-----------------------|
| Studiu de prefezabilitate | finalizat |
| Studiu de fezabilitate | finalizat |
| Studiu de evaluare a impactului de mediu | finalizat* |
| Proiect Tehnic și Documentație tehnică pentru obținere autorizații de construire | 2015 – 2017 |
| Construcție conductă Recaș - Horia | 2019 – 2020 |
| Amplificare stații de comprimare (SC Podișor, SC Bibești, SC Jupa) | 2019 – 2020 |
| Începere operare FAZA 2 | 2020 |

* ANPM a emis Acordul de Mediu nr. 03/05.12.2016

NOTĂ: Calendarul este estimativ, implementarea efectivă a proiectului fiind condiționată de rezervări ferme de capacitate în volume suficiente de mari pentru a asigura fezabilitatea economică a proiectului.

4. PĂRȚILE INTERESATE ABORDATE

Părțile interesate afectate și părțile relevante afectate au fost identificate ca fiind diferite persoane fizice sau juridice, grupuri sau comunități care vor fi afectate sau pot fi afectate (direct sau indirect) de Proiect sau pot avea un interes în proiect și/sau abilitatea de a influența implementarea acestuia pozitiv sau negativ.

În mod generic, **părțile interesate afectate de Proiect identificate** sunt:

- Proprietarii de terenuri (publice / private) afectate de exercitarea drepturilor de acces în teren;
- Utilizatorii de terenuri afectați de exercitarea drepturilor de acces în teren;
- Persoanele care exploatează resursele naturale;
- Autoritățile locale (Primării din UAT-urile aflate pe traseul proiectului, Consilii Județene aferente județelor pe al căror teritoriu se va implementa proiectul);
- Liderii locali neoficiali, reprezentanții comunitari și liderii de opinie;
- Muncitorii și angajații proprietarilor și utilizatorilor de terenuri;
- Comunitățile locale din zona Proiectului;
- Grupurile vulnerabile identificate în zonă;
- Părțile terțe proprietare de linii/utilități afectate;
- Grupurile locale de interes, asociațiile oficiale și neoficiale și grupurile compuse din și reprezentate de părțile afectate;
- Persoane fizice și juridice care au transmis sesizări/întrebări înainte de depunerea conceptului la A.C.P.I.C.;

Pe lângă părțile interesate afectate de Proiect există și o serie de **părți relevante afectate** cum ar fi:

- Instituții guvernamentale și agenții de reglementare;
- Autorități și administrații publice locale, județene, centrale;
- Asociații de dezvoltare intercomunitară;
- Media locală/națională;

- ONG-uri internaționale & naționale;
- Grupuri de acțiune locală;
- Instituții științifice;
- Asociații locale și/sau regionale;
- Asociații de proprietari/Societăți agricole/Cooperative Agricole.

În **Anexa 1 - Lista părților interesate afectate** este prezentată lista unităților administrativ – teritoriale identificate în vederea desfășurării consultării publice, a tuturor unităților administrativ – teritoriale aflate pe traseul proiectului, precum și lista consiliilor județene/prefecturilor pe teritoriul cărora se va implementa proiectul, iar în **Anexa 2 - Lista părților relevante afectate** este prezentată lista organizațiilor neguvernamentale și a grupurilor de acțiune locală (GAL), precum și lista asociațiilor de dezvoltare intercomunitară.

5. MĂSURILE AVUTE ÎN VEDERE, INCLUSIV LOCAȚIILE ȘI DATELE GENERIC PROPUSE PENTRU REUNIUNILE DEDICATE

În conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) nr. 347/2013, părțile interesate afectate de un proiect de interes comun, trebuie să fie informate și consultate în mod cuprinzător într-un stadiu incipient, când potențialele motive de îngrijorare ale publicului pot fi încă luate în considerare în mod deschis și transparent.

Prin **organizarea corespunzătoare a participării publicului** se urmărește asigurarea unui management eficient și riguros al etapei de participare a publicului – etapă componentă în procesul de autorizare a proiectului de interes comun **“Extinderea capacității de transport a gazelor naturale din România către Ungaria până la 4, 4 mld.mc/an” (BRUA Faza 2) (Număr de referință în Lista Uniunii 6.24.7).**

Prin realizarea consultării publice se intenționează informarea, consultarea și colectarea de recomandări și propuneri, de observații și sugestii, atât de la părțile interesate afectate cât și de la părțile relevante afectate de proiect.

În acest sens, măsurile întreprinse/ propuse de Transgaz pentru a realiza informarea și consultarea publicului în conformitate cu cele menționate mai sus, sunt următoarele:

- pagina web: publicarea unei broșuri informative cu privire la proiectul BRUA Faza 2, publicarea unui rezumat fără caracter tehnic care reflectă stadiul proiectului BRUA Faza 2, actualizarea permanentă a informațiilor legate de stadiul și acțiunile viitoare cu privire la Participarea publicului, dezvoltarea unui sistem de management al solicitărilor on-line;
- consultări publice;
- transmitere de informații scrise;
- afișare în punctele de interes din UAT-urile unde se vor desfășura consultările publice și din satele aparținătoare UAT-urilor, precum și în alte UAT-uri aflate pe traseul proiectului, a anunțurilor cu privire la desfășurarea de consultări publice pe marginea proiectului;
- alte mijloace de informare:
 - comunicare /anunț în mass-media locală cu privire la organizarea consultării publice;
 - invitații scrise la consultările publice transmise părților interesate și relevante afectate identificate (Anexa nr. 1 și Anexa nr. 2);
 - transmiterea anunțului privind organizarea consultării publice persoanelor care au depus o cerere pentru primirea de informații prin completarea *Formularului de înscriere în Baza de Date a părților interesate de consultarea publică*;

- dezbateră publică a Raportului privind impactul proiectului BRUA asupra mediului;
- dialog direct, individual și nemijlocit.

5.1 PAGINA WEB

Precizăm faptul că **Transgaz** a publicat pe pagina web, în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) Nr. 347/2013, o broșură informativă intitulată "Extinderea capacității de transport a gazelor naturale din România către Ungaria până la 4,4 mld.mc/an "(BRUA Faza 2) care oferă, într-o manieră clară și succintă informații asupra proiectului.

Link: <http://www.transgaz.ro/ro/informatii-clienti/extinderea-capacitatii-de-transport-gazelor-naturale-din-romania-catre-ungaria>

În cursul anului 2015, pentru finanțarea proiectării celor trei stații de comprimare care includ ambele faze ale Proiectului BRUA, Transgaz a semnat cu Agenția Executivă pentru Inovare și Rețele (I.N.E.A) – Departament C - Mecanismul Pentru Conectarea Europei (CEF), Contractul de finanțare pentru un grant în valoare de 1,52 milioane EUR, reprezentând 50% din valoarea eligibilă a costurilor de proiectare a stațiilor de comprimare.

La adresa <http://www.transgaz.ro> pot fi consultate informații suplimentare în acest sens.

Pe pagina web, urmează a fi publicate, în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) Nr. 347/2013 informații precum:

- a) Un rezumat fără caracter tehnic care va prezenta stadiul actual al proiectului și care se va actualiza periodic;
- b) Conceptul privind participarea publicului, după aprobarea acestuia de către A.C.P.I.C. care cuprinde și planificarea consultării publice și locurile unde se vor organiza consultările publice precum și subiectele preconizate a fi abordate în cadrul consultării publice;
- c) Datele de contact în vederea obținerii setului complet de documente, precum și în vederea transmiterii recomandărilor, întrebărilor și obiecțiilor pe parcursul consultării publice.
- d) Documentele de Open season.

Actualizarea permanentă a informațiilor publicate pe pagina web reprezintă o prioritate a Transgaz, astfel încât acestea să reflecte atât stadiul de derulare al proiectului, cât și acțiunile viitoare privitoare la Consultarea și Participarea Publicului și calendarul acestora. În vederea unei gestionări eficiente a eventualelor comentarii, întrebări, cereri, informații și reclamații primite în cadrul consultării publice se are în vedere dezvoltarea unui sistem de management al solicitărilor on-line care va permite:

- gestionarea solicitărilor;
- identificarea unică (cu număr de ordine) și stocarea fiecărei solicitări;
- urmărirea tuturor solicitărilor existente la orice moment, cu acces complet la toate informațiile aferente;
- disponibilitatea tuturor rezultatelor în mod structurat cu acces la toate documentele aferente;
- documentarea pașilor interni pentru pregătirea răspunsului la solicitări.

Dezvoltarea sistemului de management al solicitărilor on-line implică:

- desemnarea a doi specialiști în Public Relations (PR) din cadrul companiei ce vor răspunde de primirea, gestionarea și transmiterea răspunsurilor la solicitările venite on-line (direct la adresa de e-mail: relatiipublice@transgaz.ro, cabinet@transgaz.ro) sau prin completarea Formularului de Recomandări, Observații și Propuneri și trimis pe adresa de e-mail cornel.mihai@transgaz.ro; cora.stavarescu@transgaz.ro sau prin fax;

- înregistrarea solicitărilor și transmiterea acestora către departamentele cărora li se adresează solicitarea;
- monitorizarea timpului de formulare a răspunsurilor și intervenție pentru obținerea cu celeritate a răspunsurilor;
- transmiterea răspunsurilor și monitorizarea rezultatelor procesului de consultare publică.

Precizăm că în link-ul denumit CONSULTAREA PUBLICULUI – PROIECT BRUA FAZA 2, poziționat vizibil pe frontpage-ul paginii web a Transgaz, vor fi publicate toate solicitările primite de la părțile interesate afectate și părțile relevante afectate și răspunsurile oferite acestora.

5.2 CONSULTĂRI PUBLICE

Pentru realizarea **consultărilor publice** se vor selecta anumite locații amplasate de-a lungul traseului conductei în care se vor organiza întâlniri de consultare cu publicul interesat, respectiv reprezentanți ai autorităților locale, reprezentanți comunitate, public larg, proprietari terenuri, asociații, organizații, grupuri, etc. Înaintea organizării consultărilor publice, Transgaz va contacta și informa autoritățile publice locale asupra intenției de a organiza aceste consultări.

Pentru informarea publicului asupra consultărilor, se vor **afișa în puncte de interes** din localitate (primărie, școală, cămin cultural, biserică, etc.) și din satele aparținătoare UAT-urilor, **anunțuri** cu privire la desfășurarea de consultări publice cu privire la proiect. **Anunțurile se vor afișa cu 20 de zile anterior datei planificate pentru realizarea consultărilor publice** și vor conține date precum: adresa web la care se pot găsi informații despre proiect, referire la organizatorul întâlnirii, subiecte relevante ce vor fi abordate în cadrul întâlnirii, locul de desfășurare, precum și ora de începere a consultărilor publice. Publicul va fi informat asupra consultărilor publice și prin intermediul mijloacelor electronice, respectiv a site-ului Transgaz. De asemenea, conform prevederilor Regulamentului (UE) nr. 347/2013, părțile afectate relevante vor fi **invitate** la consultările publice, **în scris**, acestora urmând să le fie transmise **invitații**.

Estimăm că publicul care va participa va fi format din reprezentanți ai categoriilor de părți interesate anterior prezentate, iar mărimea grupului o estimăm la aprox. 10-30 persoane/locație, în funcție de interesul părților interesate asupra proiectului și de prezența părților interesate în zona locațiilor alese pentru consultările publice.

5.2.1 TEMATICA ABORDATĂ ÎN CADRUL CONSULTĂRILOR PUBLICE

În general, subiectele abordate în cadrul consultărilor publice se referă la:

- Prezentarea companiei S.N.T.G.N. Transgaz S.A.;
- Descrierea Proiectului (scop, natură și anvergură);
- Principii de construcție;
- Durata activităților proiectului;
- Provocări (riscuri și impact potențial);
- Sănătate și siguranța comunității;
- Beneficii potențiale (beneficii din dezvoltare și oportunități pe plan local)*;
- Reacții și răspunsuri (procesul de implicare a părților interesate și procedura de răspuns care va presupune atenția gestionare a tuturor recomandărilor/ observațiilor și propunerilor adresate/colectate în cadrul consultărilor publice.

* **La nivel local**, se estimează că proiectul BRUA Faza 2 va avea un impact orizontal asupra industriei și turismului local, prin **posibile** efecte pozitive (beneficii potențiale) precum:

- crearea de locuri de muncă temporare pe plan local (pe perioada executării lucrărilor de construcție) – utilizarea forței de muncă locală (estimarea locurilor de muncă create pe plan local este prezentată în Lista de eventuale întrebări - întrebarea nr. 6 din prezentul concept);
- ajutorul acordat unor operatori de turism la nivel local (unități de cazare) și sporirea contribuției acestora la veniturile comunității locale (pe perioada implementării proiectului) prin contractarea de servicii de cazare în zona lucrărilor pentru echipele responsabile de implementarea proiectului și execuția lucrărilor;
- stimularea altor investiții și a afacerilor conexe (producători/distribuitori de materii prime, materiale, utilaje/echipamente și servicii necesare implementării proiectului); aceste beneficii vor avea ca impact creșterea nivelului taxelor și impozitelor virate la bugetul local;
- stimularea dezvoltării economiei locale prin creșterea valorii terenurilor aflate în apropierea noii conducte și creșterea numărului de gospodării/agenți economici ce se estimează a se racorda la rețeaua de gaze naturale.

Menționăm faptul că realizarea potențialelor efecte pozitive enumerate mai sus, depinde în mare măsură de factori care pot fi identificați doar în faza de implementare a proiectului, ca urmare a atribuirii contractelor de lucrări și servicii, și de existența la nivel local a producătorilor/distribuitorilor de materii prime, materiale, echipamente/utilaje necesare implementării proiectului.

De asemenea, se pot atinge și subiecte specifice cum ar fi:

- Patrimoniul cultural;
- Biodiversitate, habitate naturale, rezervații și parcuri;
- Probleme de securitate și organizarea securității Proiectului;
- Condiții și exercitarea drepturilor de acces în teren, compensații;
- Compensare pentru culturi și alte bunuri; Restricții la servitute pentru operațiuni;
- Restabilirea condițiilor solului și gestionarea stratului de suprafață;
- Încadrarea în timp preconizată pentru lucrări;
- Traversări în locații sensibile (ex. cursuri de apă, zone împădurite, infrastructură);
- Managementul traficului.

Pentru fiecare temă au fost definite mesajele cheie accesibile și adecvate din punct de vedere social. Aceste mesaje au fost adaptate după caz, în funcție de contextul local și de părțile relevante afectate. Răspunsul la aceste preocupări oferă echipei Transgaz posibilitatea de a furniza răspunsuri exacte și consistente la întrebările frecvente și ajută la gestionarea așteptărilor părților interesate.

Gestionarea acestor așteptări se va realiza prin aplicarea unor principii precum:

- **transparență** prin oferirea de informații reale, inteligibile și obiective;
- **consistență** prin coordonarea și informarea adecvată a personalului Proiectului pentru a evita transmiterea mesajelor contradictorii;
- **reacție promptă** întrucât răspunsurile întârziate pot duce la neînțelegeri.

5.2.2 LOCAȚIILE DE DESFĂȘURARE

În vederea organizării consultărilor publice un prim pas l-a reprezentat identificarea locațiilor în care să se organizeze acestea. **Criteriile** care au stat la baza selectării locațiilor sunt următoarele:

- Numărul de proprietari afectați pe fiecare UAT;
- Minim o consultare în fiecare județ traversat;

- Amplasare robinete de secționare;
- Amplasare stații de comprimare;
- Amplasare organizare de șantier/depozit de țevă;
- Lungimea tronsonului de conductă în fiecare UAT.

În urma aplicării acestor criterii au fost selectate 6 UAT-uri:

În tabelul de mai jos sunt prezentate UAT-urile selectate în care se intenționează organizarea consultărilor publice, precum și caracteristicile sistemului de transport BRUA Faza 2 pe raza acestor UAT-uri.

| Nr. crt. | UAT/Județ | Caracteristici sistem de transport BRUA Faza 2 |
|----------|-------------------------------------|--|
| 1 | Recaș/Timiș | Traseu conductă de transport gaze: 5613,9 m x 21 m + 668,0 m x 14 m + 12500mp (OS + depozit țevă); |
| 2 | Masloc/Timiș | Traseu conductă de transport gaze: 7435,7 m x 21 m + 1836,0 m x 14 m + 365 mp (stații robinete, din care 324 mp în culoarul de lucru); |
| 3 | Fântanele/Arad | Traseu conductă de transport gaze: 11539,8 m x 21 m + 3120 mp (depozit țevă) |
| 4 | Bucșani/Giurgiu | Amplasare stație de comprimare gaze – conform caracteristici evidențiate la pct 1.2 |
| 5 | Hurezani/Gorj | Amplasare stație de comprimare gaze – conform caracteristici evidențiate la pct 1.2 |
| 6 | Constantin Daicoviciu/Caraș Severin | Amplasare stație de comprimare gaze – conform caracteristici evidențiate la pct 1.2 |

Criteriile de selectare pentru fiecare UAT sunt prezentate în tabelul de mai jos:

| Nr. crt. | UAT/Județ | Criterii de selectare | | | | | Lungime conductă (m) | Statie de robinete |
|----------|---------------------------------------|--------------------------|--------------------------------|------------------------------|------------------------|---|----------------------|--------------------|
| | | Nr. proprietari afectați | Amplasare stații de comprimare | Amplasare organizare șantier | Amplasare depozit țevă | | | |
| 1 | Recaș (Timiș) | X | - | X | - | | | |
| 2 | Masloc (Timiș) | X | - | - | - | X | X | |
| 3 | Fântanele (Arad) | X | - | - | X | X | | |
| 4 | Bucșani (Giurgiu) | | X | - | - | | | |
| 5 | Hurezani (Gorj) | | X | - | - | | | |
| 6 | Constantin Daicoviciu (Caraș Severin) | | X | - | - | | | |

Așa cum s-a menționat mai sus, conform prevederilor Regulamentului (UE) Nr. 347/2013, părțile relevante afectate trebuie invitate în scris la consultările publice planificate. Părțile relevante afectate identificate, cărora urmează să li se transmită invitații scrise în cadrul consultărilor publice aferente proiectului BRUA Faza 2 sunt:

- Organizații neguvernamentale active în domeniul protecției mediului (Anexa Nr. 2 – A.2.1.);
- Grupuri de Acțiune Locală care au în componență UAT-uri aflate pe traseul conductei (Anexa Nr. 2 – A.2.1.);
- Asociații de dezvoltare intercomunitară (Anexa Nr.2 – A.2.2.);

În vederea asigurării unui grad cât mai mare de transparență a procesului de consultare publică, se vor transmite invitații și către autoritățile publice locale, respectiv Primăriile din UAT-urile aflate pe traseul Proiectului și Consiliile Județene aferente județelor pe al căror teritoriu se va implementa Proiectul (Anexa Nr. 1) precum și către persoanele fizice și juridice care au transmis/sesizări înainte de depunerea Conceptului la A.C.P.I.C.

5.2.3 DESFĂȘURAREA CONSULTĂRILOR PUBLICE

Consultarea publică se va organiza și desfășura după un program prestabilit, în locațiile aparținând părților relevante afectate și în locații ale părților interesate afectate de proiectul BRUA Faza 2, astfel cum acestea au fost identificate și stabilite.

Programul, orele de desfășurare, locațiile unde vor avea loc consultările publice vor fi aduse la cunoștința publicului interesat cu cel puțin 20 de zile înainte de data desfășurării.

Prezentarea companiei, descrierea proiectului: scop, natură și anvergură, argumentarea importanței strategice a acestuia, principii de construcție, durata activităților proiectului, data de finalizare a proiectului, stadiul proiectului, provocări, riscuri și impact potențial, sănătatea și siguranța comunității, beneficii din dezvoltare și oportunități în plan local, dar și alte subiecte posibil a fi generate în timpul discuțiilor: patrimoniu, biodiversitate, compensații pentru culturi, restabilirea condițiilor solului, managementul traficului, alte subiecte conforme cu tematica descrisă la punctul 5.2.1, vor fi susținute cu profesionalism de responsabilii Transgaz mandatați în acest scop.

Pe parcursul organizării și derulării consultărilor publice pentru proiectul BRUA Faza 2 vor fi asigurate toate condițiile organizatorico-administrative și logistice necesare unui management eficient al acestor întâlniri.

Consultările publice vor fi moderate de experți/specialiști cu vastă expertiză tehnică și experiență profesională în domeniul media și comunicare, Pentru asigurarea unui înalt nivel de transparență și pentru a nu omite, în redactarea procesului verbal, anumite aspecte din cadrul consultării publice, aceasta va fi filmată.

Aspecte privind materialele de prezentare, resursele umane și logistica necesară sunt menționate în cuprinsul punctului 8.

Consemnarea subiectelor din cadrul consultării publice, prezentarea acestora, categoriile de public prezente, intervențiile, observațiile, recomandările și propunerile acestora, răspunsurile oferite de reprezentanții Transgaz vor fi consemnate într-un *proces verbal* ce va sta la baza Raportului sintetic final privind rezultatele activităților de participare a publicului, precum și alte activități care au implicat diverse forme de participare și consultare a publicului pentru proiectul **“Extinderea capacității de transport a gazelor naturale din România către Ungaria până la 4,4 mld.mc/an (Faza 2) (Număr de referință în Lista Uniunii 6.24.7.**

Pentru a preîntîmpina eventuale întrebări din partea publicului ce ar putea genera un disconfort în desfășurarea consultării publice, reprezentanții Transgaz vor avea pregătite (la fel cum au avut și în cadrul dezbaterilor publice privind raportul de evaluare pe mediu și întâlnirile directe cu proprietarii de terenuri afectați de traseul conductei BRUA –faza 1 răspunsuri la o **listă de eventuale întrebări**, după cum urmează:

| Nr. crt | Întrebări/observații | Răspuns/soluții |
|---------|--|--|
| 1 | Care sunt caracteristicile conductei pe teritoriul României? | <p><i>Pentru întrebări legate de caracteristici răspunsurile vor fi furnizate de specialistul/inginerul proiectant de la Departamentul Proiectare și Cercetare</i></p> <p>Caracteristicile conductei sunt următoarele:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Diametrul nominal (DN) : 800 mm - Presiunea de proiectare: 63 bar - Lungime conducta Faza 2 : 50 Km |
| 2 | Când va începe construcția conductei și cât va dura? | <p><i>Răspunde specialistul/inginerul proiectant Departament Proiectare și Cercetare</i></p> <p>Lucrările de construcție vor începe după obținerea autorizației de construire.</p> <p>Pentru Faza 2 execuția se va realiza în anul 2020. Perioada exactă în care se vor demara lucrările de construcție, pe fiecare UAT în parte, se va stabili în funcție de graficul detaliat de execuție al companiei care va realiza lucrările.</p> <p>Faza 2 se referă la construirea unei conducte de transport gaze naturale DN 800 în lungime de 50 km, respectiv de la Nodul Tehnologic Recaș la Stația de Măsurare Gaze Horia (inclusiv amplificarea acesteia) și amplificarea Stațiilor de Comprimare Podișor, Bibești și Jupa.</p> |
| 3 | Cine va construi conducta? | <p><i>Răspunde specialistul/inginerul proiectant Departament Proiectare și Cercetare</i></p> <p>Conducta se va construi de către firme specializate și autorizate, selectate pe baza procedurilor legale de licitații publice.</p> |
| 4 | De unde încep lucrările de construcție a conductei? | <p><i>Răspunde specialistul/inginerul proiectant Departament Proiectare și Cercetare</i></p> <p>Conducta pentru Faza 2 = km 479 ÷ km 529 (L=50 Km). Execuția conductei se va face simultan în mai multe puncte de lucru situate pe traseul acesteia, în funcție de graficul detaliat de execuție elaborat de către constructor.</p> |
| 5 | Cine va opera conducta și care este perioada de operare? | <p><i>Răspunde specialistul/inginerul proiectant Departament Proiectare și Cercetare</i></p> <p>Conducta va fi operată de către S.N.T.G.N Transgaz S.A, pe o perioadă de cel puțin 40 de ani.</p> |
| 6 | Ce beneficii va aduce proiectul comunităților locale? | <p>Se vor crea aproximativ 140 de locuri de muncă (în echivalent normă întreagă) pe durata de construire a BRUA faza II din care aproximativ 70 vor fi ocupate de</p> |

| Nr. crt | Întrebări/observații | Răspuns/soluții |
|---------|---|--|
| | | <p>forță de muncă locală, la care se vor adăuga un număr mare de locuri de muncă generate indirect.</p> |
| 7 | <p>Există riscuri majore asociate cu acest proiect?</p> | <p><i>Va răspunde responsabilul/evaluatorul de mediu-subiectul e tratat în RIM.</i></p> <p>Evaluarea impactului proiectului asupra mediului s-a realizat în conformitate cu prevederile legislației în domeniu. Nu au fost identificate riscuri majore în condițiile respectării tuturor măsurilor prevăzute în proiect.</p> |
| 8 | <p>Va fi afectat terenul din cauza conductei? Care va fi impactul asupra culturilor sau al cultivării terenului? După cât timp se va cultiva terenul afectat?</p> | <p><i>Răspunde persoana desemnată din partea Departamentului Reglementări și Formalități Terenuri</i></p> <p>Terenurile arabile vor putea fi cultivate imediat după acoperirea conductei și închiderea șantierului din zonă. Deoarece durata lucrărilor de construcție este de câteva luni, va fi afectată cultura pe maxim 1 an. În cazul livezilor de pomi trebuie avut în vedere faptul că în zona de protecție a conductei (câte 6m stânga/dreapta față de axul conductei) este interzisă plantarea de arbori cu rădăcini mai adânci de 0,50m.</p> |
| 9 | <p>Cum se vor achiziționa drepturile asupra terenului pentru conducta de gaz?</p> | <p><i>Răspunde persoana desemnată din partea Departamentului Reglementări și Formalități Terenuri</i></p> <p>Pentru exercitarea drepturilor de uz și de servitute legale, asupra terenurilor afectate de obiective supraterrane, proprietarii pot beneficia de plata unei indemnizații în baza unei Convenții.</p> <p>a) în cazul în care indemnizațiile și/sau despăgubirile referitoare la același imobil sunt cerute în concurs sau în contradictoriu de mai multe persoane, D.R.F.T solicită, prin referat, Departamentului Economic consemnarea sumelor pe numele "Transgaz", la dispoziția tuturor persoanelor, urmând să fie împărțite potrivit legii civile.</p> <p>Eventualele litigii amână plata indemnizațiilor și/sau despăgubirilor, dar nu suspendă exercitarea drepturilor de uz și de servitute.</p> <p>b) în cazul în care nu se depune nicio solicitare scrisă și/sau documente doveditoare și dacă există date suficiente de identificare a</p> |

| Nr. crt | Întrebări/observații | Răspuns/soluții |
|---------|----------------------|--|
| | | <p>persoanelor îndreptățite, personalul din cadrul D.R.F.T. trimite, în termen de 10 zile de la data expirării termenului de depunere a solicitărilor, o notificare acestora, menționând în conținut sumele propuse pentru plata indemnizațiilor și/sau despăgubirilor, suprafața afectată și faptul că sumele vor fi consemnate în conturi bancare deschise pe numele inițiatorului proiectului, la dispoziția persoanelor îndreptățite.</p> <p>În situația în care nu există suficiente date de identificare ale persoanelor îndreptățite, se întocmește un anunț care cuprinde o lista cu sumele propuse pentru plata indemnizațiilor/despăgubirilor, precum și suprafața din imobile afectată de lucrări și se solicită afișarea la sediul consiliului local în a cărui rază teritorială se află imobilul.</p> <p>Ulterior îndeplinirii procedurii de afișare, se realizează consemnarea sumelor în conturi bancare deschise pe numele inițiatorului proiectului, la dispoziția persoanelor îndreptățite.</p> <p>c) în cazul în care, deși persoanele îndreptățite sunt identificate, acestea își exprimă refuzul de a încheia o convenție cu Transgaz, în termen de 30 de zile de la data la care acestea au refuzat încheierea convenției, se consemnează sumele aferente indemnizațiilor/despăgubirilor în conturi bancare deschise pe numele inițiatorului proiectului, la dispoziția persoanelor îndreptățite.</p> <p>d) în cazul în care moștenitorii nu sunt cunoscuți sau nu pot prezenta certificat de moștenitor sau, respectiv, succesiunea nu este deschisă, se consemnează indemnizațiile într-un cont deschis pe numele inițiatorului proiectului, pe seama succesiunii.</p> <p>De asemenea, pt. obiective de importanță deosebită, există posibilitatea- cu condiția ca suprafețele să fie înregistrate în Cartea Funciară- a achiziționării lor.</p> |

| Nr. crt | Întrebări/observații | Răspuns/soluții |
|---------|---|--|
| | | <p>Pentru. aceste obiective, după finalizarea lucrărilor, se va plăti indemnizația anual.</p> <p>Pentru obiectivele subterane, se va plăti:</p> <ul style="list-style-type: none"> - indemnizație pentru perioada ocupării efective aferente etapei de execuție a lucrărilor, în conformitate cu prevederile Legii 185/2016; - despăgubiri pentru eventuale pagube produse culturilor, în conformitate cu prevederile art. 113, alin. (5) și (6) din Legea nr. 123/2012. |
| 10 | Cum vor fi despăgubiți proprietarii și utilizatorii de teren afectați de construirea și operarea conductei? | <p><i>Răspunde persoana desemnată din partea Departamentului Reglementări și Formalități Terenuri (idem pct. 9)</i></p> |
| 11 | Cum vor fi informați proprietarii și utilizatorii de teren despre activitățile privind achiziția drepturilor de servitute/superficie? | <p><i>Răspunde persoana desemnată din partea Departamentului Reglementări și Formalități Terenuri</i></p> <p>Cu minim 10 zile înainte de data preconizată pentru accesul la imobilele afectate, TRANSGAZ va întocmi/va transmite notificări prin poștă, prin care se comunică proprietarilor începerea executării lucrărilor.</p> <p>Notificarea se transmite proprietarilor, aceștia având obligația să informeze, la rândul lor, titularii de activități. În cazul în care proprietarii nu sunt cunoscuți/identificați, notificarea va fi afișată la sediul consiliului local în a cărui rază teritorială se află imobilul.</p> |
| 12 | <p>Trasel conductei va fi semnalizat după îngroparea în pământ?</p> <p>La închidere, conducta se va dezafecta?</p> | <p><i>Răspunde specialistul/inginerul proiectant – Departament Proiectare și Cercetare</i></p> <p>La suprafață traseul conductei va fi semnalizat prin borne și prize de potențial.</p> <p>Pentru funcționarea BRUA faza 2 nu a fost prevăzută o limitare în timp, aceasta urmând a fi supusă unor măsuri de intervenție vizând re tehnologizarea unor elemente componente, lucrări de întreținere, etc., astfel încât nu a fost previzionată o dezafectare a acesteia.</p> <p>Ipotezele luate în considerare, vizând demontarea/ dezafectarea/ închiderea/ postînchiderea, rămân astfel abordări pur teoretice, ce vor presupune o înlănțuire a următoarelor etape:</p> |

| Nr. crt | Întrebări/observații | Răspuns/soluții |
|---------|---|--|
| | | <ul style="list-style-type: none"> - lucrări de demolare/demontare a ansamblurilor de structuri construite (clădiri, platforme, incinte tehnologice, etc.) și aducerea la starea inițială a terenurilor ocupate (redare în circuit agricol/natural) – în cazul în care nu se găsesc soluții alternative de utilizare/funcționalizare; - lucrări de excavare în vederea dezgropării conductelor; tăierea conductelor și valorificarea acestora; aducerea la starea inițială a terenurilor prin rambleiere; aducerea la starea inițială a terenurilor (redare în circuit agricol/natural); Lucrările se vor executa cu respectarea etapelor parcurse la etapa de construire, respectiv vor presupune o decopertare inițială a solului vegetal și depozitarea temporară a acestuia în stive în scopul prevenirii afectării acestuia. <p>În cazul în care se va proceda la demontarea/dezafectarea/închiderea/postînchiderea BRUA, se vor parcurge pașii conformi de reglementare.</p> |
| 13 | Cum afectează conducta în timp mediul? | <p><i>Răspunde evaluatorul de mediu/Responsabilul de mediu</i></p> <p>Toate materialele, armăturile, confecțiile și accesoriile utilizate la execuția conductei de transport gaze naturale și a instalațiilor aferente vor corespunde standardelor și normelor de fabricație și vor fi însoțite de certificate de calitate.</p> <p>Conducta fiind îngropată și protejată nu afectează mediul decât în cazul puțin probabil, al producerii unei avarii</p> |
| 14 | Ce se întâmplă cu pământul excedentar după îngroparea conductei? | <p><i>Răspunde evaluatorul de mediu/Responsabilul de mediu</i></p> <p>Pământul excedentar după îngroparea conductei se va împrăști uniform pe culoarul de lucru înainte de repunerea stratului vegetal și redarea terenului în circuitul agricol la forma inițială.</p> |
| 15 | Ce se întâmplă cu anexele agricole, sălașele, colibebele din zona de siguranță a conductei? | <p><i>Răspunde specialistul/inginerul proiectant- Departament Proiectare și Cercetare</i></p> <p>Lucrările se vor executa numai în culoarul de lucru cu lățimea de 21 m în teren arabil, respectiv 14 m în păduri, vii și livezi.</p> |

| Nr. crt | Întrebări/observații | Răspuns/soluții |
|---------|--|--|
| | | <p>Anexele agricole, sălașele, colibe din culoarul de lucru în situația dacă vor fi afectate se vor despăgubi în urma expertizelor evaluatorilor ANEVAR.</p> <p>Prin proiect s-a avut în vedere ca imobilele de pe traseul conductei să nu fie afectate.</p> |
| 16 | <p>Terenul se poate cumpăra sau vinde de la proprietar pe perioada de contract?</p> | <p><i>Răspunde persoana desemnată din partea Departamentului Reglementări și Formalități Terenuri</i></p> <p>Terenurile se pot tranzacționa oricând, dobânditorul trebuie să fie informat asupra sarcinilor de care este afectat terenul și să le preia/respecte.</p> |
| 17 | <p>Lucrările de execuție a proiectului ar putea afecta categoria de teren?</p> <p>Se poate pune problema terenurilor contractate cu APIA și a returnării subvențiilor în cazul nerespectării condițiilor contractuale.</p> | <p><i>Răspunde persoana desemnată din partea Departamentului Reglementări și Formalități Terenuri</i></p> <p>Da, dacă terenul este vie sau livadă, pe zona de protecție (circa 10 m de o parte și alta a traseului conductei), nu se pot planta arbori sau viță de vie.</p> <p>Art. 8 alin. 5 lit. B din L 185/2016 prevede:</p> <p>Valorile pentru producțiile existente sau, respectiv, producțiile estimate ale culturilor și plantațiilor afectate, inclusiv în ceea ce privește anul/anii calendaristic/calendaristici în care nu pot fi realizate lucrări de însămânțare sau alte plantații datorită efectuării lucrărilor, comunicate de organele agricole cu atribuții în domeniu - camerele agricole, direcțiile pentru agricultură, Institutul Național de Statistică sau bursa agricolă -, precum și pentru amenajările și/sau facilitățile afectate de lucrări, cu luarea în considerare a pierderilor financiare în cazul suprafețelor culturilor ori plantațiilor care fac obiectul proiectelor cu finanțare din fonduri naționale sau comunitare.</p> |
| 18 | <p>Traseul conductei afectează zonele locuite? Dacă vor fi afectate imobile, acestea se vor reconstrui?</p> | <p><i>Răspunde specialistul/inginerul proiectant-Departament Proiectare și Cercetare</i></p> <p>Prin proiect s-a avut în vedere ca marea majoritate a traseului să fie amplasat în extravilanul localităților și s-a urmărit ca nici un imobil de pe traseul conductei să nu fie afectat.</p> |
| 19 | <p>Ce drumuri se modernizează și ce se întâmplă cu drumurile afectate de transportul materialelor</p> | <p><i>Răspunde specialistul/inginerul proiectant Departament Proiectare și Cercetare</i></p> |

| Nr. crt | Întrebări/observații | Răspuns/soluții |
|---------|---|--|
| | necesare realizării proiectului? Cine garantează că drumurile vor fi refăcute? | Pentru execuția conductei se consolidează drumurile de exploatare existente, necesare pentru accesul la culoarul de lucru. Drumurile afectate de transportul materialelor necesare realizării proiectului vor fi refăcute de către constructorii care le-au utilizat. Această prevedere va fi menționată în contractele dintre Transgaz și companiile care vor executa lucrările. |
| 20 | Unitățile teritorial administrative pe raza cărora se va implementa proiectul vor fi sprijinite în implementarea de proiecte de introducere a gazelor naturale? | Proiectul actual se referă la construcția conductei de transport gaze, posibilitățile de dezvoltare a infrastructurii de alimentare cu gaze la nivel de localități urmând a fi analizate în viitor. |

Întrebările de mai sus au fost adresate în principal, în cadrul dezbaterilor privind raportul de evaluare de mediu, în cadrul întâlnirilor directe cu proprietarii de terenuri afectați de traseul conductei BRUA, cât și în cadrul consultărilor publice aferente Proiectului BRUA faza 1.

Pentru întrebările la care nu avem posibilitate imediată de răspuns, respectiv răspuns în dezbateri, vom răspunde că pentru subiectul adus în discuție vom analiza atent și vom reveni cu un răspuns fundamentat.

Având în vedere complexitatea și importanța acestor consultări publice, reprezentanții Transgaz vor avea pregătite răspunsuri și alte potențiale întrebări privind beneficiile proiectului în plan local, impactul social și de mediu al acestuia, siguranța și sănătatea oamenilor din comunitate, traversări în locații sensibile (cursuri de apă, zone împădurite, infrastructură).

5.2.4 PROGRAM DE DESFĂȘURARE AL CONSULTĂRILOR PUBLICE - MODEL

| | |
|---------------|---|
| Data | Exemplu: 01.08.2017 |
| Locația | Recaș, jud.Timiș –sala Primăriei |
| 9.00 -10.45 | Echipa operativă a Transgaz se va deplasa la sala unde va avea loc consultarea publică pentru a asigura logistica necesară bunei desfășurări a consultării publice (afiș, roll-up, sonorizare, cameră filmare, pliante, fișe de prezentare,ș.a) |
| 10.45-11.30 | Echipa suport a Transgaz va primi invitații la consultarea publică. În deschiderea ședinței publicul va fi informat în legătură cu posibilitatea de a uza de Fișe de întrebări precum și de alte mijloace de informare, disponibile atât în locația de desfășurare a ședinței cât și la sediul primăriei. Fișa de întrebări a fost gândită ca și mijloc suport pentru situațiile în care participanții nu pot sau nu doresc să adreseze în mod public întrebările. Pentru a veni în întâmpinarea situațiilor în care cei prezenți nu doresc să adreseze în mod public întrebări Echipa suport a Transgaz va colecta aceste fișe (modelul este în anexe). |
| 11.30 - 11.40 | Moderatorul va efectua o scurtă introducere și va prezenta contextul și importanța consultării publice, importanța și recunoașterea contribuției, recomandărilor și |

| | |
|--------------|---|
| | sugestiilor părților interesate afectate/relevante afectate în Proiect și prezente la această întâlnire. |
| 11.40 -11.50 | Stadiul actual al Proiectului BRUA Faza I și Prezentarea Proiectului BRUA Faza II – susținută de reprezentantul mandatat al Transgaz (descrierea proiectului: scop, natură și anvergură, argumentarea importanței strategice a acestuia, principiile de construcție, durata activităților de proiect, stadiul proiectului) |
| 11.50 -12.15 | Prezentarea succintă a provocărilor, riscurilor și impactului potențial, a aspectelor legate de sănătatea și siguranța comunității, beneficiile din dezvoltare și oportunitățile în plan local, alte aspecte conforme cu tematică descrisă la punctul 5.2.1: patrimoniu, biodiversitate, compensații pentru culturi, restabilirea condițiilor solului, managementul traficului,ș.a. |
| 12.15 -13.20 | Consultare publică – întrebări/puncte de vedere exprimate de părțile interesate/relevante afectate. Q&A La întrebările adresate Transgaz prin completarea fișei de întrebări colectată în cadrul ședinței,, reprezentanții companiei vor trimite răspuns în termen de 5 zile de la data consultării publice . Moderatorul este persoana care coordonează desfășurarea consultării publice și alocă celor prezenți timp de vorbire în cadrul timpului alocat acțiunii de consultare publică |
| 13.20 -13.30 | Moderatorul încheie consultarea publică prin punctarea unor concluzii desprinse din discuțiile din timpul desfășurării acesteia iar responsabilul Transgaz mandatat în acest sens, redactează procesul verbal. |

Procesul verbal se redactează în 2 exemplare, de către responsabilul Transgaz mandatat în acest scop, utilizând modelul pentru acesta prezentat în Anexa 7.

5.3 TRANSMITEREA DE INFORMAȚII SCRISE

Orice persoană fizică sau juridică poate transmite către Transgaz cereri, reclamații, sesizări sau propuneri utilizând în acest sens următoarele date de contact:

Poștă: S.N.T.G.N Transgaz S.A. , Piața C.I.Motaș nr.1, cod poștal 551130, loc. Mediaș, jud.Sibiu

E-mail: relatiipublice@transgaz.ro; cabinet@transgaz.ro; cora.stavarescu@transgaz.ro; cornel.mihai@transgaz.ro

Fax: 0269/845095.

Transgaz va depune toate diligențele pentru a răspunde prompt la cererile, reclamațiile, sesizările, observațiile sau propunerile primite și de a lua măsuri adecvate acolo unde este cazul.

Perioada uzuală de răspuns este de maxim 30 de zile. În situația în care aspectele la care se face referire necesită o analiză mai detaliată, se va transmite solicitantului o notificare în acest sens, iar termenul de răspuns va fi extins cu maxim 15 zile.

Soluționarea cererilor, reclamațiilor, sesizărilor sau propunerilor primite, presupune parcurgerea unor etape precum: recepționare și înregistrare, repartizare către structurile de specialitate, analiză internă, elaborare și transmitere răspuns.

5.4 AFIȘAREA ANUNȚURILOR ÎN LOCALITĂȚI AFLATE PE TRASEUL PROIECTULUI

Se vor **afișa în puncte de interes** din UAT-urile selectate pentru desfasurarea consultarii publice (primărie, școală, cămin cultural, biserică, etc.) și din satele aparținătoare UAT-urilor, **anunțuri** cu privire la desfășurarea de consultări publice pe marginea proiectului.

De asemenea, se vor afișa anunțuri și în alte UAT-uri aflate pe traseul proiectului, altele decât cele selectate pentru desfășurarea consultării publice.

Anunțurile se vor afișa cu 20 de zile anterior datei planificate pentru realizarea consultărilor publice și vor conține date precum: adresa web la care se pot găsi informații despre proiect, referire la organizatorul întâlnirii, subiecte relevante ce vor fi abordate în cadrul întâlnirii, locul de desfășurare, precum și ora de începere a consultărilor publice.

5.5 ALTE MIJLOACE DE INFORMARE

Pe parcursul procesului de consultare publică, în măsura în care Transgaz va considera necesar, vor fi utilizate și alte mijloace adecvate de informare, cum ar fi de exemplu comunicarea / anunțuri în mass-media locală (presă scrisă și audio-video).

De asemenea, părțile interesate afectate și părțile relevante afectate identificate în Anexa nr. 1 și Anexa nr. 2 vor fi **invitate** la consultările publice, **în scris**, acestora urmând să le fie transmise **invitații**.

Până la data depunerii spre aprobare a *Conceptului privind participarea publicului pentru proiectul "Extinderea capacității de transport a gazelor naturale din România către Ungaria, până la 4,4mld.mc/an (Faza 2)" (Număr de referință în Lista Uniunii: 6.24.7.)*, S.N.T.G.N Transgaz S.A **a demarat și alte activități care au implicat diverse forme de participare și consultare a publicului astfel:**

- Dezbaterea publică a Raportului privind impactul proiectului BRUA asupra mediului;
- Încheierea de convenții/acorduri cu proprietarii de terenuri privind accesul în teren prin zonele în care va trece conducta BRUA, acțiune desfășurată prin deplasări efective în teren ale responsabililor Transgaz, care au desfășurat un dialog direct, individual și nemijlocit cu aceștia;

6. ETAPE ULTERIOARE CONSULTĂRILOR PUBLICE

Procesul verbal încheiat în urma fiecărei consultări publice va reprezenta documentul de bază în analiza rezultatelor consultării publice și va sta la baza întocmirii *Raportului sintetic final privind rezultatele activităților de participare a publicului pentru proiectul de interes comun „Extinderea capacității de transport a gazelor naturale din România către Ungaria până la 4, 4 mld mc/an (BRUA Faza 2) (Număr de referință în Lista Uniunii: 6.24.7).*

Raportul sintetic final va fi depus la Autoritatea Competentă pentru Proiecte de Interes Comun și va fi postat pe site-ul companiei.

De asemenea, se vor oferi publicului informații actualizate privind stadiul proiectului și demersurile întreprinse în legătură cu acesta.

Rezultatele activității de participare a publicului, precum și formele de consultare publică abordate de Transgaz, vor fi descrise și în cadrul **Raportului final privind procesul de autorizare și conceptul privind participarea publicului pentru Proiectul de Interes Comun „Extinderea capacității de transport a gazelor naturale din România către Ungaria până la 4, 4 mld mc/an (BRUA Faza 2) (Număr de referință în Lista Uniunii: 6.24.7).**

Raportul final este un document care oferă A.C.P.I.C. date și informații referitoare la procedura de autorizare a proiectului de interes comun în conformitate cu legislația națională și totodată la procesul de consultare a publicului, derulat în baza prevederilor Regulamentului (UE) Nr. 347/2013.

7. TERMENUL (GRAFICUL DE DESFĂȘURARE A PROCESULUI DE CONSULTARE PUBLICĂ)

S.N.T.G.N. Transgaz S.A estimează că va transmite Conceptul privind participarea publicului la Autoritatea Competentă pentru Proiecte de Interes până la data de 22 mai 2017 în vederea aprobării.

Autoritatea Competentă pentru Proiecte de Interes Comun (A.C.P.I.C.) va analiza conținutul documentului și dacă, pentru aprobare, apreciază că sunt necesare eventuale modificări/ completări/ detalii suplimentare, va solicita acestea, dacă nu, va aproba Conceptul privind participarea publicului.

După aprobarea conceptului se va trece la desfășurarea procesului de consultare publică în conformitate cu datele prezentate în **Planul de consultare al părților interesate afectate și părților relevante afectate**.

La finalizarea fiecărei consultări publice se va întocmi un proces verbal, conform modelului din Anexa 7, în termen de 5 zile lucrătoare, în care se vor consemna subiectele din cadrul consultării publice și prezentarea acestora, categoriile de public prezente, intervențiile, observațiile, recomandările și propunerile acestora, răspunsurile oferite de reprezentanții Transgaz.

Raportul sintetic final se va depune la A.C.P.I.C. odată cu dosarul de candidatură.

La finalul reuniunilor de consultare publică, se va realiza o evaluare a procesului de consultare publică. Modul de evaluare și rezultatul evaluării se vor menționa într-un raport care va fi publicat în link-ul aflat pe site-ul companiei și destinat special proiectului.

Raportul evaluării întrunirilor de consultare publică va conține informații despre:

- inițierea consultării publice;
- consultarea publică;
- rezumatul recomandărilor, observațiilor și propunerilor exprimate de părțile interesate afectate și părțile relevante afectate
- participante la consultarea publică în cadrul dezbaterilor, inclusiv:
 - modul în care Transgaz a rezolvat, respectiv intenționează să rezolve sau se va ocupa de recomandările, observațiile și propunerile exprimate de părțile interesate afectate și părțile relevante afectate participante la consultarea publică;
 - recomandări, observații și propuneri pe care compania nu poate sau nu consideră că este necesar să le rezolve, împreună cu motivația acestui lucru;
 - orice alte informații considerate necesare pentru a susține preluarea sau nepreluarea propunerilor/observațiilor/recomandărilor (cu argumentarea nepreluării dacă este cazul).
- rezumatul recomandărilor, observațiilor și propunerilor exprimate în scris (respectiv înscrise în Fișa de întrebări și Formularul de recomandări și propuneri), inclusiv:
 - modul în care Transgaz a rezolvat, intenționează să rezolve sau se va ocupa de recomandările, observațiile și propunerile primite în scris;
 - recomandări, observații și propuneri pe care compania nu poate sau nu consideră că este necesar să le rezolve, împreună cu motivația acestui lucru;

- orice alte informații considerate necesare pentru a susține preluarea sau nepreluarea recomandărilor, observațiilor și propunerilor (cu argumentarea nepreluării recomandărilor, observațiilor și propunerilor – dacă este cazul);
- măsura în care recomandările/observațiile/propunerile primite în cadrul procesului de consultare publică pot fi implementate;
- concluzii cu privire la procesul de consultare publică.

Rezultatele consultării publice vor fi publicate pe site-ul Transgaz în cadrul link-ului destinat proiectului și se vor afișa la sediul companiei.

Evaluarea procesului de participare publică va avea loc la finalizarea tuturor întâlnirilor de consultare publică, iar rezultatul evaluării se va face public prin publicarea acestuia pe site-ul Transgaz în cadrul link-ului destinat proiectului și/sau printr-un comunicat de presă, în presa scrisă locală.

În ceea ce privește modul de abordare a observațiilor, recomandărilor, propunerilor și întrebărilor primite în cadrul consultării publice, precizăm următoarele:

- întrebările/observațiile/recomandările/propunerile exprimate în timpul reuniunilor de consultare publică vor primi răspuns imediat (de la specialiștii Transgaz prezenți la reuniune), cu excepția întrebărilor la care nu există posibilitate imediată de răspuns, respectiv răspuns în dezbatere, unde vom preciza că pentru subiectul adus în discuție vom realiza o analiză atentă a acestuia și vom reveni cu un răspuns fundamentat;
- recomandările/observațiile/propunerile colectate în scris vor fi gestionate de responsabilii în Public Relation și înaintate departamentelor de specialitate din cadrul companiei, în vederea analizării lor și transmiterii în scris a unui răspuns;
- Transgaz va motiva în scris, nepreluarea recomandărilor/observațiilor/propunerilor formulate și înaintate în scris de către părțile interesate afectate și părțile relevante afectate.

Transgaz va publica pe site-ul proiectului, în secțiunea CONSULTAREA PUBLICULUI – PROIECT BRUA FAZA 2, lista tuturor întrebărilor primite pe parcursul dezbaterii publice și colectate prin intermediul formularelor publicate pe pagina web, precum și răspunsurile oferite.

Mai jos este prezentat **Planul de consultare al părților interesate afectate și al părților relevante afectate.**

PLANUL DE CONSULTARE AL PĂRȚILOR INTERESATE AFECTATE ȘI AL PĂRȚILOR RELEVANTE AFECTATE

| Nr. crt. | Părți interesate afecate/părți relevante afectate | Subiect consultare publică | Data estimativă | | Locații UAT-uri | Resurse umane alocate |
|----------|---|--|--------------------------------|--|---------------------------------------|--|
| | | | Desfășurare consultare publică | Întocmire Proces verbal | | |
| 1 | Autorități locale, reprezentanți comunitate, public larg, proprietari terenuri, asociații, organizații, grupuri, etc. | În conformitate cu tematica înscrisă la pct.5.2.1, Q&A | 1-3 august 2017 | 5 zile lucrătoare de la realizarea consultării publice | Recaș (Timiș) | Inginer proiectant, responsabil mediu, reprezentant Direcție reglementări terenuri, expert comunicare, jurist, reprezentant Transgaz din teritoriu |
| 2 | Autorități locale, reprezentanți comunitate, public larg, proprietari terenuri, asociații, organizații, grupuri, etc. | În conformitate cu tematica înscrisă la pct.5.2.1, Q&A | 1-3 august 2017 | 5 zile lucrătoare de la realizarea consultării publice | Mașloc (Timis) | Inginer proiectant, responsabil mediu, reprezentant Direcție reglementări terenuri, expert comunicare, jurist, reprezentant Transgaz din teritoriu |
| 3 | Autorități locale, reprezentanți comunitate, public larg, proprietari terenuri, asociații, organizații, grupuri, etc. | În conformitate cu tematica înscrisă la pct.5.2.1, Q&A | 1-3 august 2017 | 5 zile lucrătoare de la realizarea consultării publice | Fanatanele (Arad) | Inginer proiectant, responsabil mediu, reprezentant Direcție reglementări terenuri, expert comunicare, jurist, reprezentant Transgaz din teritoriu |
| 4 | Autorități locale, reprezentanți comunitate, public larg, proprietari terenuri, asociații, organizații, grupuri, etc. | În conformitate cu tematica înscrisă la pct.5.2.1, Q&A | 7-9 august 2017 | 5 zile lucrătoare de la realizarea consultării publice | Bucșani (Giurgiu) | Inginer proiectant, responsabil mediu, reprezentant Direcție reglementări terenuri, expert comunicare, jurist, reprezentant Transgaz din teritoriu |
| 5 | Autorități locale, reprezentanți comunitate, public larg, proprietari terenuri, asociații, organizații, grupuri, etc. | În conformitate cu tematica înscrisă la pct.5.2.1, Q&A | 7-9 august 2017 | 5 zile lucrătoare de la realizarea consultării publice | Hurezani (Gorj) | Inginer proiectant, responsabil mediu, reprezentant Direcție reglementări terenuri, expert comunicare, jurist, reprezentant Transgaz din teritoriu |
| 6 | Autorități locale, reprezentanți comunitate, public larg, proprietari terenuri, asociații, organizații, grupuri, etc. | În conformitate cu tematica înscrisă la pct.5.2.1, Q&A | 7-9 august 2017 | 5 zile lucrătoare de la realizarea consultării publice | Constantin Daicoviciu (Caraș Severin) | Inginer proiectant, responsabil mediu, reprezentant Direcție reglementări terenuri, expert comunicare, jurist, reprezentant Transgaz din teritoriu |

LOCURILE DE DESFĂȘURARE ȘI AFIȘAJ ÎN CELE 6 LOCAȚII ÎN CARE SE VA ȚINE CONSULTAREA PUBLICĂ

| Nr.crt. | COMUNA | LOCAȚIE | LOC AFIȘAJ | NR.TELEFON | PERSOANĂ CONTACT |
|---------|--------------------------------------|------------------------------|--|--------------|-------------------------------|
| 1. | Primaria RECAȘ - TMIS | Casa de Cultura | Panou primărie și Casa de cultură | 0356-177.278 | Pavel Teodor -primar |
| 2. | Primăria MAȘLOC – TIMIS | Sala de Consiliu primăriei | Panou primărie | 0256-231.205 | Lupu Ionel - primar |
| 3. | Primăria FÂNTANELE – ARAD | Sala de Consiliu a primariei | Panou primărie | 0257-456.196 | Otlăcan Emil Nicolae - primar |
| 4. | Primăria BUCȘANI - GIURGIU | Sala de ședințe a primăriei. | Panoul de afisaj al primăriei, Școli Cămin cultural | 0246-263075 | Pătrăsescu Radu-primar |
| 5. | Primăria HUREZANI - GORJ | Sala de ședințe a primăriei. | Panoul de afișaj exterior al primăriei; Panou de afisaj de la Serviciul Evidenă Persoanei’; Biblioteca publică | 0253-231107 | Cârstea Gheorghe - primar |

| | | | | | |
|----|--|------------------------------|---|-------------|-------------------------|
| 6. | Primăria CONSTANTIN DAICOVICIU -CARAȘ SEVERIN- | Sala de ședințe a primăriei. | Sala de sedințe a primăriei Magazine Camine culturale | 0255-510126 | Boambeș Daniel - primar |
|----|--|------------------------------|---|-------------|-------------------------|

8. RESURSE UMANE ALOCATE SARCINILOR RESPECTIVE

În acest capitol sunt prezentate resursele de personal responsabile cu implementarea acțiunilor/ întrunirilor de consultare a publicului, precum și a tuturor mijloacelor de informare ce vor fi utilizate.

Acțiunea de consultare a părților interesate afectate și a părților relevante afectate va fi realizată cu resurse interne.

În acest sens, s-a stabilit la nivelul Transgaz, prin decizie a directorului general, o echipă interdisciplinară responsabilă de implementarea procesului de consultare al părților interesate afectate și a părților relevante afectate, conform cerințelor Regulamentului (UE) Nr. 347/2013.

Pentru buna organizare și desfășurare a consultării publice în fiecare dintre cele 6 locații, vor fi utilizate în principal, următoarele:

➤ RESURSE UMANE:

- **Echipele operative Transgaz** formată din:
 - inginer proiectant,
 - responsabil mediu,
 - reprezentant Departament Reglementări și Formalități Terenuri;
 - expert comunicare,
 - jurist,
 - reprezentant Transgaz din teritoriu.
- **Echipele suport Transgaz** formată din minim 5 reprezentanți.
- **Moderator**

➤ RESURSE LOGISTICE:

- locație desfășurare dezbateri (sală din cămin cultural, primărie, școală, etc.);
- mijloace de transport și cazare pentru delegația Transgaz;
- proiector, laptop și ecran portabil pentru susținerea prezentării în locațiile stabilite;
- aparat foto (pentru imagini de la fiecare dezbateri), cameră video pentru filmare;
- sonorizare (boxe, mixer, microfon, amplificator) pentru fiecare dezbateri (opțional);
- roll-up.

De asemenea, în timpul întâlnirilor de consultare publică, vor fi utilizate mijloace de informare a publicului cum ar fi:

- Prezentare PowerPoint cu descrierea proiectului, metode de construcție, opțiuni privind traseul, studii de mediu realizate, etc.;
- Hărți cu traseul conductei;
- Pliante informative, fișe, etc.

Pentru fiecare întâlnire de consultare publică se va întocmi un proces verbal în care vor fi consemnate informațiile prezentate, observațiile publicului și răspunsurile furnizate de reprezentanții Transgaz.

Pentru asigurarea unui management eficient și transparent al procesului de consultare publică, pe site-ul companiei, în link-ul special destinat, se vor găsi postate toate informațiile solicitate de Regulamentul (UE) nr. 347/2013 și Manualul privind Procedura de Autorizare a Proiectelor de Interes Comun, elaborat de Autoritatea Competentă pentru Autorizarea Proiectelor de Interes Comun (A.C.P.I.C.).

9. DOCUMENTE UTILIZATE

A. Documente privind comunicarea organizării consultărilor publice privind proiectul BRUA Faza

2:

- **Anunț privind organizarea consultărilor publice** pentru Proiectul "Extinderea capacității de transport a gazelor naturale către Ungaria până la 4,4 mld.mc/an (BRUA Faza 2) (Număr de referință în Lista Uniunii: 6.24.7)
- ✓ **Invitație privind consultarea publică** pentru Proiectul " Extinderea capacității de transport a gazelor naturale către Ungaria până la 4,4 mld.mc/an (BRUA Faza 2) (Număr de referință în Lista Uniunii: 6.24.7). **Invitațiile** vor fi transmise către **părțile interesate afectate și părțile relevante afectate** identificate pentru Proiect, astfel cum acestea sunt prezentate în Anexa nr. 1 și Anexa nr. 2 la Concept.
- ✓ **Anunțul privind organizarea consultării publice** se va transmite astfel:
 - postare pe site-ul Transgaz; postare fizică la sediile părților afectate relevante;
 - afișare în toată raza de acțiune a UAT-ului;
 - comunicare /anunț în mass-media locală (presa scrisă și audio-video);
 - persoanelor care au depus o cerere pentru primirea de informații prin completarea *Formularului de înscriere în Baza de Date a părților interesate de consultarea publică*.
- ✓ **Arhitectura web Transgaz :**
 - **link** distinct vizibil pe front page-ul site-ului Transgaz și intitulat "**CONSULTAREA PUBLICULUI - PROIECTUL BRUA FAZA 2** (Nr.de referință în Lista Uniunii 6.24.7) și care va cuprinde:
- **Anunțul privind organizarea consultării publice;**
- **Pagina Proiectului BRUA Faza 2:**
 - **broșura informativă** menționată la punctul 5 din Anexa VI la Regulamentul (UE) nr. 347/2013;
 - **un rezumat fără caracter tehnic**, actualizat periodic, de cel mult 50 de pagini, care să reflecte stadiul actual al proiectului și, în cazul actualizărilor, să indice clar modificările aduse versiunilor anterioare;
 - **planificarea consultării publice**, indicându-se în mod clar datele și locurile unde se organizează consultările și audierile publice și subiectele relevante preconizate pentru reuniunile respective;
 - **detaaliile de contact în vederea obținerii setului complet de documente;**
 - **detaaliile de contact în vederea transmiterii comentariilor și obiecțiilor pe parcursul consultărilor publice.**
 - **documentele de Open season;**
- **Formular de înscriere în Baza de Date a părților interesate de consultarea publică** în vederea obținerii setului complet de documente înaintate;
- **Formular Recomandări și Propuneri ale părților relevante și interesate afectate de proiect** în vederea transmiterii comentariilor și obiecțiilor pe parcursul consultărilor publice;

Notă: cele 2 formulare se vor putea găsi și în format print la sediile unde va fi postat anunțul pentru consultare publică;

Q&A (solicitări /întrebări și răspunsuri la acestea)

B. Documente privind analiza rezultatelor consultărilor publice privind proiectul BRUA Faza 2:

- Proces Verbal al întâlnirilor din cadrul consultărilor publice;
- Raport sintetic final privind rezultatele activităților de participare a publicului, precum și alte activități care au implicat diverse forme de participare și consultare a publicului pentru Proiectul "Extinderea capacității de transport a gazelor naturale din România către Ungaria până la 4,4 mld.mc/an (BRUA Faza 2) (Număr de referință în Lista Uniunii: 6.24.7).

10. ANEXE

Anexa 1 - LISTA PĂRȚILOR INTERESATE AFECTATE

A.1.1. UNITĂȚI ADMINISTRATIV TERITORIALE IDENTIFICATE ÎN VEDEREA DESFĂȘURĂRII CONSULTĂRII PUBLICE

A.1.2. UAT-URI AFLATE PE TRASEUL PROIECTULUI

A.1.3. CONSILII JUDEȚENE/ PREFECTURI/ PRIMĂRIE REȘEDINȚĂ DE JUDEȚ

Anexa 2 – LISTA PĂRȚILOR RELEVANTE AFECTATE

A.2.1. ORGANIZAȚII NEGUVERNAMENTALE ȘI GRUPURI DE ACȚIUNE LOCALĂ

A.2.2. ASOCIAȚII DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ

Anexa 3 - FORMULAR DE ÎNSCRIERE ÎN BAZA DE DATE A PERSOANELOR INTERESATE DE CONSULTAREA PUBLICĂ

Anexa 4 – FORMULAR DE RECOMANDĂRI ȘI PROPUNERI

Anexa 5 – ANUNȚ PRIVIND ORGANIZAREA CONSULTĂRII PUBLICE

Anexa 6 - INVITAȚIE LA CONSULTAREA PUBLICĂ

Anexa 7 – PROCES VERBAL AL CONSULTĂRII PUBLICE

Anexa 8 – RAPORT SINTETIC FINAL PRIVIND REZULTATELE ACTIVITĂȚILOR DE PARTICIPARE A PUBLICULUI,

Anexa 9 – CONCEPTUL GRAFIC

Anexa 10 – FIȘĂ DE ÎNTREBĂRI CONSULTARE PUBLICĂ BRUA (FAZA 2)

ANEXA 1 LISTA PĂRȚILOR INTERESATE AFECTATE

A.1.1 - UNITĂȚI ADMINISTRATIV TERITORIALE IDENTIFICATE ÎN VEDEREA DESFĂȘURĂRII CONSULTĂRII PUBLICE

| NR | UAT-JUDET | NUME PRIMAR | NR. TEL. PRIMARIE | DETALII ADMINISTRATIVE | ADRESA | NUMELE LOCALITATILOR AFLATE IN ADMINISTRATIE | AȘEZARE GEOGRAFICĂ | DETALII |
|----|---------------|--------------|----------------------------------|--|-------------------------------|---|--|---|
| 1 | RECAȘ - TIMIȘ | PAVEL TEODOR | 0356-177278 /Fax: 0356-177279 | Suprafata: 22988 ha Populatie: 8246 Gospodarii: 2669 Nr. locuinte: 3000 Nr. gradinite: 6 Nr. scoli: 3 Nr. licee: 1 Viceprimar: Carcea Constantin; Secretar: Moldovan Cătălina; | Str. Calea Timișoarei, nr. 86 | Stanciova, Petrovaselo, Nadăș, Herneacova, Bazoș, Izvin | Cel mai apropiat oraș este Timișoara Recașul se află la 23 km de Timișoara și 35 km de Lugoj Se învecinează cu teritoriul administrativ ale comunelor : La nord Bogda La sud Cheveresu Mare și Racovița La est Topolovațu Mare și Brestovăț La vest Remetea Mare și Pischia Modalități de acces: Cu mașina - drumul european E70 Timișoara-Lugoj-Caransebeș-Craiova-București Cu trenul - tronsonul | Activități economice principale: viticultura, turism Facilitati oferite investitorilor: Comcesionare terenuri Scutiri de taxe Proiecte de investitii: Achiziționare autospeciale de pompieri Instalare sistem de supraveghere video Înlocuirea iluminatului public cu becuri cu leduri economice Asfaltare drumuri comunale Alimentare cu apă și canalizare |

| | | | | | | | | |
|----------|-----------------------------|---------------------------------|---------------------------------------|--|---------------------------------------|--------------------------------|--|---|
| | | | | | | | Timișoara-București Cu avionul - aeroportul internațional "Traian Vuia" Timișoara aflat la 20 km | |
| <u>2</u> | MAȘLOC - TIMIȘ | LUPU IONEL | 0256-231205 /Fax: 0256- 231209 | Suprafata: 7206,03 ha Intravilan: 321,03 ha Extravilan: 6885 ha Populatie: 2144 Gospodarii: 702 Nr. locuinte: 842 Nr. gradinite: 3 Nr. scoli: 3 Viceprimar: Iercu Eugen; Secretar: Szigeti Cornel; | Str. Principală, nr. 95 | Alioș, Mașloc, Remetea Mică | Comuna este situată în nordul județului Timiș la granița cu județul Arad. Distanța față de Timișoara este de 34 km. Este străbătută de Pârâul Berecsău. Populația: 2144 locuitori, repartizați pe localități: Mașloc: 825; Alioș: 881; Remetea Mică: 438. | <u>Activitati specifice zonei:</u> Agricultură |
| <u>3</u> | FĂNTÂNELE - ARAD | OTLĂCAN EMIL NICOLAE | 0257-456196 / Fax: 0257- 456196 | Suprafata: 4046 ha Intravilan: 197,65 ha Extravilan: 3848,35 ha Populatie: 3702 Gospodarii: 995 | Str. Principală, nr. 115 | Fântînele, Tisa Nouă | Așezat în partea de vest a țării, satul Fântînele are următoarele coordonate geografice: 45°5' latitudine nordică și 21°30' longitudine estică. Principalul element al | <u>Activitati economice principale:</u> Agricultură Industrie Comerț Transporturi Prestări servicii <u>Facilitati oferite</u> |

| | | | | | | | | |
|----------|--------------------------|-------------------------|-------------|--|--------------------------|---|--|--|
| | | | | <p>Nr. locuinte: 955 Nr. gradinite: 2 Nr. scoli: 3 Viceprimar: Bunta Emanuel Traian; Secretar: Stoi Luciana;</p> | | | <p>poziției geografice îl consituie așezarea sa pe Valea Mureșului, aceasta apropiindu-se la o distanță de aproximativ 450 m de vatra satului în punctul nord-estic. În cadrul județului Arad, satul este așezat în partea sud-estică, la o distanță de 11 km de reședința de județ, în plină câmpie a Aradului</p> | <p>investitorilor: Așezare geografică favorizantă, la 2 km pe ieșirea sud-est de Municipiul Arad Utilități: curent electric, apă-canal, gaz Drumuri asfaltate Impozite și taxe acceptabile</p> |
| 4 | BUCȘANI - GIURGIU | PĂTRSĂSESCU RADU | 0246-263075 | <p>Suprafata: 8650 ha Intravilan: 420 ha Extravilan: 8230 ha Populatie: 3950 Gospodarii: 1766 Nr. locuinte: 1835 Nr. gradinite: 5 Nr. scoli: 5 Viceprimar: Rizea Ionel; Secretar: Tudor Petrut;</p> | Str. Principală, nr. 242 | Bucșani, Vadu-Lat, Podișor, Obedeni, Anghelești, Uiești, Goleasca | <p>Comuna Bucșani este situată pe drumul național 61 Giurgiu-Găești, în nordul Câmpiei Găvanu Burdea, la o distanță de 65 km de Municipiul Giurgiu și 50 km de București</p> | <p>Activitati economice principale: Prelucrarea laptelui Îmbuteliere butelii aragaz Un număr de 4 societăți agricole Bază de recepție cereale 24 societăți comerciale Proiecte de investitii: Modernizarea infrastructurii de acces</p> |

| | | | | | | | | |
|----------|-----------------------------------|-------------------------|--------------------------|---|-------------------------|--|---|---|
| | | | | | | | | la exploatațiile agricole, Măsura 125 - în execuție Înființare distribuție gaze naturale Canalizare și stație epurare |
| <u>5</u> | HUREZANI - GORJ | CÂRSTEA GHEORGHE | 0253-231107 /0728.956101 | Suprafata: 3879 ha Intravilan: 475 ha Extravilan: 3404 ha Populatie: 1835 Gospodarii: 785 Nr. locuinte: 785 Nr. gradinite: 3 Nr. scoli: 3 Viceprimar: Gherase Victor; Secretar : Deconescu Madalina; | Principală, nr. 80 | Hurezani, Pegeni, Totea de Hurezani, Plopu | Comuna hurezani este situata la o distanta de 25 km fata de Tg Carbonești, 50 km fata de Tg Jiu si 55 km fata de Craiova. | <u>Activitati economice principale:</u> agricultura, exploatarea petrolului, silvicultura, constructii: statie de betoane <u>Proiecte de investitii:</u> Modernizare camin Modernizare infrastructura, Alimentare cu apa |
| <u>6</u> | CONSTANTIN DAICONICIU - CS | BOAMBEȘ DANIEL | 0255-510126 | Suprafata: 10529 ha Intravilan: 469 ha Extravilan: 10060 ha | Str. Principală, nr. 11 | Constantin Daicoviciu, Prisaca, Zăgujeni, | Din punct de vedere administrativ, această comună este situată în partea de nord a județului Caraș-Severin, fiind | <u>Activitati specifice zonei:</u> Agricultură Cultivarea terenului, legumicultură |

| | | | | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|--|---|---|
| | | | | <p>Populatie: 2920 Gospodarii: 889 Nr. locuinte: 889 Nr. gradinite: 6 Nr. scoli: 5 Viceprimar : Răduț Cristinel Danielus; Secretar : Neculăeș Georgeta Sandală;</p> | | <p>Mâtnicu-Mare, Peștere, Maciova</p> | <p>Încadrată în următoarele unități administrative: - La nord - comuna Sacu; - La nord-vest - județul Timiș; - La est - comuna Obreja; - La sud-vest - comuna Păltiniș; - La vest - comuna Copăcele.</p> <p>Comuna este străbătută de drumul european E 94 (București-Timișoara-Belgrad), precum și de drumurile județene 16 și 19. Paralel cu drumul european trece și magistrala feroviară București-Timișoara. Față de Reșița, orașul de reședință al județului Caraș-Severin, comuna Constantin Daicoviciu se află la o distanță de 65 km, legăturile cu acest oraș făcându-se atât pe cale ferată, cât și pe șosea.</p> | <p>Creșterea animalelor Obiective turistice: Posibilități de practicare a sporturilor, pescuitului și vânătorii. Dintre sporturi, pe terenul propriu se poate practica fotbalul. Datorită amplasamentului geografic favorabil, pe raza comunei se poate practica vânătoarea (în pădurile învecinate care aparțin Ocolului Silvic Păltiniș și Oțelului Roșu), dar și pescuitul (în apele Râului Timiș). Crescătorii de albine practică apicultura întrucât teiul și salcâmul cresc pe toată raza comunei. Așezarea paleolitică de la Constantin Daicoviciu Biserica medievală de</p> |
|--|--|--|--|--|--|--|---|---|

| | | | | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|--|--|--|
| | | | | | | | | <p>la Constantin Daicoivicu</p> <p>Fortificația mdievală de la Constantin Daicoivicu</p> <p>Situl arheologic de la Mâtnicu Mare</p> <p>Așezarea romană de la Zăgujeni</p> <p>Așezarea din epoca bronzului de la Zăgujeni</p> <p>Depozitul de bronzuri de la Zăgujeni</p> <p>Așezarea neolitică de la Zăgujeni.</p> <p>Peștera cu Prăbușiri din Constantin Daicoviciu</p> <p>Peștera Bufniței din Cariera Veche - Constantin Daicoviciu</p> |
|--|--|--|--|--|--|--|--|--|

A.1.2. UAT-URI AFLATE PE TRASEUL PROIECTULUI

| Județ | Localități | Obiectiv BRUA |
|-------|--------------|---|
| Timiș | Recaș | Traseu conductă de transport gaze: 5613,9 m x 21 m + 668,0 m x 14 m + 12500mp (OS + depozit țeavă); |
| | Pișchia | Traseu conductă de transport gaze: 3022,8 m x 21 m + 132,0 m x 14 m |
| | Bogda | Traseu conductă de transport gaze: 4220,4 m x 14 m |
| | Mașloc | Traseu conductă de transport gaze: 7435,7 m x 21 m + 1836,0 m x 14 m + 365 mp (stații robinete, din care 324 mp în culoarul de lucru); |
| | Fibiș | Traseu conductă de transport gaze: 220,8 m x 21 m; |
| Arad | Șagu | Traseu conductă de transport gaze: 3349,0 m x 21 m; |
| | Fântânele | Traseu conductă de transport gaze: 11539,8 m x 21 m + 3120 mp (depozit țeavă) |
| | Vladimirescu | Traseu conductă de transport gaze: 11835,0 m x 21 m; + 365 mp (stații robinete, din care 324 mp în culoarul de lucru) + SMG Horia 400 mp; |

A.1.3. CONSILII JUDEȚENE/ PREFECTURI/ PRIMĂRIE REȘEDINȚĂ DE JUDEȚ

| 1. GIURGIU | | 2. GORJ | |
|-----------------------|--|-------------------------|---|
| CONSILIUL JUDEȚEAN | GIURGIU | CONSILIUL JUDEȚEAN | GORJ |
| PRESEDINTE | MARIAN MINA | PRESEDINTE | COSMIN-MIHAI POPESCU |
| VICEPRESEDINTI | Cristian Ovidiu Dan MARCIU PSD / Vasile ANDRONACHE ALDE | VICEPRESEDINTI | Ciprian-Adrian FLORESCU PSD / Nicolae MUJA ALDE |
| ADRESA | Str. Bucuresti Nr.10, Giurgiu , Cod postal: 080045 | ADRESA | Târgu Jiu, Str. Victoriei, nr.2-4, Județul Gorj, Cod 210165 |
| NR DETELEFON | 0372 4626 11; 0372 46 26 13; | NR DETELEFON | 0253-214006 /0253-214007 /0253-217465 /0253-212016 /0253-212019 |
| e-mail | cjg@cigiurgiu.ro | e-mail | presedinte@cjgorj.ro / ciprian.florescu@cjgorj.ro |
| PREFECT | ZORINEL NICULCEA | PREFECT | GHEORGHE PARASCHIVU |
| SUBPREFECT | LAURENTIU TINTEA | SUBPREFECT | SORIN ARJOCA |
| ADRESA | Str. București, nr. 10, Municipiul Giurgiu, Județul Giurgiu | ADRESA | Str. Victoriei, nr. 2-4, Tg-Jiu |
| NR DE TELEFON | 0246 – 214941; 0246 – 215514 | NR DE TELEFON | 0253-212273 / 227300 fax: 0253-218537 |
| e-mail | secretariat1@prefecturagiurgiu.ro | e-mail | prefect@prefecturagorj.ro |
| PRIMAR GIURGIU | NICOLAE BARBU | PRIMAR TIRGU JIU | FLORIN CARCIUMARU |
| VICEPRIMARI | Alexandru Vladu / Liviu Popazu | VICEPRIMARI | Ion Bărbuț Roman / Gabriel Sanda |
| ADRESA | B-dul București, nr. 49-51 | ADRESA | B-dul Constantin Brâncuși, nr. 19 |
| NR DE TELEFON | 0246-213587, 213588 | NR DE TELEFON | 0253-212299 / 0253-213317 |

| 3. TIMIȘ | | 4. ARAD | |
|-------------------------|--|--------------------|--|
| CONSILIUL JUDETEAN | TIMIȘ | CONSILIUL JUDETEAN | ARAD |
| PRESEDINTE | CALIN IONEL DOBRA | PRESEDINTE | CIONCA-ARGHIR IUSTIN-MARINEL |
| VICEPRESEDINTI | Roxana-Teodora Iliescu / Traian Stancu | VICEPRESEDINTI | Bîlcea Ovidiu-Sergiu / Boghicevici Claudia |
| ADRESA | Bd. Revoluției din 1989 Nr.17, Timișoara, Cod poștal 300034 | ADRESA | Arad, Strada Corneliu Coposu, nr. 22, cod postal 310003 |
| NR DE TELEFON | 0256-406328 / 0256-406334 | NR DE TELEFON | 0357-731100/ 0357-731280 |
| e-mail | roxana.iliescu@cjtimis.ro | e-mail | consiliu@cjrad.ro |
| PREFECT | MIRCEA BACALA | PREFECT | PRIBAC COSMIN VALENTIN |
| SUBPREFECT | EUGEN DOGARIU | SUBPREFECT | HORGEA FLORENTINA |
| ADRESA | Bvd. Revolutiei din 1989 nr. 17 A | ADRESA | B-dul Revolutiei nr. 75,cod postal 310130 |
| NR DE TELEFON | (+40)-256-493667; (+40)-256-493668, (+40)-256-493652 | NR DE TELEFON | 0257 257.448; Fax 0257 280.121 |
| e-mail | contact@prefecturatimis.ro | e-mail | pja@prefecturaarad.ro |
| PRIMAR TIMISOARA | NICOLAE ROBU | PRIMAR ARAD | GHEORGHE FALCA |
| VICEPRIMARI | Dan Diaconu / Farkas Imre | VICEPRIMARI | Bibaț Călin / Bognar Levente Grigore |
| ADRESA | B-dul C.D. Loga, nr. 1, cod postal 300030 | ADRESA | Bulevardul Revoluției nr. 75, jud. Arad, cod postal 310002 |
| NR DE TELEFON | 0256-408300 | NR DE TELEFON | 0040-257-281850; |
| e-mail | primariatm@primariatm.ro | e-mail | pma@primariaarad.ro |

| 5 CARAȘ SEVERIN | |
|------------------------|--|
| CONSILIUL JUDETEAN | CARAȘ SEVERIN |
| PRESEDINTE | SILVIU HURDUZEU |
| VICEPRESEDINTI | Ionut-Mihai Popovici |
| ADRESA | Piața 1 Decembrie 1918 ,Reșița 320084 |
| NR DE TELEFON | 0255 - 213 776 / 0255 - 214 536 |
| e-mail | presedinte@cjcs.ro / cjcs@cjcs.ro |
| PREFECT | FLORENTA MARIA ALBU |
| SUBPREFECT | PETRICĂ IONUT SEBASTIAN- PUREC |
| ADRESA | Piața 1 Decembrie 1918 nr. 1, Reșița, județul Caraș-Severin |
| NR DE TELEFON | 0255-212498 |
| e-mail | prefect@prefcs.ro |
| PRIMAR RESITA | IOAN POPA |
| VICEPRIMARI | Paul Vasile / Dacica Adrian |
| ADRESA | P-ța 1 Decembrie 1918, nr. 1A |
| NR DE TELEFON | 0255-211692 / 0255-215314 |
| e-mail | primar@primariesita.ro cancelarie@prefcs.ro |

Anexa 2 – LISTA PĂRȚILOR RELEVANTE AFECTATE

A.2.1. ORGANIZAȚII NEGUVERNAMENTALE ȘI GRUPURI DE ACȚIUNE LOCALĂ

| Denumire entitate | Persoană de contact | Adresa web | E-mail | Tel/Fax |
|---|----------------------|---|---|--|
| GREENPEACE | Valentin Sălăgeanu | http://www.greenpeace.org/romania/ro/ | valentin.salageanu@greenpeace.org ; info.romania@greenpeace.org | Tel/Fax: 031.435.57.43 0735/165.472 |
| WWF | Orieta Hulea | | ohulea@wwfdcp.ro ; | Tel: 021.317.49.96 |
| Terra Mileniul III | Lavinia Andrei | http://terramileniultrei.ro/ | office@terramileniultrei.ro | Tel: 021.314.12.27 Fax: 021.300.37.00 |
| Societatea Academica din Romania - SAR | Valentina Samoilescu | | office@sar.org.ro | Tel: 021.211.14.7; 0721.261.509 |
| Asociația Institutul pentru Politici Publice - IPP | Achim Moraru | | office@ipp.ro ; | Tel: 021.212.31.26 |
| Bankwatch Romania | Alexandru Mustata | | Alexandru.mustata@bankwatch.org | Tel: 031.438.24.89 |
| Asociația Grupul de Acțiune Locală Colinele Recaș | ----- | Str. Sf. Trieme Nr.6 | ----- | Tel: 0731.007.088 |
| Asociația Grupul de Acțiune Locală Lunca Mureșului de Jos | Marilena Petran | www.gallumuresuluidejos.ro | office@gallumuresuluidejos.ro gallumuresuluidejos@yahoo.com | Tel: 0257/468.323 Fax: 0257/468.633 |

A.2.1. ASOCIAȚII DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ

| Nr.crt. | Judet | Denumire ADI | Date de contact |
|---------|---------|---|---|
| 1. | Giurgiu | Consiliul Judetean Giurgiu | Bd.Bucuresti nr.10, cod postal 080045 Giurgiu, jud. Giurgiu Tel:03724626 11 ; Fax:0372 4626 51; e-mail: cjg@cjgiurgiu.ro |
| | | Asociația de Dezvoltare Intercomunitară „Management Eficient pentru un județ curat” | Str.București nr.10,et.2, cam.211, jud.Giurgiu, e-mail: uip.@ecogiurgiu.ro adi.cjgiurgiu@yahoo.ro uip.cjgiurgiu@gmail.com |
| 2. | Gorj | Asociația de Dezvoltare Intercomunitară „SV OLTENIA” | Targu Jiu, str. Victoriei, nr.2-4, jud. Gorj, Cod 210165 |
| 3. | Timiș | Asociația de Dezvoltare Intercomunitară „Deșeuri Timiș” | B- dul Revoluției 1989, nr. 17, cod 300034, Timisoara Romania e-mailadidtimis@yahoo.com Tel:0256406452 Fax:0256406417 |
| | | Asociația de Dezvoltare Intercomunitară „Apa Canal Timiș” | B-dul Revoluției 1989, nr.17, cam332-333 Tel:+40256, 406465 Fax:+40256/ 406589 e-mail: office@apacanaltimis.ro secretariat@apacanaltimis.ro |

| | | | |
|----|-----------------|--|--|
| | | Asociația de Dezvoltare Intercomunitară „AUTO Timișoara” | Str. Splaiul Nicolae Titulescu, nr.5, Tel:0720471956 Persoana de contact ADRIAN |
| 4. | Arad | Asociația de Dezvoltare Intercomunitară „Apa Canalizare Arad” | Str. Sabin Dragoi, nr.2-4, Jud.Arad Tel:0040-0770-377080 Fax:0040-0357-440040 e-mail: contact@adiac-arad.com |
| 5. | Caraș - Severin | Asociația de Dezvoltare Intercomunitară „Intercom Deșeuri Caraș-Severin” | e-mail: www.argument-cs.ro |

| | | |
|---|--|--|
|    | SOCIETATEA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT GAZE NATURALE "TRANSGAZ" SA MEDIAȘ Capital social: 117 738 440,00 LEI ORC: J32/301/2000; C.I.F.: RO13068733 P-ța C. I. Moțaș nr. 1, cod: 551130, Mediaș, Jud. Sibiu Tel.: 0040 269 803333, 803334; Fax: 0040 269 839029 http://www.transgaz.ro ; E-mail: cabinet@transgaz.ro |  |
|---|--|--|

Data completării.....

FORMULAR DE ÎNSCRIERE ÎN BAZA DE DATE A PERSOANELOR INTERESATE
DE CONSULTAREA PUBLICĂ

Prin completarea acestui formular sunteți de acord să primiți informații cu privire la consultarea publică pentru proiectul "**Extinderea capacității de transport a gazelor naturale din România către Ungaria până la 4, 4 mld.mc/an (BRUA Faza 2) (Număr de referință în Lista Uniunii: 6.24.7)**". Informările vor fi transmise prin e-mail/fax. Pentru informații suplimentare, vă stăm la dispoziție la următoarele date de contact: Cora Stăvărescu, Șef Serv. Comunicare Instituțională, cora.stavarescu@transgaz.ro, tel. 0269- 801495, respectiv Cornel Mihai, Șef Serv. Administrativ și Activități Corporative, cornel.mihai@transgaz.ro, tel. 0269- 803261, fax 0269/845095.

| | |
|--|--|
| Nume și Prenume | |
| Adresa | |
| Localitate | |
| E-mail | |
| Telefon | |
| Website/facebook (opțional) | |
| Numele organizației/grupului informal pe care îl reprezentați | |
| Scopul organizației/ grupului sau domeniul de activitate al firmei | |
| Document de identificare în copie scanată | |


**SOCIETATEA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT
GAZE NATURALE "TRANSGAZ" SA MEDIAȘ**

Capital social: 117 738 440,00 LEI
ORC: J32/301/2000; C.I.F.: RO13068733
P-ța C. I. Motaș nr. 1, cod: 551130, Mediaș, Jud. Sibiu
Tel.: 0040 269 803333, 803334; Fax: 0040 269 839029
<http://www.transgaz.ro>; E-mail: cabinet@transgaz.ro



Data completării.....

FORMULAR DE RECOMANDĂRI, OBSERVAȚII ȘI PROPUNERI

Prin completarea acestui formular sunteți de acord să transmiteți în timpul consultării publice, recomandările, observațiile și propunerile dumneavoastră cu privire la proiectul **"Extinderea capacității de transport a gazelor naturale din România către Ungaria până la 4,4 mld.mc/an (BRUA Faza 2) (Număr de referință în Lista Uniunii: 6.24.7)"**. Recomandările și propunerile dumneavoastră vor fi transmise prin telefon/e-mail/fax. Date de contact: Cora Stăvărescu, Șef Serv. Comunicare Instituțională, cora.stavarescu@transgaz.ro, tel. 0269- 801495, respectiv Cornel Mihai, Șef Serv. Administrativ și Activități Corporative, cornel.mihai@transgaz.ro, tel. 0269- 803261, fax 0269/845095.

| | |
|--|--|
| Nume și Prenume | |
| Adresa | |
| Localitate | |
| E-mail | |
| Telefon | |
| Website/facebook (opțional) | |
| Numele organizației/grupului informal pe care îl reprezentați | |
| Scopul organizației/ grupului sau domeniul de activitate al firmei | |
| Document de identificare în copie scanată | |
| Recomandări | |
| Propuneri | |
| Observații | |



**SOCIETATEA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT
GAZE NATURALE "TRANSGAZ" SA MEDIAȘ**
Capital social: 117 738 440,00 LEI
ORC: J32/301/2000; C.I.F.: RO13068733
P-ța C. I. Motaș nr. 1, cod: 551130, Mediaș, Jud. Sibiu
Tel.: 0040 269 803333, 803334; Fax: 0040 269 839029
<http://www.transgaz.ro>; E-mail: cabinet@transgaz.ro



ANUNȚ

PRIVIND ORGANIZAREA CONSULTĂRII PUBLICE PENTRU PROIECTUL

"Extinderea capacității de transport a gazelor naturale din România către Ungaria până la 4,4 mld.mc/an (BRUA Faza 2)" (Număr de referință în Lista Uniunii: 6.24.7.)

SNTGN TRANSGAZ S.A., inițiatorul proiectului BRUA Faza 2 anunță organizarea în data de.....la.....între orele 11,30 – 13,30 **Consultare Publică** privind proiectul **"Extinderea capacității de transport a gazelor naturale din România către Ungaria până la 4,4 mld.mc/an (BRUA Faza 2)" (Număr de referință în Lista Uniunii: 6.24.7.)**. Obiectul consultării publice îl reprezintă informarea și consultarea părților relevante și interesate afectate, colectarea recomandărilor, observațiilor și propunerilor acestora cu privire la proiectul BRUA Faza 2.

Subiecte relevante preconizate în cadrul Consultării Publice:

- Prezentarea companiei Transgaz;
- Descrierea Proiectului ;
- Principii de construcție;
- Durata activităților de Proiect;
- Provocări ;
- Sănătate și siguranța comunității;
- Beneficii (beneficii din dezvoltare și oportunități pe plan local

Documentația aferentă consultării publice pentru proiectul BRUA Faza 2 se află și poate fi consultată:

- pe pagina de internet a instituției, la <http://www.transgaz.ro/ro/informatii-clienti/extinderea-capacitatii-de-transport-gazelor-naturale-din-romania-catre-ungaria>;
- la sediul social al companiei (Mediaș, Piața C.I.Motaș nr.1,jud.Sibiu) sau la Reprezentanța Transgaz România – București, Bldv. Primăverii nr. 55)
- în copie, la serviciul de relații cu publicul al companiei: relatiipublice@transgaz.ro, în baza completării formularului de înscriere în Baza de date pentru Consultare Publică,aflat pe site-ul Transgaz.

Propuneri, sugestii, recomandări privind obiectul consultării publice se pot depune prin:

- formularul online disponibil pe pagina de internet a companiei la (link-ul unde este publicat formularul);
- ca mesaj în format electronic pe adresa de e-mail: cora.stavarescu@transgaz.ro; sau cornel.mihai@transgaz.ro;
- prin poștă la adresele indicate;
- la sediul companiei, la Registratură, la adresele indicate, de luni – vineri între orele 8 – 15,30.

Materialele transmise vor purta mențiunea: „Propuneri/Recomandări privind consultarea publică pentru proiectul BRUA Faza 2” Pentru informații suplimentare, vă suntem la dispoziție la următoarele date de contact: Cora Stăvărescu, Șef Serviciu Comunicare Instituțională - telefon: 0269/801495, e-mail: cora.stavarescu@transgaz.ro; respectiv, Cornel Mihai , Șef Serviciu Administrativ și Activități Corporative – telefon 0269 -803261, e-mail cornel.mihai@transgaz.ro;



**SOCIETATEA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT
GAZE NATURALE "TRANSGAZ" SA MEDIAȘ**
Capital social: 117 738 440,00 LEI
ORC: J32/301/2000; C.I.F.: RO13068733
P-ța C. I. Motaș nr. 1, cod: 551130, Mediaș, Jud. Sibiu
Tel.: 0040 269 803333, 803334; Fax: 0040 269 839029
http://www.transgaz.ro; E-mail: cabinet@transgaz.ro



Nr.....din.....

Către,
.....

INVITAȚIE LA CONSULTAREA PUBLICĂ

SNTGN TRANSGAZ SA, inițiatorul proiectului "Extinderea capacității de transport a gazelor naturale din România către Ungaria până la 4,4 mld.mc/an (BRUA Faza 2)" (Număr de referință în Lista Uniunii: 6.24.7.), vă invită să luați parte la Consultarea Publică ce va avea loc în data de la....., între orele 11.30 -13.30.

Obiectul consultării publice îl reprezintă informarea și consultarea părților relevante și interesate afectate de proiect, colectarea recomandărilor, observațiilor și propunerilor acestora cu privire la acesta.

Subiecte relevante preconizate în cadrul Consultării Publice:

- Prezentarea companiei Transgaz;
- Descrierea Proiectului ;
- Principii de construcție;
- Durata activităților de Proiect;
- Provocări;
- Sănătate și siguranța comunității;
- Beneficii (beneficii din dezvoltare și oportunități pe plan local.

Documentele pentru consultare publică vor fi puse la dispoziție atât în format electronic pe site-ul companiei cât și în format print la sediul societății și al locației unde va avea loc consultarea publică.

Vă așteptăm!

**Director General
Sterian Ion**



**SOCIETATEA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT
GAZE NATURALE "TRANSGAZ" SA MEDIAȘ**

Capital social: 117 738 440,00 LEI

ORC: J32/301/2000; C.I.F.: RO13068733

P-ța C. I. Motaș nr. 1, cod: 551130, Mediaș, Jud. Sibiu

Tel.: 0040 269 803333, 803334; Fax: 0040 269 839029

http://www.transgaz.ro; E-mail: cabinet@transgaz.ro



PROCES VERBAL

**Încheiat azi, referitor la Consultarea publicului pentru proiectul
"Extinderea capacității de transport a gazelor naturale din România către Ungaria până la 4,4
mld.mc/an (BRUA Faza 2)" (Număr de referință în Lista Uniunii: 6.24.7.)**

În data de, **S.N.T.G.N TRANSGAZ S.A.** a organizat în calitate de inițiator de proiect, la, consultarea publicului pentru proiectul **"Extinderea capacității de transport a gazelor naturale din România către Ungaria până la 4,4 mld.mc/an (BRUA Faza 2)" (Număr de referință în Lista Uniunii: 6.24.7.)**

Consultarea publicului s-a organizat în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) Nr. 347/2013 al Parlamentului European și al Consiliului din 17 aprilie 2013 privind liniile directe pentru infrastructurile energetice transeuropene și cele ale Manualului privind procedura de autorizare a Proiectelor de Interes Comun elaborat de Autoritatea Competentă pentru Proiecte de Interes Comun.

Prezenta consultare s-a derulat respectând Conceptul privind participarea publicului aprobat de către Autoritatea Competentă pentru Proiecte de Interes Comun la data de

Părțile participante la consultarea publică au fost:

- Din partea S.N.T.G.N Transgaz S.A
- Din partea părților relevante afectate:
- Din partea părților interesate afectate:

DESFĂȘURAREA CONSULTĂRII PUBLICE:

Consultarea publică a început la orași s-a încheiat la ora.....

Discuțiile din timpul consultării.....

Sumar observații/sugestii/opinii/recomandări ale participării publice

Încheiat azi, în exemplare,

Întocmit,



**SOCIETATEA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT
GAZE NATURALE "TRANSGAZ" SA MEDIAȘ**
Capital social: 117 738 440,00 LEI
ORC: J32/301/2000; C.I.F.: RO13068733
P-ța C. I. Motaș nr. 1, cod: 551130, Mediaș, Jud. Sibiu
Tel.: 0040 269 803333, 803334; Fax: 0040 269 839029
http://www.transgaz.ro; E-mail: cabinet@transgaz.ro



Nr.....-

Către,

**MINISTERUL ENERGIEI
AUTORITATEA COMPETENTĂ PENTRU PROIECTE DE INTERES COMUN**

RAPORT SINTETIC FINAL

**PRIVIND REZULTATELE ACTIVITĂȚILOR DE PARTICIPARE A PUBLICULU pentru
proiectul "Extinderea capacității de transport a gazelor naturale din România către Ungaria până la
4,4 mld.mc/an (BRUA Faza 2)" (Număr de referință în Lista Uniunii: 6.24.7.)**

În perioada....., **S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A.** în calitate de inițiator de proiect, a organizat în localitățile.....

... consultarea publicului pentru proiectul "**Extinderea capacității de transport a gazelor naturale din România către Ungaria până la 4,4 mld.mc/an (BRUA Faza 2)**" (Număr de referință în Lista Uniunii: **6.24.7.**)"

Consultarea publicului s-a organizat și desfășurat în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) nr. 347/2013 al Parlamentului European și al Consiliului din 17 aprilie 2013 privind liniile directoare pentru infrastructurile energetice transeuropene și cele ale Manualului privind procedura de autorizare a Proiectelor de Interes Comun elaborat de Autoritatea Competenta pentru Proiecte de Interes Comun.

Consultarea publicului s-a derulat în conformitate cu **Conceptul privind participarea publicului** aprobat la..... de către Autoritatea Competentă pentru Proiecte de Interes Comun.

Consultarea publicului conform Regulamentului (UE) nr. 347/2013 al Parlamentului European și al Consiliului completează seria de dezbateri și consultări publice întreprinse de Transgaz, atât în conformitate cu cerințele reglementărilor legislative în materie de mediu și protejarea acestuia cât și în ceea ce privește accesul în teren pentru execuția lucrărilor de proiectare și construcție a gazoductului BRUA-faza 2.

A. Număr și categoria de participanți la consultarea publică desfășurată în cele 6 locații

În structură, situația participării publicului la consultarea publică se prezintă astfel:

| Nr. crt | Locația | Nr. reprezentanți Transgaz | Nr. reprezentanți părți relevante afectate | Nr.reprezentanți părți interesate afectate | Mențiuni privind părțile relevante afectate | Mențiuni privind părțile interesate afectate |
|---------|---|----------------------------|--|--|---|--|
| 1 | Recaș Timiș | | | | | |
| 2 | Masloc Timiș | | | | | |
| 3 | Fântanele Arad | | | | | |
| 4 | Bucșani Giurgiu | | | | | |
| 5 | Hurezani Gorj | | | | | |
| 6 | Constantin Daicoviciu Caraș Severin | | | | | |

B. Informații privind modul de desfășurare al consultării publice:

| | |
|---|--|
| Consultarea publică a îndeplinit cerințele de informare și transparență | |
| Au fost respectate datele comunicate prin Anunțul pentru consultarea publică | |
| Consultarea publică s-a organizat și desfășurat conform prevederilor cuprinse în Conceptul aprobat de A.C.P.I.C | |
| Logistica organizării consultării publice a fost eficientă | |
| Care au fost părțile interesate abordate prezente la consultarea publică | |
| Care dintre părțile interesate abordate au fost cel mai mult prezente la consultarea publică pe parcursul celor 6 locații | |
| Cum s-a desfășurat prezentarea proiectului BRUA faza 2 | |
| Subiectele abordate au fost cele cuprinse în Conceptul aprobat | |
| Mesașele cheie transmise (scop proiect, avantaje și beneficii în plan local și național, impact pentru mediu, riscuri și oportunități) | |
| Tehnicile de prezentare și comunicare utilizate au permis accesibilitatea părților interesate abordate la informațiile relevante | |

| | |
|---|--|
| Pagina web a companiei a oferit informațiile minime conform pct.6 din Anexa VI la Regulament | |
| Care a fost reacția participanților prezenți la consultarea publică | |
| Care au fost cele mai frecvente întrebări adresate de părțile interesate abordate prezente la consultarea publică | |
| Cum s-a răspuns întrebărilor adresate | |
| Cum au fost colectate recomandările, observațiile, propunerile | |
| Care a fost numărul de recomandări, observații, propuneri exprimate de părțile interesate abordate prezente la consultarea publică și, respectiv, primite în scris | |
| Moderarea consultării publice a fost eficientă | |
| Au existat obiecții privind modul de comunicare, organizare și desfășurare al consultării publice | |
| Au fost discuții antagonice în timpul consultării publice.Care a fost motivul | |
| Cum s-a aplanat acest gen de discuții | |
| Au fost organizate și alte forme de participare a publicului după cum acestea sunt descrise mai jos: | |
| - Dezbateri pe mediu | |
| - Încheierea de convenții cu proprietarii terenurilor pe unde trece conducta BRUA FAZA 2 | |
| - Punerea la dispoziția publicului interesat a Formularului de recomandări, observații și propuneri | |
| - Punerea la dispoziția publicului interesat a Fișei de întrebări | |
| Alte informații relevante a fi consemnate: | |
| - Date cu privire la materialele utilizate la acțiunile/ întrunirile de consultare a publicului (numărul de invitații/ scrisori transmise, etc); | |
| - Date cu privire la mijloacele de informare care au fost utilizate (număr afișe la sediul primăriilor, buletine informative, reviste, ziare, TV, etc); | |
| - Alte activități referitoare la participarea și consultarea publicului care au avut loc înainte de începerea procedurii de autorizare, dacă este cazul; | |
| - Modul în care Transgaz a rezolvat, respectiv intenționează să rezolve sau se va ocupa de recomandările, observațiile și propunerile exprimate de părțile interesate abordate, participante la consultarea publică sau primite în scris; | |
| - Orice alte informații considerate necesare pentru a susține preluarea sau nepreluarea recomandărilor/ observațiilor/ propunerilor; | |
| - Valorificarea și recunoașterea contribuției recomandărilor, observațiilor și propunerilor părților interesate abordate; | |
| - Informarea părților interesate abordate cu privire la rezultatele consultării publice, prin publicarea pe site-ul companiei a Raportului sintetic; | |
| - Conformitatea procesului de consultare publică cu cerințele de informare și transparență cuprinse în Conceptul aprobat de A.C.P.I.C. | |

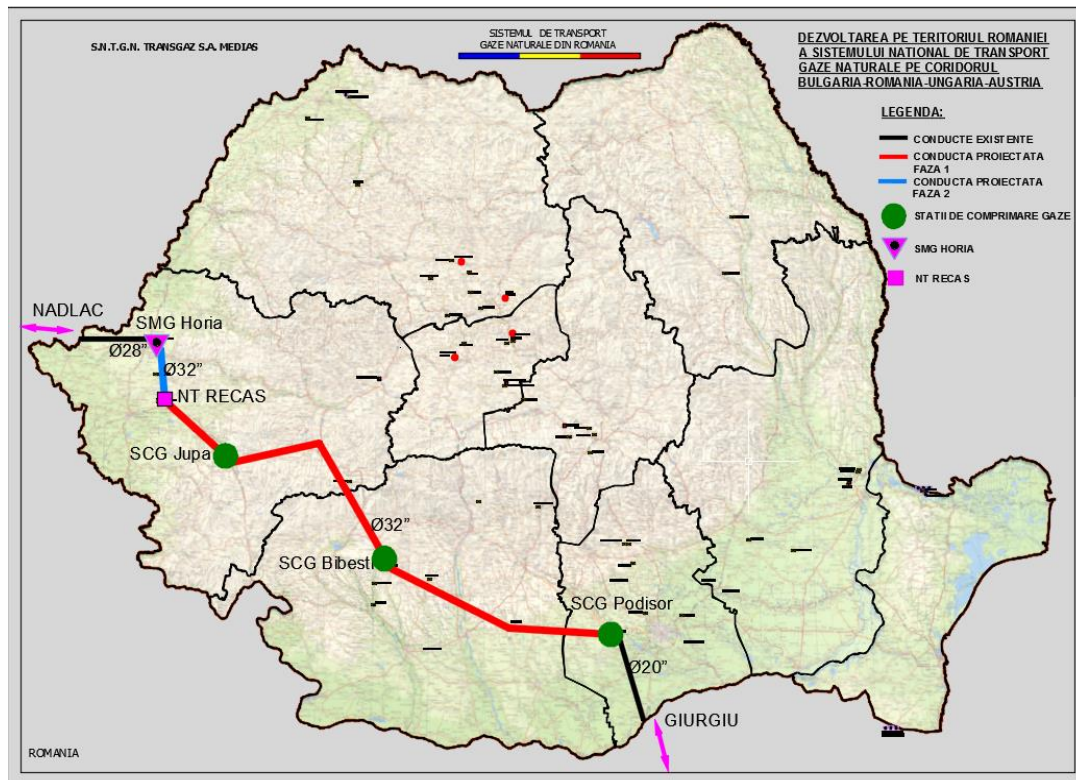
Prezentul Raport este întocmit în conformitate cu prevederile art.9 alin.(4) din Regulamentul (UE) nr.347/2013 și sintetizează rezultatele activităților legate de participarea publicului, inclusiv activitățile care au avut loc înainte de demararea procedurii de autorizare. Acest raport se va prezenta odată cu dosarul de candidatură.

Încheiat azi, în exemplare, unul pentru A.C.P.I.C și unul pentru S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A.


**Director General
STERIAN ION**

Conceptul grafic(propunere)

**EXTINDEREA CAPACITĂȚII DE TRANSPORT A GAZELOR NATURALE DIN ROMÂNIA
CĂTRE UNGARIA PÂNĂ LA 4, 4 MLD.MC/AN (BRUA FAZA 2)
(NUMĂR DE REFERINȚĂ ÎN LISTA UNIUNII 6.24.7)**



SISTEMUL NATIONAL DE TRANSPORT
GAZE NATURALE
DIN ROMANIA



www.transgaz.ro



**SOCIETATEA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT
GAZE NATURALE "TRANSGAZ" SA MEDIAȘ**
Capital social: 117 738 440,00 LEI
ORC: J32/301/2000; C.I.F.: RO13068733
P-ța C. I. Motaș nr. 1, cod: 551130, Mediaș, Jud. Sibiu
Tel.: 0040 269 803333, 803334; Fax: 0040 269 839029
http://www.transgaz.ro; E-mail: cabinet@transgaz.ro



FIȘĂ DE ÎNTREBĂRI

**CONSULTARE PUBLICĂ PENTRU PROIECTUL „EXTINDEREA CAPACITĂȚII DE TRANSPORT A
GAZELOR NATURALE DIN ROMÂNIA CĂTRE UNGARIA PÂNĂ LA 4, 4 MLD.MC/AN (BRUA FAZA 2)**

Localitatea.....

Data:

NUMELE.....

PRENUMELE.....

ACT DE IDENTITATE.....

ADRESA.....

DORESC/NU DORESC PUBLICAREA ÎNTREBĂRILOR ȘI RĂSPUNSURILOR PE SITE-UL TRANSGAZ
(se încercuiește opțiunea)

ÎNTREBĂRI ADRESATE:

.....
.....
.....
.....
.....
.....
.....

"Fișa de întrebări" constituie un document prin care compania S.N.T.G.N. Transgaz S.A. dorește să faciliteze posibilitatea unui public cât mai larg de a adresa întrebări privind Proiectul BRUA – Faza 2.

SEMNĂTURA