

**Titlu document:** **PLAN DE IMPLICARE A PĂRȚILOR INTERESATE**

**Număr document:** **1062-TGN- MNG-PLN-PJM-22-00016**

**Proiect:** **DEZVOLTAREA PE TERITORIUL ROMÂNIEI A SISTEMULUI NAȚIONAL DE TRANSPORT GAZE NATURALE PE CORIDORUL BULGARIA-ROMÂNIA-UNGARIA-AUSTRIA, PODISOR – SMG HORIA ȘI 3 NOI STAȚII DE COMPRIMARE (JUPA, BIBESTI ȘI PODISOR) (BRUA FAZA I) (NR. DE REFERINȚĂ ÎN LISTA UE: 6.24.2)**

Revizuire	Data	Emis de	Verificat de	Avizat de	Aprobat de
Rev 0		Sotropa Sabina consilier juridic UMP BRUA  Fatu Luminita Expert UMP BRUA	Iulian Butnaru BRUA Manager Proiect HSE (HSE = sănătate, securitate, protecția mediului)  Alexandru Simionescu BRUA Execution Proiect manager	Paul Popescu BRUA Manager Proiect UMP  Sorin Keszeg BRUA Manager Proiect servicii	Sterian Ion Director General SNTGN Transgaz SA

**Declinare de răspundere:** Răspunderea exclusivă pentru această publicație îi aparține autorului. Uniunea Europeană și Agenția Executivă pentru Inovație și Rețele (I.N.E.A) nu pot fi trase la răspundere pentru nicio utilizare a informațiilor cuprinse în aceasta.

Abrevieri și acronime .....	3
<b>I. INTRODUCERE .....</b>	<b>5</b>
<b>II. SCOPUL ȘI OBIECTIVELE SEP .....</b>	<b>5</b>
II.1 SCOP .....	5
II.2 OBIECTIVE .....	6
II.3 PRINCIPIILE DEZVĂLUIRII INFORMAȚIILOR ȘI ALE IMPLICĂRII PĂRȚILOR INTERESATE .....	6
<b>III. DESCRIEREA PROIECTULUI .....</b>	<b>7</b>
III.1 IMPACTUL DIRECT, INDIRECT ȘI CUMULAT ASUPRA FACTORILOR DE MEDIU ȘI ASUPRA COMUNITĂȚILOR LOCALE, MĂSURI DE PROTECȚIE DIN PERSPECTIVA ACORDULUI DE MEDIU .....	9
III.1.1. ACORDUL DE MEDIU PENTRU PROIECTUL BRUA .....	9
III.1.2. IMPACTUL ESTIMAT ȘI MĂSURILE DE DIMINUARE PREVĂZUTE .....	10
<b>IV. CADRUL JURIDIC EUROPEAN ȘI NAȚIONAL PENTRU INFORMARE ȘI CONSULTARE PUBLICĂ, CERINȚELE BERD, POLITICILE CORPORATIVE ȘI DOCUMENTELE INTERNE ALE SOCIETĂȚII .....</b>	<b>12</b>
IV.1. CADRUL JURIDIC EUROPEAN ȘI NAȚIONAL .....	13
IV.2. POLITICILE CORPORATIVE ȘI DOCUMENTELE INTERNE ALE SOCIETĂȚII .....	14
IV.3. CERINȚELE BERD PRIVIND DEZVĂLUIREA INFORMAȚIILOR ȘI IMPLICAREA PĂRȚILOR INTERESATE .....	16
<b>V. PĂRȚILE INTERESATE ALE PROIECTULUI .....</b>	<b>17</b>
V.1 IDENTIFICAREA PĂRȚILOR INTERESATE .....	17
Părțile interesate au fost identificate ca diferite persoane fizice, grupuri sau comunități ce vor fi afectate sau ar putea fi afectate (direct sau indirect) de Proiect sau care au un interes față de proiect și / sau capacitatea de a influența implementarea acestuia în mod pozitiv sau negativ.....	
VI.2 ANALIZA PĂRȚILOR INTERESATE ȘI PRIORITIZAREA .....	18
V.3. IMPLICAREA ȘI PARTICIPAREA ÎN TRECUT A PĂRȚILOR INTERESATE ȘI A CELOR PUBLICE .....	27
V.3.1. IMPLICAREA PE DURATA PROCEDURII DE ACORDARE A AUTORIZAȚIEI DE CONSTRUIRE .....	27
V.3.2 IMPLICAREA PE DURATA PROCEDURII DE ACORDARE A AVIZULUI DE MEDIU .....	29
V.3.3 CONSULTĂRI PUBLICE DESFĂȘURATE PE BAZA REGULAMENTULUI UE Nr. 347/2013 .....	30
V.3.4 CONSULTAREA CU REPREZENTANȚII GOSPODĂRIILOR DIN LOCALITĂȚILE AFLATE PE TRASEUL CONDUCTEI.....	32
V.3.5 ALTE SURSE DE INFORMAȚII RELEVANTE .....	32
V.4. PLAN DE PROGRAM DE IMPLICARE A PĂRȚILOR INTERESATE PENTRU ANUL 2017 .....	34
<b>VI. MECANISMUL DE SESIZĂRI .....</b>	<b>Error! Bookmark not defined.</b>
VI.1. CE ANUME AR PUTEA CONSTITUI O SESIZARE? .....	42
VI.2. CE ESTE MECANISMUL DE SESIZĂRI .....	42
VI.3. CUM SE TRANSMITE O SESIZARE .....	42
VI.4. CUM VOR FI PRELUCRATE ȘI SOLUȚIONATE SESIZĂRILE .....	43

VI.5 REGISTRELE DE SESIZĂRI .....	44
<b>VII. ROLURI ȘI RESPONSABILITĂȚI ÎN IMPLEMENTAREA SEP .....</b>	<b>44</b>
<b>VIII. MONITORIZAREA, RAPORTAREA ȘI EVALUAREA EFICIENȚEI IMPLEMENTĂRII SEP .....</b>	<b>46</b>
VIII.1. MONITORIZAREA.....	46
VIII.2. RAPORTAREA.....	46
VIII.13. EVALUAREA EFICIENȚEI .....	46

## Anexe

### Abrevieri și acronime

IST	Instalație supraterană
UA	Unitate administrativă
Proiectul BRUA	Dezvoltarea pe teritoriul României a Sistemului Național de Transport Gaze Naturale pe coridorul Bulgaria-România-Ungaria-Austria
BRUA Faza I	Dezvoltarea pe teritoriul României a Sistemului Național de Transport Gaze Naturale pe coridorul Bulgaria-România-Ungaria-Austria, Podisor - SMG Horia și 3 noi stații de comprimare (Jupa, Bibești și Podișor). (Nr. de referință în cea de-a doua Listă a proiectelor de interes comun a UE: 6.24.2)
BRUA Faza II	Extinderea capacității de transport din România către Ungaria până la 4,4 mld.mc/a (Nr. de referință în cea de-a doua Listă a proiectelor de interes comun a UE: 6.24.7.)
EIM	Evaluare a Impactului asupra Mediului
BERD	Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare
PMSPM	Plan de management social și de protecția mediului
UE	Uniunea Europeană
SCG	Stație de comprimare a gazelor naturale
PIB	Produs intern brut
SMG	Stație Măsurare Gaze
GMT	Ora de Greenwich
IFI	Instituții financiare internaționale
CAT	Cadru de achiziție terenuri
INS	Institutul Național de Statistică
NATO	Organizația Tratatului Atlanticului de Nord
ANPM	Agencia Națională pentru Protecția Mediului
NUTS	Nomenclatorul Unităților Teritoriale de Statistică
OSCE	Organizația pentru Securitate și Cooperare în Europa
ROSCI	Sit român de importanță comunitară

ROSPA	Zonă românească de protecție specială
ERIS	Evaluare Rapidă a Impactului Social
SEP	Plan de Implicare a Părților Interesate
SMURD	Serviciul Mobil de Urgență, Reanimare și Descarcerare din România
SNTGN TRANSGAZ SA	Societatea Națională de Transport Gaze Naturale
EIS	Evaluare a Impactului Social
OST	Operatorul Sistemului de Transport
ONU	Organizația Națiunilor Unite
UNESCO	Organizația Națiunilor Unite pentru Educație, Știință și Cultură
OMC	Organizația Mondială a Comerțului

## I. INTRODUCERE

Prezentul Plan de Implicare a Părților Interesate (SEP) a fost întocmit ținând cont de prevederile legislației române, de Politicile și Procedurile S.N.T.G.N TRANSGAZ S.A. (Transgaz), precum și de bunele practici internaționale, de Cerința de performanță 10 a BERD<sup>1</sup> și de Manualul de bune practici privind implicarea părților interesate al IFC (2014)<sup>2</sup>.

Transgaz, ca promotor al proiectului *“Dezvoltarea pe teritoriul României a Sistemului Național de Transport Gaze Naturale pe coridorul Bulgaria – România – Ungaria – Austria” (Proiectul BRUA (Proiectul))*, înțelege importanța tuturor părților interesate și a publicului larg și se angajează să furnizeze în timp util informații pentru public prin metode de comunicare transparente și să ia în considerare în permanență feedback-ul de la toate părțile interesate.

SEP va fi actualizat în perioada de implementare a proiectului în funcție de necesitățile evidențiate cu ocazia furnizării de informații către părțile interesate și a implicării acestora.

Implicarea părților interesate se referă la un proces de comunicare de informații și cunoștințe legate de Proiect, în încercarea de a înțelege și răspunde la doleanțele altor părți eventual afectate de Proiect.

Consultarea părților interesate și comunicarea cu acestea sunt elemente-cheie de implicare și sunt esențiale pentru livrarea unor proiecte încununare de succes.

Structura actuală a SEP face trimitere la subiecte legate de: aspecte generale, descrierea și obiectivele proiectului, obiectivele și principiile SEP, cadrul legal aplicabil, identificarea și analiza părților interesate, activități trecute și planificate de implicare a părților interesate, sistemul de sesizări, etc.

## II. SCOPUL ȘI OBIECTIVELE SEP

### II.1 SCOP

Obiectivul general al prezentului SEP este să se asigure că este adoptată o abordare timpurie, consecventă, completă, coordonată și adecvată din punct de vedere cultural față de consultare și de dezvăluirea Proiectului.

Scopul principal al SEP îl reprezintă prezentarea principiilor și metodei folosite pentru dezvăluirea informațiilor și comunicarea cu părțile interesate pe durata întregii faze de pre-construire, construcție a Proiectului și a fazei operaționale. Actualul SEP urmează a fi actualizat în stadiile ulterioare de planificare și construcție ale Proiectului, precum și mai târziu, în timpul implementării Proiectului. Activitățile planificate ce vor fi întreprinse în acest sens vor fi prezentate cel puțin anual, în acord cu calendarul de implementare a proiectului.

Una dintre prioritățile Transgaz este să cultive un dialog transparent și constructiv, orientat către furnizarea de informații și identificarea de soluții la probleme reciproce identificare împreună cu părțile interesate și în special cu părțile interesate direct afectate, precum și să dezvolte relații solide, continue

<sup>1</sup> Cerința de performanță 10 a BERD – Dezvăluirea informațiilor și implicarea părților interesate;

<sup>2</sup> Implicarea părților interesate: Un manual de bune practici pentru societăți care fac afaceri pe piețele emergente – IFC 2014;

și constructive cu diferite grupuri de părți interesate, în calitatea Transgaz de promotor al Proiectului BRUA.

Pe măsură ce vom fi informați și vom înțelege mai bine natura diferitelor doleanțe, vom asculta cu respect doleanțele oamenilor și valorile promovate de comunitățile acestora pe coridorul Proiectului de conductă și vom urmări să implementăm măsuri de susținere a grupurilor vulnerabile și părțile interesate direct afectate acolo unde este necesar.

## II.2 OBIECTIVE

Obiectivul general al SEP este să susțină Transgaz în eforturile sale de implementare a proiectului propus, asigurându-se că toate părțile interesate sunt informate în mod adecvat și în timp util și sunt implicate pe durata implementării proiectului. SEP urmărește să descrie măsurile specifice de informare a părților interesate cu privire la posibilele efecte asupra mediului și sociale în legătură cu proiectul, prin dezvăluirea adecvată a informațiilor, să se asigure că percepția dezvoltării propuse este cât mai exactă cu putință, să se consulte cu părțile interesate pentru a obține feedback și să ofere un mecanism de soluționare a oricăror doleanțe sau sesizări pe care acestea le-ar putea avea.

SEP se axează pe următoarele aspecte, fără a se limita numai la acestea:

- identificarea părților interesate afectate și a altor părți interesate;
- asigurarea unui cadru transparent pentru o abordare uniformă, sistematică și fiabilă în interacțiunea cu părțile interesate;
- identificarea celor mai eficiente metode pentru diseminarea informațiilor legate de Proiect;
- prezentarea activităților trecute de dezvăluire a informațiilor și de consultare, precum și a celor planificate pentru viitor;
- evidențierea principiilor care vor governa implementarea SEP;
- definirea rolurilor și a responsabilităților în vederea implementării SEP;
- stabilirea unor metode eficiente de asigurare a unei prelucrări rapide și sigure a doleanțelor și sesizărilor părților interesate vizavi de Proiect;
- oferirea unor răspunsuri clare și consecvente și dezvoltarea unor informații cu sens și accesibile (inclusiv broșuri, fluturași, etc. în vederea diseminării) dedicate atât informării, cât și familiarizării publicului cu proiectul;

## II.3 PRINCIPIILE DEZVĂLUIRII INFORMAȚIILOR ȘI ALE IMPLICĂRII PĂRȚILOR INTERESATE

Pe durata întregului proces de implementare a proiectului, se vor respecta următoarele principii:

- Relație deschisă și proactivă cu părțile interesate;
- Deschidere spre dialog și spre cele mai bune eforturi pentru clarificarea tuturor aspectelor, incertitudinilor, îngrijorărilor pe care le-ar putea avea comunitățile în legătură cu implementarea proiectului;
- Conștientizarea importanței proiectului datorită statutului său de: proiect de interes comun și proiect de importanță națională în domeniul gazelor naturale.
- Respectul față de comunitățile afectate și de valorile acestora;

- Asigurarea comunicării transparente a impactului și riscurilor proiectului, precum și a modului în care acestea sunt monitorizate și limitate;
- Construirea și menținerea unei relații de cooperare și dialog cu comunitățile afectate, cu antreprenorii și lucrătorii proiectului, cu ONG-urile, cu organizațiile publice și cu autoritățile de reglementare în vederea facilitării unor relații viitoare de succes;
- Actualizarea regulată a SEP (cel puțin o dată pe an) pentru a se asigura că aceste principii pot fi menținute pe toată durata diferitelor stadii de implementare a proiectului.

### III. DESCRIEREA PROIECTULUI

Proiectul *”Dezvoltarea pe teritoriul României a Sistemului Național de Transport Gaze Naturale pe coridorul Bulgaria – România – Ungaria – Austria” (Proiectul BRUA)* constă în construirea unei conducte noi de transport gaze care va conecta Nodul Tehnologic Podișor cu Stația de Măsurare Gaze Horia (SMG) pe direcția Podișor – Corbu – Hurezani – Hațeg – Recaș – Horia.

Implementarea proiectului BRUA pe teritoriul României este structurată în două faze:

Faza 1:

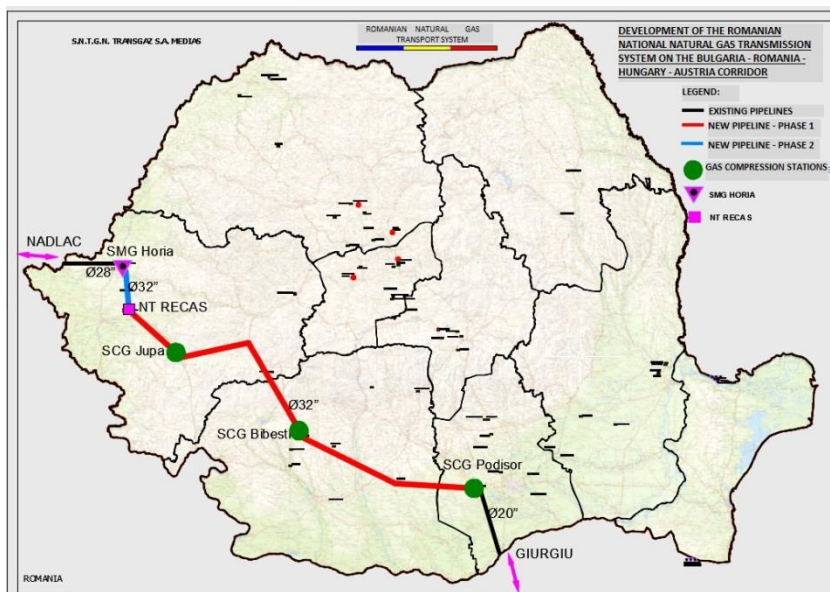
- Conductă de transport gaze naturale Podișor – Recaș de aprox. 479 km lungime, cu un diametru de 32” (Dn 800) și o presiune nominală de maxim 63 bar;
- SCG Podișor, SCG Bibești și SCG Jupa, fiecare stație fiind echipată cu câte două agregate de comprimare (unul în funcțiune și unul în rezervă), cu posibilitatea de asigurare a fluxului bidirecțional de gaze.

Faza 2:

- Conductă de transport gaze naturale Recaș - SMG Horia în lungime de aproximativ 50 km, cu un diametru de 32” (Dn 800) și o presiune nominală de maxim 63 bar;
- Amplificare SCG Podișor, SCG Bibești și SCG Jupa, fiecare stație fiind echipată cu încă un agregat de comprimare;
- Amplificare SMG Horia.

**Figura 1: Proiectul BRUA Traseul conductei pe teritoriul României**





Secțiunea din România a coridorului de construcție a conductei va avea o bandă de lucru standard de 21 m, redusă la 14 m în zone mai problematice cum sunt pădurile sau zonele cu acces dificil. Conducta din oțel de 800 mm (32") va fi îngropată în cea mai mare parte la o adâncime minimă de 1 m. Se vor face excepții la traversarea rețelelor de comunicații, unde conducta va fi îngropată la o adâncime minimă de 1,5 m. Drumurile și căile ferate vor fi subtraversate prin foraje orizontale, iar conducta va fi instalată în interiorul unui tub de protecție (carcasă din oțel). Traversarea cursurilor de apă se va face în șanț deschis sau prin foraje direcționale orizontale. Malurile râurilor vor fi restaurate la finalul lucrărilor de construcții.

De-a lungul traseului conductei vor fi plasate cinci organizări de șantier în județele Argeș, Vâlcea, Gorj, Caraș-Severin și Timiș și încă trei vor fi situate pe amplasamentele de construcție ale stațiilor de comprimare.

Lista preluărilor temporare și permanente de terenuri este prezentată mai jos:

**Tabelul 2 Amprenta la sol a Proiectului BRUA**

Obiectiv	Suprafața ocupată	
	Temporar (m <sup>2</sup> )	Permanent (m <sup>2</sup> )
SCG Podișor	-	46,136.128
SCG Bibești	-	49,499.281
SCG Jupa	-	49,172.140
Depozitul de țevă Poeni	3,381	-
Depozitul de țevă Corbu	3,405	-
Depozitul de țevă Cherlești	3,000	-
Depozitul de țevă Zatreani	3,244	-
Depozitul de țevă Frasin	10,100	-
Depozitul de țevă Jiu Paroseni	3,150	-
Depozitul de țevă Pui	3,362	-
Depozitul de țevă Iaz	3,116	-
Depozitul de țevă Lugoj	2,556	-
Depozitul de țevă Fantanele	3,120	-



Obiectiv	Suprafața ocupată	
	Temporar (m <sup>2</sup> )	Permanent (m <sup>2</sup> )
Organizarea de șantier și depozitul de țeavă Căldăraru, jud. Argeș	11,800	-
Organizarea de șantier și depozitul de țeavă Gușoeni, jud. Vâlcea	14,313	-
Organizarea de șantier și depozitul de țeavă Turcinești, jud. Gorj	14,778	-
Organizarea de șantier și depozitul de țeavă Bucova (Băuțar), jud. Caraș Severin	11,360	-
Organizarea de șantier și depozitul de țeavă Petrovaselo (Recaș), jud. Timiș	12,500	-
Organizarea de șantier din cadrul SCG Podișor, jud. Giurgiu	5,000	-
Organizarea de șantier din cadrul SCG Bibești, jud. Gorj	5,000	-
Organizarea de șantier din cadrul SCG Jupa, jud. Caraș Severin	5,000	-
Stații cu robinete	-	8.523
Drumuri tehnologice până la stațiile cu robinete	-	9,736
Traseu conductă BRUA (bandă de lucru)	10,731,846	-
<b>Total (m<sup>2</sup>)</b>	<b>10,850,031</b>	<b>163,066.549</b>
<b>Total (ha)</b>	<b>1085.003</b>	<b>16.306</b>

Sursa: Raportul EIM Report

### III.1 IMPACTUL DIRECT, INDIRECT ȘI CUMULAT ASUPRA FACTORILOR DE MEDIU ȘI ASUPRA COMUNITĂȚILOR LOCALE, MĂSURI DE PROTECȚIE DIN PERSPECTIVA ACORDULUI DE MEDIU

#### III.1.1. ACORDUL DE MEDIU PENTRU PROIECTUL BRUA

Acordul de mediu pentru Proiectul BRUA a fost obținut în decembrie 2016. Conform Ordinului ministerial nr. 135/2010 pentru aprobarea Metodologiei de evaluare a impactului asupra mediului pentru proiecte publice și private, dacă o investiție este etapizată, evaluarea impactului asupra mediului trebuie realizată pentru întreaga investiție.

Acordul de mediu a fost eliberat de Agenția Națională pentru Protecția Mediului (ANPM) și se bazează pe Evaluarea Impactului asupra Mediului (EIM) și raportul de Evaluare Adecvată (EA). Documentul EIM, precum și acordul de mediu și informațiile legate de procedura de eliberare a avizului de mediu s-au aflat la dispoziția părților interesate pe site-urile web ale ANPM și Transgaz, dar și în format tipărit la sediul ANPM și al agențiilor locale de protecția mediului (APM) de-a lungul traseului conductei. Mai multe informații sunt disponibile la adresele de mai jos:

<http://www.anpm.ro/documents/12220/2231306/Raport+privind+Impactul+asupra+Mediului+-+BRUA.pdf/fc9a15b1-b22b-42fc-8f5a-b79158ee6f31>

<http://www.anpm.ro/documents/12220/2537467/Acord+mediu+BRUA.pdf/3218d7cf-d4a8-430d-a3a4-d83b7c68ddc1>

## IMPACTUL TRANSFRONTALIER AL PROIECTULUI

Deși, din punctul de vedere al factorilor de mediu, nu se preconizează apariția unui impact transfrontalier, statutul de proiect de interes comun acordat Proiectului BRUA impune necesitatea de cooperare cu toți OTS de-a lungul coridorului pe probleme precum coordonarea, integrarea pe piață, securitatea aprovizionării, concurența, sustenabilitatea, etc.

### III.1.2. IMPACTUL ESTIMAT ȘI MĂSURILE DE DIMINUARE PREVĂZUTE

- **Măsuri de reducere a impactului asupra populației și sănătății omului**

Având în vedere posibilul impact asupra populației și sănătății omului, propunem următoarele măsuri pentru reducerea impactului:

- despăgubirea proprietarilor și utilizatorilor de terenuri afectați pentru preluarea terenurilor și prejudicierea culturilor, în acord cu legislația în vigoare și cu procedurile de cumpărare a terenurilor;
- reabilitarea infrastructurii afectate de traficul intens;
- reducerea, până la minimumul necesar, a timpului de funcționare a utilajelor;
- reducerea vitezei pentru deplasarea camioanelor pe drumurile de acces până la șantiere în vederea diminuării prafului ridicat în perioadele de curenți de aer.

- **Măsuri de reducere a impactului asupra faunei și florei**

Având în vedere impactul asupra florei și faunei, propunem următoarele măsuri de reducere a impactului:

- evitarea amplasării facilităților de deasupra solului în zonele protejate;
- amplasarea facilităților de deasupra solului pe cât posibil în zone care și-au pierdut funcția ecologică;
- asigurarea limitelor legale pentru emisiile de zgomote de la utilaje și corecta menținere a acestora;
- respectarea normelor tehnice de proiect și execuție a conductelor de transport gaze naturale cu privire la pregătirea suprafeței de teren pentru lucrările de construcții-montaj;
- copacii vor fi tăiați în zonele forestiere, cu îndreptarea direcției de cădere a copacilor de-a lungul benzii de lucru (de-a lungul benzii de lucru late de 14 m), pentru a evita deteriorarea copacilor din zona învecinată;
- defrișarea se va face cu respectarea normelor tehnice de exploatare, iar suprafața va fi curățată de crengi și deșeuri vegetale;
- tehnologia de exploatare va fi tehnologia care produce cele mai mici prejudicii solului și vegetației din zona învecinată a perimetrului defrișat;
- în afara suprafețelor de teren a căror utilizare inițială s-a schimbat în mod permanent, suprafețele de teren afectate temporar vor fi readuse la starea lor inițială după finalizarea lucrărilor.

- **Măsuri de diminuare a impactului asupra solului și utilizării terenurilor**

În etapa de execuție, se recomandă controlul pe faze de execuție, precum și depozitarea adecvată a stratului de sol vegetal în vederea refacerii calității terenului prin operațiuni de arat, mărunțire și fertilizare.

Pentru a evita poluarea solului, se vor lua următoarele măsuri:

- nu se vor practica depozitări de gunoaie, arderi, depozitări pe sol sau îngropări de gunoaie sau alte tipuri de deșeuri (anvelope uzate, filtre de ulei, țesături, recipiente de vopsea, etc.); gunoiul va fi depozitat separat, pe categorii (hârtie, metal, plastic și sticlă, ambalaje din polietilenă, metale, etc.) în recipiente sau containere special proiectate în acest scop;
- este interzisă vărsarea accidentală de uleiuri uzate sau combustibil;
- pentru utilaje vor fi folosite numai căile de acces și zonele de parcare prestabilite;
- este interzisă orice depozitare de tubulaturi în afara benzii de lucru.

Pe perioada lucrărilor de execuție a conductei, sunt prevăzute următoarele lucrări pentru protecția solului/subsolului:

- pentru montajul conductei vor fi executate lucrări de excavare în corelație cu fluxul general al lucrărilor de montaj al conductei, astfel încât să se reducă timpul în care șanțul este menținut deschis și pentru a evita, surparea, umplerea cu apă, infiltrațiile în straturile de adâncime, alunecările de teren;
- stratul de sol vegetal va fi depozitat pentru a fi folosit ulterior pentru refacerea solului după finalizarea lucrărilor;
- după montajul conductei, șanțul trebuie umplut și bine compactat pentru a evita infiltrațiile apelor pluviale prin terenul nisipos al șanțului conductei.

În caz de eliminare definitivă sau temporară din Rezerva de terenuri agricole / Rezerva de terenuri forestiere, se propun următoarele măsuri pentru a reduce impactul:

- dimensionarea lucrărilor la suprafața minim necesară;
- delimitarea strictă a benzii de lucru.

- **Măsuri de diminuare a impactului asupra regimului de calitate și cantitate a apei**

Pentru exploatarea în condiții de siguranță a subtraversărilor conductei, au fost realizate studii geotehnice și hidrologie pentru a stabili nivelurile maxime pentru calculul și controlul întinderilor de apă și al eroziunii generale.

Depozitarea materialelor, a deșeurilor și staționarea utilajelor în albia râurilor sunt interzise.

După executarea lucrărilor, malurile afectate vor fi readuse la starea inițială.

În perioada de execuție a lucrărilor, constructorul și beneficiarul sunt obligați să asigure curgerea liberă a apei.

Având în vedere impactul specific posibil asupra regimului de calitate și cantitate a apei, se propun următoarele măsuri pentru a reduce impactul:

- în caz de turbiditate sporită a apei, se recomandă o întrerupere temporară în furnizarea cu apă sau un timp mai lung de decantare în cazul în care există surse de apă în amonte;
- utilizarea unor materiale viabile pentru traversările de apă prin foraje orizontale astfel încât să se evite scurgerile de bentonită;
- corecta întreținere a echipamentelor folosite în lucrările de subtraversare.

- **Măsuri de reducere a impactului asupra calității aerului și climei**

În perioada de execuție a lucrărilor de construcții-montaj, impactul asupra aerului este reprezentat de gazele de evacuare de la motoare și utilaje, de emisiile ne semnificative a unor compuși organici volatili rezultați din lucrări de vopsire de robinete și fittinguri.

Pentru a reduce emisiile de gaze de evacuare, utilajele și/sau autovehiculele vor fi oprite în timpul pauzelor.

Pentru a reduce impactul asupra aerului, propunem o verificare riguroasă a motoarelor autovehiculelor și a utilajelor folosite pentru lucrările proiectului.

- **Măsuri de reducere a impactului zgomotelor și vibrațiilor**

Antreprenorii au următoarele obligații:

- să asigure calitatea adecvată a propriului lor sistem de calitate conceput și creat de propriul personal, folosind personal tehnic autorizat;
- să folosească produsele și echipamentele specificate în proiect pentru executarea lucrărilor;
- să respecte detaliile de execuție și aranjamentul stațiilor de comprimare, așa cum sunt specificate în proiect.

FEED stabilește faptul că controlul și calitatea construcțiilor sunt obligatorii și sunt realizate de investitori prin intermediul supraveghetorilor lor de șantier sau prin consultanți experți.

Pentru a reduce zgomotul produs de funcționarea stațiilor de comprimare, în proiectul și aranjamentul stațiilor au fost incluse măsuri care să asigure un nivel maxim al zgomotului la limita împrejurimii de maxim 65 dB (A) conform prevederilor STAS 10009/88 – acustică urbană.

Pentru respectarea nivelului maxim de zgomot în clădirile locuite, astfel cum prevede Ordinul nr.

119/2014 pentru aprobarea Normelor de igienă și sănătate publică privind mediul de viață al populației, mai exact 55/40 dB zi/noapte, planul Proiectului va prevedea măsuri potrivite.

#### **IV. CADRUL JURIDIC EUROPEAN ȘI NAȚIONAL PENTRU INFORMARE ȘI CONSULTARE PUBLICĂ, CERINȚELE BERD, POLITICILE CORPORATIVE ȘI DOCUMENTELE INTERNE ALE SOCIETĂȚII**

Dezvăluirea informațiilor și consultarea publică pentru proiectul BRUA sunt guvernate în principiu de patru tipuri de documente:

- Regulamentul (UE) Nr. 347/2013 al Parlamentului European și al Consiliului din 17 aprilie 2013 privind liniile directoare 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 privind liniile directoare pentru infrastructurile energetice transeuropene);

- legislația Română privind procedurile pentru evaluarea impactului asupra mediului și cele legate de implementarea proiectelor de importanță națională în domeniul gazelor naturale;
- Politicile corporative ale S.N.T.G.N TRANSGAZ S.A. privind politicile sociale și de protecție a mediului;
- politicile sociale și de protecție a mediului și cerințele de performanță ale Creditorului, inclusiv CP 10 a BERD privind dezvăluirea informațiilor și implicarea părților interesate;

#### IV.1. CADRUL JURIDIC EUROPEAN ȘI NAȚIONAL

- **Regulamentul (UE) Nr. 347/2013 privind liniile directe pentru infrastructurile energetice transeuropene** – prevede cadrul juridic pentru proiecte de interes comun, precum Proiectul BRUA<sup>3</sup>. Proiectele de interes comun au o importanță strategică și o foarte bună vizibilitate la nivelul UE datorită contribuției lor la consolidarea securității energetice a Uniunii. Regulamentul (UE) Nr. 347/2013 prevede o serie de obligații ferme de transparență și participare publică pentru un promotor de proiect care include: pregătirea conceptului de participare publică la proiect, dezvăluirea considerabilă de informații și consultare într-un stadiu incipient, oferind ocazii pentru comentarii și obiecții din partea părților interesate.
- **Constituția României** – prevede în mod expres dreptul persoanelor de a avea acces la orice informații de interes public și obligația autorităților publice de a asigura corecta informare a cetățenilor în probleme de interes public și probleme de interes personal.
- **Legea nr. 544/2001 privind liberul acces la informații de interes public** definește și detaliază stadiile accesului liber și nestânjenit al persoanelor la orice informații de interes public, astfel cum sunt acestea definite prin lege. În acest sens, autoritățile și instituțiile publice trebuie să organizeze compartimente specializate de informații și relații cu publicul și să desfășoare activități specifice de informare a publicului.
- **Hotărârea Guvernului nr. 445/2009 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului** stabilește cadrul general și cerințele de informare și consultare a publicului în procedurile pentru evaluarea impactului asupra mediului și obținerea acordului de dezvoltare a acestor proiecte. Este în concordanță cu prevederile Directivei EIM pe care o transpune.

<sup>3</sup> În lista actualizată a Proiectelor de Interes Comun adoptată de Comisia Europeană în noiembrie 2015, Proiectul BRUA este inclus la pozițiile:

6.24.2 “Dezvoltarea pe teritoriul României a Sistemului Național de Transport Gaze Naturale pe coridorul Bulgaria-România-Ungaria-Austria, Podisor - SMG Horia și 3 noi stații de comprimare (Jupa, Bibești și Podișor) (Faza 1)- Proiectul BRUA Faza 1;

6.24.7 Extinderea capacității de transport din România către Ungaria până la 4,4 mld.mc/a (Faza 2) – Proiectul BRUA Faza 2.

Pentru mai multe informații legate de PIC accesați următorul link:

<https://ec.europa.eu/energy/en/topics/infrastructure/projects-common-interest>

Manualul procedurilor pentru procesul de acordare a avizului aplicabil PIC și elaborat conform Regulamentului UE Nr. 347/2013 a fost publicat pentru a fi consultare publică de către Autoritatea Competentă pentru PIC și poate fi găsit pe site-ul Ministerului Energiei:

<http://energie.gov.ro/wp-content/uploads/2016/09/Manual-procedura-PIC-intreg.pdf>

Procedurile legate de evaluarea impactului asupra mediului presupun consultări publice obligatorii și transmiterea unor informații relevante referitoare la Proiect.

- **Ordinul ministerial nr. 135/2010 pentru aprobarea Metodologiei de evaluare a impactului asupra mediului pentru proiecte publice și private** stabilește prevederile procedurale ce includ termenele alocate în stadiile de informare și consultare a publicului din cadrul evaluării impactului asupra mediului în acord cu cadrul general prevăzut de *H.G. 445/2009 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului*
- **Legea nr. 86/2000 pentru ratificarea Convenției privind accesul la informație, participarea publicului la luarea deciziei și accesul la justiție în probleme de mediu, semnată la Aarhus la 25 iunie 1998** (Convenția de la Aarhus).
- **Legea nr. 185/2016 privind unele măsuri necesare pentru implementarea proiectelor de importanță națională în domeniul gazelor naturale** – ce cuprinde, în principal, prevederi relevante privind următoarele subiecte:
  - Drepturi asupra terenului pentru promotorul unui proiect de importanță națională;
  - Măsuri pentru identificarea terenurilor și/sau clădirilor afectate de construirea/existența/exploatarea conductelor de gaze naturale în proiectele de importanță națională în domeniul gazelor naturale;
  - Procedura legală pentru executarea drepturilor, procedura legală aplicabilă lucrărilor;
  - Emiterea avizelor/aprobărilor/acordurilor necesare.

Prevederile relevante legate de consultarea și informarea publicului se referă la: informarea și consultarea părților interesate în general și a comunităților din domeniul implementării proiectului în particular, prin notificări, afișarea și publicarea informațiilor relevante privind: proiectul, data estimată pentru începerea lucrărilor, drepturile și obligațiile ce le revin proprietarilor de terenuri, metodologia de calcul și valoarea pretențiilor și a despăgubirilor, etc.

#### **IV.2 POLITICILE CORPORATIVE ȘI DOCUMENTELE INTERNE ALE SOCIETĂȚII**

- **Politica de responsabilitate socială**

Parte componentă a strategiei sale de dezvoltare sustenabilă, politica de responsabilitate socială are ca obiectiv sporirea permanentă a gradului de responsabilizare a societății față de angajații, acționarii și partenerii săi, față de comunitate și mediu, precum și eficacitatea impactului programelor CSR inițiate în acest scop.

Transgaz, prin politica sa CSR publicată pe site-ul său web, se angajează să “susțină nevoile reale ale tuturor celor care contribuie în permanență la derularea lină a activității sale” și “sporirea permanentă a gradului de responsabilizare a societății față de angajații, partenerii săi, față de comunitate și mediu, precum și eficacitatea impactului programelor CSR inițiate în acest scop”.

Programele CSR prezentate pe site-ul web al societății cuprind acțiuni realizate între anii 2010 și 2014. Printre acestea se numără:

- “Premiul anual C. I. Motas” pentru studenții la studii de licență și masterat din domeniul petrolului și gazelor naturale;



- Olimpiada Verde – proiect local din Medias și localitățile învecinate, destinat creșterii nivelului de conștientizare în rândul populației tinere privind problemele de protecție a mediului.
- “Mai aproape... cu un click!” – sprijinirea angajaților Transgaz cu copii cu rezultate deosebite la școală și venituri mici pe membru de familie.
- Campanii de voluntariat pentru donații de sânge, campanii umanitare și donații pentru orfeline, persoane afectate de dezastre naturale, activități de reciclare în scopuri educaționale, etc.

Pe site-ul Societății este disponibil și un chestionar de responsabilitate socială dedicat pentru publicul larg. Publicul este încurajat să trimită răspunsuri la acest chestionar, precum și alte sugestii, recomandări și comentarii.

Mai multe informații pot fi găsite la:

<http://www.transgaz.ro/en/responsabilitate-sociala/csr-policy>

<http://www.transgaz.ro/en/responsabilitate-sociala/history-csr-actions>

- **Regulile de guvernare corporativă ale SNTGN TRANSGAZ SA**

Regulile de guvernare corporativă ale S.N.T.G.N TRANSGAZ S.A constau dintr-o serie de principii și politici aplicabile la nivelul societății și cuprind șablonul Declarației de conformare sau furnizare de explicații privind conformitatea cu prevederile Codului de guvernare corporativă pentru București. Declarația și raportul financiar pe 2010 au devenit obligatorii pentru societățile listate la Bursa de Valori București.

Mai multe informații pot fi găsite la:

[http://www.transgaz.ro/sites/default/files/Downloads/reg.\\_de\\_guv.\\_corp.\\_-transgaz\\_eng\\_26.07.2016.pdf](http://www.transgaz.ro/sites/default/files/Downloads/reg._de_guv._corp._-transgaz_eng_26.07.2016.pdf)

- **Regulamentul de guvernare corporativă al Bursei de Valori București**

Regulamentul încurajează societățile să dezvolte o relație puternică cu acționarii lor și cu alte părți interesate și să comunice eficient și transparent cu acestea, precum și să își exprime deschiderea față de toți investitorii potențiali. Transgaz respectă acest set de principii și recomandări.

Mai multe informații pot fi găsite la:

[http://www.transgaz.ro/sites/default/files/uploads/relatii\\_investitori/eng\\_corporate\\_governance\\_code.pdf](http://www.transgaz.ro/sites/default/files/uploads/relatii_investitori/eng_corporate_governance_code.pdf).

- **Sistemul de Management Integrat calitate-mediu-securitate și sănătate în muncă**

Transgaz a implementat un Sistem de Management Integrat (calitate, mediu, securitate și sănătate în muncă), ce integrează toate procesele desfășurate în cadrul societății.

Aplicarea Sistemului de Management Integrat se realizează prin respectarea cerințelor celor trei sisteme de management guvernate de standarde internaționale:

- Managementul calității ISO 9001:2008;



- Managementul mediului ISO 14001:2004;
- Managementul securității și sănătății în muncă OHSAS 18001:2007.

Procesul de tranziție la standardele ISO 9001:2015 și ISO 14001:2015, aflat în derulare în cadrul societății, se concentrează pe noile elemente, și anume:

- Înțelegerea societății și a contextului corporativ;
- Înțelegerea nevoilor și așteptărilor părților interesate;
- Acțiunile de răspuns la riscuri și oportunități;
- Managementul schimbărilor;
- Abordarea proceselor;

Mai multe informații sunt disponibile la:

- <http://www.transgaz.ro/en/activitati/quality-management-system>
- <http://www.transgaz.ro/ro/activitati/sistemul-de-management-integrat-calitate-mediu-sanatate-si-securitate-ocupationala>

- **Alte documente relevante ale societății pot fi consultate la:**

Dezvoltate în acord cu prevederile Regulamentului (UE) Nr. 347/2013, pe site-ul web al Societății în secțiunea dedicată de pe rândul A proiectului respectiv, sunt disponibile informații care cuprind, printre altele: Broșură informativă pentru Proiectul BRUA Faza I, Rezumat non-tehnic pentru Proiectul BRUA Faza I, Concept privind participarea publicului pentru Proiect, foaie de interogare, FORMULAR de înregistrare a unei intrări în baza de date a părților interesate pentru consultare publică, Formular de recomandări și sugestii, etc. ce afișează informații relevante cu privire la proiect.

- <http://www.transgaz.ro/en/informatii-clienti/public-consultation-proiect-brha>
- <http://www.transgaz.ro/en/informatii-clienti/expansion-transmission-capacity-romania-towards-hungary-44bcmyear-2nd-phase>

### **IV.3. CERINȚELE BERD PRIVIND DEZVĂLUIREA INFORMAȚIILOR ȘI IMPLICAREA PĂRȚILOR INTERESATE**

Conform BERD, implicarea părților interesate este esențială pentru construirea unor relații puternice, constructive și receptive, lucru foarte important pentru gestionarea cu succes a impacturilor și problemelor de mediu ale unui proiect. Cerința de performanță 10 a BERD (CP10) mai prevede că legile naționale (inclusiv cele care transpun reglementările internaționale) cu privire la consultarea și dezvăluirea informațiilor către public trebuie respectate întotdeauna. Așadar, aplicarea CP10 BERD urmărește să suplimenteze cadrul juridic național.

CP10 cuprinde linii directe similare cu cele din Regulamentul UE Nr. 347/2013, în sensul că părțile interesate afectate, în special comunitățile locale afectate de implementarea unui proiect, beneficiază de o serie de măsuri proactive luate de promotorul proiectului, destinate (a) să diminueze sau să elimine impacturile negative sociale și de mediu legate de implementarea proiectului și (b) să se asigure că percepția proiectului de către părțile interesate este cât mai exactă cu putință.

În concordanță cu CP10, următoarele trebuie reținute ca principii:

- Promovarea unei comunicări transparente între promotorul proiectului, angajații săi, comunitățile locale afectate direct de proiect și alte părți interesate;
- Implicarea părților interesate reprezintă un proces lipsit de manipulare, interferare, constrângere și intimidare;
- Implicarea părților interesate va fi diferențială în funcție de categoria din care fac parte: părți interesate afectate direct sau indirect. Pentru grupurile vulnerabile, vor fi luate în considerare măsuri specifice pentru a elimina eventualele bariere ale participării lor în procesul de implicare;
- Implicarea părților interesate reprezintă un proces care trebuie să aibă loc în stadiile incipiente ale proiectului și să continue pe toată durata proiectului;
- Asigurarea accesului la un mecanism de primire/soluționare a sesizărilor prin care părțile interesate să poată trimite întrebările, doleanțele sau nemulțumirile legate de Proiect.

## V. PĂRȚILE INTERESATE ALE PROIECTULUI

### V.1 IDENTIFICAREA PĂRȚILOR INTERESATE

Identificarea părților interesate reprezintă o etapă esențială în gestionarea procesului de implicare a părților interesate. Având în vedere statutul de proiect de interes comun, procedura realizată pentru obținerea Autorizației de construire și identificarea proprietarilor de terenuri, precum și studiul socio-economic realizat în decembrie 2016, au fost identificate următoarele categorii de Părți interesate:

#### **Părțile interesate afectate:**

- Proprietari de terenuri și utilizatori de terenuri;
  - Proprietari de terenuri (publici/privati) afectați de exercitarea dreptului de servitute;
  - Proprietari (privati) de terenuri ce urmează a fi cumpărate pentru structuri permanente;
  - Utilizatori de terenuri afectați de exercitarea dreptului de servitute;
  - Lucrători și angajați ai proprietarilor și utilizatorilor de terenuri;
  - Grupuri de interes locale, asociații oficiale și grupuri constituite din și reprezentate de părți afectate;
- Persoane care exploatează resursele naturale;
- Comunitățile locale din zona Proiectului;
- Grupurile vulnerabile din zona Proiectului;
- Terți proprietari de linii/utilități;
- Angajați;
- Antreprenori și lucrătorii acestora.

#### **Părțile interesate beneficiare:**

- Instituții guvernamentale europene / naționale, agenții de reglementare și alte autorități naționale
- Autorități locale și județene
- Mass-media locală/județeană/națională/internațională
- Beneficiari ai fondurilor europene/Întreprinderi locale
- Furnizori de servicii locali

- Grupuri/asociații de interes local
- Lideri neoficiali locali, reprezentanți ai comunității și lideri de opinie
- ONG-uri naționale și internaționale
- Instituții științifice
- Instituții financiare internaționale
- Acționarii Transgaz
- Publicul larg

Părțile interesate au fost identificate<sup>4</sup> ca diferite persoane fizice, grupuri sau comunități ce vor fi afectate sau ar putea fi afectate (direct sau indirect) de Proiect sau care au un interes față de proiect și / sau capacitatea de a influența implementarea acestuia în mod pozitiv sau negativ.

Se poate presupune că există două mari categorii de părți interesate: "părțile interesate afectate" – în principal din cauza proximității geografice față de proiect și "alte părți interesate/părți interesate" – care joacă un rol administrativ sau dețin un interes economic sau au un anumit interes față de probleme de mediu, sociale, de guvernare referitoare la proiect.

## VI.2 ANALIZA PĂRȚILOR INTERESATE ȘI PRIORITIZAREA

Analiza părților interesate urmărește să: (a) determine cum vor fi afectate diferitele grupuri de părți interesate; (b) înțeleagă nivelurile de interes ale părților interesate față de proiect și influența asupra acestuia; și (c) ajute la conturarea strategiei generale pentru implicare și identificarea celor mai potrivite metode pentru consultare, inclusiv măsuri specifice părților interesate.

---

<sup>4</sup> În Conceptul privind participarea publicului", document disponibil la <http://www.transgaz.ro/en>, termenul "părți interesate" se referă la "părți relevante afectate". La identificarea și diferențierea părților interesate ca o categorie generică, sunt luate în considerare în permanență două criterii de prioritate: afectați sau care riscă să fie afectați în principal din cauza proximității față de zona geografică de implementare a proiectului sau prin simplul interes față de proiect.h

PARTEA INTERESATĂ	DESCRIEREA PĂRȚII INTERESATE	IMPACTURI PRECONIZATE	INTERES	PRIORITIZARE
<b>Proprietari de terenuri și utilizatori de terenuri<sup>5</sup></b>	Proprietari și utilizatori de terenuri afectați sau care ar putea fi afectați de activitățile de construire a conductei.	<p>Pierdere temporară a utilizării terenului pe durata construcției;</p> <p>Pierdere de mijloace fixe și alte structuri funciare.</p> <p>Posibilă pierdere a productivității terenurilor.</p> <p>Pierderea sau prejudicierea culturilor/activelor din cauza unor activități neașteptate/activități de construcții accidentale pe durata activităților de construcții.</p> <p>Despăgubirile acordate ar putea fi investite în echipamente agricole și îmbunătățiri funciare</p>	<p>Despăgubire pentru terenurile afectate.</p> <p>Despăgubire pentru prejudiciile produse infrastructurii terenului (canale de irigații, conducte, garduri, căi de acces, etc.)</p> <p>Măsuri adecvate pentru restaurarea terenului, atât din punct de vedere al fertilității cât și al amenajării peisagistice.</p>	Parte interesată esențială
<b>Persoane ce exploatează resurse naturale (de ex. de tipul fructelor de pădure și al ciupercilor)</b>	Utilizarea resurselor naturale este în principal o activitate individuală specifică zonelor montane sau forestiere. Deși au fost întreprinse activități pentru identificarea formelor asociative dedicate acestui scop, până în acest moment datele lor de identitate nu au putut fi găsite, dacă acestea există, desigur.	<p>Posibile accidente în zonele în care conducta străbate zonele forestiere/montane.</p> <p>Posibilă pierdere de venit</p>	Despăgubire dacă accesul este restricționat sau dacă resursele sunt reduse ca urmare a implementării Proiectului.	Alte părți interesate

<sup>5</sup> Tipul de utilizare a terenului în zona de proiect este în mare parte agricol (arabil, livezi, vii, pășuni, păduri) sau teren viran.

Aproximativ 99% din suprafața totală necesară pentru lucrările de construcții va fi ocupată temporar. Restul de 1% va fi cumpărat pentru IST și facilitățile asociate ale acestora

PARTEA INTERESATĂ	DESCRIEREA PĂRȚII INTERESATE	IMPACTURI PRECONIZATE	INTERES	PRIORITIZARE
	Transgaz va lua mai multe măsuri pentru identificarea acestora.			
<b>Beneficiari ai fondurilor europene/ Întreprinderi locale</b>	Persoane private sau publice.	Pierdere a investiției;  Pierdere de venit din cauza accesului redus sau inexistent la activele/facilitățile întreprinderii	Degradarea investiției realizate și riscul de pierdere a finanțării;  Primirea informațiilor referitoare la implementarea Proiectului într-o manieră transparentă și promptă.	Parte interesată esențială
<b>Comunități locale în zona de influență a Proiectului</b>	Cele 79 UA aflate în banda de lucru a conductei BRUA sunt localizate în diferite zone geografice (câmpii, dealuri, munți). Din studiul de referință socială și socio-economic se poate concluziona că majoritatea PAP sunt proprietari de terenuri sau chiriași ce trăiesc în zone rurale, implicați în principal în activități agricole, în general cu vârste peste 60 de ani și cu un nivel de educație cel mult liceul sau școala profesională.	Reducerea exodurilor migratoare de migranți locali datorită unor posibile oportunități de angajare  Investiția în locuințe și structuri asociate (renovări, extinderi) este preconizată ca o consecință a despăgubirilor acordate pentru preluarea de terenuri și a angajărilor făcute pentru proiect.	Oportunități de dezvoltare economică și de ridicare a nivelului de trai.  Oportunități pentru populația locală să obțină un loc de muncă și să fie instruită;  Sprijin pentru dezvoltarea proiectelor locale și pentru bugetele comunităților locale în vederea acumulării de venituri temporare/permanente.  Mici investiții legate de restaurarea drumurilor, podurilor.	Parte interesată esențială
<b>Grupuri vulnerabile</b> <sup>6</sup>	Pot include:	Pierdere temporară/permanentă a	Posibile riscuri de accidente legate	Parte interesată

<sup>6</sup> Persoanele sau entitățile vulnerabile nu sunt considerate a fi prezente în general în Aol, însă pot exista anumite excepții ce trebuie identificate în cadrul procesului LALR.

PARTEA INTERESATĂ	DESCRIEREA PĂRȚII INTERESATE	IMPACTURI PRECONIZATE	INTERES	PRIORITIZARE
	<p>- Persoane cu venituri scăzute, ce depind de teren pentru a-și câștiga existența și care pot fi afectate de cumpărarea terenului, grupul minoritar al Romilor, copiii ce fac naveta până la și de la școală, care vor fi mai expuși la trafic și la alte riscuri pentru siguranță, vârstnici cu venituri mici care locuiesc în case vechi de-a lungul drumurilor ce ar putea fi deteriorate de traficul intens al proiectului;</p> <p>- Persoane cu dizabilități ce locuiesc în comunitățile afectate și care ar putea fi afectate disproporționat de probleme de acces și circulație din cauza activităților de construcții ale Proiectului.</p>	<p>mijloacelor de trai pentru persoanele care depind de terenul afectat sau de resurse naturale ca urmare a cumpărării terenurilor și a lucrărilor de construcții.</p>	<p>de faza de construcție a Proiectului;</p> <p>Acces inegal la oportunitățile generate de Proiect.</p>	<p>esențială</p>
<b>Terți proprietari de linii/utilități</b>	<p>Proprietari de linii electrice</p> <p>Proprietari de linii telefonice</p> <p>Deținători de autorizații pentru sisteme de distribuție a apei, sisteme de canalizare și tratare a apei</p>	<p>Întreruperi accidentale sau planificate în furnizarea apei/electricității/gazelor naturale în timpul lucrărilor de construcții în zona punctelor de intersectare cu rețelele de utilități și servicii publice.</p>	<p>Prejudiciu produs infrastructurii</p> <p>Consultări cu proprietarii utilităților în locațiile lor și transmitere promptă a informațiilor legate de Proiect.</p> <p>Depășirea unor obstacole de tipul: căi de comunicații, râuri, canale de scurgere, etc.</p>	<p>Parte interesată esențială</p>
<b>Furnizori de servicii locali</b>	<p>Furnizori de servicii de telefonie, distribuție prin poștă, electricitate, gaze</p>	<p>Nevoie crescută de servicii și produse locale;</p>	<p>Condiții pentru acordarea de contracte de lucrări, prestare de servicii pentru implementarea</p>	<p>Parte interesată esențială</p>

PARTEA INTERESATĂ	DESCRIEREA PĂRȚII INTERESATE	IMPACTURI PRECONIZATE	INTERES	PRIORITIZARE
	naturale etc.	<p>Persoanele fizice și familiile acestora ar putea beneficia de angajare de personal calificat și necalificat. Acest lucru are o consecință directă asupra reducerii ratei șomajului.</p> <p>Posibile oportunități de contracte pentru afacerea locală: furnizori de catering, facilități de cazare și masă, întreținere, echipamente pentru sănătate și securitate, etc.</p>	<p>Proiectului;</p> <p>Condiții și oportunități legate de participarea executării lucrărilor legate de Proiect.</p>	
<b>Grupuri/asociații de interes local</b>	Depinde de domeniul de activitate	Depinde de domeniul de activitate	Oportunități locale.	Altă parte interesată
<b>Instituții guvernamentale europene/naționale, agenții de reglementare și alte autorități naționale</b>	<p>Statutul de `proiect de interes comun` și statutul de `proiect gaze naturale de importanță națională`<sup>7</sup> al Proiectului BRUA înseamnă că un număr considerabil de instituții europene/naționale și agenții de reglementare sunt implicate în implementarea sa ca atare, de exemplu:</p> <p>Comisia Europeană, <b>Agenție Executivă pentru Inovare și Rețele (INEA)</b>, Guvernul României, Autoritatea Națională</p>	Depinde de domeniul de activitate.	<p>Implementarea cu succes a Proiectului.</p> <p>Respectarea cadrului juridic;</p> <p>Comunicare promptă;</p> <p>Transparență</p>	Parte interesată esențială

În acord cu prevederile Art. 2 lit. m din Legea 185/2016 privind unele măsuri necesare pentru implementarea proiectelor de importanță națională în domeniul gazelor naturale – proiecte declarate ca fiind de importanță națională prin hotărâre de Guvern, precum și proiecte de interes comun în domeniul gazelor naturale, stabilite prin norme europene (...).



PARTEA INTERESATĂ	DESCRIEREA PĂRȚII INTERESATE	IMPACTURI PRECONIZATE	INTERES	PRIORITIZARE
	Competență pentru PIC, pentru aplicarea Regulamentului 347/2013 (A.C.P.I.C), Ministerul Culturii, Agenția Națională pentru Protecția Mediului, Institutul Național de Hidrologie și Gospodărire a Apelor, Administrația Națională Apele Române, Agenția Națională de Reglementare în domeniul Energiei, Agenția Națională de Cadastru și Publicitate Imobiliară, etc.			
<b>Autorități locale și județene</b>	Consilii locale și județene/alte unități administrative	<p>Conflicte și nemulțumiri sociale</p> <p>Impact negativ pe termen lung asupra drumurilor locale</p> <p>Investiția locală a Proiectului și contribuții la bugetele locale</p>	<p>Comunicare promptă și actualizare regulată</p> <p>Implicare în monitorizarea consultărilor cu privire la probleme și investiții locale.</p>	Parte interesată esențială
<b>Lideri locali neoficiali, reprezentanți ai comunității și lideri de opinie</b>	La nivelul comunităților, în special al celor rurale, sunt prezenți liderii de opinie locali. Implicarea liderilor neoficiali și a liderilor de opinie va fi considerată în special din perspectiva unui rol de interfață în identificarea și comunicarea generală cu părțile interesate.	Conflicte și nemulțumiri sociale	<p>Comunicare promptă;</p> <p>Srijin pentru implementarea Proiectului;</p>	Parte interesată esențială

PARTEA INTERESATĂ	DESCRIEREA PĂRȚII INTERESATE	IMPACTURI PRECONIZATE	INTERES	PRIORITIZARE
<b>ONG-uri naționale și internaționale</b>	<p>Presă și televiziune            Internet, radio și posturi TV locale, ziare, site-uri web, bloguri            Pentru zona urbană, postul TV local este principala sursă de informare. Alte canale de informare importante sunt postul de radio local, ziarul local.            Locuitorii din zonele rurale în special apelează la prieteni/rude, biserică, avizierul de la primărie, oficiali din cadrul autorităților locale.</p>	În funcție de domeniul de activitate.	Comunicare promptă a aspectelor de interes.	Parte interesată esențială
<b>Instituții științifice</b>	Instituții naționale și internaționale.	În funcție de domeniul de activitate.	<p>Comunicare promptă cu privire la aspectele de interes;</p> <p>Implicare în monitorizare pe probleme specifice.</p>	Parte interesată esențială

PARTEA INTERESATĂ	DESCRIEREA PĂRȚII INTERESATE	IMPACTURI PRECONIZATE	INTERES	PRIORITIZARE
<b>Instituții financiare internaționale</b>	BERD	Implementarea cu succes a proiectului	Respectarea angajamentelor asumate;  Implicare în monitorizare;  Implementarea Proiectului în conformitate cu condițiile contractuale și cu cadrul aplicabil.	Parte interesată esențială
<b>Acționarii Transgaz</b>	Statul român reprezentat de Ministerul Economiei 58,5097%  Acționari persoane fizice și juridice - 41,4903%	Implementarea cu succes a proiectului	Transparență	Parte interesată esențială
<b>Angajații</b>	Angajații Transgaz  Angajații UMP BRUA  Angajații antreprenorilor	Implementarea cu succes a proiectului	Implementarea Proiectului;  Accesul la informațiile relevante legate de proiect;  Activități de implicare a lucrătorilor și instruire	Alte părți interesate

PARTEA INTERESATĂ	DESCRIEREA PĂRȚII INTERESATE	IMPACTURI PRECONIZATE	INTERES	PRIORITIZARE
<b>Antreprenorii</b>	EPC & alți antreprenori pentru Proiectul BRUA  Subantreprenorii Antreprenorilor EPC		Implementarea proiectului	Parte interesată esențială
<b>Publicul larg</b>	Publicul larg	Depinde de domeniul de activitate	Impacturi și oportunități locale, județene și naționale.	Altă parte interesată

### V.3. IMPLICAREA ȘI PARTICIPAREA ÎN TRECUT A PĂRȚILOR INTERESATE ȘI A CELOR PUBLICE

#### V.3.1. IMPLICAREA PE DURATA PROCEDURII DE ACORDARE A AUTORIZAȚIEI DE CONSTRUIRE

##### AUTORITĂȚILE PUBLICE LOCALE

Conducta BRUA traversează 79 de unități teritorial-administrative. Reprezentanții autorităților locale au fost deja identificați și contactați în cadrul acțiunilor specifice pentru identificarea proprietarilor și utilizatorilor terenurilor necesare pentru construirea conductei și a IST. De asemenea, autoritățile locale au fost implicate pe durata procedurii de acordare a autorizației de construire și a procedurilor de autorizare.

##### Lista UA și a județelor traversate de conducta BRUA

Țara	UA	Țara	UA	Țara	UA	
<b>Giurgiu</b>	Bucșani		Lăcusteni		Sarmizegetusa	
	Crevedia Mare		Măciuca		Totești	
	Mârșă		Ștefănești		<b>Caraș-Severin</b>	Caransebeș
	Roata de Jos		Sutești		Oțelu Roșu	
<b>Teleorman</b>	Gratia		Tetoiu		Băuțar	
	Poeni		Voicești		C-tin Daicovicu	
	Scurtu Mare		Zătreni		Glimboca	
	Tătăraștii de Jos		<b>Gorj</b>		Bumbeștii Jiu	Marga
	Tătăraștii de Sus		Târgu Cărbunești		Obreja	
<b>Dâmbovița</b>	Șelaru		Bălănești		Sacu	
<b>Argeș</b>	Popești		Bărbătești		Zăvoi	
	Izvoru		Dănciulești	<b>Timiș</b>	Lugoj	
	Râca		Hurezani		Recaș	
	Căldăraru		Jupânești		Belinț	
	Bârla		Schela		Bogda	
<b>Olt</b>	Potcoava		Scoarța		Costeiu	
	Scornești		Stejari		Fibiș	
	Corbu		Turcinești		Gavojdia	
	Grădinari		Vladimir		Ghizela	
	Oporelu	<b>Hunedoara</b>	Vulcan		Mașloc	
	Priseaca		Hațeg		Pișchia	
	Strejeși		Bănița		Topoovățu Mare	
	Teslui		Baru	<b>Arad</b>	Fântânele	
<b>Vâlcea</b>	Drăgășani		Densuș		Șagu	
	Crețeni		Pui		Vladimirescu	
	Fântățești		Sălașu de Sus			
	Gușoeni		Sântămărie			

## ALTE AUTORITĂȚI

Este necesar un număr substanțial de avize/acorduri atât pentru construirea cât și pentru punerea în funcțiune a conductei.

Pentru a obține avize și autorizații de construire, Departamentul Proiectare și Cercetare TRANSGAZ a pregătit documentația tehnică pe baza cerințelor din certificatele de urbanism emise de consiliile județene: Giurgiu, Teleorman, Dâmbovița, Argeș, Olt, Vâlcea, Gorj, Hunedoara, Caraș-Severin, Arad și Timiș. Aceste documente au inclus atât o parte pregătită de mână, cât și un raport tehnic care au fost transmise instituțiilor competente în vederea eliberării permiselor și acordurilor, atât prin poștă cât și personal. Pe parcursul procesului, Transgaz a fost nevoită să obțină un total de aproximativ 500 de avize, autorizații, acorduri de la diferite părți interesate.

Pe durata desfășurării acestor procese au fost implicate în principal următoarele părți interesate:

- Ministerul Apărării Naționale
- Agenția Națională de Reglementare în domeniul Energiei
- Compania Națională de Căi Ferate
- Autoritatea Națională pentru Restituirea Proprietăților
- Administrația Națională Apele Române / Administrația Bazinală de Apă;
- Ministerul Sănătății prin Direcțiile de Sănătate Publică
- Consiliile județene de pe traseul conductei
- Direcțiile județene pentru cultură, culte și patrimoniu cultural
- Direcțiile regionale pentru drumuri și poduri
- Direcțiile regionale pentru construcții
- Furnizorii de servicii locali (ENEL, ORANGE, TELEKOM, E-on Distribuție, etc...)
- Inspectoratul de State în Construcții
- Inspectoratele județene de poliție, etc.

## PROPRIETARIII DE TERENURI ȘI UTILIZATORII DE TERENURI

În contextul *Legii 50/1991 privind autorizarea lucrărilor în construcții* și în cadrul procesului de autorizare, începând cu a doua jumătate a anului 2016, societatea a fost implicată într-o inițiativă de amploare pentru semnarea de contracte cu proprietarii/utilizatorii terenurilor traversate de conducta BRUA. În urma deplasărilor pe teren ale reprezentanților Transgaz, în unitățile administrative teritoriale traversate de conductă au fost semnate circa 16.054 de contracte preliminare cu proprietarii și utilizatorii de terenuri identificați. În acest proces, proprietarii și utilizatorii de terenuri au primit informații legate de proiect, precum: perioada de implementare a proiectului, drepturile proprietarilor de terenuri, criteriile societare luate în considerare pentru acordarea despăgubirilor, etc.

### V.3.2 IMPLICAREA PE DURATA PROCEDURII DE ACORDARE A AVIZULUI DE MEDIU

Pentru proiectul BRUA a fost realizată o evaluare completă a impactului asupra mediului (EIM), inclusiv o evaluare adecvată (EA). Acest lucru a fost făcut în acord cu reglementările naționale și europene privind evaluarea impacturilor asupra mediului și evaluarea impacturilor asupra zonelor naturale protejate.

Procesul de acordare a avizului de mediu a cuprins câteva stadii, în care au fost folosite diferite metode de implicare. Pe toată durata procesului a fost realizat un proces de comunicare constantă cu autoritățile de mediu din România, atât de la nivel național, cât și de la nivel regional.

Procedura de avizare a început în luna aprilie 2015, când Transgaz a depus o cerere oficială la Agenția Națională pentru Protecția Mediului (ANPM) în vederea eliberării avizului de mediu pentru proiectul BRUA. ANPM a publicat un anunț pe site-ul său prin care informa toate părțile interesate despre faptul că pentru proiectul BRUA a fost începută procedura de evaluare a impactului asupra mediului. Același tip de anunț a fost postat pe site-ul Transgaz și la sediul central din Mediaș. De asemenea, a fost făcut și un comunicat de presă într-un ziar național (Jurnalul Național) la începutul lunii aprilie 2015.

La finele lunii august 2015, ANPM a emis decizia de definire a domeniului de aplicare și i-a cerut societății Transgaz să pregătească o EIM completă și o Evaluare adecvată (EA) pentru proiect. Decizia de definire a domeniului de aplicare a fost postată și pe site-ul ANPM și pe cel al Transgaz, publicată într-un ziar național și afișată la sediul central al Transgaz din Mediaș.

EIM și EA au fost pregătite de o societate specializată care deține certificările necesare pentru realizarea de EIA și EA în conformitate cu legislația română. Rapoartele au fost transmise la ANPM după aproximativ 1 an. După transmiterea EIM și EA, ANPM a organizat 21 de dezbateri publice în următoarele unități administrative (UA) situate pe traseul conductei BRUA:

Vladimirescu	Constantin Daicoviciu	Pui
Mașloc	Căldăraru	Vulcan
Bucșani	Corbu	Drăgășani
Poeni	Oțelul Roșu	Zatreni
Recaș	Sarmisegetuza	Schela
Șelaru	Teslui	Târgu Cărbunești
Lugoj	Scornicești	Hurezani

Anunțul de dezbateri publice a fost publicat la începutul lunii august 2016 într-un ziar național și pe site-ul web al ANPM și al Transgaz și a fost afișat și la toate primăriile UA în care au fost organizate dezbaterile, cu 20 de zile înainte de întâlniri.

Toate dezbaterile publice au avut loc în prezența ANPM / reprezentanților APM locale împreună cu o echipă de experți de la Transgaz și cu consultanți pe probleme de mediu care au întocmit rapoartele de EIM și EA. La toate dezbaterile publice au participat un număr total de circa 500 persoane. Au avut loc



discuții constructive în care persoanele interesate au adresat întrebări legate de proiect și de impactul acestuia. Cele mai frecvente întrebări au fost legate de următoarele aspecte:

- impactul asupra utilizării terenurilor;
- despăgubirile pentru terenurile afectate de proiecte, inclusiv pentru culturi; despăgubirile acordate pentru ocuparea temporară a terenurilor;
- scăderea productivității terenurilor pentru o perioadă de 5-7 ani de la executarea proiectului;
- extinderea rețelei de distribuție a gazelor;
- îngreunarea traficului;
- distanța de la conductă până la locul în care pot fi construite facilități agricole;
- tipul de utilaje folosite pentru executarea lucrărilor;
- calendarul proiectului și secvența acțiunilor pe durata construcției;
- oportunitățile de angajare.

Toate întrebările au fost înregistrate de reprezentanții ANPM și luate în considerare înainte de emiterea avizului de mediu. Decizia de emitere a avizului de mediu a fost luată în urma analizării documentației și verificării amplasamentului, în urma consultării cu publicul în cadrul ședințelor de dezbateri cu publicul și cu membrii autorităților publice competente ale Comisiilor pentru Analiză Tehnică, pe baza recomandărilor și concluziilor raportului privind evaluarea impactului asupra mediului. Decizia de emitere a avizului de mediu se bazează pe respectarea prevederilor legale privind măsurile necesare pentru protecția factorilor de mediu, respectarea legislației comunitare transpuse în legislația națională, respectarea prevederilor aprobărilor date de administratorii/custozii zonelor naturale protejate, în conformitate cu avizul de gospodărire a apelor.

#### **IMPLICAREA CUSTOZILOR ȘI A ADMINISTRATORILOR ZONELOR NATURALE PROTEJATE**

Custozii/administratorii zonelor naturale protejate au fost implicați în cadrul procedurii de evaluare a efectelor asupra mediului, după cum urmează:

- ANPM a trimis notificări la custozii/structurile administrative ale zonelor naturale protejate cu privire la traseul proiectului sau la zona protejată din apropiere, informându-i cu privire la rapoartele de evaluare a efectelor asupra mediului și la modul în care pot accesa aceste documente.
- Autoritățile de mediu s-au asigurat că sunt invitate la ședințele organizate în cadrul evaluării efectelor asupra mediului, inclusiv în întâlnirile de dezbateri publice legate de proiect. Custozii/structurile administrative ale zonelor naturale protejate au trimis autorităților de mediu păreri/opiniile lor referitoare la proiect. S.N.T.G.N TRANSGAZ S.A. a asigurat pregătirea documentației privind zonele naturale protejate conform cerințelor exprimate de autoritățile de mediu. În procesul decizional, autoritatea de mediu competentă să conducă procedura (ANPM) a luat în considerare opiniile/părerile exprimate de custozii/structurile administrative ale zonelor naturale protejate, care sunt incluse ca reperi obligatorii în avizul de mediu emis pentru proiect.

#### **V.3.3 CONSULTĂRI PUBLICE DESFĂȘURATE PE BAZA REGULAMENTULUI UE Nr. 347/2013**

Pentru a asigura cele mai înalte standarde posibile pentru transparență și participare a publicului sub toate aspectele relevante în procesul de autorizare, S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A. a organizat în

perioada 24 octombrie - 08 noiembrie 2016 12 consultări publice în următoarele unități administrative teritoriale: Mârșa (jud. Giurgiu), Grația (jud. Teleorman), Bârla (jud. Argeș), Potcoava (jud. Olt), Gușoieni (jud. Vâlcea), Măciuca (jud. Vâlcea), Bălănești (jud. Gorj), Turcinești (jud. Gorj), Totești (jud. Hunedoara), Băuțar (jud. Caraș-Severin), Obreja (jud. Caraș-Severin), Coșteiu (jud. Timiș) pentru Faza 1 a Proiectului BRUA.

Locațiile pentru consultările publice au fost alese ținând cont de mai multe criterii de selecție, cum ar fi: numărul de proprietari afectați, amplasarea robinetelor de linie, amplasarea organizării de șantier, a depozitelor de țevi și conducte. Tabelul de mai jos prezintă lista tuturor locațiilor în care au fost organizate consultări publice și criteriile principale pe baza cărora au fost alese:

Nr.	TAU/Județ	Criterii de selecție				
		Nr. de proprietari afectați	Amplasarea robinetelor de linie	Amplasarea organizării de șantier	Amplasarea depozitului de țevi	Lungimea conductei (m)
1	Mârșa (Giurgiu)	X	-	-	-	X
2	Grația (Teleorman)	X	-	-	-	X
3	Bârla (Argeș)	X	-	-	-	X
4	Potcoava (Olt)	X	-	-	-	X
5	Gușoieni (Vâlcea)	X	-	X	X	X
6	Bălănești(Gorj)	X	-	-	-	X
7	Turcinești (Gorj)	-	-	X	X	-
8	Totești (Hunedoara)	X	X	-	-	X
9	Băuțar (Caras-Severin)	X	-	X	X	X
10	Obreja (Caras-Severin)	X	X	-	X	X
11	Coșteiu (Timiș)	X	X	-	-	X
12	Măciuca (Vâlcea)	X	X	-	-	X

Consultarea publică a fost organizată pe baza Regulamentului (UE) nr. 347/2013 și a Manualului privind procedura de autorizare a Proiectelor de interes comun, pregătit de Autoritatea Competentă pentru Proiecte de interes comun<sup>8</sup>. Aceste întâlniri consultative suplimentează seria dezbaterilor și consultărilor

<sup>8</sup> În prezent, Ministerul Energiei are rol de autoritate națională competentă pe lângă Autoritatea Competentă pentru Proiecte de Interes Comun (ACPIC).

Autoritatea Competentă pentru Proiecte de Interes Comun activează în baza Hotărârii Guvernului nr. 980 / 16.12.2015 privind organizarea și funcționarea Ministerului Energiei (ME), care prevede la art. 2 alin. (1) lit. m) faptul că Ministerul Energiei "servește ca autoritate națională competentă răspunzătoare de facilitarea și coordonarea procedurii de autorizare pentru proiecte de interes comun, pentru

publice realizate de Transgaz, atât în acord cu cerințele prevederilor legale din domeniul protecției mediului, cât și din punctul de vedere al accesului pe teren în vederea executării lucrărilor de proiectare și construcții.

Cele mai frecvente probleme invocate de participanți au fost legate de următoarele:

- Impactul Proiectului asupra infrastructurii locale
- Calendarul Proiectului
- Detalii tehnice legate de proiect – descrierea conductei, a IST
- Avantajele Proiectului
- Impactul Proiectului asupra terenului
- Metoda de acordare a despăgubirilor pentru terenul afectat pe durata executării
- Tehnologia de construcții și realizarea lucrărilor

Mai multe informații despre procesul de consultare publică pot fi găsite la următoarele adrese:

<http://www.transgaz.ro/en/informatii-clienti/public-consultation-proiect-brha>

<http://www.transgaz.ro/ro/content/consultare-publica-proiectul-brua-faza-1>

#### **V.3.4 CONSULTAREA CU REPREZENTANȚII GOSPODĂRIILOR DIN LOCALITĂȚILE AFLATE PE TRASEUL CONDUCTEI**

În primele două săptămâni ale lunii decembrie 2016 a fost realizat un studiu socio-economic pentru a înțelege mai bine și a evalua contextul social. Pe durata studiului un număr total de 444 de chestionare au fost adresate proprietarilor de terenuri și locuitorilor gospodăriilor ce dețin teren pe coridorul lucrărilor. Studiul a fost o bună ocazie de a-i aborda pe localnicii care vor suferi impactul proiectului și de a culege informații legate de situația lor socio-economică și de mijloacele lor de trai. De asemenea, studiul s-a concentrat pe înțelegerea percepției publice vizavi de proiectul BRUA și pe necesarul de informații. 93% din totalul respondenților primiseră deja informații despre proiect înainte de realizarea studiului socio-economic. Așa cum se observă în graficul de mai jos, principala sursă de informații legate de proiect sunt reprezentanții Transgaz. În jur de 60% dintre respondenți consideră că proiectul BRUA va aduce avantaje și va avea un impact general pozitiv, în timp ce 25,5% dintre respondenți au declarat că nu știu care va fi impactul proiectului. Din numărul total de respondenți, circa 10% au declarat că au avut în trecut experiențe negative cu alte proiecte de infrastructură. Majoritatea dintre aceștia (circa 71%) nu au niciun fel de experiență anterioară cu astfel de proiecte.

#### **V.3.5 ALTE SURSE DE INFORMAȚII RELEVANTE**

##### **SITE-UL WEB AL PROIECTULUI**

---

aplicarea Regulamentului (UE) nr. 347/2013 al Parlamentului European și al Consiliului din 17 aprilie 2013 privind liniile directoare 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”.

În conformitate cu prevederile Anexei VI – *Regulamentul (UE) Nr. 347/2013 privind liniile directoare pentru infrastructurile energetice transeuropene*, Transgaz a dezvoltat site-ul web al Proiectului cu informații relevante despre Proiect, cum ar fi: broșura menționată la pct. 5 din Anexa VI la Regulamentul (UE) – ce oferă o imagine generală a proiectului într-o manieră clară și concisă, un rezumat non-tehnic, planificarea consultărilor publice, datele de contact pentru obținerea setului complet de documente, date de contact pentru trimiterea comentariilor și obiecțiilor pe toată durata consultărilor publice, Formularul de înregistrare în baza de date a părților interesate de consultările publice, Formularul pentru Recomandări și sugestii ale părților afectate de proiect.

Transgaz va actualiza în permanență informațiile publicate pe site-ul web al proiectului.

Mai multe informații pot fi găsite la:

<http://www.transgaz.ro.ro/proiectul-brua>

**V.4. PLAN DE PROGRAM DE IMPLICARE A PĂRȚILOR INTERESATE PENTRU ANUL 2017**

Tabelul de mai jos prezintă planul de acțiune pentru implicarea părților interesate pentru anul 2017. Acesta a fost creat pe baza calendarului de implementare a proiectului și pe nevoile actuale de implicare. Planul de acțiune va fi actualizat în funcție de nevoi sau cel puțin o dată pe an.

Nr.	Acțiune ACȚIUNE	Parte interesată vizată	Scop / Descriere	Momentul estimat	Responsabil
<b>Aspecte generale</b>					
1.	Actualizarea site-ului web al proiectului cu informații relevante privind dezvoltarea proiectului	Toate părțile interesate	- furnizare de informații constantă și în timp util  - actualizările se referă la: stadiul proiectului, rezultatele dezbaterilor publice, etc.	În funcție de nevoi, dar cel puțin o dată pe lună	Unitatea administrativă a proiectului BRUA / Departamentul Administrativ al părții interesate
2.	Acoperire mass-media	Toate părțile interesate	- comunicate de presă / conferințe - participare la emisiuni TV/radio, - etc.	În funcție de nevoi și atunci când sunt luate decizii importante sau sunt atinse jaloane importante din cadrul proiectului	TGN Management/ Unitatea administrativă a proiectului BRUA/Departamentul Administrativ al părții interesate
3.	Mecanism de sesizări	Toate părțile interesate	- transmiterea de reclamații scrise - apeluri primite pentru sugestii/plângeri - transmiterea online a plângerilor	Faza de implementare a proiectului/Faza de exploatare a proiectului	Unitatea administrativă a proiectului BRUA/Departamentul Administrativ al părții interesate

	Nr.	Acțiune ACȚIUNE	Parte interesată vizată	Scop / Descriere	Momentul estimat	Responsabil
<b>3 Faza pre- construire</b>	<b>Procesul de licitație</b>					
	1.	Publicarea documentelor de licitație pe SEAP / alte site-uri web relevante	Eventualii antreprenori	- cerințele legale - furnizarea de informații către eventualii antreprenori despre condițiile de participare la procesul de licitație - informații privind mecanismul oficial de sesizări	T1 – T3 2017	Coordonatorul fiecărei licitații în parte
	2.	Răspunsul la clarificări	Eventualii antreprenori	- conform prevederilor legale în vigoare	În funcție de programul procesului de licitație	Coordonatorul fiecărei licitații în parte
	<b>Procesul de acordare a avizelor</b>					
	1.	Correspondență oficială	Instituții guvernamentale naționale, agenții de reglementare și alte autorități naționale  Autorități locale și județene	- furnizarea de informații privind descrierea proiectului - solicitarea unor răspunsuri oficiale la anumite întrebări - obținerea avizului	Conform prevederilor legale în vigoare/La cerere	Departamente speciale
	2.	Întâlniri directe cu comunitățile	Comunitățile locale din zona Proiectului Persoanele care exploatează resursele naturale (de ex. ciuperci, fructe de pădure) Proprietarii și utilizatorii de terenuri Autoritățile locale și județene	- Angajarea în consultare publică și dezvăluiri referitoare la problema de interes cu părțile interesate ce ar putea fi afectate	Conform prevederilor legale în vigoare/La cerere	Departamente speciale

	Nr. Acțiune ACȚIUNE	Parte interesată vizată	Scop / Descriere	Momentul estimat	Responsabil
<b>III. Aspecte legate de terenuri</b>					
1.	Transmiterea de notificări privind începerea executării lucrărilor	Proprietarii de terenuri / utilizatorii de terenuri	Notificare înainte de începerea executării lucrărilor/Transmiterea unei notificări scrise în care se specifică date precum: numele/denumirea și datele de identificare ale promotorului proiectului, enumerarea operațiunilor ce vor fi executate, a condițiilor și interdicțiilor ce vor fi respectate la desfășurarea operațiunilor, data până la care va avea loc eliberarea proprietății imobiliare, data estimată până la care proprietatea va fi eliberată, data estimată pentru efectuarea operațiunilor, valoarea despăgubirii, identificarea operațiunilor de efectuat, indicarea datei estimate.	Înainte de începerea lucrărilor	Departamentul reglementare terenuri
2.	Afișarea notificării privind începerea executării lucrărilor	Comunitățile locale din zona Proiectului Persoane care exploatează resurse naturale (de ex. ciuperci, fructe de pădure) Proprietari de terenuri și utilizatori de terenuri Autoritățile locale și județene	Informare/În situația în care nu se cunosc/nu se pot identifica proprietarii terenurilor, afișare la consiliul local de care aparține terenul afectat.	Înainte de începerea lucrărilor	Departamentul reglementare terenuri

	Nr.	Acțiune ACȚIUNE	Parte interesată vizată	Scop / Descriere	Momentul estimat	Responsabil
3		Corespondență/ Comunicate	Instituțiile guvernamentale naționale, agențiile de reglementare și alte autorități naționale Autoritățile locale și județene (de ex. Camerele agricole/Direcțiile pentru agricultură/Institutul național de statistică/Bursa agricolă)	Obținerea valorilor legate de culturile și plantațiile afectate	Înainte de începerea lucrărilor	Departamentul reglementare terenuri
4.		Afișarea/publicarea metodei folosite pentru calcularea despăgubirilor și pretențiilor	Comunitățile locale din zona Proiectului Proprietari de terenuri și utilizatori de terenuri Autoritățile locale și județene	Informarea comunităților din zona tranzitată de proiect și a publicului în general despre metoda folosită pentru calcularea despăgubirilor și compensațiilor/afișând anunțuri la sediile consiliului local unde este situată conducta, publicarea într- un ziar local și pe site-ul web al Transgaz.	Înainte de începerea lucrărilor	Departamentul reglementare terenuri
5.		Întâlniri directe cu proprietarii de terenuri pentru încheierea convențiilor de despăgubire	Proprietari de terenuri și utilizatori de terenuri	- Notificare, verificarea documentelor/Reprezentanții Transgaz se vor deplasa la fiecare unitate administrativă teritorială de pe traseul conductei	Înainte de începerea lucrărilor	Departamentul reglementare terenuri
6.		Transmiterea notificării privind sumele propuse pentru plata pretențiilor și/sau despăgubirilor	Proprietari de terenuri și utilizatori de terenuri	Notificare/în caz de netransmitere a cererilor scrise/ și/sau a documentelor doveditoare, cu condiția să existe date suficiente pentru identificarea persoanelor îndreptățite	Înainte de începerea lucrărilor	Departamentul reglementare terenuri



	Nr.	Acțiune ACȚIUNE	Parte interesată vizată	Scop / Descriere	Momentul estimat	Responsabil
	7.	Afișarea/publicarea listelor privind sumele propuse pentru plata pretențiilor/ despăgubirilor și proprietățile imobiliare afectate	Comunitățile locale din zona Proiectului Proprietari de terenuri și utilizatori de terenuri Autoritățile locale și județene	Notificare/în cazul în care datele privind persoanele îndreptățite sunt insuficiente, Transgaz afișează la sediul consiliilor locale unde sunt situate proprietățile afectate, pe site-ul său web și în mass-media locală	Înainte de începerea lucrărilor	Departamentul reglementare terenuri
	8.	Afișare, publicare pe pagina web a Transgaz, publicare în ziarele locale	Comunitățile locale din zona Proiectului Persoane care exploatează resurse naturale (de ex. ciuperci, fructe de pădure) Proprietari de terenuri și utilizatori de terenuri Autoritățile locale și județene Mass-media	Publicitate adecvată și pentru cazurile în care nu există suficiente date de identificare cu privire la persoanele îndreptățite	Înainte de începerea lucrărilor	Departamentul reglementare terenuri
	9.	Înregistrarea valorii pretențiilor/ despăgubirilor	Proprietari de terenuri și utilizatori de terenuri (de ex. persoanele îndreptățite care refuză să încheie convenții de despăgubire / persoane îndreptățite neidentificate)	Înregistrarea sumelor refuzate/nesolicitate (după caz)	Înainte de începerea lucrărilor	Departamentul reglementare terenuri
		<b>Biodiversitate</b>				
	1.	Verificarea rapoartelor de monitorizare a biodiversității, pregătite de antreprenori în convenție cu cerințele	Instituții guvernamentale naționale, agenții de reglementare și alte autorități naționale Autoritățile locale și județene Publicul larg	Respectarea prevederilor privind protecția biodiversității	Înainte de începerea lucrărilor	Transgaz/ Antreprenori

	Nr. ACȚIUNE	Parte interesată vizată	Scop / Descriere	Momentul estimat	Responsabil
	<i>privind pregătirea rapoartelor de monitorizare, a numărului acestora, a utilizării acestora în domeniu, etc.</i>	<i>(de ex. ANPM/ APM/Custozii Natura2000/Administratorii zonelor naturale protejate /)</i>			
2.	<i>Asigurarea respectării cerinței legate de notificarea administratorilor și custozilor zonelor naturale protejate în care este implementat proiectul</i>	<i>Instituții guvernamentale naționale, agenții de reglementare și alte autorități naționale Autoritățile locale și județene Publicul larg (de ex. ANPM/ APM/ Custozii Natura2000/Administratorii zonelor naturale protejate /)</i>	<i>Respectarea prevederilor privind protecția biodiversității</i>	<i>Înainte de începerea lucrărilor</i>	Transgaz/ Antreprenorii
3.	<i>Verificarea hărții cu zone sensibile/periculoase pentru biodiversitate</i>	<i>Instituții guvernamentale naționale, agenții de reglementare și alte autorități naționale Autoritățile locale și județene Publicul larg (de ex. ANPM/ APM/ Custozii Natura2000/Administratorii zonelor naturale protejate /)</i>	<i>Identificarea la zi a speciilor din habitatele sensibile din zona proiectului</i>	<i>Înainte de începerea lucrărilor</i>	Transgaz/ Antreprenorii
4.	<i>Verificarea implementării măsurilor pentru reducerea impactului asupra mediului socio-economic</i>	<i>Instituții guvernamentale naționale, agenții de reglementare și alte autorități naționale Autoritățile locale și județene Publicul larg (de ex. ANPM/ APM/N Custozii</i>	<i>Reducerea/evitarea impactului social și ecologic negativ</i>	<i>Înainte de începerea lucrărilor</i>	

	Nr. Acțiune ACȚIUNE	Parte interesată vizată	Scop / Descriere	Momentul estimat	Responsabil
		<i>Natura2000/Administratorii zonelor naturale protejate /)</i>			
<b>Dezvăluirea SLIP</b>					
1	Publicarea SLIP pe site-ul Transgaz și al BERD	<i>Toate părțile interesate</i>	Versiunile în limbile română și engleză ale SLIP (EIM suplimentară, Evaluarea impactului social, NTS, SEP și LAF; de îndată ce sunt disponibile, LAP și GLAC vor fi și ele dezvăluite în același mod). Aceste documente (sau versiunile lor actualizate) trebuie să rămână disponibile pe toată durata de viață a proiectului.	T2-T3 2017	Unitatea administrativă a proiectului BRUA
2	SLIP va fi disponibil în format tipărit în toate UA, iar părțile interesate vor fi informate cu privire la disponibilitatea documentelor pe plan local și invitate să comenteze.	<i>Comunitățile locale din zona Proiectului</i>	Pentru părțile interesate locale fără acces la internet, se impune disponibilitatea în format tipărit a SLIP; Părțile interesate vor trebui să fie notificate despre disponibilitatea documentelor prin intermediul unor scrisori, al unor afișe și/sau al mass-mediei locale și informați cu privire la posibilitatea de a furniza comentarii pe o perioadă de 120 de zile.	T3-T4 2017	Unitatea administrativă a proiectului BRUA

	Nr.	Acțiune ACȚIUNE	Parte interesată vizată	Scop / Descriere	Momentul estimat	Responsabil
	3	Organizarea de evenimente de tip „porți deschise” la nivelul UA, în care părțile interesate să fie informate despre proiect și SLIP și să ofere feedback pentru Transgaz.	<i>Comunitățile locale din zona Proiectului</i> <i>Alte părți interesate</i>	Părțile interesate vor trebui să fie notificate despre datele și orele acestor evenimente de tip „porți deschise” prin scrisori sau afișe și mass-media locală.	T3-T4 2017 (în perioada de dezvoltare de 120 de zile)	Unitatea administrativă a proiectului BRUA
	4	Formularele de sesizare și detaliile privind mecanismul de sesizări sunt disponibile în format tipărit la primărie și la sediile Transgaz, precum și în format electronic pe site-ul web al Transgaz	<i>Comunitățile locale din zona Proiectului</i> <i>Persoane care exploatează resurse naturale (de ex. ciuperci, fructe de pădure)</i> <i>Proprietari de terenuri și utilizatori de terenuri</i> <i>Autoritățile locale și județene</i> <i>Toate părțile interesate</i>	Versiunea în limba română a Formularelor de sesizare Versiunile în limba română a mecanismului de sesizări	T2 2017	Unitatea administrativă a proiectului BRUA

## VI. MECANISMUL PRIVIND GESTIONAREA SESIZĂRILOR

### VI.1. CE ANUME AR PUTEA CONSTITUI O SESIZARE?

O sesizare poate fi o plângere, o doleanță, o întrebare, o sugestie sau un alt comentariu despre Proiect și despre modul în care este implementat.

Este important de reținut că transmiterea unei sesizări este prima condiție, dar și un instrument necesar pentru Transgaz prin care să cunoască orice doleanță și să o soluționeze.

În acest sens, Transgaz își asumă răspunderea exclusivă și imparțialitatea în gestionarea tuturor sesizărilor primite, a răspunsurilor trimise și în purtarea unui dialog deschis și de încredere cu toate părțile interesate.

### VI.2. CE ESTE MECANISMUL DE SESIZĂRI

Mecanismul de sesizări este un mecanism foarte util și practic dedicat primirii, înregistrării, investigării cererilor, plângerilor și întrebărilor legate de proiect și trimiterii de răspunsuri la acestea.

Mecanismul de sesizări este gândit pentru a le permite părților interesate afectate sau oricărei alte părți interesate să trimită sesizări legate de Proiect către Transgaz. Mecanismul de sesizări, la fel ca și SEP general, va fi funcțional pe toată durata de viață a Proiectului, și anume pe durata stadiilor de planificare, construire și exploatare.

O sesizare poate lua forma unei plângeri specifice referitoare la impacturi, prejudicii sau pagube produse de Proiect. În mod similar, o sesizare se poate referi la probleme legate de accesul la procesul de implicare a părților interesate sau la modul în care au fost adresate comentariile. De asemenea, sesizărilor pot fi legate de activitățile proiectului pe durata construirii sau exploatării, sau de incidentele sau impacturile percepute.

### VI.3. CUM SE TRANSMITE O SESIZARE

Pentru transmiterea sesizărilor este disponibil un Formular de sesizare publică (vezi Anexa A). Aceste formulare de sesizare vor fi disponibile în format tipărit în cele 79 de UA traversate de proiect, precum și în versiune electronică pe site-ul web al Transgaz ([www.transgaz.com](http://www.transgaz.com)). Totuși, pot fi folosite și alte scrisori, mesaje e-mail, mesaje text și apeluri telefonice pentru transmiterea sesizărilor, conform descrierii de mai jos.

Părțile interesate vor putea să transmită o sesizare în legătură cu Proiectul oricând și gratuit, printr-una sau mai multe dintre următoarele căi de comunicare:

- contactarea Directorului pentru relații cu comunitatea din cadrul Transgaz, dl. xxxx, la nr. +40 xxxxxxxx sau prin e-mail la adresa [xxx@xxxx](mailto:xxx@xxxx).

- contactarea Ofițerilor locali de legătură cu comunitatea ai Transgaz (OLC locali). Datele de contact ale acestora vor fi furnizate într-o etapă ulterioară, odată cu următoarea revizuire a prezentului SEP.
- transmiterea unei sesizări scrise la Primărie în vederea transmiterii ei mai departe către Transgaz/OLC locali;
- transmiterea unei sesizări verbale personal către Primărie sau către OLC locali dacă o parte interesată nu poate sau nu îi este la îndemână să transmită o sesizare în scris;
- transmiterea unei sesizări prin fax sau poștă sau e-mail la datele de contact de mai jos:
  - Poștă: Adresa: Mediaș, Piața Constantin I.Motas nr.1, jud. Sibiu, cod 551130;
  - E-mail: cabinet@transgaz.ro
  - Fax: 0040/269 839029
- apelarea numărului gratuit TELVERDE: + 4 0800 872674;
- completând un Formular de contact de pe site-ul web al Transgaz, aflat la adresa: <http://www.transgaz.ro/en/contact-form>;

Sesizările vor putea fi transmise și anonim, prin oricare dintre mijloacele descrise mai sus, însă pentru a permite urmărirea și primirea unui feedback, se recomandă furnizarea unor date de contact. În cazuri justificate, Transgaz va lua în considerare și sesizările anonime.

În afară de mijloacele descrise mai sus privind modalitățile de depunere a sesizărilor, părțile interesate vor avea posibilitatea să își exprime doleanțele sau să facă plângeri în mod verbal, cu ocazia întâlnirilor publice organizate pentru Proiect. Aceste întâlniri publice vor fi programate și anunțate într-un termen rezonabil.

Pentru o prelucrare eficientă a sesizărilor, acestea trebuie să cuprindă cel puțin următoarele informații referitoare la:

- Motivul/descrierea situației/sesizării;
- Datele de contact ale persoanei care transmite reclamația;
- Data transmiterii.

#### VI.4. CUM VOR FI PRELUCRATE ȘI SOLUȚIONATE SESIZĂRILE

Toate sesizările primite de Transgaz pentru Proiectul BRUA vor fi înregistrate în Registrul de sesizări de către Departamentul de Comunicare și Gestionare a Părților Interesate UMP BRUA.

Reclamația va fi analizată de personalul responsabil și vor fi identificate orice acțiuni corective necesare.

Procedura de sesizări cuprinde următorii pași:

1. **Identificarea sesizării:** Reclamația este înregistrată și clasificată în 'Registrul de sesizări (vezi Anexa B)', în scris și în format electronic, de către directorul CL și echipa sa de OLC. Registrul de sesizări va fi ținut de Unitatea de Management de Proiect BRUA;
2. **Reclamația este confirmată oficial** prin întâlniri cu comunitatea sau prin scrisoare în momentul înregistrării. În cazul în care reclamația nu poate fi înțeleasă, Transgaz va solicita date suplimentare pentru clarificare;

3. **Reclamația este analizată și se va redacta un răspuns** de către departamentele competente, ce va fi transmis la directorul CL.
4. **Sunt implementate măsurile necesare** pentru a rezolva problema, iar finalizarea acestora se înregistrează în Registrul de sesizări;
5. **Răspunsul trebuie aprobat și semnat** de Directorul CL și de administratorii Proiectului BRUA, după caz;
6. **Răspunsul la sesizare se comunică reclamantului;**
7. **Reclamația este închisă** cu o notă referitoare la soluție în Registrul de sesizări.

Sesizările primite de antreprenori vor fi înregistrate în propriile lor Registre de sesizări și vor fi raportate lunar la Departamentul de Comunicare și Gestionare a Părților Interesate UMP BRUHA.

Pe durata construirii, Transgaz va realiza audituri de mediu și securitate periodice asupra antreprenorilor săi și va verifica cu atenție eficiența mecanismelor de sesizări ale acestora și, unde este posibil, va lua măsuri pentru remedierea oricăror nereguli.

\*Reclamația va fi considerată ca soluționată, iar reclamantul mulțumit de măsurile luate câtă vreme, după informarea acestuia despre măsurile luate, acesta nu trimite o nouă sesizare cu privire la problema anterioară.

#### **VI.5 REGISTRELE DE SESIZĂRI**

Registrul de sesizări vor asigura înregistrarea sesizărilor, cu un număr de intrare pentru fiecare sesizare, pentru urmărirea cu ușurință a acestora. Registrele de sesizări vor fi întocmite cu respectarea modelului de Registru de sesizări furnizat în Anexa B.

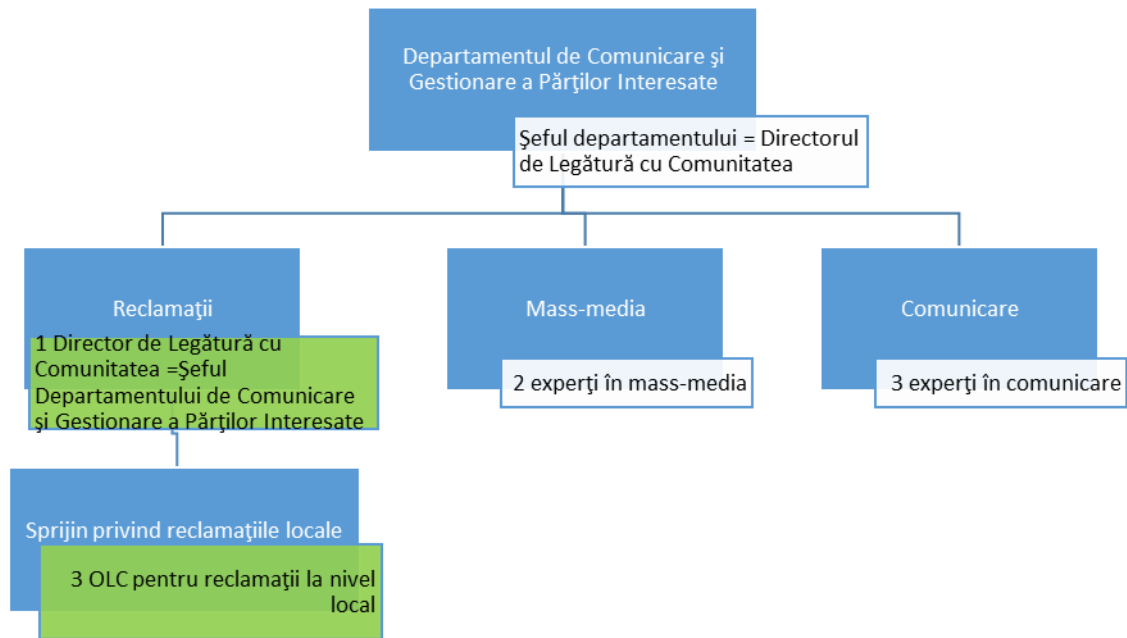
#### **VII. ROLURI ȘI RESPONSABILITĂȚI ÎN IMPLEMENTAREA SEP**

În organigrama Unității de Management de Proiect BRUA a fost inclus un departament dedicat care să se ocupe de aspectele sociale și să abordeze părțile interesate: Gestionarea Părților Interesate și Comunicare Proiect. Alocarea responsabilităților în cadrul acestui departament este prezentată în diagrama de mai jos.

În cadrul UMP BRUHA, Departamentul de Comunicare și Gestionare Părților Interesate are următoarele responsabilități principale:

- Actualizarea registrului părților interesate de proiect
- Actualizarea matricei Părților interesate în funcție de interesul și influența acestora asupra Proiectului.
- Stabilește informațiile necesare pentru fiecare parte interesată;
- Redactează Planul de Gestionare a Părților interesate
- Actualizează Planul de Gestionare a Părților interesate
- Pregătește, dezvoltă, implementează și actualizează Planul de Gestionare a Comunicării legat de UMP BRUHA;
- Pregătește și monitorizează actualizările de informații legate de Proiectul BRUA pe pagina web a societății;
- Oferă sprijinul necesar pentru completarea formularelor de notificare/raportare;
- Coordonator de acțiuni de implicare

- Coordonarea ofițerilor de legătură cu comunitatea,
- Monitorizare/evaluare
- Orice alte responsabilități convenite la un moment dat în fișa postului;





Procedurile de cooperare operațională cu antreprenorii pe șantier vor fi stabilite în Declarația de lucrări, document anexat la contractul comercial dintre Beneficiar și Antreprenor. Unitatea Punct de Contact de pe fiecare șantier, așa cum a fost definită unitatea în Planul de Management al Antreprenorilor, este facilitatea responsabilă de implementarea și monitorizarea operațională a prevederilor Declarației de lucrări.

## **VIII. MONITORIZAREA, RAPORTAREA ȘI EVALUAREA EFICIENȚEI IMPLEMENTĂRII SEP**

### **VIII.1. MONITORIZAREA**

Pe durata monitorizării implementării SEP vor fi luați în considerare următorii indicatori de performanță: numărul de plângeri primite și procentul de plângeri rezolvate în intervalul de timp dat, numărul de consultări organizate în perioada de implementare a SEP (1 consultare la fiecare UAT înainte de începerea lucrărilor), numărul de persoane consultate, numărul și tipul materialelor informative pregătite și distribuite, indicatori de acoperire mass-media.

### **VIII.2. RAPORTAREA**

Prezentul SEP este un document viu, ce trebuie actualizat periodic pe măsură ce Proiectul progresaază.

Programul de consultare detaliat în Capitolul V.4 – Plan de Programul de implicare a părților interesate pentru anul 2017 se axează în principal pe acțiunile planificate a fi implementate pe durata anului 2017, care reprezintă perioada pre-construire și eventual prima lună a stadiului de construire.

Prin urmare, prezentul SEP trebuie actualizat în funcție de necesități astfel încât să reflecte orice modificări legate de Proiect sau de părțile interesate, cel puțin o dată pe an, preferabil în ultimul trimestru al anului. Acest lucru va permite efectuarea reglajelor adecvate asupra programului de consultare al anului următor, corelat cu activitățile planificate ale Proiectului. În procesul de actualizare a SEP vor fi descrise activitățile trecute de implicare a părților interesate.

### **VIII.13. EVALUAREA EFICIENȚEI**

Eficiența activităților de implicare va fi evaluată prin raportate la țintele și obiectivele stabilite în SEP. Această evaluare va analiza măsura în care activitățile au fost implementate în conformitate cu Planul și măsura în care acestea au atins țintele stabilite în acesta (inclusiv eficiența SEP în obținerea de comentarii și feedback de la părțile interesate).

Rezultatele și orice lecții învățate vor fi apoi încorporate în următoarele actualizări ale SEP pe măsură ce Proiectul evoluează și este implementat.

**Anexa A****Formular de sesizare****FORMULAR DE SESIZARI - DISPONIBIL PUBLIC**

Intrare nr. (pentru evidența Transgaz): \_\_\_\_\_

Numele complet: \_\_\_\_\_

Prenumele \_\_\_\_\_

Numele \_\_\_\_\_

 Doresc să fac o sesizare anonimă Doresc să nu mi se dezvăluie identitatea fără acordul meu

Date de contact \_\_\_\_\_

Bifați modul în care doriți să fiți  
contactat (poștă, telefon, e-mail). Prin poștă: Precizați adresa poștală: \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_ Prin telefon: \_\_\_\_\_ Prin e-mail: \_\_\_\_\_Limba preferată pentru  
comunicare Română Engleză Alta, precizați care \_\_\_\_\_Descrierea sesizării:  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_Reclamația este legată  
de un anumit  
eveniment/Incident;

Data Incidentului

 Incident unic/sesizare (data \_\_\_\_\_) Repetat de mai multe ori (de câte ori? \_\_\_\_\_) În derulare (întâmpin problema în prezent)

Semnătura: \_\_\_\_\_ Data: \_\_\_\_\_

Vă rugăm să returnați acest formular la: Dl. XXXXX (Director CL), Transgaz

Tel. nr.: +4xxxxxxxxx

E-mail: xxxxxx@xxxxx

**Anexa B****REGISTRU DE SESIZĂRI**

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Nr.	Nr. intrare și dată primire scrisoare	Tipul și forma sesizării	Numele complet al persoanei fizice. Denumirea societății sau persoanei juridice	Esența sesizării	Soluția sesizării	Măsuri luate	Nr. ieșire și dată expediere scrisoare	Responsabil

## Anexa C

### BIROURI ȘI PUNCTE DE CONTACT PE TRASEUL BRUA

#### PUNCTE DE CONTACT LA SEDIUL CENTRAL

**Adresa:** Mediaș, jud. Sibiu, Piața C. I. Motaș nr. 1, Mediaș, Cod 551130

**Tel.:** Centrală - 0269 - 80.33.33

**Fax:** +4 0269 - 83.90.29

**E-mail:** [cabinet@transgaz.ro](mailto:cabinet@transgaz.ro)

#### Comunicare cu Instituțiile și Autoritățile:

[cora.stavarescu@transgaz.ro](mailto:cora.stavarescu@transgaz.ro)

#### Cooperare și Relații Internaționale:

[alexandra.fodor@transgaz.ro](mailto:alexandra.fodor@transgaz.ro)

[monica.buliga@transgaz.ro](mailto:monica.buliga@transgaz.ro)

#### Fonduri Europene:

[mihaela.mihai@transgaz.ro](mailto:mihaela.mihai@transgaz.ro)

#### Pentru relații și informații publice:

[relatiipublice@transgaz.ro](mailto:relatiipublice@transgaz.ro)

[cornel.mihai@transgaz.ro](mailto:cornel.mihai@transgaz.ro)

#### Soluționare litigii

[sorina.hentea@transgaz.ro](mailto:sorina.hentea@transgaz.ro)

#### REPREZENTANȚA BUCUREȘTI

**Adresa:** București, sector 1, Bd. Primăverii nr. 55

#### DEPARTAMENTUL PROIECTARE ȘI CERCETARE

**Adresa:** Mediaș, jud. Sibiu, str. Unirii nr. 6, Cod 551025

**Tel.:** Centrală - 0269 - 80.10.95

**Fax:** 0269 - 84.18.39

**E-mail:** [cercetare@transgaz.ro](mailto:cercetare@transgaz.ro)

#### DEPARTAMENTUL EXPLOATARE ȘI ÎNTREȚINERE

**Adresa:** Mediaș, jud. Sibiu, Str. George Enescu nr. 11, Cod 551018

**Tel.:** Centrală - 0269 - 80.10.95

**Fax:** 0269 - 84.47.89

## PUNCTE DE CONTACT REGIONALE PE TRASEUL BRUA

### EXPLOATARE TERITORIALĂ BUCUREȘTI

**Adresa:** București, Sector 6 , Str. Lacul Ursului Nr. 2-4 , Sector 6, Cod 060594

**Director+Ing. Șef:** 021.221.58.16

**Fax secretariat:** 021.220.06.23

**Centrala:** 021.220.79.10, 021.221.21.25, 021.221.17.79

**E-mail:** [regbucuresti@transgaz.ro](mailto:regbucuresti@transgaz.ro)

### EXPLOATARE TERITORIALĂ CRAIOVA

**Adresa:** București, Sector 6 , Str. Lacul Ursului Nr. 2-4 , Sector 6, Cod 060594

**Director+Ing. Șef:** 021.221.58.16

**Fax secretariat:** 021.220.06.23

**Centrala:** 021.220.79.10, 021.221.21.25, 021.221.17.79

**E-mail:** [regbucuresti@transgaz.ro](mailto:regbucuresti@transgaz.ro)

### SECTOARE

- **Tg. Jiu,**  
Str. Narciselor Nr. 5  
Șef Sector Tel. 0253 - 21.75.33
- **Drăgășani,**  
Str. G. Mihăilescu Nr. 17  
Șef Sector Tel. 0250 - 81.02.90  
Fax. 0250 - 81.36.11

### EXPLOATARE TERITORIALĂ ARAD

- **Adresa:** Arad, Str. Poetului Nr. 56, Cod 310369
- **Telefon/Fax:**
  - Director Tel. 0257 - 28.99.82
  - Secretariat Tel/Fax 0257 - 28.98.64
  - Centrală Tel. 0257 - 28.90.92 / 0744-583.478
- **E-mail:** [regarad@transgaz.ro](mailto:regarad@transgaz.ro)

### SECTOARE

- **Deva,**  
Str. Gerorge Enescu Nr. 27  
Șef Sector - Tel. 0254 - 21.81.30/21.56.47 / Fax. 0254 - 23.09.40
- **Logoj,**  
Str. Dorobanților Nr. 2  
Șef Sector - Tel. 0256 - 35.13.22
- **Timișoara**  
Str. Calea Urseni Nr. 16C  
Șef Sector - Tel. 0256 - 22.34.95 / Fax 0256 - 29.17.47

### EXPLOATARE TERITORIALĂ CRAIOVA

- **Adresa:** Craiova, Str. Arh. Ioan Mincu Nr. 33, Cod 200011
- **Telefon/Fax:**
  - Director Tel. 0251 - 43.80.78
  - Secretariat Tel. 0251 - 43.80.78
  - Centrală
    - Tel. 0251 - 41.98.86
    - Tel. 0251 - 41.98.87
- **E-mail:** [regcraiova@transgaz.ro](mailto:regcraiova@transgaz.ro)

#### **SECTOARE**

- **Tg. Jiu,**  
Str. Narciselor Nr. 5  
Şef Sector Tel. 0253 - 21.75.33
- **Drăgăşani,**  
Str. G. Mihăilescu Nr. 17  
Şef Sector Tel. 0250 - 81.02.90  
Fax. 0250 - 81.36.11

**ANTREPRENOR** – urmează a se pregăti ulterior