

SNTGN TRANSGAZ SA MEDIAŞ

ANEXE LA RAPORTUL ADMINISTRATORILOR PE ANUL 2017

CUPRINS

ANEXA 1 SCADA	3
ANEXA 2 ACTIVITATEA DE CALITATE MEDIU, SĂNĂTATE ȘI SECURITATE ÎN MUNCĂ	8
ANEXA 3 GUVERNANȚĂ CORPORATIVĂ	33
ANEXA 4 ACTIVITATEA COMERCIALĂ	54
ANEXA 5 ACTIVITATEA DE OPERARE PIAȚA DE GAZE NATURALE	57
ANEXA 6 SITUAȚIA REALIZĂRILOR PMDI	59
ANEXA 7 ACTIVITATEA JURIDICĂ	65
ANEXA 8 ACTIVITATEA DE REGLEMENTĂRI	73
ANEXA 9 UMP MAREA NEAGRĂ	78
ANEXA 10 EVENIMENTE NAȚIONALE ȘI INTERNAȚIONALE 2017	82
ANEXA 11 ACTIVITATEA REPREZENTANȚEI BRUXELLES	85

ANEXA 1 SCADA

În anul 2017 s-au desfășurat o serie de activități în vederea menținerii, dezvoltării și modernizării Sistemului Național de Transport Gaze Naturale conform conceptului de rețea inteligentă (SCADA), pentru asigurarea compatibilității operării acestuia cu sistemele de transport similare europene în vederea integrării în piața unică europeană. În acest sens, la nivelul Direcției Automatizări și SCADA au fost desfășurate următoarele tipuri de activități:

Mentenanță sisteme industriale

- efectuarea activităților de diagnosticare la locațiile: NT Băcia, NT Stâlp 89, NT Horia, NT Sărmașu, NT Ungheni, SMG Horia–24 de sisteme de măsurare, în paralel cu programul de mentenanță, în baza solicitărilor interne Transgaz;
- efectuarea activităților de intervenție/remediere defecte (conform înregistrărilor aplicației de urmărire incidente SCADA HelpDesk Transgaz–133 incidente), în scopul menținerii bunei funcționalități a sistemului SCADA;
- efectuarea activităților de:
 - înlocuire a filtrelor grilelor de ventilație din tablourile de automatizare SCADA, SRM mici, Etapa II de implementare (în proporție de 52%);
 - înlocuire a acumulatorilor din tablourile de automatizare SCADA, SRM mici, Etapa II de implementare (în proporție de 46%);
 - montare a unor contacte “reed” cu magnet pe tablourile de acumulatori din componența sistemelor SCADA alimentate cu energie fotovoltaică (în proporție de 10%).
- realizarea lucrărilor de mentenanță cu personal propriu la acționările electrice din:
 - NT Ceanu Mare (grad de îndeplinire 100%);
 - NT Moșu (grad de îndeplinire 100%).
- verificarea acționărilor electrice dezafectate NT Medieșu Aurit;
- realizarea intervenției SMG Horia pentru verificarea/remedierea transmisiei de date de la analizorul de punct de rouă;
- realizarea intervenției tehnice CECC Brazi pentru verificarea/remedierea calculatorului de supervizare automatizare;
- realizarea intervenției tehnice NT Paltin-Identificare-soluții remediere sistem de automatizare locală;
- oferirea suportului tehnic privind remedierea și repunerea în funcțiune a sistemului de transmisie date SMG Negru Vodă/Tranzit I;
- realizarea acțiunilor de audit tehnic la obiectivele din SNT, în urma cărora au fost propuse următoarele măsuri de remediere a deficiențelor constatate:
 - eliminarea vulnerabilității critice a conexiunii wireless (Bluetooth, infraroșu);
 - remedierea deficiențelor privind livrarea, depozitarea și montajul necorespunzător al echipamentelor industriale la nivelul SNT.

Integrări/execuție locații noi/relocări/recepții lucrări

- integrări de noi amplasamente în sistemul SCADA: SRM Cogenerare Oradea, SMG Giurgiu, SMG Horia (inclusiv actualizare automată compoziție gaz la nivelul calculatoarelor de debit), SRM Mărășești.
- integrări de echipamente suplimentare pe locații SCADA existente: convertoare de volum QED PTZ4 (SRM Vădeni, SRM Chimcomplex Borzești, SRM Craiova Sud, SRM Rovinari, SRM Târgu Ocna, SRM Cogeaalac, SRM Balș, SRM Bobocu, SRM Govora, SRM Câmpulung Oraș, SRM Bacău I, SRM Onești, SRM Mangalia, SRM-uri aferente Sector Arad, SRM-uri aferente Sector Timișoara, SRM-uri aferente Sector Lugoj, SRM Jijila Măcin; traductori de presiune (SRM UM Bobocu, SRM Izovolta, SRM Dalkia Termo Brazi (Veolia), SRM Zagna Vădeni); calculatoare de debit EMERSON FLOBOSS (SRM Egger Rădăuți, SRM Cogenerare Oradea, SRM Botoșani); gazcromatografe ABB NGC8206 (SRM Cogenerare Oradea, SRM Chimcomplex, SRM Răzvad, SRM Gilău, SRM Rovinari, SRM Sighișoara I, SRM Arad III CET); gazcromatograf RMG la SRM CECC Brazi; PLC automatizări locale (SMG Giurgiu, SRM Oradea I).

- relocări echipamente SCADA pe amplasamentele: SRM Romos Orăștie; SRM Oradea I; SRM Căramidă Biharia; SRM Michelin Zalău; SRM Mănești + Cocorăști.
- remedierea comunicației la locații cu echipamente SCADA sustrate: 7 SRM-uri (ET Mediaș, ET Brașov); 4 Robinete de Secționare (ET Mediaș, ET Bacău, ET Cluj, ET Brăila).
- ducerea la îndeplinire a Acordului de Interconectare pentru PI Csanádpalota/02.12.2015/Anexa 7 (TOC) prin identificarea de variante tehnice de transmitere a parametrilor tehnologici între SMG Csanádpalota și SMG Horia;
- participarea în cadrul echipelor de urmărire lucrări execuție: „Modernizare NT Ceanu Mare-Alimentare cu energie electrică a componentelor de acționare, automatizare și supraveghere obiectiv”; „Modernizare Nod Tehnologic Moșu, instalații de automatizare, antiefracție și supraveghere video”; Sistem de Transmitere Date și Integrare în SCADA pentru SMG Giurgiu; Înlocuirea instalațiilor tehnologice la SRM Timișoara 1; Modernizare SRM Bârcea (Montare SRM Cristur–Deva); Adaptare la teren SRM Dej II.
- colaborarea cu Departamentul Proiectare și Cercetare pentru elaborarea Dispoziției de Șantier nr. 1 pentru lucrarea P.T. 678/2015 „Nod Tehnologic Moșu-instalații de automatizare, antiefracție, supraveghere video și incendiu”;
- participarea în comisii de recepție la terminarea lucrării pentru următoarele obiective: NT Sâmbotin; SRM Recaș; SRM Oradea I; SRM Boureni; SRM Drăgănești Olt; SRM Pielești.
- participarea în comisii de recepție la punere în funcțiune: NT Sărmășel; NT Band; SMG Negru Vodă Tranzit 1; SMG Giurgiu; SRM Oradea 1.

Participări în comisii tehnice/licitații

- participarea la acțiunile tehnice desfășurate de către Comitetul de Coordonare al activităților de încadrare în limitele aprobate a consumurilor tehnologice de gaze naturale înregistrate la nivelul Sistemului Național de Transport și prestarea următoarelor activități:
 - configurarea calculatoarelor de debit ERZ2000 și RTU pentru preluarea automată a compoziției gazului (NT Paltin, NT Stâlp 89, NT Dealu Frumos, NT Urziceni, NT Onești, NT Coroi–12 calculatoare de debit, respectiv 6 RTU);
 - configurarea calculatoarelor de debit ERZ2000, RTU și SCADA HIGH-LEIT pentru transmiterea automată a indecșilor și a parametrilor de stare de la nivelul sistemelor de măsurare RMG spre sistemul SCADA (aplicate tuturor Nodurilor Tehnologice integrate în sistemul SCADA–109 calculatoare de debit, respectiv 28 RTU);
 - configurarea calculatoarelor de debit ERZ2000, RTU/PLC SCADA pentru sincronizarea zilnică a ceasului intern al calculatoarelor de debit ERZ2000 cu ceasul sistemului SCADA în vederea creșterii acurateței întocmirii bilanșurilor de gaze în SNT (aplicate la Nodurile Tehnologice integrate în sistemul SCADA–93 calculatoare de debit, respectiv 25 RTU);
 - elaborarea IL 01 PP DH05 „Accesarea arhivelor din calculatoarele de debit tip ERZ2000”;
 - acordarea sprijinului tehnic și întocmirea bilanșurilor gaziere pentru noduri tehnologice, la solicitarea Serviciilor Transport Gaz din cadrul ET Arad, ET Mediaș și ET Bacău.
- participarea în comisii de avizare a documentațiilor ofertelor lucrării: „BRUA–STC: întocmirea PT pentru 3 stații de comprimare în coridor P.C.I.–Sectorul Românesc”;
- participarea în comisii de elaborare a răspunsurilor la clarificările ofertanților la: „BRUA – STC: întocmirea PT pentru 3 stații de comprimare în coridor P.C.I.–Sectorul Românesc. Lot 4– Automatizare și securitate conductă”;
- participarea în comisii de evaluare a licitațiilor pentru următoarele lucrări/produse/servicii:
 - serviciul de reparații, verificări și reparații la instalațiile electrice din SNTGN;
 - serviciul de reparații, verificări și reparații la instalațiile electrice din SNTGN-reluare licitație;
 - reparația conductei de transport gaze naturale ø6 Racord alimentare cu gaze a SRM Elsid Titu;

- acord de acces–Racord și SRMP Ghercești 2, jud. Dolj;
- sistematizarea alimentării cu gaze naturale a zonei de consum Ișalnița, jud. Dolj;
- modernizare SRM Bârcea (Montare SRM Cristur–Deva);
- modernizarea NT Drăgășani: Alimentare cu energie electrică a componentelor de acționare, automatizare și supraveghere obiectiv;
- modernizare NT Moisica: Alimentare cu energie electrică a componentelor de acționare, automatizare și supraveghere obiectiv;
- modernizare NT Recaș: Alimentare cu energie electrică a componentelor de acționare, automatizare și supraveghere obiectiv;
- acord de acces–Modernizare/amplificare capacitate SRM Zagna Vădeni, jud. Brăila;
- sistematizarea alimentării cu gaze naturale a zonei de consum Ișalnița, jud. Dolj;
- acord acces–Racord și SRMP Pielești, jud Dolj;
- acord de acces-modernizare/mărire capacitate tehnologică SRM Boureni, jud. Iași;
- LOT 1 Elaborare proiect tehnic privind: Alimentare cu energie electrică–soluție panouri voltaice și instalații de utilizare energie electrică la SRM Cățelul;
- LOT 2 Elaborare proiect tehnic privind: Alimentare cu energie electrică–soluție panouri voltaice și instalații de utilizare energie electrică la SRM Mănăstirea Pasărea;
- LOT 3 Elaborare proiect tehnic privind: Alimentare cu energie electrică–soluție panouri voltaice și instalații de utilizare energie electrică la SRM Belciugatele;
- modernizarea și adaptarea la teren SRM Suceava;
- Lot 1 „Servicii de reparații la SRM-uri și Instalații de odorizare din cadrul SNTGN livrate sau cu componente de tip Armax Gaz”;
- Lot 2 „Servicii de revizii și reparații la SRM-uri și Instalații de odorizare din cadrul SNTGN livrate sau cu componente de tip Total Gaz Industrie”;
- Lot 1 „Servicii de reparații și intervenții la SRM-uri și Instalații de odorizare din cadrul SNTGN livrate sau cu componente de tip RMG Regel+Messtechnik Germania”;
- Lot 2 „Servicii de revizii, reparații și intervenții la SRM-uri și Instalații de odorizare din cadrul SNTGN livrate sau cu componente de tip Tartarini și Fiorentini”;
- servicii de diagnosticare conducte godevilabile;
- contract sectorial de produse având ca obiect : „Generator curent electric 5kW”;
- adaptare la teren SRM Fălticeni;
- acord de acces–Racord și SRMP Ghercești 2, jud. Dolj;
- acord de acces–Modernizare/amplificare capacitate SRM Zagna Vădeni, jud. Brăila;
- servicii de întreținere SPC;
- servicii de verificare și reparare aparatură pentru detecție conducte subterane;
- servicii de verificare și recalibrare aparate C.I.P.S.;
- servicii de verificare depanare cabine automate de protecție catodică;
- cabluri de distribuție a curentului electric;
- servicii de revizii și reparații la SRM;
- modernizare active de rețea exploatare teritoriale–Etapa II redundanță active de rețea;
- elaborare Proiect Tehnic privind alimentarea cu energie electrică–soluție panouri voltaice și instalații de utilizare energie electrică (SRM Cățelu, SRM Pasărea și SRM Belciugatele);
- contract sectorial de produse având ca obiect: „Cabluri de distribuție a curentului electric”;
- contract sectorial de produse având ca obiect: „Echipamente termice: centrale termice murale cu tiraj forțat, convectoare de putere, boilere de putere”;
- contract sectorial privind:
 - LOT 1 Elaborare proiecte tehnice privind: Instalație de alimentare cu energie electrică la SPC Gearmata Vii și obținerea Autorizației de Construire;

- LOT 2 Elaborare proiecte tehnice privind: Instalație de alimentare cu energie electrică la SPC Izvoarele 32 și obținerea Autorizației de Construire;
- LOT 3 Elaborare proiecte tehnice privind: Instalație de alimentare cu energie electrică la SPC Cosmești 32 și obținerea Autorizației de Construire.
- lucrări de automatizare și securizare conductă la proiectul „Dezvoltarea Sistemului Național de Transport Gaze Naturale pe coridorul Bulgaria-România-Ungaria-Austria, Faza I– (BRUA/Faza 1)”: Conductă de Transport Gaze Naturale Podișor-Recaș, Automatizare și Securizare Conductă”:
 - Lucrări de construcții de conducte, de linii de comunicații și electrice;
 - Lucrări de instalare de sisteme de alarmă împotriva incendiilor;
 - Lucrări de instalare de sisteme de alarmă antiefracție.
- analiză oferte pentru atribuirea contractului sectorial „Acord de acces-racord și SRMP Vanbet II”;
- analiză oferte pentru atribuirea contractului sectorial „Acord de acces-racord și SRMP Ovidiu IV”;
- analiză oferte pentru atribuirea contractului sectorial „Servicii de revizii și reparații la SRM”;
- analiză oferte pentru atribuirea contractului „Piese de schimb–Sistem SCADA Transgaz–Echipamente de telecomunicații”;
- analiză oferte pentru atribuirea contractului „Acumulatori electrice–Sistem SCADA Transgaz”;
- analiză oferte pentru atribuirea contractului „Aparate de printare pentru etichetare cabluri, conductoare, echipamente electrice și consumabile aferente acestor aparate”;
- analiză oferte pentru atribuirea contractului „Convertoare de volum PTZ”.
- participarea în grupuri tehnice de lucru:
- UMP Marea Neagră pentru lucrările din cadrul terminalului Tuzla (Exxon-OMV) și a terminalului Vadu (Blacksea Oil and Gas);
- BRUA-Automatizări și securizare conductă LOT 4 pentru elaborarea cerințelor privind documentațiile: „Cerințele minime pentru organizarea de șantier” și „Cerințe privind achiziția lucrărilor de execuție”;
- privind elaborarea „Cerințe tehnice minime privind proiectarea și execuția instalațiilor tehnologice aferente stațiilor de reglare și măsurare gaze naturale cu capacitate mai mare de 4000 mc/h”;
- privind implementarea unor programe de modernizare/reparare a SRM deservite de către Exploatarea Teritoriale pentru creșterea siguranței în exploatare și redimensionarea corespunzătoare a necesarului de personal de operare a instalațiilor tehnologice.

Rapoarte de analiză tehnică (instrumentație SCADA–enumerare solicitări interne/externe și mod de rezolvare/soluționare)

- elaborarea raportului tehnic privind „Monitorizarea sistemelor de automatizare în vederea soluționării problemelor acționărilor electrice defectuoase-SMG Giurgiu”;
- întocmirea analizei tehnice privind „Monitorizarea sistemelor în vederea raportării problemelor sistemelor de acționare electrică și protecție catodică-conductă transport gaz Iași–Ungheni”.

Grad de realizare la nivelul Direcției Automatizări și SCADA al Programului de Modernizare Dezvoltare Investiții/Programului privind alte servicii executate cu terții/Programului de Aprovizionare/Programului de mentenanță

- Program Modernizare Dezvoltare Investiții:
 - în scopul menținerii funcționalității sistemului SCADA se află:
 - în fază de achiziție:
 - piese de schimb sistem SCADA “Transgaz” echipamente de telecomunicații;

- în fază de analiză/elaborare documentație:
 - suplimentare licențe SCADA.
- în scopul identificării obiectivelor care necesită realizarea/retehnologizarea/modernizarea instalațiilor de alimentare electrică, distribuție, automatizare și monitorizare video au fost efectuate analize și acțiuni de documentare tehnică la obiective aparținând de Exploatarea Teritorială Craiova, Constanța, Arad și București;
- s-au achiziționat și montat instalații de climatizare la Nodurile Tehnologice Sâmbotin și Ceanu Mare pentru asigurarea mediului ambiant recomandat pentru funcționarea în parametri optimi a tablourilor de automatizare și alimentare cu energie electrică.
- Program Aprovizionare:
 - în vederea susținerii programelor de mentenanță și garanție a sistemului SCADA au fost demarate/finalizate:
 - achiziția conform contractului 600/22.12.2016, „Accesorii electronice, electromecanice și electrotehnice”- piese de schimb, echipamente, SDV;
 - achiziția „Acumulatori electrici–Sistem SCADA Transgaz” se află în faza de semnare a contractului;
 - înaintarea în vederea publicării, a caietului de sarcini „Accesorii electronice, electromecanice și electrotehnice–Sistem SCADA Transgaz”–faza de publicare a documentației de achiziție;
 - întocmirea caietului de sarcini „Materiale, consumabile, echipamente, piese de schimb, scule, dispozitive și verificatoare necesare desfășurării activităților specifice de mentenanță, relocare, integrare de noi echipamente în scopul asigurării funcționării în parametri proiectați a sistemului SCADA”–faza de elaborare a documentelor.
 - în vederea menținerii funcționalității sistemelor industriale de acționare/automatizare au fost demarate/finalizate:
 - întocmirea caietului de sarcini „Achiziție instrumente de măsurare a mărimilor electronice, trusă de electronist, scule de mână”;
 - finalizarea „Achiziției instalațiilor de climatizare pentru controlul microclimatului din camerele de automatizare în Nod Tehnologic Ceanu Mare și Nod Tehnologic Sâmbotin”.

Alte activități desfășurate la nivelul Direcției Automatizări și SCADA

- transmiterea Raportului privind durabilitatea investiției – 2016, ca obligație contractuală, către Organismul Intermediar pentru Energie;
- identificarea și demararea implementării soluției tehnice privind schimbul bilateral de valori tehnologice între FGSZ Ltd. Ungaria și SNTGN Transgaz SA (punct de interconectare Csanádpalota–Horia);
- realizarea activităților de instruire internă/școlarizare a personalului tehnic de la nivelul Exploatărilor Teritoriale;
- analizarea posibilităților de atragere de noi fonduri europene.

În martie 2017, au fost inițiate discuții cu Autoritatea de Management din cadrul Programului Operațional Infrastructura Mare (AM POIM), în colaborare cu departamentele de specialitate ale SNTGN TRANSGAZ SA, referitor la posibilitatea finanțării din fonduri europene nerambursabile a unor proiecte “Transgaz” cu specific direct sau adiacent zonei de activitate a Direcției Automatizări și SCADA. Discuțiile tehnice și procedurale s-au purtat pe tematici privind posibilitatea realizării unor proiecte din fonduri POIM neutilizate în alte domenii de activitate în perioada 2014-2017.

Proiectele propuse de către "TRANSGAZ" care au fost analizate și au prezentat un potențial finanțabil din fonduri nerambursabile sunt:

- realizarea unui Sistem Național de Protecție Catodică;
- utilizarea microgeneratoarelor pentru transformarea energiei cinetice în energie electrică.

În colaborare cu Direcția Fonduri Europene, sunt monitorizate permanent oportunitățile atragerii de noi fonduri europene nerambursabile și pentru alte proiecte situate în zona de activitate și interes tehnic a Direcției Automatizări și SCADA:

- realizarea politicilor/cerințelor privind elementele definitorii ale strategiei de securitate cibernetică pentru sistemele industriale la nivelul "Transgaz";
- realizarea/extinderea procedurilor de intervenție tehnică prin aplicația software HelpDesk;
- inițierea elementelor de strategie privind modalitatea de realizare a mentenanței în instalațiile electrice și de acționare/automatizare industrială.

ANEXA 2 ACTIVITATEA DE CALITATE MEDIU, SĂNĂTATE ȘI SECURITATE ÎN MUNCĂ

Activități desfășurate în cadrul Serviciului Securității și Sănătății în Muncă

În perioada 01.01-31.12.2017, activitatea în domeniul securității și sănătății în muncă s-a desfășurat planificat și organizat, vizând diminuarea și/sau eliminarea riscurilor de producere a unor evenimente, accidente de muncă, incidente periculoase și îmbolnăviri profesionale la locurile de muncă din cadrul societății, precum și conformarea cu prevederile legislative în domeniul securității și sănătății în muncă, prin realizarea măsurilor cuprinse în „**Planul de Prevenire și Protecție pe anul 2017**” nr. 480/05.01.2017 aprobat în ședința Comitetului de Securitate și Sănătate în Muncă pe trimestrul IV 2016 și îndeplinirea tuturor activităților stabilite prin Regulamentul de Organizare și Funcționare al companiei, precum și legislația în vigoare.

Au fost fundamentate și bugetate în **Programul Anual de Servicii Executate de Terți** și în **Programul de Aprovizionare pentru anul 2017**, pentru a fi asigurate serviciile și produsele următoare:

- servicii de medicina muncii;
- servicii de atestare a instalațiilor care funcționează în medii Ex;
- servicii de închiriere toalete ecologice;
- servicii de expertiză a incidentelor și evenimentelor produse în Transgaz;
- servicii de întocmire a evaluărilor de risc de accidentare și îmbolnăvire profesională;
- servicii de întocmire instrucțiuni cadru de securitate și sănătate în muncă specifice Transgaz;
- echipament individual de protecție;
- materiale igienico-sanitare.

S-au elaborat Programele de instruire/testare în domeniul securității și sănătății în muncă la nivelul societății și tematicile de instruire pe toate fazele (instruire introductiv generală–la angajare, instruire la locul de muncă, instruire periodică și instruire suplimentară respectiv specială), în scopul asigurării unei abordări unitare și eficientizării procesului de instruire a lucrătorilor la nivelul TRANSGAZ.

S-a asigurat instruirea personalului la toate nivelurile pentru toți salariații nou angajați, precum și a personalului de terță parte care execută lucrări în obiectivele TRANSGAZ.

S-a fundamentat și asigurat includerea în **Programul de formare și perfecționare profesională pentru anul 2017 al Transgaz**, a cursurilor de pregătire și perfecționare a lucrătorilor cu răspunderi specifice în domeniul securității și sănătății în muncă (conducătorii locurilor de muncă, reprezentanți ai lucrătorilor în Comitetul de Securitate și Sănătate în muncă, inspecții în domeniul securității și sănătății în muncă, coordonatori de securitate și sănătate pe șantier, responsabili Ex. etc).

Din analiza modului de realizare a activităților de prevenire și protecție stabilite în planurile și programele menționate anterior, prezentăm următoarele:

A. Măsurile organizatorice s-au realizat conform planificării, astfel:

1. S-a asigurat monitorizarea și supravegherea stării de sănătate a lucrătorilor conform normelor legale în vigoare, prin centre medicale specializate de medicina muncii. Supravegherea stării de sănătate a lucrătorilor s-a desfășurat cu prestatori externi acreditați, calitatea serviciilor prestate de către centrele medicale aflate în relații contractuale cu SNTGN TRANSGAZ SA a fost bună, în concordanță cu clauzele contractuale și normele legale în vigoare. S-a întocmit, prezentat și avizat în ședința CSSM pentru trimestrul I 2017, Raportul nr. 4.862/02.02.2017 cu privire la starea de sănătate a lucrătorilor SNTGN TRANSGAZ SA Mediaș pe anul 2016. În luna august 2017 s-au încheiat contractele subsecvente cu prestatorii de servicii medicale de medicina muncii în urma reoferțării realizate în baza acordului cadru existent. Astfel pentru lotul Nord a fost desemnată câștigătoare firma S.C. MEDSTAR SRL Cluj Napoca iar pe lotul Sud câștigătoare a fost firma S.C. MEDSANA VEST SRL Sibiu.
2. S-a întocmit, prezentat și avizat în ședința CSSM Raportul nr. 122/04.01.2017 privind activitatea în domeniul securității și sănătății în muncă pentru anul 2016.
3. În vederea asigurării cerințelor minime pentru îmbunătățirea securității și protecția sănătății lucrătorilor care pot fi expuși unui potențial risc datorat formării de atmosfere explozive, pe parcursul semestrului I 2017 s-au organizat activități specifice prevăzute de H.G.Nr.1058/2006 (privind cerințele minime pentru îmbunătățirea securității și protecției sănătății lucrătorilor care pot fi expuși unui potențial risc cauzat de atmosferele explozive). La data prezentului raport este semnat contractul sectorial de servicii încheiat cu INCD INSEMEX Petroșani pentru examinarea la fața locului a instalațiilor unde pot apărea atmosfere potențial explozive și eliberarea atestatelor de conformitate pentru un număr de 147 de obiective și a început activitatea de examinare "în situ" a instalațiilor în vederea emiterii atestatelor de funcționare.
În vederea respectării cerințelor legale privind securitatea la explozie (legislație, normative, standarde) și asigurării aplicării unitare a acestora în domeniile de activitate ale societății, s-a continuat în colaborare cu Departamentul Proiectare și Cercetare și Departamentul Exploatare și Mentenanță procedura privind elaborarea **Normativului tehnic pentru proiectarea, executarea, verificarea, recepționarea, punerea în funcțiune, mentenanța, atestarea și reatestarea instalațiilor tehnologice care funcționează în medii cu pericol de explozie în transportul gazelor naturale**. Pentru aceasta s-au purtat corespondențe și au avut loc întreveneri cu conducerea și specialiști din cadrul INSEMEX Petroșani referitoare la conținutul și modul de asigurare a consultanței de specialitate pentru elaborarea lucrării mai sus menționate. S-a elaborat și înaintat spre Departamentul Achiziții Sectoriale și Contractări documentația pentru achiziția serviciului de consultanță. La data prezentului raport procedura privind achiziția serviciului de consultanță a fost transmisă Departamentului Achiziții Sectoriale și Contractări.
4. În vederea asigurării cerințelor minime de securitate și igienă la locul de muncă, prevăzute de H.G. nr. 1091/2006 s-a monitorizat în permanență, prin intermediul **inspectorilor din cadrul serviciului securitate și sănătate în muncă**, derularea în bune condiții a contractului subsecvent de servicii privind închirierea și întreținerea toaletelor ecologice amplasate la punctele de lucru care nu dispun de canalizare și apă curentă precum și la șantierele temporare organizate în cadrul societății.
5. Pentru protecția lucrătorilor împotriva riscurilor profesionale ce se manifestă la locurile de muncă/posturile de lucru din cadrul societății, inspectorii SSM au fost implicați în:
 - identificarea sortimentelor de echipamente individuale de protecție și întocmirea necesarului de echipament pentru dotarea corespunzătoare a lucrătorilor în conformitate cu prevederile **Listei Interne**

de Dotare cu Echipament Individual de Protecție a Lucrătorilor specifică Transgaz, reactualizată și aprobată de Consiliul de Administrație în luna august 2015;

- întocmirea specificațiilor tehnice și a caietelor de sarcini pentru achiziția echipamentelor individuale de protecție;
- evaluarea ofertelor în cadrul comisiilor de licitație.

Astfel, în semestrul I 2017 s-au elaborat listele finale cuprinzând numele și prenumele lucrătorilor, locul de muncă și măsurile antropometrice ale acestora, care au fost transmise contractorilor în vederea livrării echipamentelor individuale de protecție. Precizăm faptul că la sfârșitul lunii martie au fost livrate salopetele de vară, încălțăminte de securitate, pelerine de ploaie ignifuge și antistatice, mănuși protecție, jachete iarnă TESA, etc. În luna iunie 2017 au fost date comenzile pentru îmbrăcăminte de iarnă care a fost livrată în perioada septembrie-octombrie 2017.

De asemenea în luna iunie s-a semnat contractul sectorial de produse pentru furnizarea tricourilor cu mânecă scurtă și mânecă lungă și a echipamentului de lucru pentru conducătorii auto și paznici, la data prezentului raport fiind livrate produsele (sacou, pantaloni și cămăși pentru conducători auto și paznici).

În perioada 01.01-30.06.2017 s-a urmărit prin intermediul **acțiunilor de inspecție realizate de inspectorii în domeniul SSM din cadrul serviciului Securitate și Sănătate în Muncă**, dotarea și utilizarea corespunzătoare a echipamentului individual de protecție de către lucrători, întreținerea/denocivizarea și depozitarea adecvată a acestuia, precum și înlocuirea la termenele stabilite în Lista Internă de Dotare cu Echipament Individual de Protecție a Lucrătorilor specifică Transgaz, și în alte situații prevăzute de legislație.

6. În vederea asigurării securității și sănătății în muncă pe cele 44 șantiere organizate în cadrul Transgaz pentru realizarea lucrărilor de construcții/montaj instalații transport gaze, **s-a asigurat coordonarea în materie de securitate și sănătate a antreprenorilor și subantreprenorilor prin intermediul inspectorilor în domeniul SSM din cadrul serviciului Securitate și Sănătate în Muncă**, care sunt specializați pentru realizarea acestor activități în conformitate cu prevederile *H.G. nr. 300/2006 privind cerințe minime de securitate și sănătate în muncă pentru șantiere temporare și mobile*. Coordonarea în materie de securitate și sănătate a șantiierelor temporare și mobile s-a realizat prin inspecții periodice pe șantiere și ședințe de coordonare cu reprezentanții constructorilor astfel încât să se asigure îndeplinirea tuturor măsurilor de prevenire și protecție aplicabile șantiierelor prevăzute de Planurile de Securitate și Sănătate.

De asemenea, s-a asigurat asistența în materie de securitate și sănătate pe durata elaborării proiectului conductei Bulgaria-România-Ungaria-Austria, respectiv proiectarea celor 3 stații de comprimare gaze care se vor monta pe această conductă.

Pentru stabilirea obligațiilor și responsabilităților partenerilor (beneficiar/executant) în cazul lucrărilor executate în obiectivele Transgaz, serviciul Securitate și Sănătate în Muncă a asigurat încheierea de **convenții de securitate și sănătate în muncă-situații de urgență și protecția mediului**.

Astfel se asigură instruirea personalului executantului de către inspectorii în domeniul securității și sănătății în muncă, situații de urgență și protecția mediului, informarea reciprocă cu privire la riscurile generate de lucrările respective și se stabilesc principalele măsuri și reguli care trebuie respectate pe toată durata lucrărilor.

Luna	Convenții SSM-SU-PM încheiate până la 31.12.2017	Decizii numire coordonator SSM încheiate până la 31.12.2017
Ianuarie	4	3
Februarie	4	4
Martie	7	7
Aprilie	0	0
Mai	5	5
Iunie	3	3
Iulie	9	7
August	2	2
Septembrie	14	10
Octombrie	2	2
Noiembrie	2	1
Decembrie	0	0
TOTAL	52	44

7. În vederea respectării prevederilor H.G. nr. 971/2006 privind cerințe minime pentru semnalizarea de securitate și/sau sănătate la locul de muncă, în luna iulie 2017 a fost demarată achiziția panourilor de securitate și sănătate necesare în cadrul Transgaz. Achiziția se află în derulare fiind finalizată etapa de analiză a ofertelor tehnice și studierea clarificărilor solicitate de autoritatea contractantă.
8. În perioada 27.02-02.03.2017 s-a organizat o întâlnire de lucru cu toți inspectorii în domeniul securității și sănătății în muncă, care a avut ca obiectiv reactualizarea tematicilor de control/inspecție pentru anul 2017, realizarea diagramelor de flux corespunzătoare proceselor identificate în cadrul serviciului de securitate și sănătate în muncă și stabilirea machetei în format Excel, care ulterior a fost completată la nivelul fiecărei entități pentru introducerea în sistemul informatic MAIS a datelor antropometrice corespunzătoare fiecărui salariat.
9. S-a asigurat verificarea proiectelor tehnice, a temelor de proiectare, a studiilor de fezabilitate și soluții, supuse avizării în Consiliul Tehnico-Economic al Transgaz, privind conformarea acestora cu prevederile legislative, precum și cerințele Transgaz în domeniul securității și sănătății în muncă.
Pentru toate proiectele de investiții/dezvoltare promovate de Transgaz s-au desemnat prin decizie, coordonatori în materie de securitate și sănătate pe durata elaborării proiectului, care în colaborare cu inspectorii din cadrul serviciului SSM elaborează Planul de securitate și sănătate, conform cerințelor H.G. nr. 300/2006 privind cerințe minime de securitate și sănătate pentru șantiere temporare și mobile.
10. **Inspectorii în domeniul securității și sănătății în muncă din cadrul serviciului SSM participă în comisiile de recepție la terminarea lucrărilor obiectivelor de investiții** asigurându-se astfel că aceste obiective au fost realizate de constructori conform proiectului tehnic și că aceste obiective îndeplinesc cerințele de securitate și sănătate prevăzute de legislație și normativele în vigoare.
11. Au fost organizate trimestrial, conform Regulamentului de Organizare și Funcționare, **ședințele Comitetelor de Securitate și Sănătate în Muncă** constituite la nivelul sediului Central, al Exploatărilor Teritoriale și a Sucursalei Mediaș (al căror secretariat este asigurat de inspectorii serviciului SSM). În cadrul ședințelor inspectorii SSM au prezentat rapoarte cu privire la situația securității și sănătății în muncă din cadrul entităților pe care le reprezintă, acțiunile care au fost întreprinse și eficiența acestora pentru realizarea măsurilor de prevenire și protecție.

12. S-a asigurat sprijinul pentru realizarea studiului cu tema: „*Determinarea efortului profesional, evaluarea capacității de muncă și oboselii profesionale la solicitări fizice, neuropsihice și senzoriale. Expertizarea locurilor de muncă și a persoanelor care se încadrează în condiții grele, periculoase, vătămătoare sau nocive*” de către Institutul Național de Cercetare Dezvoltare pentru Protecția Muncii „Alexandru Darabont” București. Studiul a fost finalizat și supus aprobării CTE în data de 05.07.2017.
13. În perioada 19-23.06.2017 s-a desfășurat în cadrul serviciului Securitate și Sănătate în Muncă auditul cu tema „Monitorizarea performanței de SSO” efectuat de o echipă de auditori din cadrul serviciului Managementul Calității, iar în perioada 03–05.07.2017 s-a desfășurat auditul de diagnostic SMI CMSSO de către firma SC Syscert SRL București.
14. În perioada 11-15.09.2017 s-a desfășurat în cadrul Transgaz auditul de supraveghere realizat de SRAC România, finalizat cu prelungirea certificării sistemului de management integrat calitate-mediul, securitate și sănătate ocupațională.
15. În semestrul II 2017 s-a demarat activitatea de întocmire a instrucțiunilor proprii de securitate și sănătate în muncă pentru SNTGN Transgaz SA Mediaș în colaborare cu Institutul Național de Cercetare Dezvoltare pentru Protecția Muncii „Alexandru Darabont” București, precum și activitatea de reevaluare a riscurilor de accidentare și îmbolnăvire profesională pentru locuri de muncă/posturi de lucru din cadrul SNTGN Transgaz SA Mediaș.

B. Măsuri tehnice

În perioada 01.01-31.12.2017 s-a urmărit realizarea măsurilor tehnice prevăzute în *Planul de Prevenire și Protecție pe anul 2017*, luându-se în considerare **proiectele SNTGN Transgaz Mediaș** la politica de modernizare a **Sistemului Național de Transport**, din care amintim:

- refacerea instalațiilor electrice și de împământare la punctele de lucru nominalizate în *Planul de Prevenire și Protecție*;
- modernizarea grupurilor sociale și branșarea la rețelele de apă potabilă la punctele de lucru menționate în *Planul de Prevenire și Protecție*;
- executarea lucrărilor de modernizare, igienizare, la căsuțele operator stabilite în *Planul de Prevenire și Protecție*.

C. Măsuri igienico sanitare

În vederea realizării măsurilor din domeniul igienico-sanitar (acordarea de materiale igienico-sanitare, completarea/înlocuirea componentelor truselor sanitare de prim ajutor, asigurarea alimentației de protecție, etc) s-au întocmit documentele necesare achiziției și s-a întocmit necesarul de aprovizionare.

D. Raport privind incidentele (evenimente de muncă) petrecute în cadrul SNTGN TRANSGAZ SA Mediaș în perioada 01.01–31.12.2017

EVENIMENTE COMUNICATE ȘI CERCETATE ÎN SNTGN TRANSGAZ SA ÎN ANUL 2017

Nr. crt.	Unitate teritorială	Locația, data și ora producerii evenimentului	Cauzele producerii evenimentului	Încadrarea
1.	Exploatarea teritorială Constanța	10.01.2017, ora 16,45 Constanța, B-dul Alexandru Lăpușneanu	Accident auto	Accident de muncă
2.	Exploatarea teritorială Cluj	16.01.2017, ora 19,20 Cluj Napoca la intersecția str. Bega cu Harghita	Alunecare pe gheață	Accident de muncă
3.	Exploatarea teritorială Brașov	27.01.2017, ora 8,00 parcarei hotelului Aurelius din Poiana Brașov	Alunecare pe gheață	Accident de muncă
4.	Exploatarea teritorială Bacău	06.02.2017, ora 13,40, DN 11A Adjud Onești	Accident colectiv rutier	Accident de muncă colectiv (de circulație)
5.	Exploatarea teritorială Constanța	Exploatarea Teritorială Constanța–oficiu etaj 2.	Desprinderea unei etajere de pe perete	Accident de muncă
6.	Sucursala Mediaș	22.09.2017, ora 12,45–Sediul Sucursala Mediaș	Răsturnarea unei dale de beton pe picior în timpul manipulării	Accident de muncă

NOTĂ: În perioada 01.01-31.12.2017 în cadrul SNTGN TRANSGAZ SA Mediaș nu s-au înregistrat îmbolnăviri profesionale.

E. Inspecții realizate de către Inspectoratele Teritoriale de Muncă

În perioada 01.01.2017-31.12.2017 în cadrul SNTGN TRANSGAZ SA Mediaș au fost efectuate inspecții de către inspectorii de Securitate și Sănătate în Muncă din cadrul Inspectoratelor Teritoriale de Muncă județene pentru verificarea respectării prevederilor legislative în domeniul securității și sănătății în muncă, după cum urmează:

INSPECȚII EXTERNE 2017

Nr. crt.	Data Controlului	LOCAȚIA (E.T./Dep./Sucursală)	Autoritatea Abilitată pt. Control	Descriere motivului controlului	Măsuri dispuse	Mod de realizare
1.	18.01.2017	ET-BRĂILA–Sector Brăila	I.T.M Brăila	Control SSM-PV nr. 15.686 /18.01.2017	1	Remediat
2.	28.02.2017	ET-BRĂILA–Sector Brăila	I.T.M Brăila	Control SSM-PV nr. 16.256 /28.02.2017	Nu au fost dispuse măsuri	S-a verificat modul de realizare a măsurilor dispuse la controlul anterior.
3.	19.04.2017	ET-BACĂU Sector Fălticeni	I.T.M. Suceava	Control SSM-PV nr 141.266 /19.04.2017	3	Remediat
4.	21.04.2017	ET-BACĂU Sector Comănești	I.T.M. Bacău	Control SSM-PV nr. 44.700 /21.04.2017	4	Remediat
5.	19.05.2017	ET CRAIOVA	ITM Dolj	Control SSM-PV nr.14389/ 19.05.2017	1	Remediat

Nr. crt.	Data Controlului	LOCAȚIA (E.T./Dep./Sucursală)	Autoritatea Abilitată pt. Control	Descriere motivului controlului	Măsuri dispuse	Mod de realizare
6.	30.05.2017	ET-BACĂU Sector Comănești	I.T.M. Bacău	Control SSM-PV nr 45.918 /30.05.2017	Nu au fost dispuse măsuri	S-a verificat modul de realizare a măsurilor dispuse la controlul anterior.
7.	23.06.2017	ET-CRAIOVA Sector Craiova	ITM GORJ	Control SSM-PV nr 42.453 /23.06.2017	3	Remediat
8.	11.07.2017	ET CONSTANȚA	ITM CONSTANȚA	Control SSM Pv 98601 /11.07.2017	1	Remediat
9.	07.09.2017	ET CLUJ	ITM CLUJ	Control SSM PV -79330 /07.09.2017	Nu au fost dispuse măsuri	-
10.	08.09.2017	ET CRAIOVA	ITM VÂLCEA	Control SSM PV 29141 /08.09.2017	4	Remediat
11.	13.09.2017	ET BACĂU	ITM BACĂU	Control SSM PV 47010 /13.09.2017	4	Remediat
12.	21.09.2017	SEDIU TRANSGAZ MEDIAȘ	ITM SIBIU	Control SSM PV 74340 /21.09.2017	Nu au fost dispuse măsuri	-
13.	20.09.2017	ET BACĂU	ITM SUCEAVA	Control SSM PV 142727 /20.09.2017	2	Remediat
14.	20.10.2017	ET CRAIOVA	ITM VÂLCEA	Control SSM PV 30.137 /20.10.2017	2	Remediat
15.	24.10.2017	ET BACĂU	ITM BACĂU	Control SSM PV 47.017 /24.10.2017	Nu au fost dispuse măsuri	S-a verificat modul de realizare a măsurilor dispuse la controlul anterior.
16.	26.10.2017	ET CRAIOVA	ITM GORJ	Control SSM PV 42.499 /26.10.2017	Nu au fost dispuse măsuri	S-a verificat modul de realizare a măsurilor dispuse la controlul anterior.

NOTĂ: Societatea nu a fost sancționată contravențional pentru nerespectarea prevederilor de securitate și sănătate în muncă.

Activități desfășurate în cadrul Serviciului Managementul Mediului

Principalele activități din domeniul protecției mediului în anul 2017 s-au efectuat planificat și organizat, urmărind prevenirea poluării, reducerea riscurilor de producere a unor incidente de mediu pe amplasamentele din cadrul societății, precum și conformarea cu prevederile legislative în domeniu.

Ca atare, principalele direcții urmărite care au fost:

F. Monitorizarea actelor de reglementare

La nivelul societății există **17 autorizații de mediu**, prin care sunt autorizate un număr de 1.195 obiective ale SNTGN Transgaz SA, în anul 2017 nu au fost depuse **solicitări de reînnoire a autorizațiilor de mediu**.

Din punct de vedere a autorizațiilor de gospodărire a apelor, legislația din domeniu impune obținerea actelor de reglementare la toate obiectivele care au legătură cu apele. Drept urmare, societatea deține **130 de autorizații de gospodărire a apelor** pentru traversări cursuri de ape cu conducte de transport gaze naturale, din care s-au depus **solicitări de reînnoire pentru 31** dintre acestea.

Conform procedurilor stabilite de autoritățile naționale de protecția mediului, s-a realizat înregistrarea în Sistemul Integrat de Mediu a **proiectelor de dezvoltare, reparații și întreținere a sistemului național de transport gaze naturale**. În acest scop s-a coordonat și activitatea de derulare a obținerii actelor de reglementare din punct de vedere protecției mediului, urmărindu-se respectarea procedurii specificate în legislația din domeniu, ca atare s-au înregistrat un număr de **48** proiecte.

Serviciul a verificat proiectele care au fost supuse CTE-ului și a emis puncte de vedere în domeniul protecției mediului, urmărind respectarea și conformarea cu prevederile legislative.

G. Evaluarea conformării cu legislația din domeniu

Evaluare internă

Această activitate s-a efectuat prin planificarea diferitelor tipuri de inspecții interne integrate, atât la nivelul Departamentului, cât și la nivelul Exploatărilor Teritoriale, ele fiind realizate de către inspectorii de specialitate din fiecare domeniu în parte.

Ca atare, în urma efectuării acestor inspecții pentru evaluarea conformării cu legislația și în scopul îmbunătățirii activității au fost stabilite **măsuri** de protecția mediului:

- ✓ în domeniul gestionării substanțelor periculoase—afișarea Fișelor de securitate revizuite a substanțelor folosite;
- ✓ în domeniul prevenirii poluării—instruirea personalului cu *Planurile de intervenție în caz de poluări accidentale*;
- ✓ în domeniul gestionării deșeurilor—etichetarea corespunzătoare a containerelor, întocmirea documentelor aferente legislației, depozitarea necorespunzătoare a deșeurilor metalice.

Evaluare externă

În anul 2017, SNTGN Transgaz S.A a fost supus unui număr de 15 inspecții externe, realizate de structurile de control din cadrul Gărzii Naționale de Mediu, Administrația Națională Apele Române, Agențiile de Protecția Mediului după cum urmează:

Nr. crt.	Denumirea autorității de control	Amplasamentul inspectat	Data inspecției
1.	GNM Dolj	Exploatarea Teritorială Craiova	25.01.2017
2.	SGA Covasna-ABA Olt	Exploatarea Teritorială Brașov-Sector Bățani	01.02.2017
3.	ABA Buzău Ialomița	Exploatarea Teritorială București-reînnoire autorizații gospodărire a apelor	17.02.2017
4.	ABA Buzău Ialomița	Exploatarea Teritorială București-reînnoire autorizații gospodărire a apelor	17.02.2017

Nr. crt.	Denumirea autorității de control	Amplasamentul inspectat	Data inspecției
5.	GNM Sibiu	SNTGN TRANSGAZ–Depozit Botorca	16.03.2017
6.	GNM Covasna	Exploatarea Teritorială Brașov-Sector Bățani	17.05.2017
7.	GNM Gorj	Exploatarea Teritorială Craiova-PM Sâmbotin	31.05.2017
8.	ABA Jiu	Exploatarea Teritorială Arad–Sector Deva	06.09.2017
9.	ABA Jiu	Exploatarea Teritorială Craiova	18.09.2017
10.	ABA Argeș	Exploatarea Teritorială Brașov	09.11.2017
11.	ABA Jiu	Exploatarea Teritorială Craiova	04.12.2017
12.	ABA Buzău Ialomița	Exploatarea Teritorială București-reînnoire autorizații gospodărirea apelor	16.11.2017
13.	GNM Sibiu	Exploatarea Teritorială Mediaș	13.12.2017
14.	GNM Sibiu	SNTGN TRANSGAZ–Depozit Botorca	14.12.2017
15.	APM Bacău	Exploatarea Teritorială Bacău–vizită amplasament pentru proiecte noi	20.12.2017

Referitor la contravențiile aplicate SNTGN TRANSGAZ S.A. precizăm că societatea **a fost sancționată contravențional pentru nerespectarea prevederilor legislative din domeniul protecției mediului, mai exact din domeniul gospodării apelor, cu amendă de 35.000 lei, din care a fost plătită suma de 17.500 lei, în 24 de ore.**

În urma controalelor și inspecțiilor a fost aplicată o sancțiune, fiind stabilite și **măsuri de îmbunătățire**, așa cum reiese din rapoartele de inspecții ale autorităților de control, în domeniile:

- gestiunea deșeurilor;
- analiza factorilor de mediu;
- autorizațiilor de gospodărire a apelor;
- planurilor de intervenție în caz de poluări accidentale;
- gestionarea și depozitarea substanțelor și preparatelor chimice periculoase.

H. Raportări de specialitate la autoritățile din domeniu

Au fost întocmite **raportările lunare și trimestriale** către autoritățile din domeniu, conform obligațiilor din actele de reglementare deținute de societate:

- conform prevederilor art. 9, lit. c din OUG nr. 196/2005 privind Fondul pentru mediu, societatea trebuie să plătească obligațiile către **Administrația Fondului pentru Mediu**, acestea reprezentând taxele lunare pentru emisii de poluanți în atmosferă; în vederea achitării acestor obligații financiare serviciul urmărește consumurile de resurse specifice, cuantifică și întocmește declarația pentru Fondul de Mediu;
- conform prevederilor art. 13 alineatul 2 din Legea nr. 132/2010 privind Colectarea selectivă a deșeurilor în instituțiile publice, acestea sunt urmărite și centralizate la nivelul companiei cu transmiterea lunară a **Registrului de evidență a deșeurilor** către Agenția Națională de Protecția Mediului București;
- a fost realizată monitorizarea gestiunii deșeurilor produse la nivel de societate și au fost efectuate raportări la autorități, conform obligațiilor din autorizațiile de mediu;
- au fost elaborate și transmise Rapoartele anuale de mediu, aferente fiecărei Exploatări Teritoriale, conform obligațiilor din autorizațiile de protecția mediului.

I. Proiectul BRUA

Serviciul Managementul Mediului asigură suportul de specialitate necesar proiectării din punct de vedere a protecției mediului pentru cele 3 stații de comprimare care fac parte din proiectul **BRUA**.

J. Cheltuieli de protecția mediului

În scopul desfășurării corespunzătoare a activității de protecția mediului, au fost prevăzute cheltuieli aferente achiziționării de servicii specifice și cheltuieli aferente taxelor solicitate de autorități.

În programele societății, respectiv **Programul Anual de Servicii Executate de Terți** au fost fundamentate și bugetate servicii de mediu necesare, iar prin **Programul de Aprovizionare pentru anul 2017**, au fost solicitate materiale și produse de protecția mediului.

Precizăm că s-a demarat achiziționarea diferitelor tipuri de servicii, stadiul de derulare a acestor servicii fiind diferit și corelat cu necesitățile rezultate din activitatea principală de transport gaze a SNTGN TRANSGAZ SA Mediaș.

În 2017 au fost întocmite caietele de sarcini pentru următoarele servicii de mediu, care au fost transmise departamentului de specialitate:

- servicii de analize fizico-chimice pentru apele uzate menajere;
- servicii de analize fizico-chimice în vederea caracterizării și clasificării deșeurilor lichide/solide generate din activitatea de godevilare/curățare la elementele filtrante/separatoare.

În urma desfășurării procedurilor de achiziții au fost încheiate și contractele pentru cele 2 servicii menționate, cu firma SGS România.

Urmare a deciziei societății de a se iniția procedura de acreditare a Laboratorului Monitorizare Factori de Mediu, au fost demarate și realizate acțiuni pentru bugetarea acestui proces, având ca rezultat final introducerea în **Programul Anual de Servicii Executate de Terți 2017**, achiziția **Serviciului de consultanță în vederea acreditării laboratorului**.

K. Menținerea certificării și tranziția către noul standard ISO 14001:2015 aferent Sistemului de Management al Mediu

În 2017 s-a desfășurat instruirea internă a inspectorilor de protecția mediului, unde a fost prezentat Raportul auditului de supraveghere efectuat de către SRAC, având ca rezultat 4 domenii de îmbunătățire în activitatea de protecția mediului, respectiv:

- monitorizarea implementării măsurilor impuse în urma inspecțiilor;
- specificarea aspectelor de mediu în proiecte;
- gestionare tipurilor de deșeuri rezultate în urma unor lucrări de reparații;
- urmărirea și gestionare aspectelor de mediu din cadrul Sucursalei Mediaș.

Totodată s-a început tranziția către noul standard ISO 14001:2015, prin identificarea tuturor proceselor aferente activității și întocmirea Diagramelor de Flux și a Fișelor de proces.

De asemenea, în această perioadă s-a desfășurat și un audit extern de diagnostic, efectuat de firma Syscert București.

L. Activitatea desfășurată de Laboratorul Monitorizare Factori de Mediu

Planificarea și derularea activităților în 2017 de către Laboratorul Monitorizare Factori de Mediu a constat în următoarele:

- *monitorizarea surselor de poluare efectuate de Laboratorul Monitorizare Factori de mediu pentru 758 amplasamente din cadrul exploatărilor teritoriale;*
- *identificarea și evaluarea aspectelor de mediu pe amplasamentele societății, pentru 435 amplasamente.*

În conformitate cu cerințele din Autorizațiile de Mediu, eliberate de Agenția Națională de Protecția Mediului București, monitorizarea a implicat efectuarea sistematică, pe amplasamentele societății a măsurătorilor asupra factorilor de mediu după cum urmează:

- măsurători de nivel de zgomot;
- verificarea instalațiilor tehnologice din punct de vedere al etanșeității în vederea depistării emisiilor de metan și a celor de etilmercaptan;
- determinarea emisiilor de poluanți atmosferici (CO, NO_x, SO₂) din gazele de ardere provenite de la stațiile de comprimare, centralele termice, sobe convector și încălzitoare de gaz;
- identificarea diferitelor situații neconforme cu legislația de protecția mediului și/sau în ceea ce privește poluările accidentale;
- întocmirea buletinelor de măsurare, a fișelor de evaluare a aspectelor de mediu și a rapoartelor de monitorizare.

Gradul de realizare a monitorizării surselor de poluare

Nr. crt.	Tipul activității/ Perioada de raportare-2017	Număr de monitorizări propuse	Număr de monitorizări realizate	Gradul de realizare (%)
1.	Monitorizare	758	607	80,1

Obiectivele propuse și realizate în vederea evaluării aspectelor de mediu

Nr. crt.	Anul	Număr de monitorizări propuse	Număr de monitorizări realizate	Gradul de realizare (%)
1.	2017	435	373	85,7

Pe baza dotărilor cu aparatură, din perioada 2014-2016 s-au efectuat activitățile de monitorizarea surselor de poluare și evaluarea aspectelor de mediu concretizate în **rapoarte de monitorizare cu buletine de măsurare urmate de planuri de măsuri corective**, întocmite de Serviciul Managementul Mediului. Aceste planuri pentru remedierea neconformităților constatate se supun aprobării conducerii SNTGN Transgaz SA Mediaș și reprezintă și **activitate de control și îndrumare** pentru Exploatarea Teritoriale.

Resursele financiare alocate

Pentru anul 2017 s-a planificat în PAAP 2017 prin programul PASET 2017, Anexa nr. 8 "Servicii de mediu", poziția nr. 1: "Servicii de service și verificare metrologică pentru aparatura din Laborator Monitorizare Factori de Mediu" suma de 126.112 lei.

Ca atare, au fost demarate toate achizițiile pentru serviciile de service de aparatură, iar în luna decembrie au fost achiziționate și semnate toate contractele aferente.

Activități desfășurate în cadrul Serviciului Protecție, Pază și Situații de Urgență

1. Activitatea de apărare împotriva incendiilor și situații de urgență

a. Activități

- a fost urmărită, conform prevederilor contractuale, derularea Contractelor de servicii încheiate între SNTGN „TRANSGAZ” SA și firme terțe, privind întreținerea și repararea stingătoarelor de incendiu, instalațiilor de hidranți și pompe de incendiu, precum și a serviciilor de întocmire evaluare a riscurilor de incendiu;

- s-au actualizat și transmis către Inspectoratele Județene pentru Situații de Urgență care au transmis solicitări, datele privind completarea Registrului de capabilități, pe care SNTGN Transgaz SA are obligația să le asigure, respectiv pentru județele Harghita și Bacău;
- s-au întocmit și transmis lunar temele de instruire în domeniul situațiilor de urgență conform graficului de instructaj;
- s-a realizat instruirea periodică a salariaților conform prevederilor legale și a procedurii PGSU-01;
- s-a realizat instruirea la angajare a salariaților conform prevederilor legale;
- s-a asigurat verificarea din punct de vedere PSI și SU pentru proiectele care se supun avizării în CTE;
- s-au întocmit specificațiile tehnice pentru realizarea achiziției de "Echipament de luptă împotriva incendiilor";
- s-a întocmit Caietul de sarcini privind achiziția de "Servicii de verificare, reparare și încărcare a stingătoarelor de incendiu, verificarea și repararea instalațiilor de hidranți și pompe de incendiu la SNTGN TRANSGAZ S.A. Mediaș";
- s-a întocmit Caietul de sarcini privind achiziția de „Lucrări de tratare cu substanțe ignifuge și protecție a lemnului pentru șarpante, arhive, lambriuri, terase și a altor suprafețe de lemn care necesită ignifugare”, la SNTGN "TRANSGAZ" SA Mediaș;
- au fost realizate și recepționate un număr de 44 de Evaluări ale riscurilor de incendiu la obiective ale SNTGN Transgaz SA;
- au fost întocmite propunerile specifice SU și PSI pentru Programul privind servicii executate cu terți pentru anul 2018, și referatele de necesitate aferente acestora, precum și estimările pentru anii 2019 și 2020.

b. Reprezentare în relațiile cu autoritățile publice locale

- s-a asigurat participarea reprezentantului SNTGN Transgaz SA la ședințele Comitetului Județean pentru Situații de Urgență Sibiu, precum și la videoconferințele organizate de structurile ierarhic superioare acestuia;
- s-a asigurat participarea reprezentanților de specialitate ai SNTGN Transgaz SA la ședințele Comitetelor Județene pentru Situații de Urgență pe raza cărora funcționează Exploatarile Teritoriale, precum și la videoconferințele organizate de structurile ierarhic superioare acestora;
- au fost controlate un număr de 3 obiective Transgaz de către Inspectoratele Județene pentru Situații de Urgență;

c. Activitate de inspecție și control

- conform „Programului de inspecții integrate pentru anul 2017” personalul din cadrul serviciului a participat, pe linie de specialitate SU și PSI, la efectuarea inspecțiilor în 9 Exploatări Teritoriale și Sucursala Mediaș.

2. Mentenanța și dezvoltarea Sistemului de securitate fizică a obiectivelor SNT prin mijloace tehnice

- s-a asigurat verificarea din punct de vedere al conformității sistemelor de securitate, pentru proiectele care se supun avizării în CTE;
- s-au realizat integral revizia tehnică semestrială și reparațiile la cerere asupra sistemelor de securitate instalate la obiectivele SNTGN Transgaz SA;
- din partea serviciului a fost asigurată prezența personalului de specialitate la recepția Sistemelor de securitate finalizate la NT Sâmbotin, SRM Oradea 1, NT Moșu și SRM Mânăstirea Buciumeni;
- a fost verificat și revizuit Caietul de sarcini pentru întocmirea unui Acord cadru privind achiziția lucrărilor de instalare a sistemelor de securitate pentru stație de reglare și măsurare gaze naturale;
- a fost întocmit Caietul de sarcini privind achiziția de Lucrări de instalare, configurare și programare a unui sistem de pontaj și control acces la obiectivele SNTGN Transgaz SA;
- a fost întocmit Caietul de sarcini privind achiziția de servicii de întreținere periodică și reparații la cerere a sistemelor de securitate instalate la obiectivele SNTGN Transgaz SA; licitația este în curs de desfășurare;

- au fost reparate la cerere un număr de 43 sisteme de securitate instalate la sediul SNTGN Transgaz SA Mediaș, Reprezentanța București și Exploatarea Teritoriale Craiova, București, Cluj, Mediaș, Arad, Brăila și Bacău;
- au fost întocmite propunerile specifice domeniului sisteme de securitate pentru *Programul privind servicii executate cu terți 2018*, și referatele de necesitate aferente acestora, precum și estimările pentru anii 2019 și 2020.
- au fost întocmite propunerile specifice domeniului sisteme de securitate pentru *Programul de modernizare, dezvoltare investiții pentru anul 2018*, și referatele de necesitate aferente acestora, precum și estimările pentru anii 2019 și 2020.

3. Activitatea de pază și protecție a obiectivelor

- s-au elaborat Rapoarte de evaluare și tratare a riscurilor la securitate fizică pentru 1.190 obiective (85% din totalul celor aproximativ 1.400) din cadrul SNTGN Transgaz SA, care au fost semnate de către conducerea societății, scanate și postate pe zona publică în folderul alocat Departamentului Mediu, Protecție și Securitate;
- sunt în curs de elaborare Rapoartele de evaluare și tratare a riscurilor la securitate fizică pentru obiectivele rămase (dispuse în județele Mureș, Olt, Argeș, Sălaj și Satu Mare), termenul de finalizare al acestei acțiuni a fost prorogată până la data de 30 iunie 2018;
- au fost încheiate Actele adiționale la Acordurile cadru privind servicii de pază, monitorizare și intervenție și supraveghere conducte, prin care s-au actualizat tarifele aferente acestor servicii în urma modificării nivelului salariului minim pe economie;
- au fost încheiate Contractele subsecvente de pază pentru al doilea an de derulare a Acordurilor cadru de pază;
- au fost puse la dispoziția organelor judiciare, urmare a prevederilor legale și solicitării acestora, înregistrări video stocate în Sistemele de securitate de la ET București, ET Brăila, SCG Onești și ET Constanța;
- au fost puse la dispoziția Serviciului Inspecție Generală din cadrul SNTGN Transgaz SA, urmare a prevederilor legale și solicitării acestora, înregistrări video stocate în unitatea de înregistrare de la Fir Buzău;
- s-a asigurat paza la obiective temporare de tip șantier pentru un număr de 8 obiective, la solicitările Sucursalei Mediaș;
- a început colectarea datelor și întocmirea Caietului de sarcini pentru Acordul Cadru de achiziție a serviciilor de pază, monitorizare, intervenție și supraveghere pentru obiectivele SNTGN Transgaz SA Mediaș;
- au fost înregistrate un număr de 13 furturi și distrugerii din cadrul SNT și SCADA (împrejmuiiri, sisteme video, panouri fotovoltaice, etc.) cu un prejudiciu estimat de 32.315 lei și este monitorizată soluționarea plângerilor adresate organelor de poliție și judiciare;
- au fost controlate 3 obiective aparținând SNTGN Transgaz SA de către Inspectoratele de Poliție Județene Tulcea, Bacău și Vâlcea, fără a fi aplicate sancțiuni contravenționale; la constatările consemnate în Procesele verbale de control s-a răspuns în termenul legal;
- s-au întocmit acreditări de acces în obiectivele SNTGN Transgaz SA pentru personalul care desfășoară diverse activități;
- s-au actualizat și transmis spre aprobare la MECT, acreditările de acces pentru persoanele străine care derulează activități în obiectivele de infrastructură critică (SMG Isaccea, SMG, Negru Vodă și SMG Medieșu Aurit);
- au fost imprimate cartele de acces și legitimațiile de serviciu pentru noii angajați ai SNTGN TRANSGAZ SA, cât și pentru angajații ale căror cartele nu mai funcționau corespunzător sau care au fost pierdute; au fost înrolate cartelele acestora în programele de control acces existente pentru a putea fi folosite de programul de pontaj al salariaților;

- au fost actualizate Planurile de pază pentru obiectivele la care s-a impus această măsură, ca urmare a întocmirii Analizei de risc la securitate fizică.

4. Evidența militară

- au fost întocmite, conform prevederilor art. 9 alin. (4) și ale art.10 alin. (2) din H.G. nr. 1204/2007, cereri de mobilizare la locul de muncă pentru angajații SNTGN Transgaz SA care îndeplinesc criteriile legale și transmise spre aprobare la Serviciul Teritorial pentru Probleme Speciale Sibiu respectiv la centrele Militare Județene;
- s-au întocmit și transmis comunicările necesare actualizării monografiei economico-militare a județelor, către STPS ale județelor Timiș, Suceava, Hunedoara, Olt, Satu Mare, Arad, Dâmbovița, Giurgiu, Brașov, Argeș, Neamț, Vaslui, Dolj, Alba, Sălaj, Prahova, Maramureș, Iași, Brăila, Iași și Vaslui;
- s-a asigurat participarea la ședința Centrului Militar Județean Sibiu, privind mobilizarea personalului propriu pentru perioada 2017-2020;
- s-au actualizat și transmis către structura de specialitate din Ministerul Economiei datele privind situația obiectivelor de infrastructură teritorială importante pentru sistemul național de apărare;
- s-a transmis către Administrația Națională a Rezervelor de Stat și Probleme Speciale, respectiv Structurile Teritoriale pentru Probleme Speciale din județele Alba, Harghita, Bistrița Năsăud, Olt, Ialomița, Vaslui și Satu Mare, "Situația obiectivelor de infrastructură teritorială importante pentru sistemul național de apărare";
- a fost actualizată situația mijloacelor supuse rechiziției la declararea stării de mobilizare și/sau război, a fost primită Decizia emisă de către Comisia Județeană de rechiziții Sibiu și au fost introduse în containerul sigilat listele cu indicativele pentru mijloacele desemnate.

Activități desfășurate în cadrul Serviciului Protecția Infrastructurilor Critice

Anul 2017 a reprezentat perioada consolidării domeniului de protecție a infrastructurilor critice, perioada în care ofițerii de legătură existenți și formați ulterior au preluat obiectivele desemnate și au început activitatea specifică, conform cu cerințele legislative, fapt consemnat prin fișele de stadiu solicitate de către Ministerul Economiei în calitate de Autoritate Publică Responsabilă.

De asemenea, în 2017 a avut loc structurarea activităților privind protecția infrastructurilor critice și o primă analiză a SNT de unde au rezultat propunerile pentru includerea în lista obiectivelor cu statut de infrastructuri critice.

Urmare a obligațiilor legale privind activitatea de protecție a infrastructurii critice, prin hotărârea CA nr. 22/23.06.2016, a fost înființat **Serviciul Protecția Infrastructurii Critice**, responsabil cu monitorizarea și coordonarea activității specifice privind protecția și securitatea obiectivelor desemnate infrastructuri critice naționale/europene din gestiunea SNTGN TRANSGAZ S.A.

Serviciul a realizat activități în premieră printre companiile care au desemnat obiective de infrastructură critică națională. S-au depus eforturi pentru elaborarea **Planurilor de Securitate ale Operatorului**, pentru toate obiectivele desemnate, în conformitate cu prevederile legale, respectiv *Decizia nr. 166/19.03.2013 privind aprobarea Normelor metodologice pentru realizarea/echivalarea/revizuirea planurilor de securitate ale proprietarilor/operatorilor/administratorilor de infrastructură critică națională/europeană*, care cuprind scenarii privind riscurile majore la care se supun obiectivele și măsuri de reducere a riscului.

Pentru o și mai eficientă gestionare a acestuia, în baza temeiului legal, au fost întocmite analize de risc la securitate fizică și analize de risc la securitate împotriva incendiilor, precum și analize de risc seismic acolo unde este cazul. **Planurile de Securitate ale Operatorului** au fost aprobate de către autoritatea competentă și intră într-o nouă etapă de gestionare.

Pentru a respecta cerințele directivei europene și cele ale legislației naționale în vigoare, s-a început instruirea specifică a personalului, participând la cursuri Postuniversitare acreditate specific domeniului de activitate și recunoscute de autoritățile responsabile, urmând a se face o analiză pertinentă asupra necesarului de personal instruit pentru perioada următoare.

În **anul 2017** a fost propus personalul serviciului pentru instruirii specifice, în vederea specializării în domeniul activității de protecție a infrastructurilor critice și totodată a certificării acestora pe domeniile necesare desfășurării activității.

În cadrul procesului de management al Planului de Securitate al Operatorului, la nivel de obiectiv, s-au propus sarcini și responsabilități persoanelor care își desfășoară activitatea pe amplasamentul obiectivului, și s-a finalizat proiectul privind programul de instruire și responsabilizare a personalului activ din obiectivele desemnate. Au fost stabilite responsabilitățile personalului din cadrul infrastructurilor critice naționale și europene, fapt ce va declanșa procesul de instruire conform programului întocmit privind activitatea în domeniul protecției infrastructurilor critice pentru anul 2018.

Serviciul a demarat, de asemenea, implementarea măsurilor de securitate impuse prin Planurile de Securitate și Analizele de Risc întocmite obiectivelor de infrastructură critică cu scopul maximizării confortului privind securitatea acestora, întocmite în anul 2017, conform cu prevederile legale. Astfel, a fost planificată punerea în siguranță la standarde superioare pentru un număr de 5 obiective, considerate de maximă importanță, pentru care au fost întocmite caiete de sarcini, au fost evaluate oferte și s-au întocmit documentații de achiziție. Din cauza schimbărilor legislative privind achizițiile publice, din cele 5 proiecte propuse, unul este complet finalizat și funcțional, celelalte urmând a fi reluate după clarificarea aspectelor legale privind modul de derulare al achizițiilor, dat fiind și caracterul special al obiectivelor aflate sub incidența prevederilor legale privind confidențialitatea informațiilor, statutul de obiective de interes național și chiar european.

În **anul 2017**, a fost reanalizată situația investițiilor privind securitatea obiectivelor de infrastructură critică, asumate prin analizele de risc și planurile de securitate, caietele de sarcini pentru acestea urmând a fi demarate în colaborare cu Serviciul Protecție, Pază și Situații de Urgență, pentru obiectivele care nu au putut fi re tehnologizate din punct de vedere al securității s-au întocmit teme de proiectare pentru ca investițiile să își poată relua cursul firesc.

Având în vedere prevederile legale în domeniu, anul acesta se impune revizuirea tuturor Planurilor de Securitate ale Operatorului și a Evaluărilor de Risc la Securitate Fizică. Drept urmare, în **anul 2017** s-a organizat o instruire a personalului Serviciului Protecția Infrastructurii Critice cu scopul de a stabili activitățile necesare, unde au fost trasate obiectivele imediate privind îndeplinirea obligațiilor legale. S-a desfășurat procesul de colectare date necesare întocmirii documentelor specifice și s-a demarat revizuirea acestora pentru toate obiectivele de infrastructură critică națională și de interes european. Serviciul Protecția Infrastructurilor Critice a revizuit toate Analizele de Risc la Securitate Fizică pentru obiectivele de infrastructură critică și a demarat revizuirea Planurilor de Securitate ale Operatorului (PSO). Documentațiile necesare revizuirii PSO au fost colectate în teritoriu și centralizate, urmând etapa de elaborare. Transmiterea spre avizare către autoritatea publică responsabilă este planificată prin programul întocmit pentru anul 2018, dat fiind volumul de informație necesar a fi procesat și caracterul clasificat al acestora.

Menționăm că a fost finalizat procesul de analiză a sistemului privind oportunitatea desemnării de noi obiective de infrastructură critică din gestiunea SNTGN TRANSGAZ SA, iar propunerile au fost înaintate autorității publice responsabile spre a fi nominalizate în noua Hotărâre Guvernamentală care va desemna obiectivele de infrastructură la nivel național.

Structurarea activității mai sus menționată a reușit în anul 2017 să aducă în prim plan nevoile și o serie de obiective privind protecția infrastructurilor critice, anexele programelor de activitate pentru perioada următoare fiind rezultatul analizelor efectuate în decursul anului 2017.

Perspective privind activitatea de protecție a infrastructurilor critice

Dată fiind noutatea relativă a domeniului de activitate, există o perspectivă largă privind dezvoltarea și perfecționarea protecției obiectivelor de infrastructură critică națională gestionate de companie, cu deschidere pe o perioadă lungă de timp. Există priorități impuse de legislația în vigoare și documentele rezultate în urma analizelor de risc efectuate și există planificare pe termen lung cu investiții care să asigure o calitate tot mai bună a nivelului de confort din punct de vedere al securității fizice, mai ales că anul 2016 a adus, prin **H.G. nr. 683 din 19 septembrie 2016 privind desemnarea infrastructurilor critice europene**, un statut nou și de mare importanță pentru 2 dintre obiectivele SNTGN TRANSGAZ SA, care erau implicit obiective de infrastructură critică națională și de la intrarea în vigoare a sus-numitei hotărâri sunt obiective de infrastructură critică de interes European.

Prioritar se va urmări instruirea personalului care își desfășoară activitatea în obiectivele desemnate, pe nivel de competență, cu toate documentele și prevederile specifice statutului pe care obiectivul îl are.

- Va fi continuată activitatea de revizuire a **Planurilor de Securitate ale Operatorului** și în paralel se vor organiza testări ale acestora. Revizuirea și testarea planurilor sunt activități complexe, cu implicarea autorităților abilitate, sunt activități care presupun documentare în teren, elaborare detaliată pe scenarii probabile la riscuri identificate, pe unitățile tehnologice dedicate documentelor clasificate, drept urmare se vor realiza etapizat, în intervale de timp necesare finalizării și transmiterii spre aprobare autorității publice responsabile.
- Pe lista de obiective a serviciului se află reevaluarea și revizuirea Listei obiectivelor de infrastructură critică națională. Menționăm că analiza sistemului național de transport gaze naturale privind potențialele obiective de infrastructură critică națională a fost finalizată și s-a transmis autorității competente propunerea companiei privind completarea LISTEI.
- Continuarea proiectului de implementare a măsurilor de securitate și sporirea nivelului de siguranță pentru cele 5 obiective selectate pentru demararea acțiunii de îmbunătățire a securității pentru toate obiectivele de infrastructură critică națională este o prioritate și va fi reluat de îndată ce se vor clarifica toate aspectele legislative privind achizițiile publice. Desigur următoarea țintă este implementarea aceluiași rigori de securitate, rezultate din analizele de risc, pentru toate obiectivele cu statut de infrastructură critică națională sau europeană.
- Întocmirea unei proceduri de raportare a intervențiilor, evaluărilor și controalelor interne și externe pe orice domeniu de activitate, către Serviciul Protecția Infrastructurilor Critice și realizarea unei baze de date, pe domenii, cu informațiile primite și măsurile dispuse.

Activități desfășurate în cadrul Serviciului Gestiune Documente

A. Planificarea activității Serviciului Gestiune Documente

Planificarea activităților propuse a fi desfășurate pe parcursul anului 2017, în cadrul Serviciului Gestiune Documente, s-a făcut ținându-se cont de obiectivele specifice ale Serviciului și de concluziile desprinse în urma analizei activității desfășurate la finalul anului 2016.

În cursul anului 2017, Serviciul Gestiune Documente și-a propus cu prioritate realizarea următoarelor:

- urmare a finalizării amenajării camerelor TEMPEST și a dotării acestora cu mobilier și aparatura necesară (calculatoare și imprimante destinate gestionării documentelor clasificate) demararea demersurilor către DEPARTAMENTUL TEHNOLOGIA INFORMAȚIEI, COMUNICAȚII și SCADA, pentru configurarea stațiilor de lucru și dotarea camerei TEMPEST amenajată în incinta sediului din str. Unirii, nr. 11, cu un plotter și acreditarea de securitate ORNISS a sistemelor informatice și de comunicații (SIC) care stochează, procesează sau transmit informații clasificate SECRET DE STAT din aceste camere;
- amenajarea spațiului din str. Carpați, destinat să găzduiască arhiva și biblioteca tehnică a SNTGN TRANSGAZ SA;
- mutarea bibliotecii tehnice a SNTGN TRANSGAZ SA din spațiul impropriu de la subsolul sediului din P-ța C.I. Motaș, nr. 1, în care se găsește, în locația mai sus amintită;
- finalizarea lucrărilor în cadrul contractului de servicii de arhivare a documentelor existente în depozitele de arhivă ale SNTGN TRANSGAZ SA (desprăfuirea, decontaminarea și toaletarea documentelor, ordonarea documentelor neconstituite în dosare conform nomenclatorului arhivistic, îndosărierea documentelor cu numerotarea și inscripționarea dosarelor, scanarea documentelor cu termen de păstrare permanent, întocmirea inventarelor, aranjarea sistematică în depozitele de arhivă și întocmirea unui ghid topografic) și demararea acestor servicii;
- demararea mutării documentelor prelucrate în urma prestării serviciilor de arhivare, în cadrul contractului mai sus amintit, din spațiul impropriu din str. Carpați, în care acestea sunt depozitate, în noul sediu aflat în construcție în cadrul aceleiași locații;
- încheierea unui nou contract pentru servicii de arhivare în vederea prelucrării documentelor care nu au fost prelucrate în cadrul contractului aflat în derulare.

B. Activități realizate pe parcursul semestrului I al anului 2017

Având în vedere obiectivele specifice ale Serviciului Gestiune Documente:

- aplicarea tuturor prevederilor legislative referitoare la înregistrarea și gestionarea documentelor clasificate;
- aplicarea tuturor prevederilor legislative referitoare la înregistrarea și gestionarea documentelor neclasificate;
- asigurarea corespondenței interne și externe a societății.

Activitățile desfășurate în cadrul Serviciului Gestiune Documente au fost orientate în trei direcții principale:

1. Activitatea privind gestionarea și arhivarea documentelor neclasificate a inclus următoarele:

- extinderea bazei de date a arhivei societății, prin preluarea de documente în depozitele de arhivă; acest lucru s-a realizat prin colaborarea cu DEPARTAMENTELE/DIRECȚIILE creatoare ale documentelor din punct de vedere al pregătirii acestora conform “Instrucțiunilor privind modul de arhivare a documentelor” afișate în zona publică a rețelei informatice TRANSGAZ și al depozitării acestora corespunzătoare în depozitele de arhivă ale societății (Serviciul Gestiune Documente punând la dispoziție cutiile de arhivă destinate păstrării documentelor); preluarea documentelor s-a realizat în baza proceselor verbale de predare-primire și a inventarelor întocmite.

Dificultăți întâmpinate în realizarea acestui demers: din cauza faptului că spațiul destinat adăpostirii arhivei, în str. Carpați, Nr. 6 se află încă în construcție, având termenul de finalizare depășit, spațiul destinat păstrării documentelor în depozitele de arhivă este **total insuficient**; ca urmare o parte a documentelor a fost depozitată în containerele aflate la depozitul de materiale de la Valea Lungă, ajungându-se ca și în aceste spații capacitatea maximă de depozitare să fie atinsă;

- identificarea, xero-copiarea și certificarea “CONFORM CU ORIGINALUL” a documentelor din arhivă și punerea la dispoziția organelor de control, conform solicitărilor primite din partea acestora;
- identificarea, xero-copiarea și punerea la dispoziție (în baza unor adrese de înaintare), la solicitările venite din partea Departamentelor/Direcțiilor, de documente din depozitele de arhivă;
- a fost întocmită documentația necesară achiziției de cutii de arhivare destinate păstrării documentelor în depozitele de arhivă. Aceasta a fost înaintată BIROULUI APROVIZIONARE; cutiile de arhivare au fost achiziționate, iar Serviciul Gestiune Documente a dat curs solicitărilor venite din partea DEPARTAMENTELOR/DIRECȚIILOR privind punerea la dispoziție a acestora în vederea arhivării documentelor;
- conform graficului de desfășurare a serviciilor de arhivare a documentelor, în cadrul contractului nr. 279/09.06.2016, au fost finalizate lucrările de prelucrare arhivistică a documentelor din depozitele de arhivă ale societății;
- dosarele selectate pentru a fi prelucrate arhivistic și transformate în format electronic au fost predate în baza unor procese verbale iar lucrările în cadrul contractului s-au realizat în urma întocmirii acreditărilor de acces pentru angajații prestatorului, în intervalul orar prevăzut și în urma semnării angajamentelor de confidențialitate;
- în urma a lucrărilor desfășurate în cadrul contractului nr. 279/09.06.2016 privind “*Serviciile de arhivare documente*” au fost recepționate, în baza Proceselor Verbale întocmite de către membrii comisiei de recepție, constituite în baza deciziei nr. 977/04.11.2016, un număr 49.498 de dosare prelucrate arhivistic (fizic) precum și 2276908 pagini scanate, încărcate în baza de date a aplicației AIDA, care gestionează arhiva electronică;
- s-au făcut demersuri către DEPARTAMENTUL TEHNOLOGIA INFORMAȚIEI ȘI COMUNICAȚII pentru realizarea accesului la baza de date electronică, prin intermediul aplicației AIDA 3, a persoanelor cu atribuții privind arhiva, în baza licențelor prevăzute de contract;
Dificultăți întâmpinate în derularea acestui contract: din cauza faptului că spațiul destinat adăpostirii arhivei, în str. Carpați, Nr. 6 se află încă în construcție, având termenul de finalizare depășit serviciile s-au prestat în actuala clădire existentă, care adăpostește biblioteca tehnică și care este total improprie pentru derularea unei activități în condiții corespunzătoare și păstrării documentelor conform cerințelor și în subsolul sediului din P-ța C.I. Motaș, nr.1;
- **Obs. Dosarele prelucrate în cadrul contractului nr. 279/09.06.2016 în str. Carpați, Nr. 6, s-au depozitat tot pe locație, în condițiile descrise mai sus existând riscul deteriorării acestora din cauza umezelii, și a contactului cu celelalte documente aflate în diferite stadii de deteriorare dacă finalizarea noii clădirii, destinată bibliotecii și arhivei nu se finalizează în timp scurt.**
- **Nu a fost finalizat inventarul arhivei tehnice și ghidul topografic al depozitului de arhivă, acesta urmând a se realiza la momentul finalizării noului sediu** (Acest lucru a fost comunicat firmei prestatoare prin intermediul adresei nr. 26361/12.06.2017)
Pentru eliberarea spațiilor de arhivă din subsolul sediului din P-ța C.I. Motaș, nr. 1 au fost prelucrate arhivistic fizic (selecționate, numerotate, certificate și inventariate) un număr mare de dosare care ulterior vor face obiectul distrugerii. Selecționarea documentelor cu termen de păstrare depășit s-a efectuat conform “*Nomenclatorului arhivistic al S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A*” iar distrugerea acestora se va realiza după numirea Comisiei de selecționare și distrugere a acestora, cu acordul DEPARTAMENTELOR/DIRECȚIILOR creatoare ale documentelor și avizul Arhivelor Naționale–jud. SIBIU.
- au fost începute lucrările de selecționare a documentelor cu termen de păstrare depășit, în cadrul E.T. BRĂILA, E.T. BRAȘOV și E.T. BUCUREȘTI; în acest sens a fost acordată consiliere de specialitate persoanelor cu atribuții privind arhiva din cadrul acestor Exploatări Teritoriale privind derularea procesului și întocmirea documentelor necesare în vederea distrugerii acestora;

- lucrările de selecționare din cadrul E.T. BRĂILA și E.T. BRAȘOV au fost încheiate și înaintate Direcțiilor Județene ale Arhivelor Naționale (Documentele întocmite, au fost verificate la nivelul Serviciului Gestiune Documente și prezentate în cadrul unei întâlniri, reprezentantului ARHIVELOR NATIONALE–SIBIU); prin adresa nr. SJANBV-2216-U/07.12.2107 a fost obținută aprobarea lucrării de selecționare, din partea Arhivelor Naționale–jud. Brașov, în urma verificării prealabile a documentelor la sediul E.T. BRAȘOV, de către reprezentanții instituției mai sus amintite; prin intermediul adresei nr. ETBR 625/19.01.2018, a fost înaintată pentru verificare lucrarea de selecționare a Exploatării Teritoriale Brăila;
 - a fost întocmită documentația necesară demarării procedurii de achiziție a “Serviciilor de arhivare documente” și încheiere a unui nou contract de arhivare în vederea prelucrării arhivistice, a documentelor care nu au fost cuprinse în cadrul contractului anterior și înaintată DEPARTAMENTULUI ACHIZIȚII SECTORIALE ȘI CONTRACTĂRI, prin intermediul adresei nr. 24301/29.05.2017;
 - în baza Deciziei nr. 770/16.08.2017 privind numirea Comisia de evaluare a ofertelor depuse pentru achiziționarea serviciilor de arhivare documente, au fost evaluate propunerea tehnică și propunerea financiară; au întocmit *Procesele verbale de analiză tehnică și financiară* a ofertelor depuse;
 - la finalizarea procedurii de achiziție, în luna noiembrie au demarat lucrările în cadrul *Contractului de servicii de arhivare nr. 496/10.10.2017* (prelucrare arhivistică fizică și electronică), urmând a fi prelucrate documente din depozitele de arhivă de la sediile Mediaș, din cadrul Exploatării Teritoriale și depozitului Deleni); în acest sens, prin Decizia nr. 1008/26.10.2017, au fost stabilite comisiile de recepție a lucrărilor desfășurate în cadrul contractului, acestea recepționând: în luna decembrie 2017- 5.000 de dosare prelucrate fizic respectiv în luna decembrie 2017 un număr de 4.250 dosare prelucrate fizic și 285.000 de file scanate; pentru personalul firmei prestatoare au fost întocmite acreditările de acces necesare, în urma solicitării adresate serviciului P.P.S.U.;
 - a fost întocmită și înaintată BIROULUI APROVIZIONARE documentația necesară pentru achiziția a încă 3.000 cutii de arhivare destinate depozitării documentelor care vor fi prelucrate arhivistic în cadrul noului contract, cutiile fiind achiziționate.
- 2. Activitatea privind înregistrarea și expedierea documentelor neclasificate*** s-a desfășurat conform reglementărilor interne privind circulația documentelor, pentru a evita apariția unor pierderi /distrugeri de documente și cuprinde următoarele:
- a fost asigurată, la nivelul registraturii, înregistrarea, ținerea evidenței și inventarierea în timp real a tuturor contractelor încheiate în cadrul companiei;
 - activitatea în cadrul celor două registraturi (Str. Unirii, nr.6 și P-ța C.I. Motaș, Nr. 1) s-a desfășurat conform regulamentului privind “*predarea–primirea documentelor*”, în vederea înregistrării și expedierii acestora;
 - pentru asigurarea expedierii corespondenței internaționale a societății a fost încheiat contractul de servicii nr. 69/23.02.2017 cu operatorul economic DHL INTERNATIONAL ROMÂNIA, contract care acorda reduceri de tarife semnificative la aceste expedieri (45%-expedieri Express world wide și respectiv 42%-Expedieri import expres);
 - în vederea asigurării nevoilor societății de expediere a corespondenței naționale a fost întocmit caietul de sarcini privind achiziția Serviciilor de curierat și expediere corespondență pentru sediile S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A:
 - servicii de curierat și expediere corespondență simplă (plicuri), timbrată sau francată;
 - servicii de curierat și expediere corespondență cu confirmare de primire;
 - servicii de curierat și expediere corespondență în regim de urgență; acesta a fost înaintat DEPARTAMENTULUI ACHIZIȚII SECTORIALE ȘI CONTRACTĂRI împreună cu toate documentele suport.
 - a fost încheiată comanda nr. A 002/16.01.2017 cu operatorul economic S.C. BONY MED S.R.L. în scopul asigurării confecționării ștampilelor și tipizatelor necesare desfășurării activității în bune condiții.

- se află în curs de elaborare Procedura privind înregistrarea și circulația documentelor în cadrul S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A.–Cod PP 173 (stadiul de realizare 60%); pentru finalizarea procedurii, în cadrul controalelor privind modul de aplicare a măsurilor legale de protecție a informațiilor clasificate precum și modul de gestionare și arhivare a documentelor neclasificate în cadrul Exploatărilor Teritoriale, s-au purtat discuții cu conducerea acestora privind modalitățile de înregistrare și modul de distribuire al documentelor respectiv urmărirea trasabilității acestora pentru întocmirea unei diagrame de flux care să includă modul de gestionare al documentelor în cadrul Exploatărilor Teritoriale;
***(activitate desfășurată în perioada ianuarie 2017-noiembrie 2017, având în vedere Referatul DORU nr. 4978/08.11.2017 privind trecerii activității de registratură de la Serviciul Gestionare Documente din cadrul DEPARTAMENTULUI MEDIU, PROTECȚIE ȘI SECURITATE la Biroul Activități Administrative din cadrul Serviciului Administrativ și Activități Administrative-DEPARTAMENT STRATEGIE ȘI MANAGEMENT CORPORATIV). Cu ocazia predării activității, la dispoziția Biroulului Activități Administrative au fost puse toate documentele necesare.**
- în luna decembrie a fost întocmită documentația necesară pentru încheierea unei noi comenzi pentru confecționarea ștampilelor și imprimatelor tipizate necesare desfășurării activității în bune condiții.

3. Activitatea privind întocmirea, gestionarea și arhivarea documentelor clasificate

- camerele TEMPEST, destinate editării documentelor “SECRET DE STAT”, din incinta sediilor situate în Mediaș, P-ța C.I. Motaș, nr. 1 respectiv str. Unirii, nr. 11, care au fost dotate cu mobilierul necesar și sistemele de lucru (PC–monitor–tastatură–mouse) în cursul anului 2016, au fost echipate în primul trimestru al anului 2017 și cu imprimantele necesare printării documentelor.
- de asemenea, s-a solicitat DEPARTAMENTULUI TEHNOLOGIA INFORMAȚIEI ȘI COMUNICAȚIILOR, prin intermediul adresei nr. 22128/16.05.2017, achiziționarea unui echipament de tip plotter-dimensiuni A0 pentru dotarea camerei TEMPEST din str. Unirii, nr. 11., în vederea asigurării lucrărilor cu caracter SECRET DE STAT pe care le-ar putea elabora D.P.C.
- s-au făcut demersuri DEPARTAMENTULUI TEHNOLOGIA INFORMAȚIEI ȘI COMUNICAȚIILOR, în urma cărora a demarat procesul de configurare a stațiilor de lucru, proces aflat în derulare;
- urmare a schimbării furnizorului de telefonie mobilă al SNTGN TRANSGAZ SA, cartelele SIM care deserveau comunicatoarele camerelor TEMPEST au devenit inactive; prin intermediul adresei nr. 937/09.01.2017 s-a solicitat sprijinului RASIROM RA pentru înlocuirea cartelelor și au fost restabilite comunicările sistemelor de securitate ale acestor camere;
- au fost consemnate în fișele de *Instructaj individual în domeniul protecției informațiilor clasificate* instruirile efectuate, însușirea temelor de instruire în domeniu, de către angajații TRANSGAZ, fiind semnate de luare la cunoștință de către titularii acestora;
- au fost efectuate instructaje referitoare la protecția informațiilor clasificate și neclasificate ale angajaților firmelor cu care SNTGN TRANSGAZ SA colaborează, care în derularea contractelor necesită accesul la informații de acest tip și au fost eliberate autorizații provizorii de acces la acest tip de informații, pe perioada derulării contractelor;
- s-au efectuat solicitări către ORNISS privind efectuarea verificărilor personalului, în vederea autorizării privind accesul la informații clasificate nivel SECRET DE STAT, conform H.G. nr. 585/2002, art. 141, anexele 14 și 15;
- înaintea expirării autorizațiilor deținute de către angajații societății, s-au efectuat demersurile necesare revalidărilor ORNISS, conform H.G. nr. 585/2002, art. 167;
- conform H.G. nr. 585/2002, art. 31, lit. j și lit. l s-a asigurat păstrarea, organizarea și actualizarea evidențelor certificatelor de securitate și a autorizațiilor de acces la informații clasificate.
- s-a realizat instruirea persoanelor nou angajate privind protecția informațiilor clasificate în cadrul SNTGN TRANSGAZ SA, respectându-se prevederile H.G. nr. 585/2002, art. 171 și 174;
- transportul documentelor de la/către Poșta Militară, asigurându-se în prealabil demersurile de includere în sistemul de poștă specializată și emiterea delegațiilor aferente personalului care desfășoară aceste activități;

- s-au transportat plicurile cu parole acces SNT la Exploatările Teritoriale, la solicitările periodice ale Serviciului Risc și Securitate TI;
- a fost asigurat transportul unor documente și a sistemelor de calcul pe care au fost elaborate acestea (un sistem desktop și un sistem laptop) de la UMP MAREA NEAGRĂ la Reprezentanța TRANSGAZ București;
- în cadrul Compartimentului Documente Clasificate s-a asigurat întocmirea, evidența, multiplicarea și transmiterea documentelor clasificate conform legislației și normelor interne în vigoare;
- a fost elaborată *DECIZIA nr. 3/06.01.2017 privind numirea Comisiilor de inventariere a documentelor clasificate înregistrate în anul 2016 din cadrul SNTGN TRANSGAZ SA Mediaș*; urmare a acestei decizii, la începutul anului 2017, în perioada februarie–martie, s-a realizat inventarierea documentelor clasificate în cursul anului anterior; procesele verbale, încheiate la finalul inventarierii documentelor au fost centralizate în cadrul Serviciului Gestiune Documente și în baza acestora a fost întocmit și înaintat Directorului General *Raportul privind inventarierea anuală a documentelor clasificate la nivelul SNTGN TRANSGAZ S.A. nr. 15419/04.04.2017*;
- a fost elaborată *DECIZIA nr. 255/15.03.2017 privind numirea persoanelor cu atribuții pentru gestionarea și transportul documentelor clasificate din cadrul SNTGN TRANSGAZ SA Mediaș*.
- în luna februarie 2017, a fost acordată consiliere de specialitate de către reprezentanții Serviciului Gestiune Documente, membrii ai Structurii de Securitate, persoanelor cu atribuții privind protecția informațiilor clasificate în cadrul Exploatării Teritoriale Constanța înaintea desfășurării controlului anunțat de ADS în domeniu, respectiv UM 0764 Constanța;
- a fost elaborată *DECIZIA nr. 245/13.03.2017 privind numirea Comisiei de cercetare administrativă urmare a documentului de constatare nr. 1742951/23.02.2017 întocmit de către reprezentanții UM 0764 Constanța cu ocazia controlului efectuat la ET Constanța*; în baza acestei decizii, în perioada martie–aprilie, a fost desfășurată cercetarea administrativă a unui presupus incident de securitate, semnalat de către ADS în domeniul protecției informațiilor clasificate în Documentul de constatare nr. 1742951/23.02.2017, întocmit în urma controlului desfășurat în cadrul Exploatării Teritoriale Constanța, în perioada 22-23 februarie 2017;
- în cadrul cercetării administrative au fost verificate punctual aspectele semnalate în documentul de constatare mai sus menționat, au fost verificate registrele de evidență a informațiilor clasificate nivel SECRET DE SERVICIU și au fost luate declarații persoanelor cu atribuții privind protecția informațiilor clasificate în cadrul Exploatării Teritoriale Constanța;
- la finalul cercetării administrative a fost întocmit raportul nr. 17128/12.04.2017, acesta fiind înaintat Directorului General precum și UM 0764 Constanța (în termenul solicitat în documentul de constatare).
- reprezentanții Serviciului Gestiune Documente, membrii ai Structurii de Securitate, au asigurat consiliere de specialitate înaintea desfășurării controlului anunțat de ADS în domeniu, respectiv U.M. 0793 Bacău, la sediul Exploatării Teritoriale Bacău; controlul finalizat cu încheierea *Documentului de constatare nr. 1481277/26.10.2017* întocmit de către reprezentanții instituției mai sus amintite, document înaintat conducerii societății;
- a fost actualizată Lista/Ghidul informațiilor “Secrete de Serviciu” din cadrul SNTGN TRANSGAZ SA nr. 12102/15.03.2017 și afișată în zona publică a rețelei informatice TRANSGAZ; actualizarea s-a făcut în urma centralizării propunerilor transmise Serviciului Gestiune Documente de către toate Departamentele/Direcțiile/Serviciile independente din cadrul societății, ca răspuns la adresa nr. 42528/16.09.2016 prin intermediul căreia s-au solicitat propunerile de actualizare a acestei liste;
- a fost întocmită documentația necesară pentru achiziția unui număr de 18 echipamente destinate distrugerii documentelor clasificate și neclasificate, în vederea dotării sediilor TRANSGAZ din Mediaș, DOPGN București și a Exploatărilor Teritoriale; documentația a fost înaintată DEPARTAMENTULUI ACHIZIȚII SECTORIALE ȘI CONTRACTĂRI, prin intermediul adresei nr.15805/05.04.2017; în baza Deciziei nr. 736/2.08.2017, doi reprezentanți ai Serviciului Gestiune Documente au făcut parte din comisia de evaluare a ofertelor depuse pentru achiziționarea acestor echipamente, având ca responsabilitate evaluarea propunerilor tehnice și financiare; aceștia au întocmit *Procesele verbale*

de analiză tehnică și financiară a ofertelor depuse; la finalizarea procedurii de achiziție, a fost încheiat contractul nr. 577/14.11.2017 cu firma câștigătoare, aceasta a livrat echipamentele, care au fost recepționate (în baza P.V. de recepție nr. UELU 158/05.12.2017, de către comisia constituită prin Decizia nr. 390/30.05.2017) și ulterior distribuite în locațiile mai sus amintite, pentru asigurarea confidențialității, prin procesul de distrugere a documentelor ieșite din uz și respectarea prevederilor legale privind distrugerea documentelor clasificate înlocuite sau perimate;

- în perioada 23-25 octombrie 2017 s-a desfășurat controlul asupra modului de aplicare a măsurilor de protecție a informațiilor clasificate în cadrul SNTGN TRANSGAZ SA, desfășurat de reprezentanții U.M. 0645 SIBIU; la finalul activității de control aceștia au întocmit *Documentul de constatare nr. 2279927/25.10.2017*, care a fost prezentat conducerii societății; în urma controlului, în data de 16.11.2017, a avut loc o ședință a Structurii de Securitate, în scopul stabilirii măsurilor necesare pentru realizarea termenelor prevăzute în documentul de constatare, măsuri menționate în minuta încheiată la finalul ședinței; măsurile stabilite au fost întreprinse, acestea fiind aduse la cunoștința U.M. 0645 SIBIU cu adresa nr. 61883/21.12.2017;
 - în cadrul demersului de refacere a “*Programului de Prevenire Împotriva Scurgerii de Informații Clasificate*” al SNTGN TRANSGAZ SA:
 - în luna aprilie 2017 au fost actualizate: *Lista funcțiilor care necesită acces la informații clasificate SECRET DE STAT, nr. S30/05.04.2017, Lista persoanelor care au (sau urmează să aibă) acces la informații clasificate pe niveluri de secretizare, nr. nr. S29/05.04.2017*; acestea au fost aprobate de către Directorul General al societății, câte un exemplar fiind înaintat la Oficiul Registrului Național al Informațiilor Secrete de Stat și ADS. în domeniul protecției informațiilor clasificate București;
 - s-a solicitat DEPARTAMENTULUI TEHNOLOGIA INFORMAȚIEI ȘI COMUNICAȚIILOR actualizarea informațiilor care urmează a fi cuprinse în capitolul 6 al PPSIC–„Prezentarea sistemului și a subsistemelor informatice și de telecomunicații destinate prelucrării, stocării și transmiterii de date și informații clasificate”, prin intermediul adresei nr. 22130/16.05.2017;
 - prin intermediul adresei nr. 22125/16.05.2017 s-a solicitat DIRECȚIEI AUTOMATIZĂRI ȘI SCADA punerea la dispoziție a unei prezentări complete a sistemului SCADA pentru Sistemul Național de Transport în vederea includerii acestuia ca subcapitol în programul mai sus amintit;
 - în luna octombrie 2017 au fost actualizate din nou: *Lista funcțiilor care necesită acces la informații clasificate SECRET DE STAT, nr. S85/05.10.2017, Lista persoanelor care au (sau urmează să aibă) acces la informații clasificate pe niveluri de secretizare, nr. S84/05.10.2017 și Lista persoanelor și funcțiilor care au (sau urmează să aibă) acces la informații clasificate SECRET DE SERVICIU, nr. S86/06.10.2017*, acestea urmând aprobate de către conducerea societății.
 - prin intermediul adresei nr. 24620/30.05.2017 s-a solicitat consiliere de specialitate de la ADS în domeniul protecției informațiilor clasificate Sibiu, privind demersurile de refacere a PPSIC și de acreditare de securitate a sistemelor informatice și de comunicații (SIC); urmare acestei solicitări, în data de 29.06.2017 a avut loc o întâlnire cu reprezentanții ADS în domeniul protecției informațiilor clasificate Sibiu iar ca și consecință a discuțiilor purtate:
 - a fost emisă *Decizia nr. 645/07.07.2017 privind numirea Comisiei pentru elaborarea documentațiilor în vederea obținerii acreditării de securitate a sistemelor informatice și de comunicații (SIC) care stochează, procesează sau transmit informații clasificate din cadrul SNTGN TRANSGAZ SA*
- Comisia va realiza demersurile necesare:
- parcurgerii etapelor procesului de acreditare de securitate ORNISS, a sistemelor informatice și de comunicații care stochează, procesează sau transmit informații clasificate SECRET DE STAT;

- îndeplinirii formalităților privind acreditarea internă de securitate, a sistemelor informatice și de comunicații care stochează, procesează sau transmit informații clasificate SECRET DE SERVICIU; în acest sens: serviciul Gestiune Documente a contactat ORNISS pentru obținerea de informații privind demararea procedurii de acreditare de securitate a SIC (înaintarea cererii de acreditare de securitate și a documentelor însoțitoare ale acesteia); informațiile obținute de la ORNISS au fost înaintate și DEPARTAMENTULUI TEHNOLOGIA INFORMAȚIEI ȘI COMUNICAȚIILOR, prin adresa nr. 35756/28.07.2017, adresă prin intermediul căreia se solicita și punerea la dispoziție a unei documentații care să cuprindă descrierea sistemelor informatice din camerele TEMPEST, aceasta fiind necesar a fi atașată cererii de acreditare de securitate a sistemelor informatice;
 - în colaborare cu DEPARTAMENTUL TEHNOLOGIA INFORMAȚIEI ȘI COMUNICAȚIILOR a fost întocmită *“Documentația privind acreditarea sistemului informatic SECDOC și a stațiilor independente SECRET DE SERVICIU din cadrul SNTGN TRANSGAZ SA” – versiunea 1;*
 - documentația de acreditare a fost pusă la dispoziția persoanelor cu atribuții privind protecția informațiilor clasificate din cadrul Exploatărilor Teritoriale, prin intermediul adreselor de înaintare nr. 40259/29.08.2017, nr. 40260/29.08.2017, nr. 40262/29.08.2017, nr. 40263/29.08.2017, nr. 40265/29.08.2017, nr. 40267/29.08.2017, nr. 40268/29.08.2017, nr. 40269/29.08.2017 și nr. 40271/29.08.2017.
- au fost efectuate demersuri pentru declasificarea celor 122 documentele clasificate, nivel SECRET DE STAT, deținute de către SNTGN TRANSGAZ SA, emise între anii 1949–1985; în acest sens a fost înaintată către MINISTERUL ECONOMIEI adresa nr. 19563/02.05.2017, prin intermediul căreia a fost solicitat acordul de declasificare și distrugere a acestor documente; urmare a răspunsului MINISTERULUI ECONOMIEI (adresa nr.140275/09.05.2017):
 - pentru o parte a acestor documente (93) s-a primit acordul de declasificare, nr. 140275/09.05.2017, lista cuprinzând inventarul lor fiind înaintată și ARHIVELOR NAȚIONALE – SIBIU; documentele au fost declasificate prin PV de declasificare nr. 47131/06.10.2017, aprobat de conducerea societății și vizat de Șeful Structurii de Securitate, acestea fiind marcate cu NESECRET;
 - pentru restul documentelor au fost comunicați continuatorii activității emitentului, către aceștia înaintându-se solicitările de declasificare și distrugere: nr. 30445/30.06.2017 (MINISTERUL AFACERILOR INTERNE), nr. 30444/30.06.2017 (OMV PETROM), nr. 30447/30.06.2017 (PROSPECTIUNI S.A. BUCUREȘTI), nr. 30443/30.06.2017 (IPIP PLOIEȘTI), nr. 30441/30.06.2017 (IPCUP PLOIEȘTI), nr. 30440/30.06.2017 (INSTITUTUL GEOLOGIC AL ROMÂNIEI);
 - urmare acestor adrese, în cadrul TRANSGAZ a avut loc o întâlnire cu reprezentantul MINISTERULUI AFACERILOR INTERNE pentru verificarea documentelor în cauză. La finele acesteia s-a încheiat Procesul Verbal nr. 2148078/03.08.2017, urmând ca MINISTERUL AFACERILOR INTERNE să comunice un punct de vedere privind declasificarea și distrugerea și s-a obținut acord din partea OMV PETROM (adresa nr. 622/25.10.2017), pentru reîncadrarea unui număr de 9 documente în categoria SECRET DE SERVICIU.
 - a fost declanșat procesul de acreditare de securitate a sistemelor informatice și de comunicații (SIC) care stochează, procesează sau transmit informații clasificate SECRET DE STAT– SILTRAS, din cadrul SNTGN TRANSGAZ S.A. *acesta urmând să se desfășoare conform Ordinul nr. 11/03.02.2015 și Ordinul nr. 17/21.03.2014–ORNIS (Strategia de acreditare de securitate și cerințele de securitate pentru sistemele informatice).*

- a fost înlocuită stația dedicată elaborării documentelor clasificate în cadrul ET CLUJ (PV predare–primire cu nr. ETCJ 10236/23.08.2017), deoarece aceasta nu îndeplinea în totalitate cerințele de securitate, la dispoziția E.T. CLUJ fiind pusă o stație generație mai nouă, cu porturile de acces blocate, configurată conform cerințelor de securitate de către DEPARTAMENTUL TEHNOLOGIA INFORMAȚIEI ȘI COMUNICAȚIILOR; aceasta a fost sigilată și înregistrată corespunzător în *Registru de evidență a informațiilor clasificate SECRET DE SERVICIU* respectiv în *Registrul de evidență a mediilor de stocare*; Hard disk-ul stației înlocuite este propus pentru a fi distrus astfel încât informațiile stocate să nu mai poată fi reconstituite;
- au fost elaborate: *Tematica anuală de instruire în domeniul protecției informațiilor clasificate pentru anul 2018-nr. 60682/15.12.2017*, *Tema de pregătire pentru anul 2018 privind protecția informațiilor clasificate în cadrul SNTGN TRANSGAZ SA – nr. 60486/15.12.2017*, *Tema de pregătire privind protecția informațiilor clasificate, pentru anul 2018, în cadrul Exploatărilor Teritoriale – nr. 60487/15.12.2017* și *Tema de pregătire privind protecția informațiilor clasificate SECRET DE STAT, în cadrul SNTGN TRANSGAZ SA pentru anul 2018-nr. 60488/15.12.2017*. Acestea au fost trimise persoanelor cu atribuții și se găsesc afișate în zona publică a rețelei interne RANSغاز (zonapublica.transgaz.ro/INFORMATII_UTILE/Norme_protectia_informatiilor_clasificate_si_neclasificate);
- s-a întocmit: *Programul de activitate al Serviciului Gestiune Documente pentru anul 2018 – nr. 60490/15.12.2017*;
- au fost elaborate: *Programul de control pentru anul 2018-nr. 60488/15.12.2017* și *Tematica de control pentru realizarea programului de control aprobat pentru anul 2018, în cadrul SNTGN TRANSGAZ SA, privind protecția informațiilor clasificate – nr. 60491/15.12.2017*;
- au fost desfășurate controalele privind modul de aplicare a măsurilor legale de protecție a informațiilor clasificate, precum și modul de gestionare și arhivare a documentelor neclasificate în cadrul celor 9 Exploatări Teritoriale; acestea s-au desfășurat conform *Programului de control aprobat pentru anul 2017 nr. 56819/12.12.2016*, completându-se *Fișa de control a obiectivului* și în baza *Tematicii de control pentru realizarea programului aprobat/2017, nr. 57210/13.12.2016*.

Stadiul realizării Planului de control aprobat pentru anul 2017

Nr. crt.	Data la care a fost/urmează a fi desfășurat controlul	Amplasament (ET/Dep./ Sucursală)	Măsuri impuse	Programate	Realizate
1.	21-23 martie 2017	E.T. ARAD	Conform P.V. de control și constatare a deficiențelor Nr. 13591/23.03.2017	1	1
2.	10-11 mai 2017	E.T. CLUJ	Conform P.V. de control și constatare a deficiențelor Nr. 21742/12.05.2017	1	1
3.	14-15 iunie 2017	E.T. BRAȘOV	Conform P.V. de control și constatare a deficiențelor Nr. 27904/15.05.2017	1	1
4.	19-22 iunie 2017	E.T. CONSTANȚA	Conform P.V. de control și constatare a deficiențelor Nr. 28385/21.06.2017	1	1
5.	01-03 august 2017	E.T. CRAIOVA	Conform P.V. de control și constatare a deficiențelor Nr. 36619/03.08.2017	1	1
6.	07-09 august 2017	E.T. BACĂU	Conform P.V. de control și constatare a deficiențelor Nr. 37544/09.08.2017	1	1

Nr. crt.	Data la care a fost/urmează a fi desfășurat controlul	Amplasament (ET/Dep./ Sucursală)	Măsuri impuse	Programate	Realizate
7.	26-29 septembrie 2017	E.T. BRĂILA	Conform P.V. de control și constatare a deficiențelor Nr. 45862/29.09.2017	1	1
8.	27-29 noiembrie 2017	E.T. BUCUREȘTI	Conform P.V. de control și constatare a deficiențelor Nr. 57730/29.11.2017	1	1
9.	18 decembrie 2017	E.T. MEDIAȘ	Conform P.V. de control și constatare a deficiențelor Nr. 61099/19.12.2017	1	1

Observații:

- Controalele au fost desfășurate de reprezentanți ai **Structurii de Securitate din cadrul SNTGN TRANSGAZ SA**, salariați ai DEPARTAMENTULUI MEDIU, PROTECȚIE ȘI SECURITATE, Serviciul Gestione Documente.

În desfășurarea controalelor au fost urmărite următoarele aspecte:

- s-au verificat existența și modul de efectuare a înregistrării documentelor clasificate în registrele de evidență, modul de realizare a instruirii personalului autorizat din cadrul Exploatărilor Teritoriale și consemnarea instruirii în fișele individuale de pregătire în domeniul protecției informațiilor clasificate;
- au fost verificate cunoștințele în domeniul protecției informațiilor clasificate, ale unui număr de: 8 angajați din cadrul ET CONSTANȚA, ET BUCUREȘTI și ET ARAD, 7 angajați din cadrul ET CLUJ, ET BRAȘOV, ET BRĂILA și ET CRAIOVA, respectiv 6 angajați din cadrul ET BACĂU și ET MEDIAȘ, prin administrarea a 2 variante de teste grilă;
- a fost acordată consiliere în domeniul protecției informațiilor clasificate și a modului de elaborare a PPSIC (Programul privind Prevenirea Scurgerii de Informații Clasificate) la nivelul Exploatării Teritoriale Bacău și al Exploatării Teritoriale București, precum și a actualizării programelor existente, în celelalte Exploatării Teritoriale;
- a fost verificat modul de înregistrare a documentelor neclasificate în cadrul secretariatelor și s-a urmărit fluxul documentelor (atât pentru documentele de intrare în societate cât și pentru cele cu destinatari externi);
Obs. Acest aspect a făcut obiectul controlului până la momentul trecerii activității de registratură de la serviciul gestione documente la Serviciul Administrativ și Activități Corporative;
- s-a acordat consiliere de specialitate privind, întocmirea și înaintarea lucrărilor de selecționare a documentelor, finalizate până la momentele desfășurării controalelor în cadrul ET – urilor Direcțiilor Județene a Arhivelor Naționale;
- la sfârșitul controalelor s-au întocmit **Procese verbale de control și constatare a deficiențelor**, menționate în tabelul de mai sus, acestea fiind înaintate conducerii societății;

Activitatea privind asigurarea protecției prelucrării datelor cu caracter personal

- în luna octombrie 2017, prin intermediul adresei nr. 51766/31.10.2017, au demarat demersurile pentru alinierea cu legislația în domeniul protecției datelor cu caracter personal și implementarea *Regulamentului general privind protecția datelor în cadrul SNTGN TRANSGAZ SA*;
- urmare acestui demers, în cursul lunii noiembrie 2017, în cadrul Serviciului Gestione Documente s-a înființat postul de *Ofițer conformitate*, COD COR 241237;
- au fost stabilite și consemnate în Fișa Postului cerințele, atribuțiile și sarcinile specifice;
- a fost transmis către Direcția Organizare Resurse Umane *Angajamentul de confidențialitate privind protecția datelor cu caracter personal*;

- este în curs de elaborare *Politica de securitate privind măsurile de protecție a persoanelor cu privire la prelucrarea datelor cu caracter personal.*

Activități integrate desfășurate la nivelul departamentului

În anul 2017, la nivelul departamentului s-a realizat activitatea de evaluare a conformării cu legislația din punct de vedere a securității și sănătății ocupaționale, protecției mediului și a pazei, protecției și situațiilor de urgență.

Această acțiune s-a efectuat prin planificarea diferitelor tipuri de inspecții interne integrate, atât la nivelul Departamentului, cât și la nivelul Exploatărilor Teritoriale, ele fiind realizate de către inspectorii de specialitate din fiecare domeniu în parte, urmărindu-se următoarele aspecte:

- monitorizarea activităților și a locurilor de muncă asigurându-se remedierea operativă a unor neconformități constatate;
- gestionarea corespunzătoare a problemelor de mediu și soluționarea acestora;
- urmărirea activităților aferente protecției, pazei și a situațiilor de urgență.

Inspecțiile s-au realizat pe baza tematicilor de control, a check-listurilor elaborate de către fiecare serviciu de specialitate și aprobate de conducerea departamentului.

Drept urmare, la nivelul anului 2017 a fost aprobat de conducerea societății **PROGRAMUL DE INSPECȚII INTEGRATE ALE SISTEMULUI DE MANAGEMENT INTEGRAT MEDIU – SSO – PSI PENTRU ANUL 2017**. Rezultatul final al acestor inspecții s-a concretizat printr-un **Raport de inspecție**, aprobat de conducerea societății și transmis Exploatărilor Teritoriale care au fost supuse acestui proces, în scopul realizării măsurilor impuse.

În urma analizării stadiului de realizare a acestui program rezultă că au fost efectuate un număr de 97 de inspecții, dintr-un total de 130 de inspecții, reprezentând un grad de realizare de 74,61 %.

Ca atare, inspectorii de specialitate din teritoriu, au consiliat conducătorii locurilor de muncă în vederea realizării măsurilor stabilite în rapoartele de inspecție și au urmărit modul de raportare către departament a îndeplinirii acestora.

ANEXA 3 GUVERNANȚĂ CORPORATIVĂ

ACTE JURIDICE ÎNCHEIATE ÎN CONDIȚIILE ART. 52 ALIN. (1) ȘI ALIN. (6) DIN OUG nr. 109/30.11.2011

În anul 2017 societatea a încheiat următoarele acte juridice cu societățile în care Statul Român își exercită controlul direct sau indirect și a căror valoare cumulată reprezintă cel puțin echivalentul în lei a 50.000 de euro:

Părți contractante	Încheiat între SNTGN Transgaz SA și SNGN ROMGAZ SA
Data încheierii și natura contractului	Contract nr. 30T/ 2017 (perioada 1 ianuarie 2017–1 aprilie 2017)
Obiectul Contractului	Prestarea serviciilor de transport
Valoarea contractului	3.889.872,00 -Valoarea estimată a actului juridic cu TVA (LEI)
Creanțe reciproce	-
Garanții constituite, penalități stipulate	Garanții: Art. 10 (1) În vederea îndeplinirii obligațiilor contractuale, fiecare parte va constitui în favoarea celeilalte părți o garanție în conformitate cu prevederile Codului rețelei. (2) În scopul îndeplinirii obligației prevăzute la alin. (1) din prezentul articol OTS va face dovada ratingului de creditare. UR este scutit de constituirea garanției de plată în favoarea OTS dacă face dovada unui rating de creditare emis de o agenție de rating agreeată de ambele părți, echivalent cu cel acordat Transgaz SA. (3) Garanția de plată în sumă de 193.138,91 lei reprezentând 5% din contravaloarea capacității de transport, fermă și întreruptibilă, rezervată pe

întreaga durată de valabilitate a contractului, calculată în baza tarifelor reglementate, se va emite sub formă de scrisoare de garanție bancară (model Anexa 4 la prezentul) sau se va constitui în numerar sub formă de cont garantat (depozit colateral) și va fi valabilă 60 de zile calendaristice de la expirarea duratei de valabilitate a contractului.

(4) Garanția financiară se va activa de către părți în termen de 48 de ore de la acceptarea și semnarea contractului de transport.

(5) OTS are dreptul de a emite pretenții asupra garanției prevăzută în prezentul articol în limita prejudiciului creat dacă UR nu își îndeplinește integral sau parțial obligațiile contractuale, sau le îndeplinește cu întârziere.

(6) Anterior emiterii unei pretenții asupra garanției, OTS are obligația de a notifica UR, precizând obligațiile care nu au fost respectate.

(7) Notificarea privind executarea garanției va fi transmisă pe fax de către OTS, în termen de 24 ore de la expirarea perioadei prevăzută la art. 13, alin. (1), lit. a).

(8) În situația executării garanției parțial sau total, UR are obligația de a reconstitui garanția conform alin. (3) din prezentul articol în termen de 5 zile de la executare.

(9) Utilizatorul rețelei este scutit de la solicitarea instrumentului financiar de garanție și în cazul în care achită în avans contravaloarea lunară a capacității rezervate.

Penalități:

Art.13

(1) Neîndeplinirea obligației de plată a facturilor, în termenul prevăzut la alin. (5) al art. 5/art.51 alin. (5) lit. b) atrage:

a) perceperea unei cote a majorărilor de întârziere, calculată asupra valorii neachitate, egală cu nivelul dobânzii de întârziere datorate pentru neplata la termen a obligațiilor bugetare, pentru fiecare zi de întârziere, începând cu a 16-a zi calendaristică de la data emiterii facturii până la achitarea integrală a acesteia, inclusiv ziua plății, sau până la executarea garanției prevăzută în contract, în cazul neîndeplinirii obligației de plată în termen de 15 zile calendaristice de la data scadenței;

b) limitarea/întreruperea prestării serviciului de transport al gazelor naturale, cu preaviz de 3 zile calendaristice, începând cu ziua imediat următoare expirării termenului de 15 zile calendaristice prevăzut la lit. a), în cazul neîndeplinirii obligației de plată.

(2) În cazul în care data scadenței sau ziua imediat următoare expirării termenului de grație este zi nelucrătoare, termenele prevăzute la alin.(1) se decalează în mod corespunzător.

Art. 14

(1) În situația în care, pe parcursul lunii de livrare, UR nu asigură condițiile de calitate a gazelor naturale în punctele de intrare în SNT, cel puțin la nivelul prevăzut în reglementările legale în vigoare, OTS este îndrituit să solicite și să primească o sumă egală cu 0,5% din contravaloarea gazelor naturale, exprimată în unități de energie, predate la intrarea în SNT și care se află în condiții de calitate sub cele prevăzute în reglementările legale în vigoare; contravaloarea gazelor naturale, exprimată în unități de energie, este calculată prin înmulțirea cantității de gaze naturale, exprimată în unități de energie, consemnată în procesul-verbal încheiat la intrarea în SNT, corespunzător perioadei de neasigurare a calității, cu suma fixă unitară pentru acoperirea costurilor de achiziție a gazelor naturale, exprimată în RON/unități de energie, evaluată de AC în perioada respectivă.

(2) În cazul în care suma prevăzută la alin. (1) nu acoperă integral prejudiciul înregistrat, OTS are dreptul să solicite și să primească suplimentar daune-interese, până la acoperirea integrală a prejudiciului cauzat, pentru situația în care UR nu își îndeplinește din culpă obligațiile în cauză, precum și orice alte obligații stabilite prin prezentul contract.

Art. 15

În cazul în care UR, la cererea OTS, nu cedează voluntar/nu recurge la facilitatea de transfer a capacității rezervată și neutilizată, procedându-se la transferul obligatoriu de capacitate, UR este obligat la plata a 5% din capacitatea transferată, pentru perioada cuprinsă între data transferului obligatoriu de capacitate și aceea a încetării contractului.

	<p>Art. 16</p> <p>(1) UR este îndrituit să solicite și să primească:</p> <p>a) o sumă determinată în funcție de tariful pentru livrare sub nominalizare, în conformitate cu prevederile Codului rețelei, în cazul livrării în punctele de ieșire din SNT sub nominalizarea/renominalizarea aprobată;</p> <p>b) o sumă determinată în funcție de tariful pentru neasigurarea capacității rezervate, în conformitate cu prevederile Codului rețelei, în cazul în care OTS nu menține la dispoziția UR întreaga capacitate de transport rezervată de acesta;</p> <p>c) o sumă egală cu 0,5% din contravaloarea gazelor naturale, exprimată în unități de energie, predate la ieșirea din SNT și care se află în condiții de calitate sub cele prevăzute în reglementările legale în vigoare, calculată prin înmulțirea cantității de gaze naturale, exprimată în unități de energie, consemnată în procesul verbal încheiat la ieșirea din SNT, corespunzător perioadei de neasigurare a calității, cu suma fixă unitară pentru acoperirea costurilor de achiziție a gazelor naturale, exprimată în RON/unități de energie, evaluată de AC în perioada respectivă.</p> <p>(2) În cazul în care suma prevăzută la alin. (1) nu acoperă integral prejudiciul înregistrat, UR are dreptul să solicite și să primească suplimentar daune-interese, până la acoperirea integrală a prejudiciului cauzat, pentru situația în care OTS nu își îndeplinește din culpă obligația de prestare a serviciilor de transport al gazelor naturale, precum și orice alte obligații stabilite prin prezentul contract.</p>
Termene și modalități de plată	<p>Art. 5</p> <p>(1) Utilizatorul rețelei va plăti operatorului de transport și de sistem, contravaloarea serviciilor ferme și întreruptibile de transport prestate, calculată în baza tarifelor de transport reglementate.</p> <p>(2) Utilizatorul rețelei va plăti operatorului de transport și de sistem, suplimentar, după caz, tarifele prevăzute în Codul rețelei.</p> <p>(3) Tarifele menționate la alin. (1) și (2) sunt prevăzute în Anexa nr. 1 la contract.</p> <p>(4) OTS va transmite UR, până la data de 15 a lunii următoare celei pentru care a prestat serviciul de transport, facturi separate (denumite în continuare "facturi lunare") întocmite pe baza alocărilor finale, respectiv:</p> <p>a) o factură aferentă serviciilor de transport, prestate pentru luna precedentă, stabilită în baza alocărilor finale;</p> <p>b) o factură aferentă dezechilibrelor zilnice finale, înregistrate în luna precedentă, a căror contravaloare a fost calculată în conformitate cu metodologia prevăzută la art. 102² și 102⁴ din Codul rețelei;</p> <p>c) o factură aferentă contravalorii tarifului de depășire a capacității rezervate, calculată în conformitate cu prevederile art. 99, și/sau a contravalorii tarifului pentru neasigurarea capacității rezervate, calculată în conformitate cu prevederile art. 101 din Codul rețelei, după caz;</p> <p>d) o factură aferentă contravalorii capacității suplimentare, calculată în conformitate cu prevederile art. 51 din Codul rețelei, rezultată în urma nominalizării de către UR a unei cantități de gaze naturale care depășește capacitatea rezervată de UR într-un punct de intrare/ieșire în/din SNT.</p> <p>(5) Plata contravalorii facturilor emise conform prevederilor din Codul rețelei se face în termen de 15 zile calendaristice de la data emiterii facturilor. În cazul în care data scadenței este zi nelucrătoare, termenul se socotește împlinit în următoarea zi lucrătoare.</p> <p>(6) Obligația de plată este considerată îndeplinită la data intrării sumelor respective totale în contul operatorului de transport și de sistem.</p>
Părți contractante	Încheiat între SNTGN Transgaz SA și SNGN ROMGAZ SA
Data încheierii și natura contractului	Contract nr. 51L/2016 (perioada 1 ianuarie 2017– februarie 2017)
Obiectul Contractului	Prestarea serviciilor trimestriale de transport
Valoarea contractului	610.898,40 – Valoarea estimată a actului juridic cu TVA (LEI)
Creanțe reciproce	-
Garanții constituite și penalități stipulate	<p>Garanții:</p> <p>Art. 10</p> <p>(1) În vederea îndeplinirii obligațiilor contractuale, fiecare parte va constitui în favoarea celeilalte părți o garanție în conformitate cu prevederile Codului rețelei.</p>

(2) În scopul îndeplinirii obligației prevăzute la alin. (1) din prezentul articol OTS va face dovada ratingului de creditare. UR este scutit de constituirea garanției de plată în favoarea OTS dacă face dovada unui rating de creditare emis de o agenție de rating agreeată de ambele părți, echivalent cu cel acordat Transgaz SA.

(3) Garanția de plată în sumă de 5% din contravaloarea capacității de transport fermă rezervată pe întreaga durată de valabilitate a contractului, calculată în baza tarifelor reglementate, se va emite sub formă de scrisoare de garanție bancară (model Anexa 3 la prezentul) sau se va constitui în numerar sub formă de cont garantat (depozit colateral) și va fi valabilă 60 de zile calendaristice de la expirarea duratei de valabilitate a contractului.

(4) Garanția financiară se va activa de către părți în termen de 48 de ore de la acceptarea și semnarea contractului de transport.

(5) OTS are dreptul de a emite pretenții asupra garanției prevăzută în prezentul articol în limita prejudiciului creat dacă UR nu își îndeplinește integral sau parțial obligațiile contractuale, sau le îndeplinește cu întârziere.

(6) Anterior emiterii unei pretenții asupra garanției, OTS are obligația de a notifica UR, precizând obligațiile care nu au fost respectate.

(7) Notificarea privind executarea garanției va fi transmisă pe fax de către OTS, în termen de 24 ore de la expirarea perioadei prevăzută la art. 13, alin. (1), lit. a).

(8) În situația executării garanției parțial sau total, UR are obligația de a reconstitui garanția conform alin. (3) din prezentul articol în termen de 5 zile de la executare.

Penalități:

Art.13

(1) Neîndeplinirea obligației de plată a facturilor, în termenul prevăzut la art. 5 alin.

(5) atrage:

a) perceperea unei cote a majorărilor de întârziere, calculată asupra valorii neachitate, egală cu nivelul dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligațiilor către bugetul de stat, pentru fiecare zi de întârziere, începând cu a 16-a zi calendaristică de la data emiterii facturii până la achitarea integrală a acesteia, inclusiv ziua plății, în cazul neîndeplinirii obligației de plată în 15 zile calendaristice de la data scadenței.

b) limitarea/întreruperea prestării serviciului de transport al gazelor naturale, cu preaviz de 3 zile calendaristice, începând cu ziua imediat următoare expirării termenului de 15 zile calendaristice prevăzut la lit. a), în cazul neîndeplinirii obligației de plată.

(2) În cazul în care data scadenței sau ziua imediat următoare expirării termenului de grație este zi nelucrătoare, termenele prevăzute la alin.(1) se decalează în mod corespunzător.

Art. 14

(1) În situația în care, pe parcursul lunii de livrare, utilizatorul de rețea nu asigură condițiile de calitate a gazelor naturale în punctele de intrare în SNT, cel puțin la nivelul prevăzut în Condițiile tehnice, operatorul sistemului de transport este îndrituit să solicite și să primească o sumă egală cu 0,5 % din contravaloarea gazelor naturale, predate la intrarea în SNT și care se află în condiții de calitate sub cele prevăzute în Condițiile tehnice; contravaloarea acestor gaze naturale, este calculată prin înmulțirea cantității de gaze naturale, exprimată în unități de energie, corespunzător perioadei de facturare, cu suma fixă unitară pentru acoperirea costurilor de achiziție a gazelor naturale, exprimată în RON/unități de energie, evaluată de ANRE în perioada respectivă.

(2) În cazul în care suma prevăzută la alin.(1) nu acoperă integral prejudiciul înregistrat, operatorul sistemului de transport are dreptul să solicite și să primească suplimentar daune-interese, până la acoperirea integrală a prejudiciului cauzat, pentru situația în care utilizatorul rețelei nu își îndeplinește din culpă obligațiile în cauză, precum și orice alte obligații stabilite prin prezentul contract.

Art. 15

În cazul în care utilizatorul de rețea, la cererea operatorului sistemului de transport, nu cedează voluntar/nu recurge la facilitatea de transfer a capacității rezervată și neutilizată, procedându-se la transferul obligatoriu de capacitate, utilizatorul de rețea este obligat la plata a 5% din capacitatea transferată, pentru perioada

	<p>cuprinsă între data transferului obligatoriu de capacitate și aceea a încetării contractului.</p> <p>Art. 16</p> <p>(1) Utilizatorul de rețea este îndrituit să solicite și să primească:</p> <p>a) o sumă determinată în funcție de tariful pentru livrare sub nominalizare, în conformitate cu prevederile Codului rețelei, în cazul livrării în punctele de ieșire din SNT sub nominalizarea/renominalizarea aprobată;</p> <p>b) o sumă determinată în funcție de tariful pentru livrare sub capacitatea rezervată, în conformitate cu prevederile Codului rețelei, în cazul în care operatorul sistemului de transport nu menține la dispoziția utilizatorului rețelei întreaga capacitate de transport rezervată de acesta;</p> <p>c) o sumă egală cu 0,5 % din contravaloarea gazelor naturale, predate la ieșirea din SNT și care se află în condiții de calitate sub cele prevăzute în Condițiile tehnice, calculată prin înmulțirea cantității de gaze naturale, corespunzător perioadei de facturare, cu suma fixă unitară pentru acoperirea costurilor de achiziție a gazelor naturale, exprimată în RON/unități de energie, evaluată de ANRE în perioada respectivă.</p> <p>(2) În cazul în care suma prevăzută la alin(1) nu acoperă integral prejudiciul înregistrat, utilizatorul de rețea are dreptul să solicite și să primească suplimentar daune-interese, până la acoperirea integrală a prejudiciului cauzat, pentru situația în care operatorul sistemului de transport nu își îndeplinește din culpă obligația de prestare a serviciilor de transport al gazelor naturale, precum și orice alte obligații stabilite prin prezentul contract.</p>
Termene și modalități de plată	<p>Art.5</p> <p>(1) Utilizatorul rețelei va plăti operatorului de transport și de sistem, contravaloarea serviciilor ferme și întreruptibile de transport prestate, calculată în baza tarifelor de transport reglementate.</p> <p>(2) Utilizatorul rețelei va plăti operatorului de transport și de sistem, suplimentar, după caz, tarifele prevăzute în Codul rețelei.</p> <p>(3) Tarifele menționate la alin. (1) și (2) sunt prevăzute în Anexa nr.1 la contract.</p> <p>(4) OTS va transmite UR, până la data de 15 a lunii următoare celei pentru care a prestat serviciul de transport, facturi separate (denumite în continuare "facturi lunare") întocmite pe baza alocărilor finale, respectiv:</p> <p>a) o factură aferentă serviciilor de transport, prestate pentru luna precedentă, stabilită în baza alocărilor finale;</p> <p>b) o factură aferentă dezechilibrelor zilnice finale, înregistrate în luna precedentă, a căror contravaloare a fost calculată în conformitate cu metodologia prevăzută la art. 102² și 102⁴ din Codul rețelei;</p> <p>c) o factură aferentă contravalorii tarifului de depășire a capacității rezervate, calculată în conformitate cu prevederile art. 99, și/sau a contravalorii tarifului pentru neasigurarea capacității rezervate, calculată în conformitate cu prevederile art. 101 din Codul rețelei, după caz;</p> <p>d) o factură aferentă contravalorii capacității suplimentare, calculată în conformitate cu prevederile art.51 din Codul rețelei, rezultată în urma nominalizării de către UR a unei cantități de gaze naturale care depășește capacitatea rezervată de UR într-un punct de intrare/ieșire în/din SNT.</p> <p>(5) Plata contravalorii facturilor emise conform prevederilor din Codul rețelei se face în termen de 15 zile calendaristice de la data emiterii facturilor. În cazul în care data scadenței este zi nelucrătoare, termenul se socotește împlinit în următoarea zi lucrătoare.</p> <p>(6) Obligația de plată este considerată îndeplinită la data intrării sumelor respective totale în contul operatorului de transport și de sistem.</p>
Părți contractante	Încheiat între SNTGN Transgaz SA și SNGN ROMGAZ SA Mediaș– SUCURSALA Ploiești
Data încheierii și natura contractului	Contract nr. 15757/2017 (perioada 01.04.2017–31.03.2018)
Obiectul Contractului	Prestarea serviciilor de înmagazinare subterană a gazelor naturale
Valoarea contractului	7.212.860,14 lei -Valoarea estimată a actului juridic fără TVA (LEI)
Creaște reciproc	-

<p>Garanții constituite și penalități stipulate</p>	<p>Garanții: Art. 15 (1) La data încheierii prezentului contract părțile decid dacă pot să își prezinte reciproc unul sau mai multe instrumente de garantare a propriilor obligații, convenite de către acestea, astfel: a) garanții financiare; b) garanții reale, cu excepția gazelor naturale înmagazinate. (2) Garanția prevăzută la alin. (1) este destinată realizării obligațiilor contractuale ale părților, în cazul neîndeplinirii din culpă a acestora. Valoarea acestei garanții va fi egală cu 5 % din contravaloarea serviciilor prestate prin prezentul contract. (3) În cazul executării garanției constituite în condițiile alin. (1), partea în cauză este obligată să reconstituie garanția depusă, în termen de 7 zile calendaristice de la executare. Art. 16 Dacă părțile constituie garanții reale, contractele de garanție vor fi perfectate o dată cu semnarea prezentului contract. Penalități: Art. 24 (1) În situația în care prestatorul nu își îndeplinește obligația de prestare a serviciilor de înmagazinare subterană a gazelor naturale, conform programului convenit prin prezentul contract, precum și orice alte obligații stabilite prin prezentul contract, beneficiarul este îndrituit să solicite și să primească daune-interese, corespunzător prejudiciului cauzat. 2) Neîndeplinirea obligației de plată a contravalorii serviciilor de înmagazinare subterană a gazelor naturale, prevăzută la art. 10 alin. (2), atrage: a) perceperea de majorări de întârziere, calculate asupra valorii neachitate, în cotă egală cu nivelul dobânzilor datorate pentru neplata la termen a obligațiilor bugetare, pentru fiecare zi de întârziere, începând cu a 16-a zi calendaristică de la emiterea facturii și până la achitarea integrală a acesteia, inclusiv ziua plății, în cazul neîndeplinirii obligației de plată într-un termen de grație de 15 zile calendaristice de la data scadenței; b) întreruperea prestării serviciilor de injecție/extracție a gazelor naturale în/din depozitele de înmagazinare subterană, cu un preaviz de 3 zile calendaristice, începând cu a 31-a zi calendaristică de la data emiterii facturii; c) executarea garanției constituite conform art. 15, cu o notificare prealabilă, transmisă după expirarea celor 15 zile de grație și cu cel puțin 3 zile înainte de data executării propriu-zise; d) exercitarea dreptului de retenție asupra cantității de gaze naturale înmagazinate. (3) Exercițarea dreptului de executare a garanției, în condițiile prevăzute la art. 24 alin. 2 lit. c din prezentul contract, precum și dreptul de de retenție se poate realiza și în cazul neîndeplinirii obligațiilor contractuale ale beneficiarului, altele decât cea prevăzută la alin. (2). (4) În cazul în care angajarea măsurilor prevăzute la alin. (2) și (3) nu este de natură a asigura acoperirea integrală a prejudiciului înregistrat de prestator, beneficiarul va plăti acestuia daune-interese, în conformitate cu prevederile legale în vigoare.</p>
<p>Termene și modalități de plată</p>	<p>Art.9 Beneficiarul va plăti prestatorului contravaloarea serviciilor de înmagazinare subterană a gazelor naturale, calculată în baza tarifului reglementat pentru serviciile de înmagazinare subterană, prevăzută în anexa nr.7, în conformitate cu legislația în vigoare. Art.10 (1) Conform formulei și tarifului prevăzută în anexa nr. 7 la prezentul contract, prestatorul va factura lunar beneficiarului, contravaloarea serviciilor de înmagazinare efectuate. Plata contravalorii serviciilor de înmagazinare se va realiza în ordinea scadenței facturilor emise, prin Ordin de plată sau orice alt instrument legal de plată convenit între părți și se consideră efectuată la momentul disponibilizării sumelor în contul prestatorului nr. RO74 RNCB 0205 0448 6013 0001, deschis la BCR-Sucursala Ploiești.</p>

	<p>(2) Plata contravalorii serviciilor de înmagazinare subterană a gazelor naturale se face lunar în termen de 15 zile calendaristice de la data emiterii facturii de către PRESTATOR. PRESTATORUL va transmite factura emisă în conformitate cu prevederile prezentului contract către BENEFICIAR prin fax/e-mail la data emiterii și ulterior prin poștă. În cazul în care data scadenței este zi nelucrătoare, termenul se socotește împlinit în următoarea zi lucrătoare.</p> <p>(3) Părțile convin ca la sfârșitul ciclului de injecție, respectiv de extracție să se facă regularizarea/revizuirea obligațiilor/drepturilor de plată/încasare aferente rezervării de capacitate în funcție de cantitatea totală de gaze naturale efectiv înmagazinată de către beneficiar.</p>
Părți contractante	Încheiat între SNTGN Transgaz SA–E.ON Energie România SA
Data încheierii și natura contractului	Data încheierii:15.09.2017 Încheiat în urma derulării licitației cu Nr. 390/12.09.2016 pe platforma disponibil.ro deținută și administrată de Bursa Română de Mărfuri
Obiectul Contractului	Gaze naturale cu titlu de Consum Tehnologic
Valoarea contractului	81.338.400,00 lei fără TVA, accize sau costuri de rezervare de capacitate
Creanțe reciproce	-
Garantii constituite și penalități stipulate	<p>Garanție de bună execuție constituită de către vânzător în favoarea cumpărătorului sub forma de SGB în cuantum de 10% din valoarea contractului – respectiv 8.133.400,00 lei;</p> <p>Penalități: Cumpărătorului–în cazul în care nu-și îndeplinește obligațiile de plată aferente, penalități în cuantum de 0,05% din factura restantă începând din ziua 16 de la scadența facturii; Cumpărătorului–în cazul în care nu își respectă obligația de preluare, penalități în cuantum de 5% din valoarea gazelor nepreluare. Vânzătorului–în cazul în care nu își respectă obligația de livrare, penalități în cuantum de 5% din valoarea gazelor nelivrate.</p>
Termene și modalități de plată	Plata contravalorii gazelor naturale achiziționate prin prezentul Contract se va efectua în termen de 30 de zile de la data emiterii de către Vânzător a facturii aferente cantității de gaze naturale efectiv livrate/preluate.
Părți contractante	Încheiat între SNTGN Transgaz SA și SNGN ROMGAZ SA
Data încheierii și natura contractului	Contract nr. 27/2017 (perioada 1 octombrie 2017–1 octombrie 2018)
Obiectul Contractului	Prestarea serviciilor de transport
Valoarea contractului	86.801.300,33 lei –Valoarea estimată a actului juridic fără TVA (lei) 103.293.547,39 lei –Valoarea estimată a actului juridic cu TVA (lei)
Creanțe reciproce	-
Garantii constituite, penalitati stipulate	<p>Garanții: Art. 10 (1) În vederea îndeplinirii obligațiilor contractuale, fiecare parte va constitui în favoarea celeilalte părți o garanție în conformitate cu prevederile Codului rețelei. (2) În scopul îndeplinirii obligației prevăzute la alin. (1) din prezentul articol OTS va face dovada ratingului de creditare. UR este scutit de constituirea garanției de plată în favoarea OTS dacă face dovada unui rating de creditare emis de o agenție de rating agreată de ambele părți, echivalent cu cel acordat Transgaz SA. (3) Garanția de plată în sumă de 2.431.011,20 lei reprezentând 5% din contravaloarea capacității de transport rezervată pe întreaga durată de valabilitate a contractului, calculată în baza tarifelor reglementate, se va emite sub formă de scrisoare de garanție bancară (model Anexa 4 la prezentul) sau se va constitui în numerar sub formă de cont garantat (depozit colateral) și va fi valabilă 60 de zile calendaristice de la expirarea duratei de valabilitate a contractului. (4) Garanția financiară se va activa de către părți în termen de 48 de ore de la acceptarea și semnarea contractului de transport.</p>

(5) OTS are dreptul de a emite pretenții asupra garanției prevăzută în prezentul articol în limita prejudiciului creat dacă UR nu își îndeplinește integral sau parțial obligațiile contractuale, sau le îndeplinește cu întârziere.

(6) Anterior emiterii unei pretenții asupra garanției, OTS are obligația de a notifica UR, precizând obligațiile care nu au fost respectate.

(7) Notificarea privind executarea garanției va fi transmisă pe fax de către OTS, în termen de 24 ore de la expirarea perioadei prevăzută la art. 13, alin. (1), lit.a).

(8) În situația executării garanției parțial sau total, UR are obligația de a reconstitui garanția conform alin.(3) din prezentul articol în termen de 5 zile de la executare.

Penalități:

Art.13

(1) Neîndeplinirea obligației de plată a facturilor, în termenul prevăzut la alin. (5) al art. 5 atrage:

a) perceperea unei cote a majorărilor de întârziere, calculată asupra valorii neachitate, egală cu nivelul dobânzii de întârziere datorate pentru neplata la termen a obligațiilor bugetare, pentru fiecare zi de întârziere, începând cu a 16-a zi calendaristică de la data emiterii facturii până la achitarea integrală a acesteia, inclusiv ziua plății, sau până la executarea garanției prevăzută în contract, în cazul neîndeplinirii obligației de plată în termen de 15 zile calendaristice de la data scadenței;

b) limitarea/întreruperea prestării serviciului de transport al gazelor naturale, cu preaviz de 3 zile calendaristice, începând cu ziua imediat următoare expirării termenului de 15 zile calendaristice prevăzut la lit. a), în cazul neîndeplinirii obligației de plată.

(2) În cazul în care data scadenței sau ziua imediat următoare expirării termenului de grație este zi nelucrătoare, termenele prevăzute la alin. (1) se decalează în mod corespunzător.

Art. 14

(1) În situația în care, pe parcursul lunii de livrare, UR nu asigură condițiile de calitate a gazelor naturale în punctele de intrare în SNT, cel puțin la nivelul prevăzut în Condițiile tehnice, OTS este îndrituit să solicite și să primească o sumă egală cu 0,5% din contravaloarea gazelor naturale, exprimată în unități de energie, predate la intrarea în SNT și care se află în condiții de calitate sub cele prevăzute în Condițiile tehnice; contravaloarea gazelor naturale, exprimată în unități de energie, este calculată prin înmulțirea cantității de gaze naturale, exprimată în unități de energie, consemnată în procesul-verbal încheiat la intrarea în SNT, corespunzător perioadei de neasigurare a calității, cu suma fixă unitară pentru acoperirea costurilor de achiziție a gazelor naturale, exprimată în RON/unități de energie, evaluată de AC în perioada respectivă.

(2) În cazul în care suma prevăzută la alin. (1) nu acoperă integral prejudiciul înregistrat, OTS are dreptul să solicite și să primească suplimentar daune-interese, până la acoperirea integrală a prejudiciului cauzat, pentru situația în care UR nu își îndeplinește din culpă obligațiile în cauză, precum și orice alte obligații stabilite prin prezentul contract.

Art. 15

În cazul în care UR, la cererea OTS, nu cedează voluntar/nu recurge la facilitatea de transfer a capacității rezervată și neutilizată, procedându-se la transferul obligatoriu de capacitate, UR este obligat la plata a 5% din capacitatea transferată, pentru perioada cuprinsă între data transferului obligatoriu de capacitate și aceea a încetării contractului.

Art. 16

(1) UR este îndrituit să solicite și să primească:

a) o sumă determinată în funcție de tariful pentru livrare sub nominalizare, în conformitate cu prevederile Codului rețelei, în cazul livrării în punctele de ieșire din SNT sub nominalizarea/renominalizarea aprobată;

b) o sumă determinată în funcție de tariful pentru neasigurarea capacității rezervate, în conformitate cu prevederile Codului rețelei, în cazul în care OTS nu menține la dispoziția UR întreaga capacitate de transport rezervată de acesta;

c) o sumă egală cu 0,5% din contravaloarea gazelor naturale, exprimată în unități de energie, predate la ieșirea din SNT și care se află în condiții de calitate sub cele

	<p>prevăzute în Condițiile tehnice, calculată prin înmulțirea cantității de gaze naturale, exprimată în unități de energie, consemnată în procesul verbal încheiat la ieșirea din SNT, corespunzător perioadei de neasigurare a calității, cu suma fixă unitară pentru acoperirea costurilor de achiziție a gazelor naturale, exprimată în RON/unități de energie, evaluată de AC în perioada respectivă.</p> <p>(2) În cazul în care suma prevăzută la alin. (1) nu acoperă integral prejudiciul înregistrat, UR are dreptul să solicite și să primească suplimentar daune-interese, până la acoperirea integrală a prejudiciului cauzat, pentru situația în care OTS nu își îndeplinește din culpă obligația de prestare a serviciilor de transport al gazelor naturale, precum și orice alte obligații stabilite prin prezentul contract.</p>
Termene și modalități de plată	<p>Art.5</p> <p>(1) Utilizatorul rețelei va plăti operatorului de transport și de sistem contravaloarea serviciilor de transport prestate, calculată în baza tarifelor de transport.</p> <p>(2) Utilizatorul rețelei va plăti operatorului de transport și de sistem, suplimentar, după caz, tarifele prevăzute în Codul rețelei.</p> <p>(3) Tarifele menționate la alin. (1) și (2) sunt prevăzute în Anexa nr.1 la prezentul contract.</p> <p>(4) OTS va transmite UR, până la data de 15 a lunii următoare celei pentru care a prestat serviciul de transport, facturi separate (denumite în continuare "facturi lunare") întocmite pe baza alocărilor finale, respectiv:</p> <p>a) o factură aferentă serviciilor de transport, prestate pentru luna precedentă, întocmită în baza alocărilor finale;</p> <p>b) o factură aferentă dezechilibrelor zilnice finale, înregistrate în luna precedentă, a căror contravaloare a fost calculată în conformitate cu metodologia prevăzută la art. 102² și 102⁴ din Codul rețelei;</p> <p>c) o factură aferentă contravalorii tarifului de depășire a capacității rezervate, calculată în conformitate cu prevederile art. 99, și/sau a contravalorii tarifului pentru neasigurarea capacității rezervate, calculată în conformitate cu prevederile art. 101 din Codul rețelei, după caz.</p> <p>d) o factură aferentă contravalorii capacității suplimentare, calculată în conformitate cu prevederile art. 51 din Codul rețelei, rezultată în urma nominalizării de către UR a unei cantități de gaze naturale care depășește capacitatea rezervată de UR într-un punct de intrare/ieșire în/din SNT.</p> <p>(5) Plata contravalorii facturilor emise conform prevederilor din Codul rețelei se face în termen de 15 zile calendaristice de la data emiterii facturilor. În cazul în care data scadenței este zi nelucrătoare, termenul se socotește împlinit în următoarea zi lucrătoare.</p> <p>(6) Obligația de plată este considerată îndeplinită la data intrării sumelor respective totale în contul operatorului de transport și de sistem.</p>
Părți contractante	Încheiat între S.N.T.G.N. Transgaz S.A. și SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC HUNEDOARA SA
Data încheierii și natura contractului	Contract nr. 9/2017 (perioada 1 octombrie 2017–1 octombrie 2018)
Obiectul Contractului	Prestarea serviciilor de transport
Valoarea contractului	2.672.650,99 lei -Valoarea estimată a actului juridic cu TVA (LEI)
Creanțe reciproce	-
Garanții constituite, penaliități stipulate	<p>Garanții:</p> <p>Art. 10</p> <p>(1) În vederea îndeplinirii obligațiilor contractuale, fiecare parte va constitui în favoarea celeilalte părți o garanție în conformitate cu prevederile Codului rețelei.</p> <p>(2) În scopul îndeplinirii obligației prevăzute la alin. (1) din prezentul articol OTS va face dovada ratingului de creditare.</p> <p>UR este scutit de constituirea garanției de plată în favoarea OTS dacă face dovada unui rating de creditare emis de o agenție de rating agreată de ambele părți, echivalent cu cel acordat Transgaz SA.</p> <p>(3) Garanția de plată în sumă de 466.862,73 lei reprezentând nivelul contravalorii serviciilor de transport gaze naturale calculat pentru două luni gaziere (rezervarea de capacitate și componenta volumetrică la nivelul capacității rezervate) în baza tarifelor reglementate, se va emite sub formă de scrisoare de garanție bancară</p>

(model Anexa 4 la prezentul) sau se va constitui în numerar sub formă de cont garantat (depozit colateral) și va fi valabilă 60 de zile calendaristice de la expirarea duratei de valabilitate a contractului.

(4) Garanția financiară se va activa de către părți în termen de 48 de ore de la acceptarea și semnarea contractului de transport.

(5) OTS are dreptul de a emite pretenții asupra garanției prevăzută în prezentul articol în limita prejudiciului creat dacă UR nu își îndeplinește integral sau parțial obligațiile contractuale, sau le îndeplinește cu întârziere.

(6) Anterior emiterii unei pretenții asupra garanției, OTS are obligația de a notifica UR, precizând obligațiile care nu au fost respectate.

(7) Notificarea privind executarea garanției va fi transmisă pe fax de către OTS, în termen de 24 ore de la expirarea perioadei prevăzută la art. 13, alin. (1), lit.a).

(8) În situația executării garanției parțial sau total, UR are obligația de a reconstitui garanția conform alin.(3) din prezentul articol în termen de 5 zile de la executare.

Penalități:

Art.13

(1) Neîndeplinirea obligației de plată a facturilor, cu excepția celor prevăzute la art.9 lit.b) și c) din prezentul Contract, în termenul prevăzut la alin. (5) al art. 5 atrage:

a) perceperea unei cote a majorărilor de întârziere, calculată asupra valorii neachitate, egală cu nivelul dobânzii de întârziere datorate pentru neplata la termen a obligațiilor bugetare, pentru fiecare zi de întârziere, începând cu a 16-a zi calendaristică de la data emiterii facturii până la achitarea integrală a acesteia, inclusiv ziua plății, sau până la executarea garanției prevăzută în contract, în cazul neîndeplinirii obligației de plată în termen de 15 zile calendaristice de la data scadenței;

b) limitarea/întreruperea prestării serviciului de transport al gazelor naturale, cu preaviz de 3 zile calendaristice, începând cu ziua imediat următoare expirării termenului de 15 zile calendaristice prevăzut la lit. a), în cazul neîndeplinirii obligației de plată.

(2) În cazul în care data scadenței sau ziua imediat următoare expirării termenului de grație este zi nelucrătoare, termenele prevăzute la alin. (1) se decalează în mod corespunzător.

(3) Neîndeplinirea obligației de plată a facturilor prevăzute la art. 9 lit. b) și c) din prezentul Contract, în termenele stabilite, atrage sistarea prestării serviciilor de transport gaze naturale în termen de maxim 24 de ore, fără preaviz.

Art. 14

(1) În situația în care, pe parcursul lunii de livrare, UR nu asigură condițiile de calitate a gazelor naturale în punctele de intrare în SNT, cel puțin la nivelul prevăzut în Condițiile tehnice, OTS este îndrituit să solicite și să primească o sumă egală cu 0,5% din contravaloarea gazelor naturale, exprimată în unități de energie, predate la intrarea în SNT și care se află în condiții de calitate sub cele prevăzute în Condițiile tehnice; contravaloarea gazelor naturale, exprimată în unități de energie, este calculată prin înmulțirea cantității de gaze naturale, exprimată în unități de energie, consemnată în procesul-verbal încheiat la intrarea în SNT, corespunzător perioadei de neasigurare a calității, cu suma fixă unitară pentru acoperirea costurilor de achiziție a gazelor naturale, exprimată în RON/unități de energie, evaluată de AC în perioada respectivă.

(2) În cazul în care suma prevăzută la alin. (1) nu acoperă integral prejudiciul înregistrat, OTS are dreptul să solicite și să primească suplimentar daune-interese, până la acoperirea integrală a prejudiciului cauzat, pentru situația în care UR nu își îndeplinește din culpă obligațiile în cauză, precum și orice alte obligații stabilite prin prezentul contract.

Art.15

În cazul în care UR, la cererea OTS, nu cedează voluntar/nu recurge la facilitatea de transfer a capacității rezervată și neutilizată, procedându-se la transferul obligatoriu de capacitate, UR este obligat la plata a 5% din capacitatea transferată, pentru perioada cuprinsă între data transferului obligatoriu de capacitate și aceea a încetării contractului.

Art. 16. (1) UR este îndrituit să solicite și să primească:

	<p>a) o sumă determinată în funcție de tariful pentru livrare sub nominalizare, în conformitate cu prevederile Codului rețelei, în cazul livrării în punctele de ieșire din SNT sub nominalizarea/renominalizarea aprobată;</p> <p>b) o sumă determinată în funcție de tariful pentru neasigurarea capacității rezervate, în conformitate cu prevederile Codului rețelei, în cazul în care OTS nu menține la dispoziția UR întreaga capacitate de transport rezervată de acesta;</p> <p>c) o sumă egală cu 0,5% din contravaloarea gazelor naturale, exprimată în unități de energie, predate la ieșirea din SNT și care se află în condiții de calitate sub cele prevăzute în Condițiile tehnice, calculată prin înmulțirea cantității de gaze naturale, exprimată în unități de energie, consemnată în procesul verbal încheiat la ieșirea din SNT, corespunzător perioadei de neasigurare a calității, cu suma fixă unitară pentru acoperirea costurilor de achiziție a gazelor naturale, exprimată în RON/unități de energie, evaluată de AC în perioada respectivă.</p> <p>(2) În cazul în care suma prevăzută la alin. (1) nu acoperă integral prejudiciul înregistrat, UR are dreptul să solicite și să primească suplimentar daune-interese, până la acoperirea integrală a prejudiciului cauzat, pentru situația în care OTS nu își îndeplinește din culpă obligația de prestare a serviciilor de transport al gazelor naturale, precum și orice alte obligații stabilite prin prezentul contract.</p>
Termene și modalități de plată	<p>Art. 5</p> <p>(1) Utilizatorul rețelei va plăti operatorului de transport și de sistem contravaloarea serviciilor de transport prestate, calculată în baza tarifelor de transport.</p> <p>(2) Utilizatorul rețelei va plăti operatorului de transport și de sistem, suplimentar, după caz, tarifele prevăzute în Codul rețelei.</p> <p>(3) Tarifele menționate la alin. (1) și (2) sunt prevăzute în Anexa nr. 1 la prezentul contract.</p> <p>(4) OTS va transmite UR, până la data de 15 a lunii următoare celei pentru care a prestat serviciul de transport, facturi separate (denumite în continuare "facturi lunare") întocmite pe baza alocărilor finale, respectiv:</p> <p>a) o factură aferentă serviciilor de transport, prestate pentru luna precedentă, întocmită în baza alocărilor finale;</p> <p>b) o factură aferentă dezechilibrelor zilnice finale, înregistrate în luna precedentă, a căror contravaloare a fost calculată în conformitate cu metodologia prevăzută la art. 102² și 102⁴ din Codul rețelei;</p> <p>c) o factură aferentă contravalorii tarifului de depășire a capacității rezervate, calculată în conformitate cu prevederile art. 99, și/sau a contravalorii tarifului pentru neasigurarea capacității rezervate, calculată în conformitate cu prevederile art. 101 din Codul rețelei, după caz;</p> <p>d) o factură aferentă contravalorii capacității suplimentare, calculată în conformitate cu prevederile art. 51 din Codul rețelei, rezultată în urma nominalizării de către UR a unei cantități de gaze naturale care depășește capacitatea rezervată de UR într-un punct de intrare/ieșire în/din SNT.</p> <p>(5) Plata contravalorii facturilor emise conform prevederilor din Codul rețelei se face în termen de 15 zile calendaristice de la data emiterii facturilor. În cazul în care data scadenței este zi nelucrătoare, termenul se socotește împlinit în următoarea zi lucrătoare.</p> <p>(6) Obligația de plată este considerată îndeplinită la data intrării sumelor respective totale în contul operatorului de transport și de sistem.</p>
Părți contractante	Încheiat între SNTGN Transgaz SA și SC Electrocentrale București SA
Data încheierii și natura contractului	Contract nr. 14/2017 (perioada 1 octombrie 2017–1 octombrie 2018)
Obiectul Contractului	Prestarea serviciilor de transport
Valoarea contractului	63.484.105,61 lei -Valoarea estimată a actului juridic include TVA (LEI)
Creanțe reciproce	-
Garanții constituite, penalizări stipulate	<p>Garanții:</p> <p>Art. 10</p> <p>(1) În vederea îndeplinirii obligațiilor contractuale, fiecare parte va constitui în favoarea celeilalte părți o garanție în conformitate cu prevederile Codului rețelei.</p> <p>(2) În scopul îndeplinirii obligației prevăzute la alin. (1) din prezentul articol OTS va face dovada ratingului de creditare.</p>

UR este scutit de constituirea garanției de plată în favoarea OTS dacă face dovada unui rating de creditare emis de o agenție de rating agreeată de ambele părți, echivalent cu cel acordat Transgaz SA.

(3) Garanția de plată în sumă de 7.845.292,34 lei reprezentând 25% din contravaloarea capacității de transport rezervată pe întreaga durată de valabilitate a contractului, calculată în baza tarifelor reglementate, se va emite sub formă de scrisoare de garanție bancară (model Anexa 4 la prezentul) sau se va constitui în numerar sub formă de cont garantat (depozit colateral) și va fi valabilă 60 de zile calendaristice de la expirarea duratei de valabilitate a contractului.

(4) Garanția financiară se va activa de către părți în termen de 48 de ore de la acceptarea și semnarea contractului de transport.

(5) OTS are dreptul de a emite pretenții asupra garanției prevăzută în prezentul articol în limita prejudiciului creat dacă UR nu își îndeplinește integral sau parțial obligațiile contractuale, sau le îndeplinește cu întârziere.

(6) Anterior emiterii unei pretenții asupra garanției, OTS are obligația de a notifica UR, precizând obligațiile care nu au fost respectate.

(7) Notificarea privind executarea garanției va fi transmisă pe fax de către OTS, în termen de 24 ore de la expirarea perioadei prevăzută la art. 13, alin. (1), lit.a).

(8) În situația executării garanției parțial sau total, UR are obligația de a reconstitui garanția conform alin.(3) din prezentul articol în termen de 5 zile de la executare.

Penalități:

Art.13

(1) Neîndeplinirea obligației de plată a facturilor, în termenul prevăzut la alin. (5) al art. 5 atrage:

a) perceperea unei cote a majorărilor de întârziere, calculată asupra valorii neachitate, egală cu nivelul dobânzii de întârziere datorate pentru neplata la termen a obligațiilor bugetare, pentru fiecare zi de întârziere, începând cu a 91-a zi calendaristică de la data emiterii facturii până la achitarea integrală a acesteia, inclusiv ziua plății, în cazul neîndeplinirii obligației de plată la data scadenței;

b) limitarea/întreruperea prestării serviciului de transport al gazelor naturale, cu preaviz de 3 zile calendaristice, începând cu ziua imediat următoare expirării termenului de plată, în cazul neîndeplinirii obligației de plată.

(2) În cazul în care data scadenței sau ziua imediat următoare expirării termenului de grație este zi nelucrătoare, termenele prevăzute la alin. (1) se decalează în mod corespunzător.

Art. 14

(1) În situația în care, pe parcursul lunii de livrare, UR nu asigură condițiile de calitate a gazelor naturale în punctele de intrare în SNT, cel puțin la nivelul prevăzut în Condițiile tehnice, OTS este îndrituit să solicite și să primească o sumă egală cu 0,5% din contravaloarea gazelor naturale, exprimată în unități de energie, predate la intrarea în SNT și care se află în condiții de calitate sub cele prevăzute în Condițiile tehnice; contravaloarea gazelor naturale, exprimată în unități de energie, este calculată prin înmulțirea cantității de gaze naturale, exprimată în unități de energie, consemnată în procesul-verbal încheiat la intrarea în SNT, corespunzător perioadei de neasigurare a calității, cu suma fixă unitară pentru acoperirea costurilor de achiziție a gazelor naturale, exprimată în RON/unități de energie, evaluată de AC în perioada respectivă.

(2) În cazul în care suma prevăzută la alin. (1) nu acoperă integral prejudiciul înregistrat, OTS are dreptul să solicite și să primească suplimentar daune-interese, până la acoperirea integrală a prejudiciului cauzat, pentru situația în care UR nu își îndeplinește din culpă obligațiile în cauză, precum și orice alte obligații stabilite prin prezentul contract.

Art. 15

În cazul în care UR, la cererea OTS, nu cedează voluntar/nu recurge la facilitatea de transfer a capacității rezervată și neutilizată, procedându-se la transferul obligatoriu de capacitate, UR este obligat la plata a 5% din capacitatea transferată, pentru perioada cuprinsă între data transferului obligatoriu de capacitate și aceea a încetării contractului.

Art. 16

(1) UR este îndrituit să solicite și să primească:

	<p>a) o sumă determinată în funcție de tariful pentru livrare sub nominalizare, în conformitate cu prevederile Codului rețelei, în cazul livrării în punctele de ieșire din SNT sub nominalizarea/renominalizarea aprobată;</p> <p>b) o sumă determinată în funcție de tariful pentru neasigurarea capacității rezervate, în conformitate cu prevederile Codului rețelei, în cazul în care OTS nu menține la dispoziția UR întreaga capacitate de transport rezervată de acesta;</p> <p>c) o sumă egală cu 0,5% din contravaloarea gazelor naturale, exprimată în unități de energie, predate la ieșirea din SNT și care se află în condiții de calitate sub cele prevăzute în Condițiile tehnice, calculată prin înmulțirea cantității de gaze naturale, exprimată în unități de energie, consemnată în procesul verbal încheiat la ieșirea din SNT, corespunzător perioadei de neasigurare a calității, cu suma fixă unitară pentru acoperirea costurilor de achiziție a gazelor naturale, exprimată în RON/unități de energie, evaluată de AC în perioada respectivă.</p> <p>(2) În cazul în care suma prevăzută la alin. (1) nu acoperă integral prejudiciul înregistrat, UR are dreptul să solicite și să primească suplimentar daune-interese, până la acoperirea integrală a prejudiciului cauzat, pentru situația în care OTS nu își îndeplinește din culpă obligația de prestare a serviciilor de transport al gazelor naturale, precum și orice alte obligații stabilite prin prezentul contract.</p>
Termene și modalități de plată	<p>Art.5</p> <p>(1) Utilizatorul rețelei va plăti operatorului de transport și de sistem contravaloarea serviciilor de transport prestate, calculată în baza tarifelor de transport.</p> <p>(2) Utilizatorul rețelei va plăti operatorului de transport și de sistem, suplimentar, după caz, tarifele prevăzute în Codul rețelei.</p> <p>(3) Tarifele menționate la alin. (1) și (2) sunt prevăzute în Anexa nr. 1 la prezentul contract.</p> <p>(4) OTS va transmite UR, până la data de 15 a lunii următoare celei pentru care a prestat serviciul de transport, facturi separate (denumite în continuare "facturi lunare") întocmite pe baza alocărilor finale, respectiv:</p> <p>a) o factură aferentă serviciilor de transport, prestate pentru luna precedentă, întocmită în baza alocărilor finale;</p> <p>b) o factură aferentă dezechilibrelor zilnice finale, înregistrate în luna precedentă, a căror contravaloare a fost calculată în conformitate cu metodologia prevăzută la art. 102² și 102⁴ din Codul rețelei;</p> <p>c) o factură aferentă contravalorii tarifului de depășire a capacității rezervate, calculată în conformitate cu prevederile art. 99, și/sau a contravalorii tarifului pentru neasigurarea capacității rezervate, calculată în conformitate cu prevederile art. 101 din Codul rețelei, după caz.</p> <p>d) o factură aferentă contravalorii capacității suplimentare, calculată în conformitate cu prevederile art. 51 din Codul rețelei, rezultată în urma nominalizării de către UR a unei cantități de gaze naturale care depășește capacitatea rezervată de UR într-un punct de intrare/ieșire în/din SNT.</p> <p>(5) Plata contravalorii facturilor emise conform prevederilor din Codul rețelei se face în termen de 90 de zile calendaristice de la data emiterii facturilor. În cazul în care data scadenței este zi nelucrătoare, termenul se socotește împlinit în următoarea zi lucrătoare.</p> <p>(6) Obligația de plată este considerată îndeplinită la data intrării sumelor respective totale în contul operatorului de transport și de sistem.</p>
Părți contractante	Încheiat între SNTGN Transgaz SA și SC Electrocentrale București SA
Data încheierii și natura contractului	Contract nr. 11T/2017 (perioada 1 octombrie 2017–1 ianuarie 2018)
Obiectul Contractului	Prestarea serviciilor trimestriale de transport
Valoarea contractului	14.212.336,87 lei -Valoarea estimată a actului juridic cu TVA (lei)
Creanțe reciproce	-
Garanții constituite, penalizări stipulate	<p>Garanții:</p> <p>Art. 10</p> <p>(1) În vederea îndeplinirii obligațiilor contractuale, fiecare parte va constitui în favoarea celeilalte părți o garanție în conformitate cu prevederile Codului rețelei.</p> <p>(2) În scopul îndeplinirii obligației prevăzute la alin. (1) din prezentul articol OTS va face dovada ratingului de creditare.</p>

UR este scutit de constituirea garanției de plată în favoarea OTS dacă face dovada unui rating de creditare emis de o agenție de rating agreeată de ambele părți, echivalent cu cel acordat Transgaz SA.

(3) Garanția de plată în sumă de 2.161.075,55 lei reprezentând 25% din contravaloarea capacității de transport rezervată pe întreaga durată de valabilitate a contractului, calculată în baza tarifelor reglementate, se va emite sub formă de scrisoare de garanție bancară (model Anexa 4 la prezentul) sau se va constitui în numerar sub formă de cont garantat (depozit colateral) și va fi valabilă 60 de zile calendaristice de la expirarea duratei de valabilitate a contractului.

(4) Garanția financiară se va activa de către părți în termen de 48 de ore de la acceptarea și semnarea contractului de transport.

(5) OTS are dreptul de a emite pretenții asupra garanției prevăzută în prezentul articol în limita prejudiciului creat dacă UR nu își îndeplinește integral sau parțial obligațiile contractuale, sau le îndeplinește cu întârziere.

(6) Anterior emiterii unei pretenții asupra garanției, OTS are obligația de a notifica UR, precizând obligațiile care nu au fost respectate.

(7) Notificarea privind executarea garanției va fi transmisă pe fax de către OTS, în termen de 24 ore de la expirarea perioadei prevăzută la art. 13, alin. (1), lit. a).

(8) În situația executării garanției parțial sau total, UR are obligația de a reconstitui garanția conform alin. (3) din prezentul articol în termen de 5 zile de la executare.

Penalități:

Art. 13

(1) Neîndeplinirea obligației de plată a facturilor, în termenul prevăzut la alin. (5) al art. 5 atrage:

a) perceperea unei cote a majorărilor de întârziere, calculată asupra valorii neachitate, egală cu nivelul dobânzii de întârziere datorate pentru neplata la termen a obligațiilor bugetare, pentru fiecare zi de întârziere, începând cu a 91-a zi calendaristică de la data emiterii facturii până la achitarea integrală a acesteia, inclusiv ziua plății, în cazul neîndeplinirii obligației de plată la data scadenței;

b) limitarea/întreruperea prestării serviciului de transport al gazelor naturale, cu preaviz de 3 zile calendaristice, începând cu ziua imediat următoare expirării termenului de plată, în cazul neîndeplinirii obligației de plată.

(2) În cazul în care data scadenței sau ziua imediat următoare expirării termenului de grație este zi nelucrătoare, termenele prevăzute la alin. (1) se decalează în mod corespunzător.

Art. 14

(1) În situația în care, pe parcursul lunii de livrare, UR nu asigură condițiile de calitate a gazelor naturale în punctele de intrare în SNT, cel puțin la nivelul prevăzut în Condițiile tehnice, OTS este îndrituit să solicite și să primească o sumă egală cu 0,5% din contravaloarea gazelor naturale, exprimată în unități de energie, predate la intrarea în SNT și care se află în condiții de calitate sub cele prevăzute în Condițiile tehnice; contravaloarea gazelor naturale, exprimată în unități de energie, este calculată prin înmulțirea cantității de gaze naturale, exprimată în unități de energie, consemnată în procesul-verbal încheiat la intrarea în SNT, corespunzător perioadei de neasigurare a calității, cu suma fixă unitară pentru acoperirea costurilor de achiziție a gazelor naturale, exprimată în RON/unități de energie, evaluată de AC în perioada respectivă.

(2) În cazul în care suma prevăzută la alin. (1) nu acoperă integral prejudiciul înregistrat, OTS are dreptul să solicite și să primească suplimentar daune-interese, până la acoperirea integrală a prejudiciului cauzat, pentru situația în care UR nu își îndeplinește din culpă obligațiile în cauză, precum și orice alte obligații stabilite prin prezentul contract.

Art. 15

În cazul în care UR, la cererea OTS, nu cedează voluntar/nu recurge la facilitatea de transfer a capacității rezervată și neutilizată, procedându-se la transferul obligatoriu de capacitate, UR este obligat la plata a 5% din capacitatea transferată, pentru perioada cuprinsă între data transferului obligatoriu de capacitate și aceea a încetării contractului.

Art. 16

(1) UR este îndrituit să solicite și să primească:

	<p>a) o sumă determinată în funcție de tariful pentru livrare sub nominalizare, în conformitate cu prevederile Codului rețelei, în cazul livrării în punctele de ieșire din SNT sub nominalizarea/renominalizarea aprobată.</p> <p>b) o sumă determinată în funcție de tariful pentru neasigurarea capacității rezervate, în conformitate cu prevederile Codului rețelei, în cazul în care OTS nu menține la dispoziția UR întreaga capacitate de transport rezervată de acesta.</p> <p>c) o sumă egală cu 0,5% din contravaloarea gazelor naturale, exprimată în unități de energie, predate la ieșirea din SNT și care se află în condiții de calitate sub cele prevăzute în Condițiile tehnice, calculată prin înmulțirea cantității de gaze naturale, exprimată în unități de energie, consemnată în procesul verbal încheiat la ieșirea din SNT, corespunzător perioadei de neasigurare a calității, cu suma fixă unitară pentru acoperirea costurilor de achiziție a gazelor naturale, exprimată în RON/unități de energie, evaluată de AC în perioada respectivă;</p> <p>(2) În cazul în care suma prevăzută la alin. (1) nu acoperă integral prejudiciul înregistrat, UR are dreptul să solicite și să primească suplimentar daune-interese, până la acoperirea integrală a prejudiciului cauzat, pentru situația în care OTS nu își îndeplinește din culpă obligația de prestare a serviciilor de transport al gazelor naturale, precum și orice alte obligații stabilite prin prezentul contract.</p>
Termene și modalități de plată	<p>Art.5</p> <p>(1) Utilizatorul rețelei va plăti operatorului de transport și de sistem contravaloarea serviciilor de transport prestate, calculată în baza tarifelor de transport.</p> <p>(2) Utilizatorul rețelei va plăti operatorului de transport și de sistem, suplimentar, după caz, tarifele prevăzute în Codul rețelei.</p> <p>(3) Tarifele menționate la alin. (1) și (2) sunt prevăzute în Anexa nr. 1 la prezentul contract.</p> <p>(4) OTS va transmite UR, până la data de 15 a lunii următoare celei pentru care a prestat serviciul de transport, facturi separate (denumite în continuare "facturi lunare") întocmite pe baza alocărilor finale, respectiv:</p> <p>a) o factură aferentă serviciilor de transport, prestate pentru luna precedentă, întocmită în baza alocărilor finale;</p> <p>b) o factură aferentă dezechilibrelor zilnice finale, înregistrate în luna precedentă, a căror contravaloare a fost calculată în conformitate cu metodologia prevăzută la art. 102² și 102⁴ din Codul rețelei;</p> <p>c) o factură aferentă contravalorii tarifului de depășire a capacității rezervate, calculată în conformitate cu prevederile art. 99, și/sau a contravalorii tarifului pentru neasigurarea capacității rezervate, calculată în conformitate cu prevederile art. 101 din Codul rețelei, după caz;</p> <p>d) o factură aferentă contravalorii capacității suplimentare, calculată în conformitate cu prevederile art. 51 din Codul rețelei, rezultată în urma nominalizării de către UR a unei cantități de gaze naturale care depășește capacitatea rezervată de UR într-un punct de intrare/ieșire în/din SNT.</p> <p>(5) Plata contravalorii facturilor emise conform prevederilor din Codul rețelei se face în termen de 90 de zile calendaristice de la data emiterii facturilor. În cazul în care data scadenței este zi nelucrătoare, termenul se socotește împlinit în următoarea zi lucrătoare.</p> <p>(6) Obligația de plată este considerată îndeplinită la data intrării sumelor respective totale în contul operatorului de transport și de sistem.</p>
Părți contractante	Încheiat între SNTGN Transgaz SA și SNGN ROMGAZ SA
Data încheierii și natura contractului	Contract nr. 18L/2017 pentru luna noiembrie 2017
Obiectul Contractului	Prestarea serviciilor lunare de transport
Valoarea contractului	1.051.008,00 lei –Valoarea estimată a actului juridic cu TVA (lei)
Creanțe reciproce	-
Garanții constituite, penalități stipulate	<p>Garanții:</p> <p>Art. 10</p> <p>(1) În vederea îndeplinirii obligațiilor contractuale, fiecare parte va constitui în favoarea celeilalte părți o garanție în conformitate cu prevederile Codului rețelei.</p> <p>(2) În scopul îndeplinirii obligației prevăzute la alin. (1) din prezentul articol OTS va face dovada ratingului de creditare.</p>

UR este scutit de constituirea garanției de plată în favoarea OTS dacă face dovada unui rating de creditare emis de o agenție de rating agreeată de ambele părți, echivalent cu cel acordat Transgaz SA.

(3) Garanția de plată în sumă de 44.160,00 lei reprezentând 5% din contravaloarea capacității de transport rezervată pe întreaga durată de valabilitate a contractului, calculată în baza tarifelor reglementate, se va emite sub formă de scrisoare de garanție bancară (model Anexa 4 la prezentul) sau se va constitui în numerar sub formă de cont garantat (depozit colateral) și va fi valabilă 60 de zile calendaristice de la expirarea duratei de valabilitate a contractului.

(4) Garanția financiară se va activa de către părți în termen de 48 de ore de la acceptarea și semnarea contractului de transport.

(5) OTS are dreptul de a emite pretenții asupra garanției prevăzută în prezentul articol în limita prejudiciului creat dacă UR nu își îndeplinește integral sau parțial obligațiile contractuale, sau le îndeplinește cu întârziere.

(6) Anterior emiterii unei pretenții asupra garanției, OTS are obligația de a notifica UR, precizând obligațiile care nu au fost respectate.

(7) Notificarea privind executarea garanției va fi transmisă pe fax de către OTS, în termen de 24 ore de la expirarea perioadei prevăzută la art. 13, alin. (1), lit. a).

(8) În situația executării garanției parțial sau total, UR are obligația de a reconstitui garanția conform alin. (3) din prezentul articol în termen de 5 zile de la executare.

Penalități:

Art. 13

(1) Neîndeplinirea obligației de plată a facturilor, în termenul prevăzut la alin. (5) al art. 5 atrage:

a) perceperea unei cote a majorărilor de întârziere, calculată asupra valorii neachitate, egală cu nivelul dobânzii de întârziere datorate pentru neplata la termen a obligațiilor bugetare, pentru fiecare zi de întârziere, începând cu a 16-a zi calendaristică de la data emiterii facturii până la achitarea integrală a acesteia, inclusiv ziua plății, sau până la executarea garanției prevăzută în contract, în cazul neîndeplinirii obligației de plată în termen de 15 zile calendaristice de la data scadenței;

b) limitarea/întreruperea prestării serviciului de transport al gazelor naturale, cu preaviz de 3 zile calendaristice, începând cu ziua imediat următoare expirării termenului de 15 zile calendaristice prevăzut la lit. a), în cazul neîndeplinirii obligației de plată.

(2) În cazul în care data scadenței sau ziua imediat următoare expirării termenului de grație este zi nelucrătoare, termenele prevăzute la alin. (1) se decalează în mod corespunzător.

Art. 14

(1) În situația în care, pe parcursul lunii de livrare, UR nu asigură condițiile de calitate a gazelor naturale în punctele de intrare în SNT, cel puțin la nivelul prevăzut în Condițiile tehnice, OTS este îndrituit să solicite și să primească o sumă egală cu 0,5% din contravaloarea gazelor naturale, exprimată în unități de energie, predate la intrarea în SNT și care se află în condiții de calitate sub cele prevăzute în Condițiile tehnice; contravaloarea gazelor naturale, exprimată în unități de energie, este calculată prin înmulțirea cantității de gaze naturale, exprimată în unități de energie, consemnată în procesul-verbal încheiat la intrarea în SNT, corespunzător perioadei de neasigurare a calității, cu suma fixă unitară pentru acoperirea costurilor de achiziție a gazelor naturale, exprimată în RON/unități de energie, evaluată de AC în perioada respectivă.

(2) În cazul în care suma prevăzută la alin. (1) nu acoperă integral prejudiciul înregistrat, OTS are dreptul să solicite și să primească suplimentar daune-interese, până la acoperirea integrală a prejudiciului cauzat, pentru situația în care UR nu își îndeplinește din culpă obligațiile în cauză, precum și orice alte obligații stabilite prin prezentul contract.

Art. 15

În cazul în care UR, la cererea OTS, nu cedează voluntar/nu recurge la facilitatea de transfer a capacității rezervată și neutilizată, procedându-se la transferul obligatoriu de capacitate, UR este obligat la plata a 5% din capacitatea transferată,

	<p>pentru perioada cuprinsă între data transferului obligatoriu de capacitate și aceea a încetării contractului.</p> <p>Art. 16</p> <p>(1) UR este îndrituit să solicite și să primească:</p> <p>a) o sumă determinată în funcție de tariful pentru livrare sub nominalizare, în conformitate cu prevederile Codului rețelei, în cazul livrării în punctele de ieșire din SNT sub nominalizarea/renominalizarea aprobată;</p> <p>b) o sumă determinată în funcție de tariful pentru neasigurarea capacității rezervate, în conformitate cu prevederile Codului rețelei, în cazul în care OTS nu menține la dispoziția UR întreaga capacitate de transport rezervată de acesta;</p> <p>c) o sumă egală cu 0,5% din contravaloarea gazelor naturale, exprimată în unități de energie, predate la ieșirea din SNT și care se află în condiții de calitate sub cele prevăzute în Condițiile tehnice, calculată prin înmulțirea cantității de gaze naturale, exprimată în unități de energie, consemnată în procesul verbal încheiat la ieșirea din SNT, corespunzător perioadei de neasigurare a calității, cu suma fixă unitară pentru acoperirea costurilor de achiziție a gazelor naturale, exprimată în RON/unități de energie, evaluată de AC în perioada respectivă.</p> <p>(2) În cazul în care suma prevăzută la alin. (1) nu acoperă integral prejudiciul înregistrat, UR are dreptul să solicite și să primească suplimentar daune-interese, până la acoperirea integrală a prejudiciului cauzat, pentru situația în care OTS nu își îndeplinește din culpă obligația de prestare a serviciilor de transport al gazelor naturale, precum și orice alte obligații stabilite prin prezentul contract.</p>
Termene și modalități de plată	<p>Art. 5</p> <p>(1) Utilizatorul rețelei va plăti operatorului de transport și de sistem contravaloarea serviciilor de transport prestate, calculată în baza tarifelor de transport.</p> <p>(2) Utilizatorul rețelei va plăti operatorului de transport și de sistem, suplimentar, după caz, tarifele prevăzute în Codul rețelei.</p> <p>(3) Tarifele menționate la alin. (1) și (2) sunt prevăzute în Anexa nr. 1 la prezentul contract.</p> <p>(4) OTS va transmite UR, până la data de 15 a lunii următoare celei pentru care a prestat serviciul de transport, facturi separate (denumite în continuare "facturi lunare") întocmite pe baza alocărilor finale, respectiv:</p> <p>a) o factură aferentă serviciilor de transport, prestate pentru luna precedentă, întocmită în baza alocărilor finale;</p> <p>b) o factură aferentă dezechilibrelor zilnice finale, înregistrate în luna precedentă, a căror contravaloare a fost calculată în conformitate cu metodologia prevăzută la art. 102² și 102⁴ din Codul rețelei;</p> <p>c) o factură aferentă contravalorii tarifului de depășire a capacității rezervate, calculată în conformitate cu prevederile art. 99, și/sau a contravalorii tarifului pentru neasigurarea capacității rezervate, calculată în conformitate cu prevederile art. 101 din Codul rețelei, după caz;</p> <p>d) o factură aferentă contravalorii capacității suplimentare, calculată în conformitate cu prevederile art. 51 din Codul rețelei, rezultată în urma nominalizării de către UR a unei cantități de gaze naturale care depășește capacitatea rezervată de UR într-un punct de intrare/ieșire în/din SNT.</p> <p>(5) Plata contravalorii facturilor emise conform prevederilor din Codul rețelei se face în termen de 15 zile calendaristice de la data emiterii facturilor. În cazul în care data scadenței este zi nelucrătoare, termenul se socotește împlinit în următoarea zi lucrătoare.</p> <p>(6) Obligația de plată este considerată îndeplinită la data intrării sumelor respective totale în contul operatorului de transport și de sistem.</p>
Părți contractante	Încheiat între SNTGN Transgaz SA și SC Electrocentrale București SA
Data încheierii și natura contractului	Contract nr. 15L/2017 pentru luna noiembrie 2017
Obiectul Contractului	Prestarea serviciilor lunare de transport
Valoarea contractului	4.705.795,79 lei -Valoarea estimată a actului juridic cu TVA (lei)
Creanțe reciproce	-

Garanții constituite, penalități stipulate

Garanții:

Art. 10. (1) În vederea îndeplinirii obligațiilor contractuale, fiecare parte va constitui în favoarea celeilalte părți o garanție în conformitate cu prevederile Codului rețelei.

(2) În scopul îndeplinirii obligației prevăzute la alin. (1) din prezentul articol OTS va face dovada ratingului de creditare.

UR este scutit de constituirea garanției de plată în favoarea OTS dacă face dovada unui rating de creditare emis de o agenție de rating agreeată de ambele părți, echivalent cu cel acordat Transgaz SA.

(3) Garanția de plată în sumă de 741.711,36 lei reprezentând 25% din contravaloarea capacității de transport rezervată pe întreaga durată de valabilitate a contractului, calculată în baza tarifelor reglementate, se va emite sub formă de scrisoare de garanție bancară (model Anexa 4 la prezentul) sau se va constitui în numerar sub formă de cont garantat (depozit colateral) și va fi valabilă 60 de zile calendaristice de la expirarea duratei de valabilitate a contractului.

(4) Garanția financiară se va activa de către părți în termen de 48 de ore de la acceptarea și semnarea contractului de transport.

(5) OTS are dreptul de a emite pretenții asupra garanției prevăzută în prezentul articol în limita prejudiciului creat dacă UR nu își îndeplinește integral sau parțial obligațiile contractuale, sau le îndeplinește cu întârziere.

(6) Anterior emiterii unei pretenții asupra garanției, OTS are obligația de a notifica UR, precizând obligațiile care nu au fost respectate.

(7) Notificarea privind executarea garanției va fi transmisă pe fax de către OTS, în termen de 24 ore de la expirarea perioadei prevăzută la art. 13, alin. (1), lit.a).

(8) În situația executării garanției parțial sau total, UR are obligația de a reconstitui garanția conform alin.(3) din prezentul articol în termen de 5 zile de la executare.

Penalități:

Art.13. (1) Neîndeplinirea obligației de plată a facturilor, în termenul prevăzut la alin. (5) al art. 5 atrage:

a) perceperea unei cote a majorărilor de întârziere, calculată asupra valorii neachitate, egală cu nivelul dobânzii de întârziere datorate pentru neplata la termen a obligațiilor bugetare, pentru fiecare zi de întârziere, începând cu a 91-a zi calendaristică de la data emiterii facturii până la achitarea integrală a acesteia, inclusiv ziua plății, în cazul neîndeplinirii obligației de plată la data scadenței;

b) limitarea/întreruperea prestării serviciului de transport al gazelor naturale, cu preaviz de 3 zile calendaristice, începând cu ziua imediat următoare expirării termenului de plată, în cazul neîndeplinirii obligației de plată.

(2) În cazul în care data scadenței sau ziua imediat următoare expirării termenului de grație este zi nelucrătoare, termenele prevăzute la alin. (1) se decalează în mod corespunzător.

Art. 14. (1) În situația în care, pe parcursul lunii de livrare, UR nu asigură condițiile de calitate a gazelor naturale în punctele de intrare în SNT, cel puțin la nivelul prevăzut în Condițiile tehnice, OTS este îndrituit să solicite și să primească o sumă egală cu 0,5% din contravaloarea gazelor naturale, exprimată în unități de energie, predate la intrarea în SNT și care se află în condiții de calitate sub cele prevăzute în Condițiile tehnice; contravaloarea gazelor naturale, exprimată în unități de energie, este calculată prin înmulțirea cantității de gaze naturale, exprimată în unități de energie, consemnată în procesul-verbal încheiat la intrarea în SNT, corespunzător perioadei de neasigurare a calității, cu suma fixă unitară pentru acoperirea costurilor de achiziție a gazelor naturale, exprimată în RON/unități de energie, evaluată de AC în perioada respectivă.

(2) În cazul în care suma prevăzută la alin. (1) nu acoperă integral prejudiciul înregistrat, OTS are dreptul să solicite și să primească suplimentar daune-interese, până la acoperirea integrală a prejudiciului cauzat, pentru situația în care UR nu își îndeplinește din culpă obligațiile în cauză, precum și orice alte obligații stabilite prin prezentul contract.

Art. 15. În cazul în care UR, la cererea OTS, nu cedează voluntar/nu recurge la facilitatea de transfer a capacității rezervată și neutilizată, procedându-se la transferul obligatoriu de capacitate, UR este obligat la plata a 5% din capacitatea transferată, pentru perioada cuprinsă între data transferului obligatoriu de capacitate și aceea a încetării contractului.

	<p>Art. 16. (1) UR este îndrituit să solicite și să primească:</p> <p>a) o sumă determinată în funcție de tariful pentru livrare sub nominalizare, în conformitate cu prevederile Codului rețelei, în cazul livrării în punctele de ieșire din SNT sub nominalizarea/renominalizarea aprobată.</p> <p>b) o sumă determinată în funcție de tariful pentru neasigurarea capacității rezervate, în conformitate cu prevederile Codului rețelei, în cazul în care OTS nu menține la dispoziția UR întreaga capacitate de transport rezervată de acesta.</p> <p>c) o sumă egală cu 0,5% din contravaloarea gazelor naturale, exprimată în unități de energie, predate la ieșirea din SNT și care se află în condiții de calitate sub cele prevăzute în Condițiile tehnice, calculată prin înmulțirea cantității de gaze naturale, exprimată în unități de energie, consemnată în procesul verbal încheiat la ieșirea din SNT, corespunzător perioadei de neasigurare a calității, cu suma fixă unitară pentru acoperirea costurilor de achiziție a gazelor naturale, exprimată în RON/unități de energie, evaluată de AC în perioada respectivă;</p> <p>(2) În cazul în care suma prevăzută la alin. (1) nu acoperă integral prejudiciul înregistrat, UR are dreptul să solicite și să primească suplimentar daune-interese, până la acoperirea integrală a prejudiciului cauzat, pentru situația în care OTS nu își îndeplinește din culpă obligația de prestare a serviciilor de transport al gazelor naturale, precum și orice alte obligații stabilite prin prezentul contract.</p>
Termene și modalități de plată	<p>Art.5 (1) Utilizatorul rețelei va plăti operatorului de transport și de sistem contravaloarea serviciilor de transport prestate, calculată în baza tarifelor de transport.</p> <p>(2) Utilizatorul rețelei va plăti operatorului de transport și de sistem, suplimentar, după caz, tarifele prevăzute în Codul rețelei.</p> <p>(3) Tarifele menționate la alin.(1) și (2) sunt prevăzute în Anexa nr.1 la prezentul contract.</p> <p>(4) OTS va transmite UR, până la data de 15 a lunii următoare celei pentru care a prestat serviciul de transport, facturi separate (denumite în continuare "facturi lunare") întocmite pe baza alocărilor finale, respectiv:</p> <p>a) o factură aferentă serviciilor de transport, prestate pentru luna precedentă, întocmită în baza alocărilor finale;</p> <p>b) o factură aferentă dezechilibrelor zilnice finale, înregistrate în luna precedentă, a căror contravaloare a fost calculată în conformitate cu metodologia prevăzută la art. 102² și 102⁴ din Codul rețelei;</p> <p>c) o factură aferentă contravalorii tarifului de depășire a capacității rezervate, calculată în conformitate cu prevederile art. 99, și/sau a contravalorii tarifului pentru neasigurarea capacității rezervate, calculată în conformitate cu prevederile art. 101 din Codul rețelei, după caz.</p> <p>d) o factură aferentă contravalorii capacității suplimentare, calculată în conformitate cu prevederile art. 51 din Codul rețelei, rezultată în urma nominalizării de către UR a unei cantități de gaze naturale care depășește capacitatea rezervată de UR într-un punct de intrare/ieșire în/din SNT.</p> <p>(5) Plata contravalorii facturilor emise conform prevederilor din Codul rețelei se face în termen de 90 de zile calendaristice de la data emiterii facturilor. În cazul în care data scadenței este zi nelucrătoare, termenul se socotește împlinit în următoarea zi lucrătoare.</p> <p>(6) Obligația de plată este considerată îndeplinită la data intrării sumelor respective totale în contul operatorului de transport și de sistem.</p>
Părți contractante	Încheiat între SNTGN Transgaz SA și SNGN Romgaz SA
Data încheierii și natura contractului	Data încheierii 29.11.2017 Încheiat în urma derulării licitației cu Nr. 541/21.11.2017 pe platforma disponibil.ro deținută și administrată de Bursa Română de Marfuri
Obiectul Contractului	Gaze naturale din Depozitele de Înmagazinare Subterane
Valoarea contractului	11.171.711,67 lei fără TVA, accize sau costuri de rezervare de capacitate
Creanțe reciproce	-

Garanții constituite, penaliități stipulate	<p>Garanții: Garanție de bună execuție constituită de către vânzător în favoarea cumpărătorului sub forma de SGB în cuantum de 10% din valoarea contractului-1.117.171,16 lei;</p> <p>Penaliități: Cumpărătorului-în cazul în care nu-și îndeplinește obligațiile de plată aferente: dobânzi penalizatoare, care se calculează pentru fiecare zi de întârziere începând cu ziua imediat următoare termenului de scadență și până la data achitării integrale a debitului principal, inclusiv ziua plății; nivelul dobânzilor penalizatoare este egal cu nivelul dobânzii de întârziere datorate pentru neplata la termen a obligațiilor către bugetul de stat, pentru fiecare zi de întârziere; Vânzătorului-în cazul în care nu își respectă obligația de livrare, Cumpărătorul poate solicita daune Vânzătorului în cazul limitărilor sau întreruperilor în livrarea gazelor naturale, în alte situații decât cele permise în prezentul Contract sau de legea aplicabilă, cauzate din culpa dovedită a acestuia.</p>
Termene și modalități de plată	Plata contravalorii gazelor naturale achiziționate prin prezentul Contract se va efectua în termen de 5 (cinci) zile de la data emiterii de către Vânzător a facturii aferente cantității de gaze naturale efectiv livrate/preluate.
Părți contractante	Încheiat între SNTGN Transgaz SA și CEC BANK SA
Data încheierii și natura contractului	Contract nr. 585/15.11.2017
Obiectul Contractului	Servicii de consemnare a sumelor reprezentând indemnizații și despăgubiri la dispoziția persoanelor îndreptățite
Valoarea contractului	362.191,20 lei-pentru o perioadă de 4 ani
Creanțe reciproce	-
Garanții constituite, penaliități stipulate	<p>Garanții: Scrisoare de garanție bancară pentru buna execuție a contractului în valoare de 36.219,12 lei constituită de CEC Bank.</p> <p>Penaliități: “În cazul în care Prestatorul nu execută, execută cu întârziere sau defectuos obligațiile asumate prin Contract, atunci acesta datorează Achizitorului, cu titlu de penalități de întârziere, un procent de 0,05 din valoarea Contractului, pentru fiecare zi de întârziere, de la scadența obligațiilor și până la îndeplinirea integrală și corespunzătoare a acestora. Factura aferentă penalităților se plătește de către Prestator în termen de 5 zile de la primirea acesteia. În cazul în care Achizitorul nu execută obligația de plată, atunci Prestatorul are dreptul de a pretinde, cu titlu de penalități, un procent de 0,05 din valoarea neachitată a comisiunilor datorate, pentru fiecare zi de întârziere, până la îndeplinirea efectivă a obligației”</p>
Termene și modalități de plată	Lunar prin virament bancar
Părți contractante	Încheiat între SNTGN Transgaz SA și SNGN ROMGAZ SA
Data încheierii și natura contractului	Contract nr. 39L/2017 pentru luna decembrie 2017
Obiectul Contractului	Prestarea serviciilor lunare de transport
Valoarea contractului	1.357.552,00 lei-Valoarea estimată a actului juridic cu TVA (lei)
Creanțe reciproce	-
Garanții constituite, penaliități stipulate	<p>Garanții: Art. 10 (1) În vederea îndeplinirii obligațiilor contractuale, fiecare parte va constitui în favoarea celeilalte părți o garanție în conformitate cu prevederile Codului rețelei. (2) În scopul îndeplinirii obligației prevăzute la alin. (1) din prezentul articol OTS va face dovada ratingului de creditare. UR este scutit de constituirea garanției de plată în favoarea OTS dacă face dovada unui rating de creditare emis de o agenție de rating agreeată de ambele părți, echivalent cu cel acordat Transgaz SA. (3) Garanția de plată în sumă de 57.040,00 lei reprezentând 5% din contravaloarea capacității de transport rezervată pe întreaga durată de valabilitate a contractului, calculată în baza tarifelor reglementate, se va emite sub formă de</p>

scrisoare de garanție bancară (model Anexa 4 la prezentul) sau se va constitui în numerar sub formă de cont garantat (depozit colateral) și va fi valabilă 60 de zile calendaristice de la expirarea duratei de valabilitate a contractului.

(4) Garanția financiară se va activa de către părți în termen de 48 de ore de la acceptarea și semnarea contractului de transport.

(5) OTS are dreptul de a emite pretenții asupra garanției prevăzută în prezentul articol în limita prejudiciului creat dacă UR nu își îndeplinește integral sau parțial obligațiile contractuale, sau le îndeplinește cu întârziere.

(6) Anterior emiterii unei pretenții asupra garanției, OTS are obligația de a notifica UR, precizând obligațiile care nu au fost respectate.

(7) Notificarea privind executarea garanției va fi transmisă pe fax de către OTS, în termen de 24 ore de la expirarea perioadei prevăzută la art. 13, alin. (1), lit.a).

(8) În situația executării garanției parțial sau total, UR are obligația de a reconstitui garanția conform alin. (3) din prezentul articol în termen de 5 zile de la executare.

Penalități:

Art.13

(1) Neîndeplinirea obligației de plată a facturilor, în termenul prevăzut la alin. (5) al art. 5 atrage:

a) perceperea unei cote a majorărilor de întârziere, calculată asupra valorii neachitate, egală cu nivelul dobânzii de întârziere datorate pentru neplata la termen a obligațiilor bugetare, pentru fiecare zi de întârziere, începând cu a 16-a zi calendaristică de la data emiterii facturii până la achitarea integrală a acesteia, inclusiv ziua plății, sau până la executarea garanției prevăzută în contract, în cazul neîndeplinirii obligației de plată în termen de 15 zile calendaristice de la data scadenței;

b) limitarea/întreruperea prestării serviciului de transport al gazelor naturale, cu preaviz de 3 zile calendaristice, începând cu ziua imediat următoare expirării termenului de 15 zile calendaristice prevăzut la lit. a), în cazul neîndeplinirii obligației de plată.

(2) În cazul în care data scadenței sau ziua imediat următoare expirării termenului de grație este zi nelucrătoare, termenele prevăzute la alin. (1) se decalează în mod corespunzător.

Art. 14

(1) În situația în care, pe parcursul lunii de livrare, UR nu asigură condițiile de calitate a gazelor naturale în punctele de intrare în SNT, cel puțin la nivelul prevăzut în Condițiile tehnice, OTS este îndrituit să solicite și să primească o sumă egală cu 0,5% din contravaloarea gazelor naturale, exprimată în unități de energie, predate la intrarea în SNT și care se află în condiții de calitate sub cele prevăzute în Condițiile tehnice; contravaloarea gazelor naturale, exprimată în unități de energie, este calculată prin înmulțirea cantității de gaze naturale, exprimată în unități de energie, consemnată în procesul-verbal încheiat la intrarea în SNT, corespunzător perioadei de neasigurare a calității, cu suma fixă unitară pentru acoperirea costurilor de achiziție a gazelor naturale, exprimată în RON/unități de energie, evaluată de AC în perioada respectivă.

(2) În cazul în care suma prevăzută la alin. (1) nu acoperă integral prejudiciul înregistrat, OTS are dreptul să solicite și să primească suplimentar daune-interese, până la acoperirea integrală a prejudiciului cauzat, pentru situația în care UR nu își îndeplinește din culpă obligațiile în cauză, precum și orice alte obligații stabilite prin prezentul contract.

Art.15

În cazul în care UR, la cererea OTS, nu cedează voluntar/nu recurge la facilitatea de transfer a capacității rezervată și neutilizată, procedându-se la transferul obligatoriu de capacitate, UR este obligat la plata a 5% din capacitatea transferată, pentru perioada cuprinsă între data transferului obligatoriu de capacitate și aceea a încetării contractului.

Art. 16

(1) UR este îndrituit să solicite și să primească:

a) o sumă determinată în funcție de tariful pentru livrare sub nominalizare, în conformitate cu prevederile Codului rețelei, în cazul livrării în punctele de ieșire din SNT sub nominalizarea/renominalizarea aprobată;

	<p>b) o sumă determinată în funcție de tariful pentru neasigurarea capacității rezervate, în conformitate cu prevederile Codului rețelei, în cazul în care OTS nu menține la dispoziția UR întreaga capacitate de transport rezervată de acesta;</p> <p>c) o sumă egală cu 0,5% din contravaloarea gazelor naturale, exprimată în unități de energie, predate la ieșirea din SNT și care se află în condiții de calitate sub cele prevăzute în Condițiile tehnice, calculată prin înmulțirea cantității de gaze naturale, exprimată în unități de energie, consemnată în procesul verbal încheiat la ieșirea din SNT, corespunzător perioadei de neasigurare a calității, cu suma fixă unitară pentru acoperirea costurilor de achiziție a gazelor naturale, exprimată în RON/unități de energie, evaluată de AC în perioada respectivă.</p> <p>(2) În cazul în care suma prevăzută la alin. (1) nu acoperă integral prejudiciul înregistrat, UR are dreptul să solicite și să primească suplimentar daune-interese, până la acoperirea integrală a prejudiciului cauzat, pentru situația în care OTS nu își îndeplinește din culpă obligația de prestare a serviciilor de transport al gazelor naturale, precum și orice alte obligații stabilite prin prezentul contract.</p>
Termene și modalități de plată	<p>Art.5</p> <p>(1) Utilizatorul rețelei va plăti operatorului de transport și de sistem contravaloarea serviciilor de transport prestate, calculată în baza tarifelor de transport.</p> <p>(2) Utilizatorul rețelei va plăti operatorului de transport și de sistem, suplimentar, după caz, tarifele prevăzute în Codul rețelei.</p> <p>(3) Tarifele menționate la alin. (1) și (2) sunt prevăzute în Anexa nr. 1 la prezentul contract.</p> <p>(4) OTS va transmite UR, până la data de 15 a lunii următoare celei pentru care a prestat serviciul de transport, facturi separate (denumite în continuare "facturi lunare") întocmite pe baza alocărilor finale, respectiv:</p> <p>a) o factură aferentă serviciilor de transport, prestate pentru luna precedentă, întocmită în baza alocărilor finale;</p> <p>b) o factură aferentă dezechilibrelor zilnice finale, înregistrate în luna precedentă, a căror contravaloare a fost calculată în conformitate cu metodologia prevăzută la art. 102² și 102⁴ din Codul rețelei;</p> <p>c) o factură aferentă contravalorii tarifului de depășire a capacității rezervate, calculată în conformitate cu prevederile art. 99, și/sau a contravalorii tarifului pentru neasigurarea capacității rezervate, calculată în conformitate cu prevederile art. 101 din Codul rețelei, după caz;</p> <p>d) o factură aferentă contravalorii capacității suplimentare, calculată în conformitate cu prevederile art. 51 din Codul rețelei, rezultată în urma nominalizării de către UR a unei cantități de gaze naturale care depășește capacitatea rezervată de UR într-un punct de intrare/ieșire în/din SNT.</p> <p>(5) Plata contravalorii facturilor emise conform prevederilor din Codul rețelei se face în termen de 15 zile calendaristice de la data emiterii facturilor. În cazul în care data scadenței este zi nelucrătoare, termenul se socotește împlinit în următoarea zi lucrătoare.</p> <p>(6) Obligația de plată este considerată îndeplinită la data intrării sumelor respective totale în contul operatorului de transport și de sistem.</p>

ANEXA 4 ACTIVITATEA COMERCIALĂ

Principalele obiective pe linia activității **din cadrul Direcției Comerciale**, realizate în perioada 01.01-31.12.2017 sunt următoarele:

- determinarea și monitorizarea zilnică/lunară a **consumului tehnologic la nivel de SNT** și exploatarea teritoriale și menținerea acestuia în procentul aprobat, cu delimitarea ET între nodurile tehnologice conectate la sistemul SCADA;
- derularea licitațiilor **anuale, trimestriale, lunare și zilnice** pentru **alocarea produselor de capacitate anuale, trimestriale, lunare și zilnice**, în punctul de interconectare **Csanádpalota**, în conformitate cu **Calendarul de licitație** publicat de ENTSG și cu Ordinul ANRE nr. 88/22.11.2016;

- derularea licitațiilor **anuale, trimestriale, lunare și zilnice** pentru **alocarea produselor de capacitate anuale, trimestriale, lunare și zilnice**, în punctele situate pe **conducta Isaccea 1–Negru Vodă 1**, în conformitate cu *Calendarul de licitație* publicat de ENTSG și cu Ordinul ANRE nr. 34/19.07.2016;
- derularea licitațiilor **anuale, trimestriale, lunare și zilnice** pentru **alocarea produselor de capacitate anuale, trimestriale, lunare și zilnice**, în punctul de interconectare **Ruse-Giurgiu**, în conformitate cu *Calendarul de licitație* publicat de ENTSG și cu Ordinul ANRE nr. 88/22.11.2016;
- în perioada de raportare s-au încheiat și semnat cu utilizatorii de rețea, **238 contracte** pentru servicii de transport gaze naturale, atât pe termen lung (anuale) cât și pe termen scurt (trimestriale, lunare, zilnice), pentru punctele de intrare/ieșire în/din Sistemul Național de Transport, inclusiv pentru punctele de interconectare Csanádpalota, Ruse–Giurgiu, Negru Voda 1, Negru Voda–localitate, Mangalia;

Total contracte pe SNT-perioada ianuarie-decembrie 2017

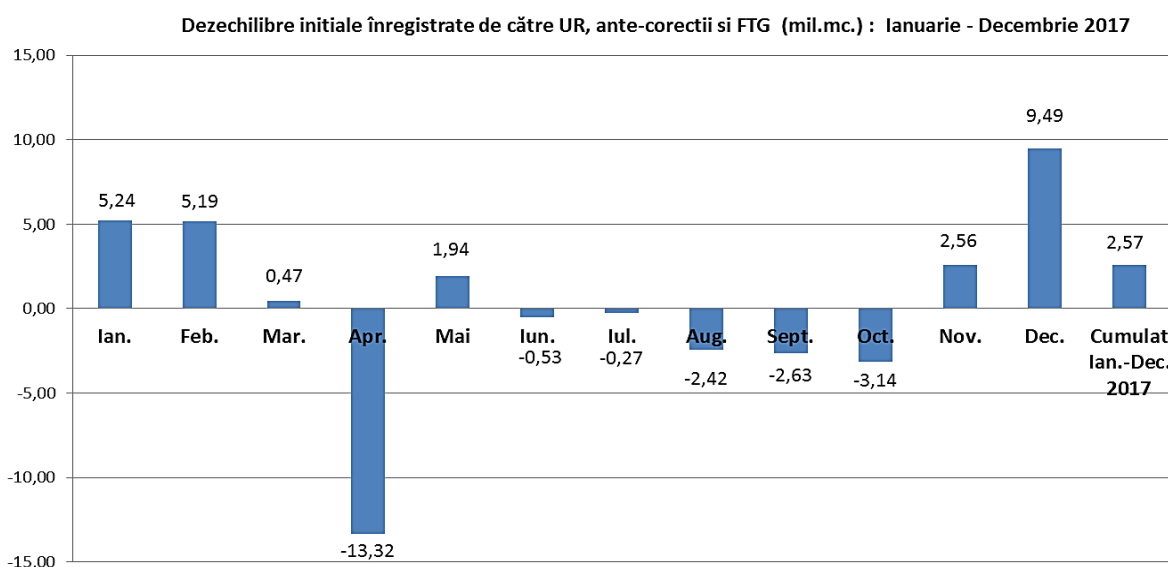
Tip contract	Anual	Trimestrial	Lunar	Zilnic	Total
Nr. contracte	35	46	131	6	218

Total contracte în punctele de interconectare încheiate pe RBP-perioada ianuarie-decembrie 2017

Tip contract	Anual	Trimestrial	Lunar	Zilnic	Total
Nr. contracte	4	1	15	0	20

- ca parte a **Grupului de Lucru** pentru **revizuirea Codului Rețelei**, constituit în baza deciziei 187/27.02.2017, în scopul **configurării modelului de piață entry-exit cu utilizarea PVT**, Direcția Comercială a participat la **adaptarea secțiunii referitoare la accesul în sistemul entry-exit**, conform cerințelor reglementărilor UE și a celor mai bune practici de pe piețele dezvoltate ale țărilor membre;
- în cadrul acțiunii de reînnoire a „Convențiilor privind stabilirea parametrilor tehnologici aferenți punctelor fizice de intrare în/ieșire din Sistemul național de transport al gazelor naturale” prevăzute de Ordinul președintelui ANRE nr. 79/30.10.2013, au fost semnate și returnate 99% din Convențiile transmise către producători, operatorii de distribuție, operatorii de înmagazinare și consumatorii direcți;
- emiterea, gestionarea și publicarea pe site-ul Transgaz în secțiunea „Informații clienți-Coduri EIC” <http://www.transgaz.ro/ro/clienti/transgaz-sa-pe-piata-de-gaze/coduri-eic>, a codurilor EIC naționale și internaționale, pentru toți participanții de pe piața de gaze din România, în scopul raportării REMIT (Regulamentul (UE) nr. 1227/2011 privind integritatea și transparența pieței angro) către platforma ARIS-de monitorizare a pieței de energie din Europa;
- realizarea *Raportului de evaluare a cererii de capacitate incrementală între România și Ungaria*, în cooperare cu FGSZ, ca urmare a obligațiilor prevăzute de art. 26 Reg. (UE) nr. 459/2017 (noul cod de rețea european de alocare de capacitate) și publicarea acestuia pe site-ul Transgaz: <http://www.transgaz.ro/rapoarte-evaluare-cerere-piata>;
- realizarea *Raportului de evaluare a cererii de capacitate incrementală între România și Ungaria*, în cooperare cu FGSZ, ca urmare a obligațiilor prevăzute de art. Reg. (UE) nr. 459/2017 (noul cod de rețea europeană de alocare de capacitate);
- demararea proceselor de rezervare de capacitate incrementală pentru punctele preconizate de intrare în SNT din Marea Neagră: Vadu (pregătirea etapei angajate) și Tuzla (demararea etapei neangajate) și publicarea acestora pe site-ul Transgaz la adresa: <http://www.transgaz.ro/ro/clienti/servicii-de-transport/rezervare-de-capacitate-incrementala-snt>, conform procedurii avizate prin avizul ANRE nr. 13/22.06.2017;
- acțiuni privind **îndeplinirea cerințelor de transparență** prevăzute de Regulamentul (CE) nr. 715 /2009:
 - publicarea „Tranzacțiilor notificate în PVT” (Nominalizare) în conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr.160/2015, în conformitate cu prevederile Codului Rețelei, art. 102(1) alin. (6) la adresa: <http://www.transgaz.ro/ro/clienti/informatii-operationale/tranzactii-notificate-pvt>;

- publicarea dezechilibrelor UR calculate în conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr. 160/2015 postat pe site TRANSGAZ la adresa: <http://www.transgaz.ro/ro/clienti/informatii-operationale/dezechilibre-zilnice-ur>;
- publicarea “Acțiunilor de echilibrare OTS” pentru perioada 01.01.2017–31.12.2017, stabilite în conformitate cu prevederile Codului rețelei actualizat, la adresa: <http://www.transgaz.ro/ro/clienti/informatii-operationale/actiuni-echilibrare-ots>;
- publicarea „Prețului Mediu Ponderat” determinat în conformitate cu Ordinul ANRE nr.160/2015 pentru perioada 01.01.2017–31.12.2017 în vederea decontării financiare a dezechilibrelor zilnice finale înregistrate de către fiecare UR după efectuarea FTG, afișat pe site TRANSGAZ la adresa: <http://www.transgaz.ro/index.php/ro/clienti/informatii-operationale/platforma-gmois>.
- acțiuni privind îndeplinirea cerințelor de raportare prevăzute de Regulamentul (UE) nr. 1348/2014 și Legea nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață:
 - raportarea la ACER a contractelor de transport gaze naturale din Uniune între două sau mai multe locații sau zone de ofertare conform schemelor de raportare Edigas EASEE-gas, și a prevederilor și explicațiilor din TRUM-Transaction Reporting User Manual;
 - raportarea către Bursa de Valori București a contractelor încheiate cu societăți în care Statul Român își exercită controlul direct sau indirect și a căror valoare cumulată reprezintă cel puțin echivalentul în lei a 50.000 de euro.
- **calculul dezechilibrelor zilnice finale și monitorizarea principalilor UR** sub acest aspect, în conformitate cu prevederile din Codul Rețelei, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 16/2013 completat de prevederile Ordinului ANRE nr. 160/26.11.2015.



- **calculul și facturarea contravalorii dezechilibrelor zilnice finale cu titlu “Deficit”** înregistrate de către UR în conformitate cu prevederile Codului rețelei aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 16/2013 completat de prevederile Ordinului ANRE nr. 160/26.11.2015, sens în care în cursul anului 2017 au fost emise **411 facturi** în valoare totală de **179.515.075,29 lei** cu TVA și au fost primite **280 facturi** reprezentând “Excedent” în valoare totală de **131.809.037,07 lei** cu TVA;
- **calculul și facturarea lunară a contravalorii serviciilor de transport gaze naturale contractate și a depășirilor de capacitate rezervată**, înregistrate de către utilizatorii de rețea, operațiuni efectuate în conformitate cu prevederile Codului rețelei aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 16/2013 cu completările și modificările ulterioare, după cum urmează:
 - servicii de transport gaze naturale—în perioada ianuarie-decembrie 2017 au fost emise **1.107 facturi** în valoare totală de **1.248.655.227,14 lei** fără TVA, adică **1.485.556.508,87 lei** cu TVA;

- depășire de capacitate zilnică suplimentară calculată în temeiul dispozițiilor art. 51 din Codului rețelei– în perioada ianuarie-decembrie 2017 au fost emise **124 facturi** în valoare totală de **45.013.352,57 lei fără TVA, adică 53.565.314,29 lei cu TVA;**
- depășire de capacitate rezervată calculată în temeiul dispozițiilor art. 99 din Codului rețelei–în perioada ianuarie-decembrie 2017 au fost emise **391 facturi** în valoare totală de **143.423.832,94 lei fără TVA, adică 170.639.483,71 lei cu TVA.**

ANEXA 5 ACTIVITATEA DE OPERARE PIAȚA DE GAZE NATURALE

DOPGN, prin activitățile desfășurate, a urmărit realizarea cu prioritate a obiectivelor privind monitorizarea/operarea pieței de gaze, precum și etapele de nominalizare/renominalizare/NIZ ale utilizatorilor de rețea în conformitate cu prevederile Codului Rețelei.

Ansamblul de proceduri necesare derulării activității DOPGN și a asigurării fluxurilor informaționale între participanții la piața de gaze–producători/furnizori/societăți de distribuție/alți operatori au fost stabilite prin Ordinul ANRE nr. 160/19.12.2014 privind modalitatea de stabilire a structurii amestecului de gaze naturale pentru clienții casnici și clienții noncasnici producători de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, Ordinul 74/2016 privind aprobarea Metodologiei de alocare a cantităților de gaze naturale rezultate din activitatea de producție necesare acoperirii consumului clienților casnici și producătorilor de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației, Ordinul ANRE 160/2015 și Ordinul ANRE 75/2016 privind modificarea și completarea Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013.

Adaptarea permanentă a metodelor de lucru, procedurilor, mecanismelor de monitorizare și operare la configurația pieței, precum și îmbunătățirea permanentă a metodelor proprii de analiză au condus la:

1. Completarea/actualizarea permanentă a bazei de date specifice, în principal:
 - nivelul cererii, nivel programat al livrărilor, nominalizări lunare/perioada de livrare/zilnice/orare;
 - nivelul consumului de gaze naturale;
 - nivelul cantitativ orar/zilnic/lunar al surselor de gaze naturale din producția internă și din import/puncte de intrare în SNT;
 - niveluri cantitative efective orare/zilnice/lunare ale surselor de gaze naturale destinate exportului;
 - parametri funcționali/SNT;
 - temperaturi înregistrate–date sugestive prelevate din 37 localități;
 - legislație și reglementări.
2. Utilizarea/prelucrarea datelor operative și efective privind:
 - programarea zilnică/lunară/perioadă de livrare a structurii și anvergurii livrărilor, monitorizarea operativă a surselor/consumurilor intern/import, închiderea balanțelor de livrări/achiziții;
 - elaborarea periodică de analize și sinteze privind piața gazelor naturale–istoric, tendințe, prognozarea dinamicilor de consum pe diferite segmente ale pieței.
3. Aprobarea nominalizărilor, renominalizărilor, nominalizărilor intrazilnice ale UR conform prevederilor Codului Rețelei:
 - monitorizarea activităților prevăzute de Codul Rețelei în vederea aprobării nominalizărilor, renominalizărilor, nominalizărilor intrazilnice ale utilizatorilor de rețea privind:
 - acordarea de asistență utilizatorilor de rețea cu privire la modul de utilizare a platformei informaționale GMOIS în secțiunea Nominalizări;
 - corelarea nominalizărilor cu confirmările transmise de partenerii acestora;
 - comunicarea utilizatorilor de rețea a valorilor corelate ale nominalizărilor;

- întocmirea zilnică, pentru etapele de renominalizare și nominalizare intrazilnică a unor rapoarte privind nominalizările aprobate și transmiterea acestora conducerii Departamentului Operare.
 - verificarea gradului de conformare a participanților pe piața de gaze naturale privind obligațiile acestora prevăzute în Codul Rețelei;
 - raportarea săptămânală către ANRE a principalelor disfuncționalități privind comportamentul participanților la piața de gaze referitor la procesul de nominalizare în platforma informațională GMOIS;
 - colaborarea cu Departamentul TI în vederea optimizării rapoartelor generate de platforma informațională GMOIS, la secțiunea nominalizări.
4. Aprobarea nominalizărilor, renominalizărilor, nominalizărilor intrazilnice ale UR conform prevederilor Acordurilor de Interconectare pentru PI Csanádpalota , Giurgiu Ruse, Isaccea 1, Negru Voda1:
- colaborarea cu operatorul de transport adiacent în vederea identificării partenerilor care utilizează serviciile de transport în punctele de interconectare;
 - prelucrarea informațiilor primite de la utilizatorii de rețea care activează pe teritoriul României privind nominalizările/renominalizările/NIZ în punctele de interconectare și comunicarea acestora operatorului de transport adiacent;
- comunicarea către utilizatorii de rețea care activează pe teritoriul României a cantităților confirmate în vederea stabilirii nivelului de livrare/preluare în punctele de interconectare.

Principalele coordonate ale activității desfășurate în cadrul Direcției de Operare Piață Gaze Naturale au fost:

- elaborarea lunară a raportului de fundamentare privind sursele/necesarul de consum pentru luna de livrare următoare;
- actualizarea pe site-ul Transgaz a situației referitoare la cantitățile rămase necontractate ale fiecărui producător de gaze naturale, furnizor sau mandatat al furnizorului care asigură consumul CPET (trim. I 2017);
- monitorizarea proceselor din cadrul etapelor de nominalizare/renominalizare/nominalizare intrazilnică ale UR;
- monitorizarea, analiza zilnică a datelor privind nominalizările/consumurile zilnice/cumulate ale marilor furnizori de gaze naturale (surse de gaze din producția curentă, depozite de înmagazinare subterană, import) în perspectiva corelării surse-consumuri;
- elaborarea unor prognoze de consum pentru principalii utilizatori de rețea SC Engie România SA și S.C. E.ON Energie România SA;
- raportări zilnice către factori de decizie din cadrul ANRE, ministerul de resort privind consumurile României, situația stocurilor pe depozitele de înmagazinare subterană în ciclul de injecție/extracție, nivelul livrărilor din import/export, valori operative ale principalilor parametri din SNT;
- elaborarea bilanțului lunar național surse/consumuri prin analizarea și corelarea surse-consumuri gaze naturale la nivelul întregii țări;
- actualizarea lunară a bazei de date statistice privind livrările/achizițiile de gaze naturale din producția internă și din import, situația stocurilor pe depozitele de înmagazinare subterană;
- elaborarea lunară a raportului surse/furnizori import, protocoale de livrare pentru furnizorii externi și raportul către vamă;
- elaborarea și transmiterea către ANRE a situațiilor lunare privind consumurile furnizorilor, sursele de gaze naturale (intern, import) la nivel de țară, situația stocurilor din depozitele de înmagazinare subterană, situația dezechilibrelor înregistrate de utilizatorii de rețea; administrarea rețelei locale de calculatoare, asigurarea comunicațiilor date-voce;
- analiza modului de implementare a prevederilor Codului Rețelei în etapele de nominalizare/renominalizare/NIZ;

- participarea la consultările din cadrul grupului de lucru în vederea elaborării proiectului supus dezbaterii publice privind Acordurile de Interconectare pentru punctele Medieșu Aurit, Isaccea 2, 3 și Negru Voda 2, 3;
- participarea în cadrul grupului de lucru constituit la nivelul SNTGN Transgaz, alături de reprezentanții ANRE și cu sprijinul reprezentanților DG ENERGY, ACER, ENTSOE în vederea elaborării proiectelor de revizuire a Codului Rețelei pentru SNT necesar configurării unui model de piață gaze naturale bazat pe sistemul entry-exit cu utilizarea punctului virtual de tranzacționare (PVT);
- participarea la întâlniri de lucru cu reprezentanții ANRE, ai pieței de gaze naturale cu scopul de a analiza observațiile și propunerile de modificare făcute de aceștia la proiectele de revizuire a Codului rețelei aflate în dezbateri publice;
- participarea săptămânală în intervalul ianuarie-martie 2017 la ședințele Comandamentului de iarnă, organizat de Direcția Generală de Energie din cadrul Ministerului Economiei, unde s-au analizat și prezentat stadiul și situația la zi a Sistemului Energetic și a Sistemului Național de Transport Gaze Naturale.

ANEXA 6 SITUAȚIA REALIZĂRILOR PMDI

Situația realizărilor pe obiectivele în derulare, din cadrul Programului de modernizare și dezvoltare la finele anului 2017, se prezintă astfel:

Modernizări și automatizări noduri tehnologice

Stadiul lucrărilor pentru cele 18 noduri tehnologice cuprinse în anexa 1, se prezintă astfel:

- 4 noduri tehnologice au fost finalizate (Sâmbotin, Mănești, Moșu și Ceanu Mare);
- 2 noduri tehnologice – s-au montat gazcromatografe (Horia, Corbu), lucrările programate au fost finalizate;
- 2 noduri tehnologice sunt sistate din lipsa AC sau situație teren (Racova, și Filipești);
- 2 noduri tehnologice sunt în procedură de achiziție (Drăgășani și Moșica – automatizări);
- 7 noduri tehnologice sunt în curs de proiectare alimentare cu energie electrică și automatizări (Băcia, Recaș, Schitu Golești, Corbu, Bogata 3, Lăzărești și Filipești Târg);
- 1 nod tehnologic în proiectare pentru montare GLPG (Schitu Golești).

Sistem de detecție gaz și fum în hala turbocompresoare la STC Șinca

Obținerea unui aviz de la Comisia Europeană (CE) pentru instalarea unui nou sistem de detecție gaz și fum deoarece modernizarea STC Șinca a fost realizată cu fonduri europene. În acest sens, Departamentul Accesare Fonduri Europene și Relații Internaționale, a făcut demersurile necesare și a obținut acordul CE pentru realizarea modernizării propuse. De asemenea, la nivelul Departamentului Exploatare și Mentenanță a fost întocmit un studiu privind o evaluare de risc, de unde reiese necesitatea instalării sistemului de detecție.

Sistem comandă achiziții date (Anexa 2)

Finalizarea lucrărilor de implementare a sistemului de transmitere date de la SMG Giurgiu și reluarea pentru a treia oară a procedurii de achiziție a lucrărilor de împrejmuire a robinetului R53 Sarmisegetusa, și efectuarea demersurilor necesare în vederea actualizării Autorizației de Construire la împrejmuirea NT Feliceni. De asemenea, este în derulare procedura de achiziție pentru licența SCADA High-Leit terminal server. Pentru restul lucrărilor cuprinse în anexa 2 nu au fost transmise referate de necesitate și specificații tehnice sau teme de proiectare.

<p>Conducta de transport gaze Ø32" Crevedia–Podișor</p> <p>Obținerea unei Autorizații de Construire noi la CJ Dâmbovița, în vederea demarării lucrărilor de execuție pentru întregirea conductei. În acest sens, a fost emisă comanda de lucrări către Departamentul Exploatare și Mentenanță pentru execuția lucrărilor cu forțe proprii prin Sucursala Mediaș.</p>
<p>Interconectarea conductei Ø10" Gănești–Ungheni cu conducta Ø 24" Vest III (Band–Băcia) la Gănești, jud. Mureș</p> <p>Rezilierea Contractului inițial încheiat cu SC BAT Mediaș ca urmare a neîndeplinirii acestuia. Este necesară refacerea documentației tehnice conform noilor condiții din teren și reluarea procedurii de achiziție. Realizările negative ale anului 2017 reprezintă contravaloarea materialelor returnate în magazie.</p>
<p>Conducta de transport gaze Ø16" Vaslui–Iași (tronson Vaslui–Mogoșești)</p> <p>În anii precedenți s-a realizat și pus în funcțiune conducta până la km 58+247. De la km 58+247 până la km 60+000 sunt neexecutați cca. 2.500 m din firul conductei, deoarece traseul conductei traversează o zonă împădurită. S-a obținut avizul ROMSILVA pentru cei 2.500 m din fond forestier, iar după reactualizarea documentației și finalizarea procedurii de achiziție se va realiza întregirea firului conductei până la km 60+000. De la km 60+000 la km 69+000 lucrările de execuție se continuă cu forțe proprii de către Sucursala Mediaș, urmând a se cupla întregul tronson cu conducta Mogoșești–Lețcani.</p>
<p>Conducta de transport gaze Ø28" Gănești–Idrifaia–Coroi</p> <p>Finalizarea lucrărilor de execuție a firului conductei în lungime de 21 km și efectuarea probelor de presiune. Au mai rămas de executat lucrări de reîntregire și punere în siguranță a firului conductei și lucrările care se vor executa cu forțe proprii aferente Dispoziției de Șantier 3.</p>
<p>Conducta de transport gaze Ø16" Vaslui–Lețcani (Mogoșești–Lețcani)</p> <p>Finalizarea și recepționarea lucrărilor de execuție a firului conductei.</p>
<p>Subtraversare râu Mureș cu conducta Ø20" Fântânele-Arad, zona Fântânele</p> <p>Finalizarea și recepționarea lucrărilor de execuție.</p>
<p>Deviere conducta Ø12" Moinești–Dărmănești, zona Dărmăneasca</p> <p>Finalizarea și recepționarea lucrărilor de execuție contractate. Datorită problemelor cu proprietarii de terenuri, s-a decis mutarea punctului de cuplare a conductei cu 200 m, în aval față de zona cu probleme. Lucrările de cuplare au fost executate, iar pentru cei 200 m de conductă neînlocuită, au fost deschise acțiuni în instanță pentru 3 proprietari din cauza cărora nu a putut fi respectată documentația tehnică și Autorizația de Construire. După finalizarea acțiunilor în instanță, se vor relua lucrările de înlocuire a porțiunii de conductă rămase, cu forțe proprii.</p>
<p>Lucrări privind punerea în siguranță a conductelor Ø28" Platou Izvor Sinaia–Filipești, zona Talea–Breaza (etapa II)</p> <p>Rezilierea contractului încheiat cu constructorul IMI Baia Mare și reluarea procedurii de achiziție.</p>
<p>Conducta de racord Ø10" SRM Luduș</p> <p>Finalizarea și recepționarea lucrărilor de execuție.</p>
<p>Conducta de transport gaze Ø12" Negru Vodă–Techirghiol, etapa II (tronson Pecineaga–Techirghiol)</p> <p>Derularea lucrărilor de construcții montaj contractate.</p>
<p>Conducta de transport gaze Ø20" Plătărești–Bălăceanca</p> <p>Efectuarea demersurilor necesare în vederea reînnoirii avizelor și obținerii Autorizației de Construire.</p>
<p>Conducta de racord Ø 28" SRM SIDEX Galați</p> <p>Derularea lucrărilor de execuție.</p>

<p>Conducta de transport gaze Ø24" Maşloc–Recaş, etapa I (partea II–zona fond forestier)</p> <p>Lucrările de execuție pe tronsonul de pădure în lungime de 6 km nu au fost contractate, deoarece nu a fost obținut avizul ROMSILVA pentru traversarea zonei de fond forestier, aviz necesar la eliberarea Autorizației de Construire.</p>
<p>Conducta de transport gaze Ø28" Moşu–Buciumeni</p> <p>Finalizarea documentației tehnice și avizarea acesteia în CTE. Este obținută Autorizația de Construire pe jud Dâmbovița (în baza notificărilor transmise către proprietari), dar pentru obținerea Autorizației de Construire pe județul Ilfov, Primăria Buftea (Primar Ghe. Pistol) solicită acordul proprietarilor în formă legalizată, nefiind de acord cu textul de lege care prevede eliberarea Autorizației de Construire în baza notificărilor către proprietari, fără altă formalitate prealabilă.</p>
<p>Conducta de transport gaze Ø10" Câmpulung Moldovenesc–Vatra Dornei (tr. C. Moldovenesc–Pojorâta)</p> <p>Finalizarea și recepționarea lucrărilor programate.</p>
<p>Conducta de transport gaze Ø10" Câmpulung Moldovenesc–Vatra Dornei (tr. Pojorâta–Vatra Dornei)</p> <p>Obținerea avizului de la Garda Forestieră, deoarece suprafețele afectate sunt mai mari de 10 ha și inițierea demersurilor în vederea obținerii unei Hotărâri de Guvern pentru scoaterea din fond forestier a suprafețelor necesare construirii conductei. Tronsonul Pojorâta-Vatra Dornei, reprezintă etapa II a construcției conductei Ø10" Câmpulung Moldovenesc–Vatra Dornei în lungime de 35 km. Acest tronson, în lungime de 25,8 km traversează un teren aparținând Direcției Silvice Iași, care până la această dată nu a eliberat avizul ROMSILVA, necesar eliberării Autorizației de construire.</p>
<p>Conducta de transport gaze Ø20" Craiova–Segarcea–Băilești–Calafat, etapa I, tronson Craiova–Segarcea</p> <p>Derularea procedurii de achiziție a lucrărilor de construcții-montaj.</p>
<p>Conducta de transport gaze Ø 20" Sărmășel–Baia Mare–Satu Mare, zona Sucutard</p> <p>Rezilierea contractatelor inițiale cu SC CONDMAG Braşov, datorită intrării în insolvență a constructorului. În prezent proiectul tehnic este în curs de refacere, urmând a se relua procedura de achiziție.</p>
<p>Montare gară de primire godevil (provizoriu) DN 800 mm pe conducta Ø 32" Bățani-Onești, zona Bogdănești</p> <p>Derularea lucrărilor de execuție.</p>
<p>Sistematizare conducte în zona Nodului Tehnologic Moşu</p> <p>Emiterea Ordinului de Începere cu data de 17.07.2017, iar cu data de 15.09.2017 emiterea Ordinului de Sistare din cauza unor proprietari care nu și-au dat acordul pentru accesul în teren al constructorului.</p>
<p>Modernizarea alimentării cu gaze naturale a municipiului Ploiești</p> <p>Derularea lucrărilor de execuție.</p>
<p>Înlocuire subtraversare CF cu conducta de transport gaze naturale Turburea–Işalnița Fir III, zona Florești</p> <p>Finalizarea lucrărilor de execuție.</p>
<p>Lucrări privind punerea în siguranță a conductei Ø20" Schitu Golești–Govora, zona Budești jud. Vâlcea</p> <p>Finalizarea și recepționarea lucrărilor de execuție.</p>
<p>Punerea în siguranță a conductei Ø32" Şendreni-Siliştea-București, zona Scorțaru Vechi–Comăneasca</p> <p>Derularea procedurii de achiziție a lucrărilor de execuție.</p>

Devierea conductei de transport gaze Ø16" Mogoșești-Lețcani între CF 610 și DN 28, în zona de intersecție a conductei cu CF 613 (Lețcani-Dorohoi)

Finalizarea și recepționarea lucrărilor de execuție.

Devierea conductei de transport gaze Ø14" Tisăuți-Bucecea, zona Salcea

Elaborarea în curs a documentației tehnice. Sunt probleme în obținerea Autorizației de Construire, deoarece primăria Salcea consideră convențiile încheiate incomplete (nu sunt trecute sumele datorate proprietarilor și perioada de execuție).

Devierea conductei de transport gaze Ø28" Bățani-Onești, la traversarea pârâu Valea Roșie în zona Bixad

Elaborarea în curs a documentației tehnice. Sunt probleme în obținerea avizului Gărzii Forestiere Bixad pentru terenul scos din circuit forestier, aviz necesar eliberării Autorizației de Construire.

Montare gară de primire godevil DN 500 pe conducta Șendreni-Albești

Derularea lucrărilor de execuție contractate.

Subtraversare râu Olt cu conducta Ø12" Drăgășani-Caracal (racord alimentare cu gaze a mun. Caracal)

Încheierea Convenției tehnice cu OMV Petrom SA pentru utilizarea de către Transgaz a unui bun din proprietatea OMV, respectiv Racordul de alimentare a SRM Caracal. Urmează inițierea unei noi proceduri de achiziție după rezilierea contractului inițial încheiat cu CONDMAG Brașov.

Refacerea subtraversării pârâului Vulcănița cu conductele Ø28" Paltin-Vârf Diham și Ø20" STC Șinca-Stâlp 89, punctele 1,2,3 și 4 Vulcănița

Contractarea lucrărilor de execuție. În prezent acestea sunt sistate până după trecerea sezonului frigos, când acestea pot fi reluate.

Montarea gării de primire/lansare godevil la Posada pentru conductele Ø20" Stâlp 89-Posada și Ø20" Posada-Moșu

Contractarea lucrărilor de execuție în luna noiembrie, urmând a se preda amplasamentul când condițiile atmosferice o vor permite.

Punerea în siguranță a traversării aeriene a pârâului Horoiala cu conducta Ø16" racord alimentare cu gaze a SRM Vaslui, tr. Bârlad-SRM Vaslui, km 18+260 al conductei

Finalizarea lucrărilor de execuție.

Reabilitare conductă Ø20" Hurezani-Hațeg, jud. Gorj și Hunedoara: Lucrări de construcții (împrejmuiri la robinete, la cuplări racorduri și la descărcătoare de presiune)

Derularea procedurii de achiziție a lucrărilor de execuție.

Reabilitare conductă Ø20" Hurezani-Hațeg, jud. Hunedoara: subtraversare DN 66

Lucrările de execuție contractate în luna septembrie nu au fost demarate, deoarece nu au fost clarificate condițiile financiare impuse de CNAIR pentru realizarea subtraversării.

Punerea în siguranță a traversării aeriene a râului Târnavă Mică cu conducta de transport gaze naturale DN 700 Bahnea-Idrifaia, zona Bahnea

Derularea procedurii de achiziție a lucrărilor de execuție.

Lucrări privind punerea în siguranță a traversării aeriene a pârâului Veța cu conducta DN600 Coroi-Bordoșiu, zona Bordoșiu

Derularea procedurii de achiziție.

Conducta de transport gaze naturale DN 150-racord Boziaș

Finalizarea lucrărilor de execuție a noului racord în lungime de cca. 400 m, fiind realizate cu forțe proprii prin Sucursala Mediaș.

Dezvoltarea capacității de transport a SNT în vederea asigurării fluxului de gaze naturale pe direcția România-Republica Moldova

Elaborarea în curs a documentațiilor tehnice pentru execuția firului conductei și a lucrărilor de protecție catodică, securizare și automatizare a acesteia, precum și a stațiilor de comprimare. Au fost demarate procedurile de achiziție pentru materialul tubular, curbe, robinete și grupuri de comprimare.

Dezvoltarea pe teritoriul României a SNT pe coridorul Bulgaria-România-Ungaria-Austria (Proiect BRUA)

Încheierea contractelor pentru achiziția grupurilor de comprimare și pentru lucrările de execuție a conductei. Pentru lucrările de automatizare și securizare a conductei, precum și serviciile de identificare și cartare a zonelor sensibile din punct de vedere al biodiversității, sunt în derulare procedurile de achiziție, iar lucrările de execuție a stațiilor de comprimare Onești și Gherăiești sunt în fază de proiectare.

Servicii arheologice

Încheierea unui acord cadru pe 4 ani.

Lucrări de construcții și instalații de suprafață pentru stații de reglare măsurare

- SRM Ișalnița–lucrările contractate sunt în derulare. S-a executat un bypass provizoriu pentru alimentarea CET Ișalnița și cartier Craiovița, lucrare care a fost executată cu forțe proprii prin Sucursala Mediaș, iar lucrările de demontare a echipamentelor existente s-au făcut în baza contractului încheiat;
- SRM Sângeorgiu de Mureș–în procedură de achiziție, se așteaptă de la EON avizele pentru conducta de distribuție;
- SRM Lot 3–este în derulare contractul de achiziție a SRM-urilor;
- Relocarea, redimensionarea și adaptarea la teren a instalației tehnologice de la SRM Călnic la SRM Drăgănești Olt, Jud. Olt–lucrările au fost finalizate și recepționate;
- relocarea, redimensionarea și adaptarea la teren a instalației tehnologice de la SRM SUPERCOM Afumați la SRM Dragomirești–în procedură de achiziție;
- înlocuirea instalațiilor tehnologice la SRM Timișoara I–contractat, predat amplasament și emis Ordin de Începere, lucrările fiind în derulare;
- modernizare SRM IZVIN–în proiectare;
- modernizare SRM Chișineu Cris–în proiectare;
- modernizare și adaptare la teren SRM Suceava–lucrările au fost finalizate și recepționate;
- modernizare SRM Bârcea–lucrările au fost finalizate și recepționate;
- SRM Cămpina (PETROUTILAJ P. Cămpina)–în proiectare;
- adaptare la teren (11 SRM-uri)–pentru SRM Dej II, lucrările contractate sunt în derulare, iar pentru SRM-ul Fălticeni este în derulare procedura de achiziție; restul lucrărilor de adaptare la teren sunt în proiectare;
- adaptare la teren și racord alimentare cu gaze naturale a SRM Cornățel–Lucrările au fost finalizate și recepționate;
- modernizare și relocare SRM Bistrița–în proiectare;
- SRM Clinceni–eficientizarea sistemului de măsură prin completarea instalației tehnologice cu elemente/echipamente corespunzătoare–în proiectare;
- SRM Fântânele (Mureș)–lucrarea este finalizată și recepționată;
- SRM Oradea I–lucrările de execuție au fost finalizate și recepționate.

Stații de protecție catodică

Finalizarea și recepționarea stației de protecție catodică de pe conducta Turburea–Turceni și a SPC-ului Merfulești.

Lucrări aferente tehnologiei informației și telecomunicații

Realizările trimestrului III reprezintă:

- Cap.A–Proiecte de infrastructură–au fost finalizate obiectivele *Poșta electronică* și *Soluție Backup*, sunt în derulare proiectele de *Modernizare active de rețea la ET-uri*, *Soluția/platforma APT* și *Infrastructură unificată*. Restul obiectivelor fiind nesolicitate;
- Cap.B–Produse – s-au finalizat achiziția tehnică de calcul, laptopuri, tablete, softuri și echipamente contractate în 2016, sistemul de filmare aeriană, Smart TV-ul, telefoane mobile și camera de termoviziune. Sunt contractate stațiile radio, laptopurile și licențele informatice, iar în procedură de achiziție calculatoarele solicitate în 2017 și stațiile grafice. Restul produselor propuse nu au fost solicitate;
- Cap.C–Proiecte pentru mediul de business – este în procedură de achiziție modernizare și extindere ERP MAIS și Soluție Webex videoconferință, restul obiectivelor propuse nu au fost solicitate;
- Cap.D–Lucrări de modernizare – sunt finalizate și recepționate lucrările la rețeaua electrică aferentă echipamentelor TI/TC și circuit redundant la ET Mediaș, restul obiectivelor propuse fiind nesolicitate.

Lucrări de construcții și instalații de suprafață pentru instalații de odorizare

Derularea contractelor.

Lucrări la conductele de transport gaze naturale aflate în exploatare situate în zone de risc incident

- **lucrări privind punerea în siguranță a conductei Ø20" Hurezani–București (fir I), zona Momotești**–lucrările de punere în siguranță au fost finalizate și recepționate;
- **lucrări privind punerea în siguranță traversare aeriană pârâu Ațintiș cu conducta DN 500 Ozd-Câmpia Turzii, în zona Ațintiș**–lucrările de punere în siguranță a traversării sunt finalizate și recepționate;
- **lucrări privind punerea în siguranță Racord de alimentare cu gaze naturale Ø10" SRM Breaza**–lucrările nu au fost demarate din cauza proprietarilor de teren care nu permit accesul în teren, cu toate că este obținută Autorizația de Construire;
- **lucrări privind punerea în siguranță a conductei de transport gaze naturale Ø8" Cornățel–Avrig, zona Avrig**–nu a fost demarată achiziția lucrărilor, în prezent se poartă discuții cu proprietarul remizei construite fără avizul Transgaz, în vederea demolării;
- **lucrări privind punerea în siguranță a racordului de alimentare cu gaze naturale a SRM Răcăciuni, zona popas turistic Dumbrava** – au fost demarate procedurile de achiziție a lucrărilor programate;
- **lucrări privind punerea în siguranță a racordului de alimentare cu gaze naturale a SRM Brăila, zona Ferma Agricolă**–au fost demarate procedurile de achiziție a lucrărilor programate;
- **lucrări privind punerea în siguranță a racordului de alimentare cu gaze naturale a SRM Vaslui, zona Râpa Albastră**–în proiectare;
- **punerea în siguranța a conductei Ø10" Frasin-Spătărești, zona Spătărești**–în proiectare;
- **punerea în siguranță a conductei Ø8" Ocna Mureș-Aiud, zona Decea** – au fost demarate procedurile de achiziție a lucrărilor programate;
- **punerea în siguranță a conductei Ø12" Agârbiciu-Sibiu, zona Slimnic** – în proiectare;
- **punere în siguranță traversare aeriană peste râu Valea Șerpilor cu conductele Ø24", Ø28" Șinca-Paltin și Ø20" STC Șinca-Stâlp 89, zona Șinca Nouă** – în proiectare;
- **lucrări privind punerea în siguranță a conductei de transport gaze naturale ø20" Hațeg-Dealul Babii-Paroșeni, zona Dealul Babii, jud. Hunedoara** – în derulare procedura de achiziție.

Racorduri, rețele și instalații termice la sedii administrative și SRM-uri

Achiziționarea celor 20 de centrale termice și 19 convectoare, urmând a se instala în sediile administrative și clădirile SRM-urilor planificate. Sunt în procedură de licitație achiziția a 29 de centrale termice, 9 convectoare și 2 boilere, precum și lucrările la instalația de utilizare gaze naturale din cadrul NT Jugureanu. Celelalte obiective din cadrul anexei sunt în proiectare.

Sedii administrative și baze de producție la E.T.

Derularea procedurii de achiziție a lucrărilor de modernizare a clădirii Sectorului Cluj și în procedură de achiziție lucrările de modernizare a sediului Transgaz din Mediaș str. Carpați 6. Celelalte obiective din cadrul anexei sunt în proiectare.

Sisteme de securitate și supraveghere

Derularea procedurii de achiziție pentru încheierea unui acord cadru privind execuția acestor sisteme, conform hotărârii Consiliului de Administrație.

Lucrări de acces la SNT

Finalizarea și recepționarea lucrărilor de execuție a racordurilor și SRM-urilor localitatea Banca, jud. Vaslui, SC Cramele Recaș, SC SCANDIC DISTILLERIES, comuna Pielești, județ Dolj și mărirea capacității SRM Boureni județ Iași. Sunt în derulare lucrările de execuție a racordului și SRM-ului pentru localitățile Zagna-Vădeni județ Brăila și Ghercești județ Dolj.

ANEXA 7 ACTIVITATEA JURIDICĂ

Cauze soluționate favorabil:

- Hatmanu Eugenia, în calitate de reclamantă, a solicitat Judecătoria Hârlău, evacuarea Transgaz pentru lipsa documentelor legale și lipsa acceptului proprietarului de teren de a se construi SRM Scobinți, județul Iași. Acțiunea a format obiectul dosarului nr. 2417/239/2016–Judecătoria Hârlău (DJ 3/2017). Cererea a fost soluționată prin sentința civilă nr. 196/22.02.2017, prin care s-a respins acțiunea reclamantei.
- Pintilie Ramona Carmen, Stancu Andreea și Stancu Eduard, în calitate de reclamanți, au solicitat Judecătoria Brașov să oblige Transgaz la devierea conductei 500 mm Ghimbav–Brașov II care afecta terenul proprietate personală.
Acțiunea a constituit obiectul dosarului nr. 27733/197/2016 (DJ 7/2017) și a fost soluționat de Judecătoria Brașov prin Sentința civilă nr. 4880/12.05.2017, prin care a fost respinsă cererea reclamanților.
- Deac Romulus Eugen, în calitate de contestator, a solicitat Tribunalului Sibiu să dispună anularea deciziei de desfacere a contractului individual de muncă nr. 1124/13.12.2016 și reîncadrarea în muncă.
Acțiunea a format obiectul dosarului nr. 253/85/2017 (DJ 14/2017) și a fost soluționat de Tribunalul Sibiu prin Sentința civilă nr. 536/20.05.2017, prin care a fost respinsă contestația reclamantului.
- RNP Romsilva prin Direcția Silvică Iași, în calitate de reclamantă, a solicitat Judecătoria Iași să oblige Transgaz la plata sumei de 24.559.39 lei, reprezentând contravaloarea chiriei pentru ocuparea terenului forestier.
Acțiunea a format obiectul dosarului nr. 41259/245/2016 (DJ 15/2017) și a fost soluționat de Judecătoria Iași prin Sentința civilă nr. 4374/03.05.2017, prin care a fost respinsă acțiunea reclamantei.
- Transgaz a solicitat Tribunalului Sibiu, în calitate de reclamant, obligarea SC Severnerg și SC Pro Boats la plata sumei de 220.425,20 lei, reprezentând penalități de întârziere calculate conform contractului 540/2014.
Acțiunea a format obiectul dosarului nr. 1581/85/2017 (DJ 23/2017) și a fost soluționat de Tribunalul Sibiu prin Sentința civilă nr. 2159/10.06.2017, prin care a fost admisă acțiunea Transgaz și a obligat SC Severnerg la plata sumei de 28.655,25 lei. Având în vedere că SC Pro Boats a intrat în procedura insolvenței, instanța a dispus acțiunea formulată față de SC Pro Boats și s-a format un dosar nou.
- Transgaz a solicitat Judecătoria Sibiu, în calitate de reclamant, obligarea Fundației Democrație prin cultură la plata sumei de 30.000 lei, pentru nerespectarea contractului de sponsorizare nr. 18/2015.
Acțiunea a constituit obiectul dosarului nr. 3414/306/2017 (DJ 24/2017) și a fost soluționat de Judecătoria Sibiu prin Sentința civilă nr. 4722/2017. Pe parcursul derulării litigiului, reclamanta a făcut dovada utilizării sumelor primite cu titlul de sponsorizare, fapt pentru care Judecătoria Sibiu, prin Sentința civilă nr. 4722/21.09.2017, a respins cererea formulată de Transgaz ca rămasă fără obiect.

- SC Linde Gaz România SRL, a formulat în fața Înaltei Curți de Casație și Justiție București strămutarea judecării dosarului nr. 917/57/2016, aflat pe rolul Curții de Apel Alba Iulia, în stadiul de revizuire, dosar în care Transgaz are calitatea de intimat–reclamant, Linde Gaz având calitatea de revizuent–pârât, obiectul dosarului fiind: litigiu privind achizițiile publice REVIZUIRE - DEC 1687/2016 - DOS 803/57/2016. Cererea a format obiectul dos. nr. 265/1/2017 (DJ 27/2017) înregistrat pe rolul Înaltei Curți de Casație și Justiție București.
Înalta Curte de Casație și Justiție București, prin Încheierea nr. 1115/21.03.2017, respinge cererea formulată de petenta Societatea Linde Gaz România SRL privind strămutarea judecării cauzei ce formează obiectul dosarului nr. 917/57/2016 al Curții de Apel Alba Iulia–Secția de contencios administrativ și fiscal. Menționăm faptul că, în dosarul a cărei strămutare se solicita, Curtea de Apel Alba Iulia, prin Decizia nr. 377/21.02.2017 a respins ca inadmisibilă cererea de revizuire formulată de revizuent S.C. Linde Gaz România S.R.L. împotriva deciziei nr. 1687/2016 pronunțată de Curtea de Apel Alba Iulia–Secția de Contencios Administrativ și Fiscal în dosar nr. 803/57/2015.
- SC Arcelor Mittal Tubular Products SRL a formulat plângere împotriva Deciziei CNSC nr. 702/C11/632,635,797/03.04.201729/2017. Cererea a format obiectul dosarului nr. 278/57/2017, înregistrat pe rolul Curții de Apel Alba Iulia, în care Transgaz a avut calitatea de intimat.
Curtea de Apel Alba Iulia, prin Decizia nr. 1283/05.05.2017, a respins cererea de suspendare a procedurii de atribuire dar și plângerea formulată de SC Arcelor Mittal Tubular Galați SRL împotriva Deciziei CNSC nr. 702/C11/632,635,797/03.04.201729/2017.
- Transgaz a solicitat Tribunalului București, în calitate de reclamant, obligarea SC Electrocentrale București la plata sumei de 23.307,04 lei.
Acțiunea a format obiectul dosarului nr. 35304/3/2016 (DJ 38/2017) și a fost soluționat de Tribunalul București prin Sentința civilă nr. 7188/2017, prin care a fost respinsă cererea Transgaz ca rămasă fără obiect, debitoarea a achitat creanța.
- SC Moldocor SA a formulat plângere împotriva Deciziei CNSC nr. 722/C8/656/2017. Cererea a constituit obiectul dosarului nr. 284/57/2017, înregistrat pe rolul Curții de Apel Alba Iulia, în care Transgaz a avut calitatea de intimat.
Curtea de Apel Alba Iulia, prin Decizia nr. 1429/17.05.2017, a respins plângerea formulată de SC Moldocor SA împotriva Deciziei CNSC nr. 722/C8/656/2017.
- SC Ippon med SRL, SC Metropolitan Securty și SC Top Guard Security au solicitat Tribunalului Sibiu să dispună obligarea SNTGN Transgaz la ajustarea prețului contractelor nr. 390 și nr. 391/2016 Servicii de pază, monitorizare și intervenție, supraveghere pentru obiectivele aparținând Transgaz.
Cererea a făcut obiectul dosarului nr. 2566/85/2017 înregistrat pe rolul Tribunalului Sibiu.
Prin Sentința nr. 2165/CA/12.07.2017, Tribunalul Sibiu a respins cererea reclamantelor.
Reclamantele au formulat recurs și au solicitat Curții de Apel Alba Iulia să dispună trimiterea cauzei spre rejudecare la Tribunalul Sibiu, motivat de faptul că sentința acestei instanțe a fost pronunțată cu interpretarea greșită a legii.
Curtea de Apel Alba Iulia, prin Decizia nr. 2645/22.09.2017 a respins recursul declarat de recurenții reclamanți.
- Transgaz a solicitat Judecătoria Buzău să dispună obligarea SC Distrigaz Sud Rețele, la desființarea construcției situate pe șoseaua Pogoanele nr. 4–6 din Buzău.
Acțiunea a format obiectul dosarului nr. 7614/200/2017 (DJ 50) și a fost soluționat prin Sentința civilă nr. 5830/2017 14.11.2017, prin care s-a luat act de renunțarea la judecată.
- SNTGN Transgaz SA a formulat plângere împotriva Încheierii nr. 386/C8/2569/27.07.2017 pronunțată de CNSC, în contradictoriu cu SC Best Achiziții SRL. Cererea a format obiectul dosarului nr. 566/57/2017, înregistrat pe rolul Curții de Apel Alba Iulia, în care Transgaz a avut calitatea de intimat.
Curtea de Apel Alba Iulia, prin Decizia nr. 2294/23.08.2017, a admis în parte plângerea formulată de Transgaz.

Transgaz a solicitat Judecătoria Tecuci obligarea pârâtului Matei Vasilică la desființarea construcției realizate ilegal în comuna Matca jud. Galați în zona de protecție și siguranță a conductei TGN Dn 500 racord SRM Matca.

Acțiunea a format obiectul dosarului 4512/324/2017 (DJ 74), și a fost soluționată prin Sentința civilă nr. 2562/07.12.2017, prin care s-a admis acțiunea formulată de Transgaz.

Cauze soluționate nefavorabil:

- Parchetul de pe lângă Judecătoria Slatina a solicitat soluționarea cererii de confirmare a ordonanței nr. 3145/P/2014 din 17.10.2016 cu privire la soluția de renunțare la urmărirea penală dispusă în cauză.
În speță (dos. nr. 10.524/311/2016–Judecătoria Slatina–DJ 5/2017) a fost vorba de un furt cu autori necunoscuți care au sustras două robinete și un mosor de la conducta de TGN în punctul CFR Corbu, furt comis în perioada 11.06–16.06.2014.
Întrucât nu au fost identificate persoanele care au comis furtul, perioada de timp lungă scursă de la data comiterii furtului (mai mult de doi ani), imposibilitatea identificării bunurilor sustrate în condițiile în care acestea nu prezintă elemente certe de individualizare, în baza art. 318 alin. 15 din Codul de procedură penală, instanța a admis cererea formulată de către Parchetul de pe lângă judecătoria Slatina și a confirmat ordonanța nr. 3145/P/2014/17.10.2016 cu privire la soluția de renunțare la urmărirea penală dispusă în cauză.
- Inspectoratul de stat în construcții Sibiu, a solicitat Judecătoria Mediaș obligarea Transgaz la plata sumei de 1.109,60 lei, reprezentând cota de 0,7% aferentă valorii finale a lucrărilor avizate conform autorizației de construire. Acțiunea a format obiectul dosarului nr. 14/25/2017 (DJ 6/2017). Acțiunea a fost soluționată prin Sentința civilă nr. 1539/27.06.2017, prin care s-a admis cererea ISC Sibiu și obligat Transgaz la plata sumei de 513,98 lei.
- SNTGN Transgaz SA a formulat plângere împotriva Deciziei CNSC 1840/C3/2128, în contradictoriu cu SC S&T SRL. Cererea a format obiectul dosarului nr. 580/57/2017, înregistrat pe rolul Curții de Apel Alba Iulia, în care Transgaz a avut calitatea de reclamant.
Curtea de Apel Alba Iulia, prin Decizia nr. 2296/23.08.2017, respinge ca nefondată plângerea formulată de Transgaz SA.
- SC Moldocor a formulat plângere împotriva Deciziei CNSC nr. 2661/C6/2764/2794/2842/2848/3105/12.10.2017.
Împotriva aceleiași Decizii a formulat plângere și Transgaz alături de ArcelorMittal Tubular Product Galați S.R.L., Borusan Mannesmann Boru Sanayi Ve Ticaret A.S și Erciyas Celik Boru Sanayi A.Ş.
Plângerile au format obiectul dosarului nr. 705/57/2017, înregistrat pe rolul Curții de Apel Alba Iulia.
Prin Decizia 5312/2017-15.12.2017, Curtea de Apel Alba Iulia a dispus: “Decide: Admite excepția lipsei calității procesuale pasive invocată de Consiliul Național de Soluționare a Contestațiilor. Respinge excepția inadmisibilității plângerilor formulate de MOLDOCOR S.A și de BORUSAN MANNESMANN BORU SANAYI VE TICARET A.S. (LIDER ASOCIERE BORUSAN MANNESMANN BORU SANAYI VE TICARET A.S.-NOKSEL CELIK BORU SANAYI A.S.), excepție invocată de TMK Artrom. Respinge excepția tardivității plângerii formulată de SARA SRL. Admite excepția inadmisibilității plângerii formulată de SARA SRL. Respinge cererea de suspendare a procedurii de atribuire până la soluționarea plângerii formulată de ARCELORMITTAL TUBULAR PRODUCT GALAȚI S.R.L și dispune restituirea cauțiunii în suma de 220.000,00 lei achitată cu OP 570 din 26.10.2017. Respinge plângerile formulate de petenții: SOCIETATEA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT GAZE NATURALE TRANSGAZ S.A. MEDIAȘ, MOLDOCOR SA, ARCELORMITTAL TUBULAR PRODUCT GALAȚI SRL, BORUSAN MANNESMANN BORU SANAYI VE TICARET A.S.(LIDER ASOCIERE BORUSAN MANNESMANN BORU SANAYI VE TICARET A.S. NOKSEL CELIK BORU SANAYI A.S.), ERCIYAS CELIK BORU SANAYI AŞ (ERCIYAS STEEL PIPE CO.) împotriva Deciziei nr. 2661/C6/2764/2794/2842/2848/3105/12.10.2017 adoptată de CNSC. Respinge ca inadmisibilă plângerea formulată de petenta SARA SRL împotriva aceleiași decizii. Respinge plângerile formulate de petenții SOCIETATEA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT GAZE NATURALE TRANSGAZ S.A. MEDIAȘ, MOLDOCOR SA, ARCELORMITTAL TUBULAR PRODUCT GALAȚI S.R.L, BORUSAN MANNESMANN BORU SANAYI VE TICARET AS (-LIDER ASOCIERE

BORUSAN MANNESMANN BORU SANAYI VE TICARET A.S.-NOKSEL CELIK BORU SANAYI A.S.), ERCIYAS CELIK BORU SANAYI A.Ş. (ERCIYAS STEEL PIPE CO.), SC SARA SRL în contradictoriu cu CNSC, pentru lipsa calității procesuale pasive”.

- SC Armatury Group a formulat în contradictoriu cu Transgaz plângere împotriva Deciziei nr. 2959/C4/3689/09.11.2017 a Consiliului National de Soluționare a Contestațiilor. Plângerea a constituit obiectul dosarului nr. 792/57/2017 la Curtea de Apel Alba Iulia. Prin Decizia 5111/2017-11.12.2017, instanța anulează plângerea formulată de petenta SC Armatury Group AS.

Cauze soluționate pe cale amiabilă, după sesizarea instanței:

- SC Asigurare Reasigurare ASTRA SA, a solicitat Judecătoriei Brăila să oblige SNTGN Transgaz SA la plata sumei de 48.915,43 lei cu titlul de indemnizație de asigurare plătită de reclamantă către Sc Superquatro Grup SRL. Cererea a format obiectul dosarului nr. 6211/196/2016 la Judecătoria Brăila. După promovarea și înregistrarea acțiunii la Transgaz, pentru a nu ridica cuantumul cheltuielilor în dosar, s-a convenit achitarea de bună voie a pretențiilor solicitate. Prin sentința nr. 4045/22.06.2017, instanța de judecată a luat act de faptul că Transgaz și-a achitat obligația dar și de faptul că reclamanta a renunțat la judecată.

În perioada de referință s-a contribuit la perfecționarea cadrului legislativ existent și la elaborarea unor acte normative de importanță majoră pentru societate, s-a acordat suport juridic în proiectele relevante ale Transgaz SA, precum și în colaborarea/suținerea intereselor Transgaz cu autorități/instituții publice.

Activitate de specialitate din cadrul comisiilor/grupurilor de lucru numite prin decizia directorului general:

- participare grup de lucru privind modificarea și completarea Codului rețelei;
- participare grup de lucru ENTSG;
- participare grup de lucru Green Partners–Procedură notificare proprietari BRUA;
- participare grup de lucru implementare Regulament 2017/460 TAR-NC;
- participare echipă responsabilă cu implementare adecvată și la timp a proiectelor promovate de către SNTGN Transgaz S.A. prin UMP Marea Neagră;
- participare comisie de analiză a clauzelor contractuale pentru atribuirea contractului sectorial de lucrări având ca obiect “Modernizare și extindere ERP MAIS”;
- participare comisie de analiză a clauzelor contractuale pentru atribuirea contractului sectorial de lucrări având ca obiect “Lucrări de execuție Stații de Comprimare Podișor, Bibești, Jupa”;
- participare comisie de analiză a clauzelor contractuale pentru atribuirea contractului sectorial de lucrări având ca obiect “Sisteme de securitate și supraveghere”– (Nu este finalizat contractul deoarece documentația de atribuire trebuie modificată);
- participare Comisie de analizare și soluționare a cererii de declanșare a procedurii de mediere a neînțelegerilor apărute la încheierea contractelor de transport gaze naturale pentru anul 2017-2018 , formulată de către OMV Petrom Gas S.R.L., privind clauzele contractuale aflate în divergență;
- participare în Comisie de analizare și soluționare a cererii de declanșare a procedurii de mediere a neînțelegerilor apărute la încheierea contractelor de transport gaze naturale pentru anul 2017-2018, formulată de către Electrocentrale București S.A., privind clauzele contractuale aflate în divergență.
- participare în Comisiile de evaluare a ofertelor în vederea atribuirii contractelor de produse, servicii, lucrări aferente proiectului BRUA;
- suport juridic acordat pentru soluționarea Investițiilor Comisiei Europene, prin Direcția Generală Concurență, în cazul AT.40335–The Wall (investigație declanșată oficial) și AT.40483–Walibi (îngrijorări ale Comisiei Europene, investigație nedeclanșată formal).
- negocierea acordurilor de interconectare și a actelor adiționale la acestea, încheiate cu operatorii de transport și de sistem din Bulgaria, Ungaria, Ucraina.

- pregătirea dosarului de participare la concursul investițional de privatizare a Întreprinderii de Stat Vestmoldtransgaz din Republica Moldova;
- pregătirea dosarului de participare la privatizarea a 66% din acțiunile DESFA, operatorul elen de transport;
- documentațiile de sezon deschis neangajant/angajant pentru licitațiile de capacitate (puncte de interconectare existente și capacitate incrementală).

În cursul anului 2017 Departamentul Juridic, prin serviciul de resort, a formulat următoarele amendamente la actele normative existente/propuneri legislative:

1. Modificări ale Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012, privind introducerea unui sistem entry–exit, cu PVT

Stadiu: Prin Decizia nr. 187/2017 *privind constituirea unui grup de lucru în vederea elaborării proiectelor de revizuire a codului rețelei pentru SNT necesare configurării unui model de piață de gaze naturale bazat pe sistemul entry-exit cu utilizarea punctului virtual de tranzacționare (PVT)*, a fost constituit, în cadrul SNTGN Transgaz SA, un grup de lucru (GL) ce are ca atribuție, printre altele, elaborarea proiectelor de modificare/completare a unor capitole/articole cuprinse în Titlul II Gazele Naturale din Legea nr. 123/2012, în scopul definirii caracteristicilor fundamentale ale unui model funcțional de piață aplicabil în România, bazat pe sistemul entry-exit cu acces în PVT.

La solicitarea Comisiei de industrii și servicii din cadrul Camerei Deputaților, GL a elaborat observații, propuneri de modificări și completări ale Plx. 110/2017 privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 64/2016 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012, în vederea introducerii caracteristicilor fundamentale ale unui model funcțional de piață aplicabil în România, bazat pe sistemul entry-exit cu PVT, de interes fiind introducerea:

- definiției PVT (propus la art. 100, pct. 93 în proiectul de amendamente);
- obligațiile operatorului punctului virtual de tranzacționare (art. 130¹);
- modalitățile de tranzacționare a produselor de capacitate pe piața secundară (art. 149²);
- reguli de acces în sistemul intrare-ieșire cu utilizarea Punctului virtual de tranzacționare, reguli de transfer de titlu și reguli de echilibrare (art. 174¹).

Propunerile SNTGN Transgaz SA au fost păstrate în cadrul ședinței plenului Camerei Deputaților din 27.06.2017, proiectul de lege a fost retransmis Comisiei de industrii și servicii pentru un nou raport. Noul raport a fost prelungit pentru luna noiembrie pentru a lua un punct de vedere de la CSAT. La sfârșitul anului 2017, Comisia de industrii și servicii nu depusese încă un Raport.

2. Modificarea Codului Rețelei (Ordin ANRE 16/2013)

Stadiu: În desfășurare.

La finalul semestrului I, GL constituit prin Decizia 187/2017 a finalizat și transmis către ANRE proiectul de revizuire a Codului rețelei–Modul A (Implementarea fazei preliminare de rezervare independentă a capacitaților în sistem entry-exit cu PVT), în care sunt operate modificări/completări/eliminări aduse în special prevederilor din structura Cap. III. „Accesul la serviciile de transport aferente SNT” din Codul rețelei aflat în vigoare, având drept repere de bază următoarele:

- Cap. III-Termenii generali și condiții de acces în sistemul intrare-ieșire (entry-exit);
- Contract-cadru de transport gaze naturale–servicii capacitate intrare;
- Contract-cadru de transport gaze naturale–servicii capacitate ieșire.

Urmare a concluziilor atelierului de lucru cu tema „Implementarea codurilor de rețea europene în România”, organizat în perioada 8-9 iunie 2017 la București, cu participarea reprezentanților Comisiei Europene, ai ACER și ai ENTSO, ANRE, a fost transmisă, ca pas intermediar, o propunere de modificare a Codului rețelei pentru a asigura facilitatea de recepționare a notificărilor de tranzacționare fără limite cantitative pentru utilizatorii de rețea care dispun de contracte de transport cu acces în PVT.

La data de 30.06.2017, propunerile SNTGN Transgaz SA au fost puse în consultare publică pe pagina ANRE.

În data de 21.09.2017 a avut loc prima dezbatere publică a propunerilor SNTGN Transgaz SA, la sediul ANRE, urmate de o nouă întâlnire, în data de 27.09.2017, la sediul Club Floreasca, cu participanții de pe piața gazelor naturale, în vederea discutării amendamentelor propuse.

În luna octombrie a fost emisă o nouă decizie – Decizia nr. 1005/24.10.2017 privind constituirea Grupului de lucru (GL) în vederea elaborării proiectelor de revizuire a Codului rețelei pentru SNT necesare configurării unui model de piață de gaze naturale bazat pe sistemul entry-exit cu utilizarea punctului virtual de tranzacționare (PVT).

În acest sens, a fost constituit un grup de lucru din care fac parte experți ai DG ENERGY, ACER, ENTSOE, ANRE și TRANSGAZ.

Obiectivul prioritar al grupului de lucru este acela de a compara actualul cadru de reglementare aplicabil pieței gazelor naturale din România cu reglementările europene specifice și, în cazul în care se constată aspecte neconforme, să se formuleze recomandări în vederea reglementării și implementării unui sistem „entry-exit” pe deplin funcțional și conform cu reglementările europene din domeniu.

În luna octombrie 2017, reprezentanții Transgaz împreună cu reprezentanții ANRE au elaborat un document în cadrul căruia a fost descris modelul actual de piață și s-a configurat modelul entry-exit propus a fi implementat pe piața gazelor naturale din România.

În cadrul documentului a fost descris stadiul actual de implementare al fiecărui capitol din Regulamentul nr. 312/2014 *al Comisiei de stabilire a unui cod de rețea privind echilibrarea rețelelor de transport de gaz* („Regulamentul nr. 312/2014”), precum și obiectivele care sunt avute în vedere pentru conformarea deplină cu reglementările europene în ceea ce privește implementarea sistemului entry-exit.

În perioada 16-17 noiembrie 2017, la București, a avut loc prima întâlnire de lucru a Grupului de lucru comun, în cadrul căruia au fost discutate aspecte legate de structura pieței de gaze naturale din România, structura și funcționarea SNT, echilibrarea fizică și comercială a SNT, rezervarea capacităților la intrarea/ieșirea în/din SNT, nominalizarea și alocarea cantităților de gaze naturale, principiile funcționării sistemului entry-exit în România.

Conform concluziilor acestei întâlniri, în cadrul grupului de lucru comun, s-a stabilit ca Transgaz și ANRE:

- să analizeze variante de soluții la problemele deschise și nefinalizate în urma discuțiilor avute în cadrul întâlnirii, respectiv reguli aplicabile pe:
 - punctele de intrare în sistem din perimetrele de producție;
 - punctele de intrare/ieșire în/din sistem dinspre/înspre depozitele de înmagazinare;
 - punctele de interconectare a sistemului de transport cu sistemele de distribuție;
 - în legătură cu furnizarea de informații;
- să prezinte un studiu de caz pentru funcționarea PVT.

În ultima jumătate a lunii noiembrie 2017- prima jumătate a lunii decembrie 2017, reprezentanții Transgaz împreună cu reprezentanții ANRE, în urma a două întâlniri de lucru, au elaborat un document comun în cadrul căruia au fost identificate posibilele variante de implementare a sistemului intrare – ieșire, pe direcțiile stabilite.

Referitor la PVT, documentul prezintă un exemplu de funcționare al acestuia, incluzând descrierea procesului de acces la acesta, tipurile de tranzacții care trebuie notificate, părțile îndreptățite să notifice în PVT, regulile și modul de alocare a tranzacțiilor pe fiecare portofoliu.

În perioada 11-12 decembrie 2017, a avut loc la Bruxelles, cea de-a doua întâlnire a grupului de lucru, cu prilejul căreia a fost dezbătut documentul elaborat de către Transgaz și ANRE, precum și detaliile necesare a fi introduse în document cu privire la implementarea regulilor stabilite de către codurile europene de rețea.

Grupul de lucru intern al Transgaz împreună cu experții ANRE au detaliat principiile generale ale sistemului entry-exit în urma unui proces de analiză și identificare a celor mai potrivite soluții pentru specificitatea pieței de gaze din România, în conformitate cu reglementările și bunele practici europene.

Ulterior prezentării principiilor cuprinse în document și analizei observațiilor din piață, conceptul sistemului entry–exit va fi definitivat. Termenul agreed în cadrul grupului de lucru pentru definitivarea formei finale a documentului este 31 martie 2018.

Următoarea etapă a proiectului va consta în dezvoltarea platformei informaționale a Transgaz, în vederea alinierii acesteia cu noile atribuții stabilite, precum și în transpunerea documentului de concept al sistemului entry–exit sub forma reglementărilor ANRE, astfel încât în aprilie 2019, acestea să fie în vigoare și complet implementate.

- 3. Proiect HG și Nota de fundamentare pentru aprobarea listei de scoatere din circuitul agricol cf. Legii 185/2016 privind unele măsuri necesare pentru implementarea proiectelor de importanță națională în domeniul gazelor naturale.**

- 4. S-a acordat sprijin în modificarea Raportului preliminar ENTSOG-catalog al clauzelor și condițiilor principale din contractul (contractele) de transport al (ale) operatorilor de transport și de sistem pentru produsele de capacitate agregată, realizat conform art. 20 alin. (1) din Reg. 459/2017 NC CAM.**

- 5. Propuneri de modificare la proiectul de Lege privind unele măsuri necesare pentru implementarea operațiunilor petroliere de către titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetrele petroliere offshore.**

Stadiu: au fost transmise Ministerului Economiei propunerile de modificare/punctul de vedere al SNTGN Transgaz SA.

- 6. Amendamente Regulament de organizare și funcționare a pieței pentru ziua următoare de gaze naturale administrată de Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale OPCOM SA.**

Stadiu: Amendamentele SNTGN Transgaz SA au fost transmise către ANRE.

- 7. Modificarea Ordinului ANRE pentru aprobarea Regulamentului privind racordarea la sistemul de transport al gazelor naturale.**

În data de 26.07.2017 ANRE București a publicat pe pagina de internet a autorității–NOTA DE PREZENTARE a deschiderii procesului de consultare publică pe marginea proiectului actului normativ: **Regulament privind racordarea la sistemele de transport al gazelor naturale etapa III.**

Stadiu: propunerile de modificare ale SNTGN Transgaz SA au fost transmise către ANRE.

- 8. Metodologie de stabilire a venitului reglementat, a venitului total și a tarifelor reglementate pentru activitatea de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 32/2014.**

Stadiu: Au fost transmise propunerile SNTGN Transgaz SA către ANRE.

- 9. Proiect de Ordin ANRE privind aprobarea Regulamentului pentru organizarea și desfășurarea activității de investigare în domeniul energiei privind funcționarea pieței angro de energie.**

Stadiu: Au fost transmise propunerile SNTGN Transgaz SA către ANRE.

- 10. Amendamente la draftul de contract standard BRM de vânzare-cumpărare a gazelor naturale.**

Stadiu: Amendamentele SNTGN Transgaz SA au fost transmise către ANRE.

- 11. Proiect de Ordin ANRE privind modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a venitului reglementat, a venitului total și a tarifelor reglementate pentru activitatea de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 32/2014.**

Stadiu: Amendamentele SNTGN Transgaz SA și punctul de vedere au fost transmise ANRE.

- 12. Proiect de Ordin ANRE pentru aprobarea Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale administrată de Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale-OPCOM SA și de abrogare a Ordinului ANRE nr. 52/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale administrată de Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale - OPCOM SA.**

Stadiu: Amendamentele SNTGN Transgaz SA și punctul de vedere au fost transmise ANRE.

- 13. Amendamente Regulament privind cadrul organizat de tranzacționare pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian commodities exchange) s.a.**

Stadiu: Amendamentele SNTGN Transgaz SA au fost transmise către ANRE.

- 14. Observații proiect de ordin pentru modificarea Ordinului 61/2013 referitor la Regulamentul privind organizarea și funcționarea comisiei pentru soluționarea disputelor pe piața angro și cu amănuntul apărute între participanții la piața de energie electrică și gaze naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 61/2013.**

Stadiu: Amendamentele SNTGN Transgaz SA și punctul de vedere au fost transmise ANRE.

- 15. Observații și propuneri Ordin ANRE privind aprobarea Condițiilor-cadru de valabilitate asociate licenței de furnizare a gazelor naturale, prin care s-a transmis propunerea de introducere a obligației de echilibrare în licența de furnizare.**

Stadiu: Amendamentele SNTGN Transgaz SA și punctul de vedere au fost transmise ANRE.

- 16. HG nr. 1240/2012 pentru aprobarea regulilor procedurale privind condițiile și termenii referitori la durata, conținutul și limitele de exercitare a drepturilor de uz și servitute asupra proprietăților private afectate de obiectivul/sistemul din sectorul gazelor naturale, a convenției-cadru, precum și a regulilor procedurale pentru determinarea cuantumului indemnizațiilor și a despăgubirilor și a modului de plată a acestora.**

Stadiu: Amendamentele SNTGN Transgaz SA și punctul de vedere au fost transmise ANRE.

- 17. Proiect de ORDIN pentru modificarea anexei la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 37/2013 de aprobare a Metodologiei privind elaborarea studiilor de fezabilitate și solicitarea avizului ANRE în vederea inițierii procesului de atribuire a concesiunii serviciului public de distribuție a gazelor naturale.**

Stadiu: Amendamentele SNTGN Transgaz SA și punctul de vedere au fost transmise ANRE.

- 18. Regulament pentru acordarea autorizațiilor de înființare și a licențelor în sectorul gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 34/2013.**

Stadiu: Amendamentele SNTGN Transgaz SA și punctul de vedere au fost transmise ANRE.

În activitatea de avizare relevăm următoarele:

- Au fost emise avize juridice pentru un număr de:
 - 2.575 contracte/acte adiționale/acorduri de cooperare/memorandumuri; cu 146,22% mai mult față de anul 2016;
 - 515 cereri conform CCM/cereri de sponsorizare; cu 84,7% mai mult față de anul 2016;
 - 85 solicitări de consultanță juridică scrisă/verbală; cu 64,39% mai mult față de anul 2016;
 - situații cu o complexitate deosebită (contracte/alte documente) –184; cu 140,46% mai mult față de anul 2016.

- De asemenea, s-a acordat consultanță juridică pentru situații cu o complexitate deosebită, astfel:
 - participare comisie de licitații BRUA: îmbinări electroizolante și lucrări automatizare și securizare conducta BRUA;
 - participare grup de lucru pentru derulare și finalizare procedură angajantă de sezon deschis pentru rezervarea de capacitate în punctul de interconectare Csanádpalota;
 - participare grup de lucru al "Anunțului pentru consultarea publică privind regulile afacerii și procedurile de comunicare în cazul situațiilor excepționale ale proiectului Acordului de Interconectare pentru PVI Isaccea 2,3 / Orlovka";
 - consultanță juridică la încheierea contractelor de transport gaze naturale pentru anul gazier 2017-2018;
 - participare Secretariat CTE.

La nivelul Departamentului s-a elaborat o strategie de identificare și soluționare a potențialelor litigii în legătură cu proiectul BRUA. Prin elaborarea acestei strategii s-a urmărit asigurarea unui management eficient, corect/procesualitate, o monitorizare permanentă a conformității acțiunilor întreprinse, respectarea termenelor/graficului de achiziție a lucrărilor, a achizițiilor, a plăților, dimensionării corespunzătoare a resurselor angajate, astfel încât riscurile de apariție a unor blocaje în activitate și a unor potențiale litigii în legătură cu proiectul BRUA să fie minimize/reduce.

În anul 2017 s-a acordat o atenție deosebită perfecționării continue a pregătirii profesionale a consilierilor juridici din departament. Personalul din structura Departamentului Juridic a participat la cursurile/instruirile profesionale organizate de societate cu formatori interni/externi pe teme de interes pentru activitatea curentă a consilierilor juridici.

ANEXA 8 ACTIVITATEA DE REGLEMENTĂRI

Detalierea activităților desfășurate de către Direcția Reglementări și Licențe:

- **Elaborarea unui document de concept pentru dezvoltarea unui sistem intrare/ieșire pe piața de gaze naturale din România și implementarea codurilor de rețea europene, în cadrul GL DG ENER/ACER/ENTSOG/ANRE/TRANSGAZ;**

În perioada octombrie–decembrie 2017, în cadrul grupului de lucru menționat anterior, a fost demarată elaborarea unui document de concept care să stabilească o serie de principii necesar a fi implementate în scopul dezvoltării, în România, a unui sistem de intrare/ieșire pe deplin funcțional, în conformitate cu prevederile reglementărilor europene specifice.

În acest sens au fost organizate două workshop-uri (în lunile noiembrie și decembrie) în cadrul cărora au fost discutate planul de acțiuni și unele principii cu caracter general, acestea urmând să fie dezvoltate de către Transgaz în colaborare cu ANRE și transmise membrilor grupului de lucru până la 31.01.2018.

- **Gestionarea consultărilor interne în scopul elaborării punctului de vedere al societății cu privire la proiectele de acte normative inițiate de ANRE și alte autorități relevante pentru îmbunătățirea cadrului național de reglementare;**

În anul 2017 au fost derulate analize interne pentru următoarele proiecte de acte normative lansate în dezbatere publică de ANRE București:

- Proiect de ordin pentru modificarea Ordinului președintelui ANRE nr. 162/19.12.2014 pentru aprobarea punctelor relevante ale SNT.
Documentul a fost postat în anchetă publică pe site-ul ANRE în perioada 11.01.2017 – 20.01.2017.
Nu au fost centralizate propuneri și observații pentru acest document.
Documentul a fost publicat în Monitorul Oficial nr. 219/30.03.2017.
- Proiect de ordin pentru modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a venitului reglementat, a venitului total și a tarifelor reglementate pentru activitatea de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 32/2014.
Documentul a fost postat în anchetă publică pe site-ul ANRE în perioada 30.01.2017– 08.02.2017.
Transgaz a transmis propuneri și observații în data de 08.02.2017.
- Proiect de ordin pentru modificarea regulamentului pentru organizarea și desfășurarea activității de investigare în domeniul energiei privind funcționarea pieței angro de energie.
Documentul a fost postat în anchetă publică pe site-ul ANRE în perioada 13.02.2017– 23.02.2017.
Transgaz a transmis propuneri și observații în data de 23.02.2017.
- Proiectul de ordin pentru modificarea și completarea Metodologiei pentru stabilirea venitului unitar aferent activității de furnizare reglementată, desfășurată într-un an de reglementare, și de aprobare a prețurilor reglementate în sectorul gazelor naturale, începând cu anul 2016, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei nr. 182/2015.

- Documentul a fost postat în anchetă publică pe site-ul ANRE în perioada 17.02.2017– 27.02.2017. Nu au fost centralizate propuneri și observații pentru acest document. Documentul a fost publicat în Monitorul Oficial nr. 217/30.03.2017.
- Proiect de ordin pentru aprobarea Regulament privind racordarea la sistemele de transport al gazelor naturale etapa III.
Documentul a fost postat în anchetă publică pe site-ul ANRE în perioada 26.07.2017– 24.08.2017. Transgaz a transmis propuneri și observații în data de 24.08.2017. Documentul a fost publicat în Monitorul Oficial nr. 739/14.09.2017.
 - Proiect de ordin pentru aprobarea Procedurii privind compoziția și presiunile combustibililor gazoși utilizate pe teritoriul României.
Documentul a fost postat în anchetă publică pe site-ul ANRE în perioada 01.08.2017– 31.08.2017. Transgaz a transmis propuneri și observații în data de 29.08.2017.
 - Proiectul de ordin pentru modificarea și completarea Regulamentului pentru autorizarea operatorilor economici care desfășoară activități în domeniul gazelor naturale și a condițiilor-cadru de valabilitate aferente autorizațiilor, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 98/2015.
Documentul a fost postat în anchetă publică pe site-ul ANRE în perioada 22.08.2017–21.09.2017. Nu au fost centralizate propuneri și observații pentru acest document.
 - Regulamentul privind organizarea și funcționarea comisiei pentru soluționarea disputelor pe piața angro și cu amănuntul apărute între participanții la piața de energie electrică și gaze naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 61/2013.
Documentul a fost postat în anchetă publică pe site-ul ANRE în perioada 01.09.2017–11.09.2017. Transgaz a transmis propuneri și observații în data de 11.09.2017.
 - Regulamentul pentru acordarea autorizațiilor de înființare și a licențelor în sectorul gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 34/2013.
Documentul a fost postat în anchetă publică pe site-ul ANRE în perioada 10.11.2017–20.11.2017. Nu au fost centralizate propuneri și observații pentru acest document.
 - Principiile de tranzacționare a gazelor naturale pe piețele centralizate.
Documentul a fost postat în anchetă publică pe site-ul ANRE în perioada 22.11.2017–15.12.2017. Transgaz a transmis propuneri și observații în data de 21.12.2017.
 - Proiectul de ordin privind aprobarea tarifelor și contribuțiilor bănești percepute de ANRE în anul 2018.
Documentul a fost postat în anchetă publică pe site-ul ANRE în perioada 08.12.2017– 18.12.2017. Nu au fost centralizate propuneri și observații pentru acest document.
 - Proiectul de ordin privind aprobarea condițiilor-cadru de valabilitate asociate licenței de furnizare a gazelor naturale.
Documentul a fost postat în anchetă publică pe site-ul ANRE în perioada 05.12.2017–03.01.2018. Transgaz a transmis propuneri și observații în data de 22.12.2017.
 - Regulament privind racordarea la sistemele de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 82/2017.
Documentul a fost postat în anchetă publică pe site-ul ANRE în perioada 18.12.2017–05.01.2018. Transgaz a transmis propuneri și observații în data de 10.01.2018.
 - Regulament privind racordarea la sistemele de distribuție a gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 32/2017.
Documentul a fost postat în anchetă publică pe site-ul ANRE în perioada 18.12.2017–05.01.2018. Nu au fost centralizate propuneri și observații pentru acest document.

- **Gestionarea activității de autorizare/reautorizare a personalului tehnic din cadrul societății care deține/va deține calitatea de instalator autorizat în domeniul gazelor naturale**

În anul 2017 au fost întocmite și transmise la ANRE un număr de 67 dosare pentru susținerea examenului de instalator autorizat, în vederea obținerii unui număr de 70 de legitimații.

De asemenea, au fost derulate activități pentru actualizarea bazei de date generale privind situația instalatorilor autorizați la nivel de societate.

- **Autorizarea și licențierea în domeniul gazelor naturale**

În cursul lunii ianuarie 2017 au fost acordate autorizațiile tip PPI și PT prin Decizia președintelui ANRE nr. 41/16.01.2017. Aceste autorizații sunt valabile până la data de 15.01.2022.

În cursul lunii martie 2017 a fost emisă Decizia președintelui ANRE nr. 464/28.03.2017 prin care s-a modificat Licența nr. 1933/2013 de operare a sistemului de transport a gazelor naturale, în sensul actualizării caracteristicilor tehnice ale obiectivelor la data de 31.12.2015.

În cursul lunii decembrie 2017 a fost depus la ANRE dosarul pentru modificarea Licenței nr. 1933/2013 în sensul actualizării caracteristicilor tehnice ale obiectivelor la data de 31.12.2016.

- **Participarea la activitățile colectivului intern care gestionează procesul de capacitate incrementală pentru punctele viitoare de intrare în SNT Vadu și Tuzla;**

În anul 2017, în urma avizării de către ANRE a *Procedurii Transgaz privind rezervarea de capacitate incrementală în puncte de intrare/ieșire, altele decât puncte de interconectare, care urmează a fi create prin proiecte incluse în planurile de investiții și dezvoltare pe 10 ani*, reprezentanții DRL au participat la elaborarea, de către un colectiv interdepartamental, a documentelor aferente desfășurării proceselor de rezervare de capacitate incrementală în viitoarele puncte de intrare în SNT Vadu și Tuzla, în conformitate cu procedura anterior menționată.

- **Negocierea Acordurilor de Interconectare cu Ukrtransgaz aferente punctelor de interconectare dintre sistemul de transport românesc și cel ucrainean;**

În anul 2017, au fost derulate următoarele acțiuni legate de acordurile de interconectare cu Ukrtransgaz:

- încheierea Actului adițional nr. 2 privind prelungirea termenului de neaplicare a regulilor comerciale în punctul de interconectare Isaccea 1;
- încheierea Actului adițional nr. 3 privind prelungirea termenului de neaplicare a regulilor comerciale în punctul de interconectare Isaccea 1;
- încheierea Actului adițional nr. 4 privind prelungirea termenului de neaplicare a regulilor comerciale în punctul de interconectare Isaccea 1;
- constituirea la nivelul SNTGN Transgaz SA, prin Decizia nr. 568/14.06.2017, a Grupului de lucru pentru negocierea Acordurilor de Interconectare pentru punctele de interconectare Medieșu Aurit, Isaccea, Isaccea 2,3 și Negru Vodă 2,3 și asigurarea condițiilor de comercializare și alocare a capacităților acestora în conformitate cu cadrul de reglementare european aplicabil;
- derularea consultării publice aferentă regulilor comerciale și procedurilor de comunicare în cazul evenimentelor excepționale în scopul elaborării și negocierii de către Grupul de lucru nominalizat prin Decizia nr. 568/14.06.2017 a Acordului de Interconectare pentru PI Medieșu Aurit–Tekovo; Transgaz și Ukrtransgaz au publicat o declarație comună privind rezultatele consultării publice cu privire la regulile comerciale și procedurile de comunicare în cazul evenimentelor excepționale la proiectul Acordului de Interconectare pentru PI Medieșu Aurit/Tekovo, derulată în perioada 01.07-01.09.2017;

- întreprinderea demersurilor necesare pentru organizarea procesului de consultare publică aferentă proiectului de Acord de Interconectare pentru PIV Isaccea 2-3;
- încheierea Actului adițional nr. 5 privind prelungirea termenului de neaplicare a regulilor comerciale în punctul de interconectare Isaccea 1;
- derularea consultării publice aferentă regulilor comerciale și procedurilor de comunicare în cazul evenimentelor excepționale în scopul elaborării și negocierii de către Grupul de lucru nominalizat prin Decizia nr. 568/14.06.2017 a Acordului de Interconectare pentru PIV Isaccea 2, 3. Transgaz și Ukrtransgaz urmează să convină o declarație comună privind rezultatele consultării publice cu privire la regulile comerciale și procedurile de comunicare în cazul evenimentelor excepționale la proiectul Acordului de Interconectare pentru PIV Isaccea 2,3, derulată în perioada 16.10.2017 și 15.12.2017;
- încheierea Actului adițional nr. 6 privind prelungirea termenului de neaplicare a regulilor comerciale în punctul de interconectare Isaccea 1.

▪ **Negocierea Acordurilor de Interconectare cu Bulgartransgaz pentru punctele de interconectare dintre sistemul românesc și cel bulgar;**

În anul 2017, au fost derulate următoarele acțiuni legate de acordurile de interconectare cu Bulgartransgaz:

- încheierea Actului adițional nr. 2 privind prelungirea zilei gaziere (6:00-6:00 UTC a zilei următoare pentru perioada de iarnă și 5:00-5:00 UTC a zilei următoare la trecerea la ora de vară) în punctul de interconectare Negru Vodă 1;
- întreprinderea demersurilor necesare pentru organizarea procesului de consultare publică aferentă proiectului de Acord de Interconectare pentru PIV Negru Vodă 2-3.

Este important de subliniat faptul că, în prima jumătate a anului 2017, au continuat demersurile companiei pentru identificarea unor soluții pentru încheierea acordurilor de interconectare pentru PIV Isaccea 2,3 și Negru Vodă 2,3 astfel încât să se asigure cadrul necesar comercializării prin licitație a capacității de transport aferente conductei Tranzit 2, inclusiv prin discuții avute cu DG-ENER și Gazprom Export; părțile implicate nu au identificat până la data prezentei o soluție care să rezolve situația existentă;

- În luna septembrie 2017 Transgaz și Gazprom Export au semnat actul adițional pentru prelungirea contractului de transport pe conducta de tranzit T2 până la data de 30 septembrie 2018;

▪ **Analiza contractului comercial nr. 643/00157629/210247 privind transportul gazelor naturale rusești pe teritoriul României spre Turcia, Grecia și alte țări, încheiat cu Gazprom Export în data de 24.09.1999;**

- Începând cu octombrie 2017, s-a inițiat analiza și evidențierea clauzelor contractului susmenționat care împiedică punerea în aplicabilitate în punctele Isaccea 2,3 și Negru Vodă 2,3 a acordurilor de interconectare conform Reg. 703/2015. Pentru această analiză s-a constituit la nivelul Transgaz un grup de lucru.

▪ **Implementarea prevederilor Regulamentului (UE) nr. 1227/2011 privind integritatea și transparența pieței angro de energie și ale Regulamentului (UE) nr. 1348/2014 privind raportarea de date, pentru punerea în aplicare a articolului 8 alin (2) și (6) din Regulamentului (UE) nr. 1227/2011, în colaborare cu Departamentele Operare, TIC și SCADA;**

În anul 2017, au fost derulate următoarele acțiuni legate de raportarea datelor REMIT:

- încheierea Actului adițional nr. 1 la Acordul de Afiliere a OTS încheiat cu FGSZ, în vederea raportării REMIT de către FGSZ, în numele Transgaz, a capacităților alocate de Transgaz pe platforma RBP;

- înregistrarea cu succes a SNTGN Transgaz SA ca Mecanism de Raportare Înregistrat (RRM) și obținerea certificării de la ARIS care ne conferă posibilitatea de a raporta datele conform obligațiilor din REMIT;
- transmiterea către ARIS a unor date parțiale, cum ar fi datele aferente contractelor de transport.

▪ **Implementarea prevederilor Regulamentului (UE) 2017/459 de stabilire a unui cod al rețelei privind mecanismele de alocare a capacității în sistemele de transport al gazelor și de abrogare a Regulamentului (UE) nr. 984/2013 (noul CAM-NC);**

În urma intrării în vigoare a noului CAM-NC, au fost derulate următoarele acțiuni pregătitoare în vederea aplicării prevederilor acestuia:

- identificarea și inventarierea cerințelor/obligațiilor OTS;
- elaborarea unui plan de acțiuni pentru implementarea cerințelor;
- implementarea primei etape din planul de acțiuni, respectiv organizarea derulării primului proces de capacitate incrementală, prin publicarea unui anunț privind *Evaluarea cererii de pe piață pentru capacitate incrementală în punctele de interconectare* (disponibil pe site-ul nostru în secțiunea Media–Anunțuri);
- pregătirea următoarei etape din planul de acțiuni (elaborarea *Rapoartelor comune de evaluare a cererii de piață-RECP*), prin organizarea unei întâlniri de lucru în data de 03.07.2017 în care DRL a prezentat Direcției Comerciale documentele și corespondența dintre Transgaz și OST adiacenți (Bulgartransgaz, FGSZ) din perioada de colectare a solicitărilor neobligatorii de capacitate de pe piață, în vederea elaborării și publicării de către DC a RECP-urilor;
- elaborarea unei prezentări privind procesul de capacitate incrementală în vederea stabilirii responsabililor la nivelul Transgaz.

▪ **Implementarea prevederilor Regulamentului (UE) 2017/460 de stabilire a unui cod al rețelei privind structurile tarifare armonizate pentru transportul gazelor (TAR-NC);**

În urma intrării în vigoare a noului TAR-NC, au fost derulate următoarele acțiuni pregătitoare în vederea aplicării prevederilor acestuia:

- identificarea și inventarierea cerințelor/obligațiilor OTS;
- elaborarea unui plan de acțiuni pentru implementarea cerințelor;

Pentru stabilirea termenelor și responsabilităților aferente planului de acțiune a avut loc la ANRE o primă întâlnire privind stabilirea calendarului de implementare a TAR-NC. Pentru implementarea prevederilor TAR-NC s-a constituit la nivelul Transgaz un grup de lucru.

▪ **Implementarea liniilor directe privind procedurile de management al congestiilor de capacitate în caz de congestie contractuală în punctele de interconectare (CMP GL);**

În anul 2017, a fost inițiat procesul de elaborare a unui proiect de ordin privind stabilirea procedurilor de management a congestiei de capacitate în caz de congestie contractuală în punctele de interconectare a Sistemului național de transport al gazelor naturale din România cu sistemele de transport al gazelor naturale din statele membre ale Uniunii Europene învecinate României.

Conceptul elaborat urmează a fi discutat cu departamentele implicate din cadrul companiei urmând a se materializa într-un proiect de ordin ce urmează a fi înaintat către ANRE.

▪ Acțiuni legate de colaborarea cu ENTSOG

- participarea activă a Directorului DRL, în calitate de reprezentant al Transgaz, la procesul decizional al ENTSOG în cadrul comitetului director și al adunării generale a organizației;
- elaborarea și transmiterea unor puncte de vedere solicitate membrilor de către coordonatorii grupurilor de lucru de la nivelul ENTSOG;
- participarea la Workshop-urile de implementare a noului CAM-NC și TAR-NC;
- participarea la elaborarea Planurilor regionale de investiții pentru regiunile Central Est Europeană respectiv Coridorul Sudic;
- implicare în activitățile legate de promovarea proiectelor relevante ale Transgaz pe a 3-a listă de proiecte de interes comun;
- colectarea și transmiterea datelor solicitate de consultanții Comisiei Europene cu privire la posibilele investiții în infrastructura de transport gaze din România, în perioada 2020 – 2030.
- colectarea și transmiterea datelor pentru elaborarea de către ENTSOG a *Perspectivei anuale privind aprovizionarea cu gaze naturale pentru iarna 2017-2018*, conform prevederilor Reg. (CE) nr. 715/2009;
- participarea la Workshop-ul pe tema armonizării comunicării datelor legate de transportul gazelor naturale la nivelul UE;
- participarea la Workshop-ul organizat de Grupul de lucru ENTSOG pe probleme de echilibrare a sistemului de transport al gazelor naturale;
- participarea la completarea chestionarelor de monitorizare a implementării/monitorizare a efectelor implementării codurilor de rețea europene pentru anul 2017 (TAR-NC, INT-NC, CAM-NC, etc.).

Subliniem faptul că, în perioada de raportare, reprezentanții Direcției Reglementări și Licențe au participat la elaborarea cadrului organizatoric și de reglementare necesar comercializării capacităților de transport care vor fi realizate prin implementarea unor proiecte de dezvoltare a infrastructurii de transport gaze naturale din România atât în puncte de interconectare transfrontalieră (culoarul de transport RO/HU/AT), cât și în alte tipuri de puncte din cadrul SNT (proiecte de dezvoltare pentru preluarea gazelor de la Marea Neagră).

Totodată, Direcția Reglementări și Licențe a gestionat procesul de elaborare și de transmitere a răspunsului la prima solicitare de informații adresată Transgaz de către DG Competition în cadrul procesului de investigare inițiat pentru presupusul abuz de poziție dominantă în scopul împiedicării exportului de gaze naturale.

ANEXA 9 UMP MAREA NEAGRĂ

Principalul obiect de activitate al **UMP Marea Neagră** constă în asigurarea managementului integrat al proiectelor de dezvoltare a infrastructurii Sistemului Național de Transport Gaze Naturale al României (SNT) în scopul preluării gazelor naturale din Marea Neagră în conformitate cu Planul de dezvoltare al SNT 2017-2026.

În acest sens au fost demarate o serie de activități și discuții cu caracter tehnic, juridic, economic, financiar și de reglementare cu părțile interesate în vederea implementării cu succes a proiectelor de infrastructură necesare:

Cooperarea cu companii care dețin licențe de explorare pentru perimetre din Marea Neagră

▪ **Cooperarea cu Consorțiul ExxonMobil și OMV Petrom**

În baza Acordului de Cooperare semnat în cursul anului 2014, Transgaz a continuat colaborarea cu ExxonMobil și OMV Petrom, schimbul de informații de natură tehnică, economică, financiară și juridică având ca și scop coordonarea dezvoltărilor necesare în SNT, precum și a dezvoltărilor offshore în perimetrele din Marea Neagră.

În acest sens s-au constituit grupuri de lucru comune care au drept scop clarificarea/alinierea tuturor aspectelor tehnice, economice, juridice, comerciale și de reglementare. Totodată, periodic se întrunește Comitetul Director, format din reprezentanți ai Transgaz și ai concesionarilor. Acesta este forul însărcinat cu luarea tuturor deciziilor aferente implementării cu succes a proiectelor care fac obiectul Acordului de Cooperare.

- **Cooperarea cu Black Sea Oil&Gas SRL/Petro Ventures Europe BV/Gas Plus International BV**

În baza Acordului de Cooperare semnat în anul 2015 cu companiile Black Sea Oil & Gas SRL., Petro Ventures Europe BV și Gas Plus International BV, Transgaz a desfășurat o colaborare continuă cu reprezentanții părților implicate cu scopul de informare reciprocă asupra progreselor înregistrate și de aliniere a graficelor de dezvoltare și implementare a celor două proiecte.

S-au întreprins demersuri pentru declararea proiectului Vadu-T1 ca proiect de importanță națională, astfel încât acesta să poată beneficia de prevederile Legii 185/20.10.2016 privind unele măsuri necesare pentru implementarea proiectelor de importanță națională în domeniul gazelor naturale. În urma acestor demersuri s-a emis HG nr. 563/4 august 2017 privind declararea proiectului "Noi dezvoltări ale Sistemului Național de Transport în scopul preluării gazelor de la țărmul Mării Negre-Extindere Sistem Național de Transport prin realizare conductă de transport gaze naturale de la punct preluare gaze Marea Neagră-zona localitate Vadu la conducta Tranzit 1-zona localitate Grădina" ca proiect de importanță națională în domeniul gazelor naturale.

Raportări solicitate de ACER și CESEC

În vederea încărcării pe site-ul ACER, conform obligației de raportare anuală care revine Transgaz în calitate de promotor de proiecte de interes comun, UMP Marea Neagră a fost implicată în completarea formularului „Monitorizarea implementării Proiectelor de Interes Comun 2017–Conducte de transport gaze –Raport de progres pentru implementarea proiectelor PCI conform Articol 5(4) din Regulamentul EU 347/2013” pentru proiectul 6.24.8 „Conductă Țărmul Mării Negre-Podișor (RO) pentru preluarea gazului din Marea Neagră”.

Totodată, s-a oferit suport Direcției Relații Internaționale la completarea informațiilor solicitate de Comisia Europeană–DG Energy–prin diferite formulare, pentru proiectele promovate de Transgaz prin U.M.P. Marea Neagră. Menționăm chestionarul „Financial screening of projects in the framework of the Central and South-Eastern European Gas Connectivity (CESEC) initiative” transmis de Grant Thornton Greece, consultantul Comisiei Europene. În baza acestui chestionar Comisia Europeană derulează o analiză financiară a proiectelor din lista CESEC.

Procesul de obținere Acord Mediu

Proiect „Conductă Țărmul Mării Negre-Podișor (RO) pentru preluarea gazului din Marea Neagră”

Evaluarea impactului de mediu a fost demarată conform Ordinului nr. 135/76/84/1284 din 10 februarie 2010 privind aprobarea Metodologiei de aplicare a evaluării impactului asupra mediului pentru proiecte publice și private. În acest sens au fost depuse notificări privind intenția de realizare a proiectului la cele trei Agenții Județene de Protecția Mediului (Constanța, Călărași și Giurgiu), a fost elaborat memoriul de prezentare și Agenția Națională de Protecția Mediului a emis decizia de încadrare. Totodată, s-a finalizat procedura de achiziție a serviciilor pentru evaluarea impactului asupra mediului și obținerea acordului de mediu și s-a semnat contractul cu consultantul pe mediu.

S-a finalizat Studiul de Evaluare Adecvată de către evaluatorul de mediu, document care s-a depus la Agenția Națională pentru Protecție Mediului.

Totodată, s-a elaborat Raportul de Impact asupra Mediului, care s-a depus la Agenția Națională pentru Protecția Mediului în data de 04.12.2017. Procedura de obținere a acordului de mediu se află în Etapa de analiză a calității Raportului privind impactul asupra mediului. În perioada 27.12.2017–28.12.2017 s-au desfășurat dezbaterile publice.

„Proiect privind noi dezvoltări ale SNT în scopul preluării gazelor de la țărmul Mării Negre”

S-a demarat procedura de obținere a Acordului de Mediu prin depunerea notificării privind intenția de realizare a proiectului la Agenția Județeană de Protecția Mediului Constanța. S-a emis decizia etapei de evaluare inițială, s-a depus memoriul de prezentare conform conținutului cadru din Ordinul nr. 135/76/84/1284/2010 și s-a emis Decizia de încadrare.

Totodată, s-a derulat procedura de achiziție și s-a semnat contractul cu evaluatorul de mediu pentru elaborarea Raportului de Impact asupra Mediului și obținerea Acordului de Mediu.

S-a elaborat Raportul de Impact asupra Mediului. În perioada 01-02.11.2017 s-au desfășurat dezbaterile publice pe mediu, iar Acordul de mediu a fost emis de către Agenția pentru Protecția Mediului Constanța în data de 24.11.2017.

Documentație rezervare de capacitate pe puncte viitoare de intrare/ieșire din/în SNT

Au avut loc întâlniri comune de lucru Transgaz–concesionari perimetre din Marea Neagră, respectiv Transgaz–concesionari perimetre din Marea Neagră–ANRE, având ca subiect finalizarea documentației privind rezervarea de capacitate pe puncte viitoare de intrare/ieșire din/în SNT.

Procedura privind rezervarea de capacitate incrementală în Sistemul național de transport al gazelor naturale a fost aprobată de către ANRE și publicată pe site-ul Transgaz.

Totodată, s-au elaborat și publicat pe site documentele necesare derulării procedurii de rezervare de capacitate.

- ***Proiectul „Conductă Țărmul Mării Negre-Podișor (RO) pentru preluarea gazului din Marea Neagră”***

Conform Procedurii s-a declanșat procesul de rezervare de capacitate incrementală pentru PM Tuzla prin înregistrarea, în data de 25.10.2017, a unei cereri de capacitate. A fost elaborată documentația solicitată prin Procedură pentru etapa neangajantă.

- ***„Proiect privind noi dezvoltări ale SNT în scopul preluării gazelor de la țărmul Mării Negre”***

Conform Procedurii, s-a declanșat procesul de rezervare de capacitate incrementală pentru PM Vadu prin înregistrarea, în data de 21.07.2017, a unei cereri de capacitate. A fost elaborată documentația solicitată prin Procedură, s-a finalizat etapa neangajantă și este în derulare etapa angajantă.

Relația cu Autoritatea Competentă pentru Proiecte de Interes Comun (ACPIC)

Se derulează relații de colaborare cu ACPIC în cadrul procedurii de autorizare pentru proiectele de interes comun, în scopul îndeplinirii obligațiilor și responsabilităților ce revin fiecărei părți în conformitate cu prevederile art. 10 al Regulamentului (UE) nr. 347/2013.

- ***Proiectul „Conductă Țărmul Mării Negre-Podișor (RO) pentru preluarea gazului din Marea Neagră”***

UMP Marea Neagră a elaborat Notificarea în vederea inițierii procedurii anterioare depunerii candidaturii pentru Proiect. Notificarea a fost depusă la ACPIC și aprobată de către aceasta prin emiterea Scrisorii de aprobare a notificării pentru inițierea procedurii anterioare depunerii candidaturii.

Totodată, în conformitate cu prevederile art. 10 din Regulamentul (UE) nr. 347/2013, s-a inițiat și procedura de implicare a publicului prin elaborarea draftului de Concept privind participarea publicului pentru Proiect. Conceptul a fost finalizat și transmis către ACPIC, iar autoritatea l-a aprobat prin emiterea Scrisorii de aprobare nr. 110800/27.06.2017.

Toate documentele relevante conform Regulamentului (UE) nr. 347/2013, aferente Proiectului, au fost finalizate și publicate pe site-ul companiei.

Consultările publice pentru proiectul „Conductă Țărmul Mării Negre-Podișor (RO) pentru preluarea gazului din Marea Neagră” s-au derulat în perioada 17-24.07.2017.

În cadrul procedurii privind participarea publicului s-a răspuns contestațiilor transmise de către părțile interesate afectate atât către Transgaz, cât și către Ministerul Energiei, Agenția Națională pentru Protecția Mediului, etc.

Raportul sintetic final privind rezultatele activităților de participare a publicului a fost elaborat și transmis către ACPIC înspre consultare și a fost publicat pe site-ul Transgaz.

- **Proiectul “Extinderea pe teritoriul României a Sistemului Național de Transport între Onești și Isaccea și reverse-flow la Isaccea”**

S-a elaborat și depus, în data de 20.12.2017 la ACPIC, în vederea aprobării, Notificarea în vederea inițierii procedurii anterioare depunerii candidaturii pentru Proiect.

Pe site-ul companiei, pe pagina proiectului, au fost publicate documentele relevante conform Regulamentului (UE) 347/2013: Broșura informativă și Rezumatul fără caracter tehnic.

Periodic se transmit către ACPIC fișe de monitorizare a stadiului de implementare a proiectelor promovate de Transgaz și incluse pe lista proiectelor de interes comun a Uniunii Europene.

Transgaz, prin UMP Marea Neagră și alte departamente din cadrul companiei, menține o legătură permanentă cu ACPIC în vederea elaborării, revizuirii și definitivării documentelor solicitate prin Regulamentul 347/2013: Broșură informativă, Rezumat fără caracter tehnic, Concept privind participarea publicului etc., pentru proiectele promovate de către companie.

Includerea proiectelor Transgaz pe cea de-a treia listă de proiecte de interes comun

În vederea includerii proiectelor Transgaz pe cea de-a treia listă de proiecte de interes comun, emisă de Comisia Europeană la sfârșitul anului 2017, s-a constituit un grup de lucru comun din care fac parte și reprezentanți ai UMP Marea Neagră.

S-au elaborat analizele cost beneficiu pentru următoarele grupe de proiecte:

- NSI East 18, care include, alături de proiectele promovate de FGSZ Ungaria și Gas Connect Austria, proiectele Transgaz: BRUA (Faza 1 și Faza 2) și Conductă țărmul Mării Negre–Podișor;
- NSI East 21, care include proiectele Transgaz: BRUA Faza 3, Interconectarea SNT-T1 și reverse flow la Isaccea, Vadu-T1.

S-au pregătit, în cadrul grupului de lucru, toate documentele solicitate de ENTSOG în vederea includerii proiectelor pe cea de-a treia listă, s-a convenit conținutul acestora cu partenerii externi (FGSZ Ungaria și Gas Connect Austria) pentru grupul NSI East 21 și s-au transmis documentele finale către Comisia Europeană, ACER și reglementatori.

Toate proiectele promovate de Transgaz au îndeplinit criteriile de eligibilitate și au întrunit un punctaj suficient pentru a fi incluse pe cea de-a treia listă de proiecte de interes comun. Lista provizorie a fost supusă validării, iar varianta finală a fost adoptată de către Comisia Europeană în noiembrie 2017.

Obținerea de finanțare nerambursabilă prin Programul Operațional Infrastructură Mare 2014-2020 (POIM)

Se depun eforturi pentru obținerea de finanțare nerambursabilă prin Programul Operațional Infrastructură Mare 2014-2020 pentru proiectul Conductă țărnuț Mării Negre-Podișor. În acest sens au avut loc întâlniri cu reprezentanții Autorității de Management POIM, ai Consiliului Concurenței și ai Jaspers (consultantul financiar al AMPOIM).

Lichidarea voluntară a companiei Nabucco Gas Pipeline International GmbH

Transgaz, prin reprezentanți desemnați din cadrul UMP Marea Neagră și UMP BRUA a participat alături de ceilalți asociați la procesul de lichidare voluntară a companiei Nabucco Gas Pipeline International GmbH (NIC). În baza încheierii Instanței Comerciale din Viena, SNTGN Transgaz SA a fost informată cu privire la radierea Nabucco Gas Pipeline GmbH (in liquidation) din Registrul Companiilor, începând cu data de 22.09.2017, dată care marchează finalizarea procedurii de lichidare.

Diverse

UMP Marea Neagră este implicată în activități desfășurate în cadrul grupului de lucru responsabil cu elaborarea caietelor de sarcini pentru achiziția de material tubular, robinete și îmbinări electro-izolante pentru proiectul BRUA Faza 1, respectiv a caietelor de sarcini pentru execuția conductei BRUA Faza 1 (Lot 1, 2, 3, 4).

S-a oferit totodată suport Direcției Strategie Bugetară în actualizarea fișelor de proiecte, respectiv în elaborarea răspunsurilor la comentariile transmise de ANRE, în vederea definitivării Planului de dezvoltare pe zece ani al Transgaz 2017-2026, precum și în elaborarea Raportului de monitorizare al Planului de dezvoltare al SNT pentru perioada 2014-2023, pentru proiectele promovate de Transgaz prin UMP Marea Neagră.

UMP Marea Neagră a elaborat, împreună cu Biroul Analize Tehnice-Economice, analiza cost-beneficiu pentru proiectul Vadu-T1, ca parte integrantă a studiului de fezabilitate, în vederea avizării acestuia în cadrul Consiliului Tehnico-Economic al Transgaz.

Se elaborează periodic informări interne și către autorități publice române și europene privind stadiul de implementare a proiectelor promovate de Transgaz prin U.M.P. Marea Neagră.

ANEXA 10 EVENIMENTE NAȚIONALE ȘI INTERNAȚIONALE 2017

În cadrul acestor evenimente naționale și internaționale, reprezentanții DAFERI au promovat și susținut interesele companiei identificând totodată potențialul de dezvoltare a unor noi relații de cooperare.

Dintre acestea, subliniem următoarele:

- Întâlniri cu operatorii sistemelor de transport adiacente pentru optimizarea operării în comun a punctelor de interconectare transfrontalieră (Bulgartransgaz, Ukrtransgaz).
- "10th European Gas Conference", Viena, Austria ianuarie 2017.
- Întâlnire cu Vestmoldtransgaz în legătură cu proiectul de interconectare România-Republica Moldova, Chișinău, Republica Moldova, ianuarie 2017.
- Ședințe GIE-Bruxelles, Belgia, ianuarie 2017.
- "Central and Eastern European Gas Conference", Zagreb, Croația, februarie 2017; directorul DAFERI a fost invitat ca speaker și a prezentat, printre altele, abordările investiționale ale Transgaz și impactarea lor în regiune.
- "Întâlnire cu reprezentanții din partea Ministerului Economiei din Republica Moldova, Vestmoldtransgaz și Energoproiect", Chișinău, Rep. Moldova, februarie 2017.
- „Întâlnirea grupurilor regionale de lucru în domeniul gazelor naturale”, Bruxelles, Belgia, februarie 2017.

- "Shifting into a higher gear for Central and South East European energy market integration", Bruxelles, februarie 2017.
- "Întâlnire cu reprezentanții IJF, SOCAR și GRT Gaz", februarie 2017.
- Întâlnirea de lucru cu Fluxys (Belgia) în conformitate cu Memorandum-ul de Înțelegere semnat în anul 2015 și vizita la terminalul GNL operat de compania belgiană la Zeebrugge, Bruxelles, Zeebrugge, februarie 2017.
- Întâlnirea Comitetului Director al GIE, februarie 2017.
- Întâlnirea organizată de Institutul Energetic cu ocazia Săptămânii Internaționale a Petrolului, Bruxelles, Belgia, februarie 2017.
- Evaluarea documentelor pentru procedura de audit intern la sediul GIE din Bruxelles, Belgia", Bruxelles, Belgia, martie 2017.
- Cel de-al 3-lea Summit Energetic al UE, Bruxelles, Belgia, martie 2017.
- "Brexit și Uniunea Energetică. Suntem pregătiți?" Eveniment organizat de Interfax (Marea Britanie), Bruxelles, Belgia, martie 2017.
- Business without corruption: bune practici anti-corupecție din SUA ajustate la nevoile comunității de afaceri din România, București, martie 2017.
- Întâlnirea Grupurilor Regionale coordonate de Comisia Europeană în vederea întocmirii listei 3 PCI, Bruxelles, Belgia, mai 2017.
- Întâlnirea NSI East Gas Regional Group, Bruxelles, Belgia, aprilie 2017.
- Întâlniri de lucru cu Bulgargaz și Bulgartransgaz, Sofia, Întâlniri de lucru cu reprezentanții VestMoldTransgaz, Chișinău, iunie 2017.
- Ședința Grupului de lucru comun în vederea implementării proiectelor româno-moldave în domeniul energiei, Chișinău, mai 2017.
- Forum Metrologic, Dresda, aprilie 2017.
- Cea de a 25 ediție a Întâlnirii de dispecerizare a reprezentanților companiilor care efectuează tranzitul de gaze naturale rusești în regiunea balcanică, Samara, iunie 2017.
- Lucrările Comisiei mixte interguvernamentale România-India, New Delhi, aprilie 2017.
- 9th Annual See Upstream Conference & Exhibition, București, mai 2017.
- Conferința "Arbitrii: Independență și imparțialitate–Aspecte procedurale", București, iunie 2017.
- Conferința "Noul Proiect de Reguli de procedură arbitrală", București, iunie 2017.
- Conferința "Trilema energiei și politicile energetice. Evidențierea dificultăților cu care se confruntă unitățile energetice pentru echilibrarea elementelor esențiale ale trilemei: securitate energetică, echitate socială și impactul asupra mediului", București, iunie 2017.
- Vizită de Lucru a delegației Ministerului Economiei și SNTGN Transgaz S.A. la Atena, iulie 2017
- Cea de a 28-a Sesiune Anuală a Forumului Crans Montana, Barcelona, Spania, iulie 2017.
- Întâlnire cu reprezentanți ai DESFA, ai Ambasadei României în Grecia și ai Guvernului Elen, la Atena, iulie 2017.
- Întâlniri cu reprezentanți ai Guvernului Republicii Moldova și ai Vestmoldtransgaz, Chișinău, iulie 2017.
- Cea de a 15-a Școală de Vară ERRA. Introducere în Reglementările din domeniul Energetic, Budapesta, iulie 2017.
- Conferința Internațională „Energy, Oil & Gas Leadership”, Londra, august 2017.
- Reuniunea Grupului de lucru româno-bulgar pe energie, Sofia, septembrie 2017.
- Întâlnire cu Președintele GIE, septembrie 2017.
- Prima ședință comună privind elaborarea studiului de fezabilitate pentru Eastring între operatorii sistemului de transport și compania căreia i-a fost atribuit contractul pentru elaborarea studiului de fezabilitate, Bratislava, septembrie 2017.
- "Delegație oficială condusă de Ministrul Economiei-Discuții cu delegația moldoveană condusă de Vice-Premierul și Ministrul Economiei al Rep. Moldova, dl. Octavian CALMIĆ" Chișinău, octombrie 2017.
- "Argus International Summit in Azerbaijan 2017", Baku, octombrie 2017.

- "Întâlnirea pe probleme de Dispecerizare aferente conductelor magistrale trans-balcanice", Antalya, octombrie 2017.
- "Prima ședință de control al progresului pentru Studiul de Fezabilitate EASTRING", Bratislava, octombrie 2017.
- "Încheiere Contract de Împrumut în valoare de 50 milioane de EUR cu Banca Europeană de Investiții", Luxembourg octombrie 2017.
- "Cea de a doua întâlnire a Grupului de Lucru din cadrul Parteneriatului pentru Gaze Naturale din Estul Europei (NGP)", Viena, octombrie 2017.
- "The Abu-Dhabi International Petroleum Exhibition & Conference", Abu-Dhabi, noiembrie 2017.
- "Întâlniri cu reprezentanții Casei de Avocatură Buyle Legal în vederea pregătirii unei întâlniri de lucru neoficiale cu echipa de caz a DG COMP", Bruxelles, noiembrie 2017.
- Documentare suplimentară în vederea participării la Concursul Investițional al ÎS Vestmoldtransgaz, Chișinău, noiembrie 2017.
- "Ședință de control al progresului pentru studiul de fezabilitate EASTRING" Nitra, noiembrie 2017
- "Reuniunea CESEC" (Central and South Eastern Europe Gas Connectivity) și "Întâlnirea Grupurilor de Lucru (GdL) în baza Memorandum-urilor de Înțelegere privind Coridorul Balcanic și Coridorul Vertical", Bruxelles decembrie 2017.
- "Întâlniri bilaterale cu reprezentanți ai JP SERBIJAGAS", Novi-Sad, decembrie 2017.
- "Cea de-a 10 Aniversare DESFA", Atena, decembrie 2017.
- "Ședința de analiză a progresului activităților pentru Studiul de fezabilitate EASTRING", Budapesta, decembrie 2017.
- "Evenimente organizate de GIE" și "Semnarea contractului de finanțare a proiectului BRUA Faza 1 la sediul BEI din Luxembourg", Luxembourg, decembrie 2017.
- "Întâlniri și discuții cu reprezentanții DG ENERGY și reprezentantul GRT GAZ", Bruxelles, decembrie 2017.
- "Întocmirea formalităților de oficializare a implicării Transgaz în procesul de privatizare a ÎS Vestmoldtransgaz și în proiectul de transport gaze naturale Ungheni-Chișinău", Chișinău, decembrie 2017.
- "Depunerea ofertei de participare la concursul Investițional organizat de Guvernul Republicii Moldova, Agenția Proprietății Publice și pentru ducerea la îndeplinire a Hotărârii Consiliului de Administrație și a Deciziei referitoare la majorarea capitalului Social al Eurotransgaz SRL", Chișinău, decembrie 2017.

Totodată, participarea, în calitate de speakeri, a directorului DAFERI, Ciprian ALIC, și a domnișoarei director, Alexandra MILITARU la următoarele evenimente, a contribuit la promovarea vizibilității și imaginii societății noastre la nivel regional:

- Conferința internațională "Central and Eastern European Gas Conference", Zagreb, Croația, februarie 2017.
- Evenimentul "Profit Energy Forum", mai 2017, București.
- Conferința " Cu strategia pe masă: România în ecuația energetică europeană și impactul asupra industriei. Politicile adecvate", mai 2017 București.
- Black Sea Oil and Gas, 5th Annual Conference, 25-26 octombrie 2017, București.

ANEXA 11 ACTIVITATEA REPREZENTANȚEI BRUXELLES

Sintetic, activitatea Reprezentanței TRANSGAZ Bruxelles s-a desfășurat pe următoarele coordonate:

▪ **Reprezentarea TRANSGAZ la evenimente/activități oficiale organizate la Bruxelles:**

IANUARIE 2017

Data	Activitate	Organizator	Participare TGN	Observații
23.01.a.c.	Prezentare TYNDP 2017	ENTSO-G	Oana Niculescu Eugen Mihalache Roxana Caliminte	Rap. Activ.nr. 3625/27.01.2017

FEBRUARIE 2017

Data	Activitate	Organizator	Participare TGN	Observații
15-16.02	Gas Regional WG Meeting	COM/DG-ENER	O. Ilieș	Șeful Repr.TGN Bxl. nu a fost nominalizat pentru participare, cf.art.5/HCA nr.3 din 30.01.2017
21-23.02	Workshop/Vizita delegație TGN la Fluxys	Fluxys Belgia	Ion Sterian Președinte C.A. Ciprian Alic, Marius Stroia Florian Vărdol	Șeful Repr.TGN Bxl. nu a fost inclus în programul vizitei

MARTIE 2017

Data	Activitate	Organizator	Participare TGN	Observații
28.03	3rd EU Energy Summit	Business Bridge Europe	Andrei Dumitru	Rap.activ.nr.14.987/31.03.2017
29.03	"Brexit and the Energy Union"- Are we prepared?	Interfax (GB)	Eugen-Costinel Mihalache	Rap.activ.nr.14.821/31.03.2017

APRILIE 2017

Data	Activitate	Organizator	Participare TGN	Observații
06.04	AGA ENTSG	ENTSG	Gabriela Mareș	Personalul Repr.TGN Bxl. nu a participat, deși a fost nominalizat cf. Decizie 325
24.04	Consultări CESEC Romania-COM/DG ENER+INEA	COM/DG-ENER	Paul Popescu, Marius Lupean, Alexandra Militaru, Wilhelm Unth	Personalul Repr.TGN Bxl. nu a fost inclus în programul activităților desfășurate
26.04	Gas Regional WG Meeting PCI List 3	COM/DG-ENER	Ovidiu Ilieș Andrei Dumitru	Șeful Repr.TGN Bxl. nu a fost nominalizat să participe, cf. Decizie 380 din 21.04.2017 și Mandat aferent

MAI 2017

Data	Activitate	Organizator	Participare TGN	Observații
16.05	Workshop-Coduri de Rețea	ENTSO-G	N. Rau, W. Unth, R. Ittu, A.Apostolescu	Personalul Repr.TGN nu a fost nominalizat pentru participare
30.05	Meeting of the Regional Groups	COM/DG ENER	Nu se dețin date	Personalul Repr.TGN nu a fost nominalizat pentru participare

30.05	Romanian Energy Day	CRE+PE	A.Dumitru	Şeful Reprezentanței nu a fost nominalizat pentru participare
31.05	Workshop - SoS Regulation	GIE	A.Dumitru	Şeful Reprezentanței nu a fost nominalizat pentru participare

IUNIE 2017

Data	Activitate	Organizator	Participare TGN	Observații
21-22.06	Vizită de lucru delegație Transgaz	Transgaz	Ion Sterian-DG Petru Ion Văduva-Președinte C.A. Ciprian Alic, Florian Vârdol, Gabriela Mareș, Bogdan Nicolae	Şeful Repr.TGN a fost inclus în programul vizitei pe linie de sprijin logistic/protocol
14.09	Workshop–GIE Security Day	GIE	A.Dumitru, S.Negrea	Rap.Activ.Nr.43257/15.09.2017

SEPTEMBRIE 2017

Data	Activitate	Organizator	Participare TGN	Observații
14.09	GIE Security Day	GIE	Andrei Dumitru Ştefan Negrea	Rap.Activ.Nr.43257/15.09.2017

OCTOMBRIE 2017

Data	Activitate	Organizator	Participare TGN	Observații
02.10	New ways of working and LNG Storage follow up meeting	GIE	Andrei Dumitru Ştefan Negrea	Raport nr.47037/ 06.10.2017
11.10	Does gas have a role in the transition to clean energy?	Politico	Andrei Dumitru Ştefan Negrea	Raport activitate nr. 49477/19.10.2017
12.10	GIE Market Area	GIE	Andrei Dumitru Ştefan Negrea	Raport activitate nr. 49475/19.10.2017
12.10	GIE Innovation and Communication Area	GIE	Andrei Dumitru Ştefan Negrea	Raport activitate nr. 49473/19.10.2017
12.10	GIE System Operation Area	GIE	Ştefan Negrea	Raport activitate nr.49478/19.10.2017
17.10	GIE Security Day	GIE	Ştefan Negrea	Raport activitate nr.51973/01.11.2017
27.10	Conferinta Anuala Eurogas	Eurogas	Ştefan Negrea	Raport activitate nr.51979/01.11.2017

NOIEMBRIE 2017

Data	Activitate	Organizator	Participare TGN	Observații
07.11	Clean Energy Financing	PE	Andrei Dumitru Ștefan Negrea	Raport nr.55337/17.11.2017
21.11	GIE Innovation and Communication Area	GIE	Andrei Dumitru Ștefan Negrea	Raport activitate nr. 58506/6.12.2017
21.11	GIE Market Area	GIE	Andrei Dumitru Ștefan Negrea	Raport activitate nr. 58508/6.12.2017
23.11	Engie Energy Debate	ENGIE	Andrei Dumitru	Raport activitate nr. 57193/27.11.2017

DECEMBRIE 2017

Data	Activitate	Organizator	Participare TGN	Observații
04.12	Reuniunea CESEC și Întâlnirea Grupului de Lucru pe Coridorul Balcanic și Coridorul Vertical	DG ENER	Alexandru Simionescu Alexandru Șai Irina Dragoman Andrei Dumitru Ștefan Negrea	Raport nr. 59693/11.12.2017

▪ Evenimente/acțiuni/activități de potențial interes pe linie de informare/documentare și networking, organizate la Bruxelles și semnalate către DAFERI:

- 21.03.2017: ETS and renewables: a win-win strategy? Organizator: EDF;
- 22.03.2017: Global launch of the Energy Architecture Performance Index Report 2017, Organizator: COM;
- 23.03.2017: North Seas Energy Forum, Organizator: Northern Seas Energy Cooperation;
- 28.03.2017: 3rd EU Energy Summit, Organizator: Business Bridge Europe-participare consilier A. Dumitru;
- 28.03.2017: An EU Policy benefiting Citizens, Consumers and Businesses, Organizator: EU ENERGY SUMMIT;
- 22-23.05.2017: European Business Summit 2017;
- 30-31.05.2017: Romanian ENERGY DAY 2017, org. CRE-participare consilier A.Dumitru;
- 19-25.06.2017: Propunere de inchiriere spatiu/slot de networking în cadrul EUSEW 2017 (Sustainable Energy Week)- pe linie de promovare a imaginii companiei;
- 14.06. 2017: 2017 CEF Energy Virtual Info Day, Organizator: COM;
- 19-25.06.2017: EU Sustainable Energy Week 2017, Organizator: COM;
- 22.05.2017: Conferința "Europe's Changing Energy Markets: Transition to New Realities", organizată de 'Politico';
- 21.06.2017: Governance of the Energy Union-Energy and climate plans in the making, Organizator: Sustainable Energy Week;
- 22.06.2017: Conferința "The role of Ukraine as a strategic EU Energy Partner", Organizator: COM.

▪ Contribuții la Rapoartele/informările destinate conducerii companiei/C.A. Transgaz:

- redactarea și transmiterea de Rapoarte lunare de activitate;
- redactarea și transmiterea Raportului privind activitatea desfășurată de Repr. TGN Bxl. în Trim.1/2017- Documentul a fost prezentat în ședința C.A. din 27.04.2017 (cf. HCA nr.13);

- prezentarea Raportului nr. 2733/19.01.2017 privind activitatea desfășurată de Reprezentanța TGN Bxl. în anul 2016 (cf.HCA nr.3/30.01.2017)- în cadrul ședinței C.A. din data de 30.01 .a.c.;
- completarea Informărilor lunare ale DAFERI, precum și a Raportului privind execuția mandatului DG/Trim. 1/2017 la capitolele rezervate Repr.TGN Bxl;
- redactarea și transmiterea Raportului privind activitatea desfășurată de Reprezentanța Bruxelles în Trimestrul IV/2017.

▪ **Activitatea de documentare și informare:**

- trimiterea cu regularitate către DAFERI a buletinelor pe problematică energetică realizate de Fleishman Europe (Daily EU Energy Brief) și S&P Global (European Gas Daily);
- trimiterea documentelor, studiilor sau informărilor obținute de la instituții europene ce vizează domeniul energetic precum DG Energy, Comisia Europeană, Parlamentul European, GIE (Gas Infrastructure Europe);
- transmiterea în regim de 'free trial' a studiilor și analizelor din domeniul energiei realizate de firma Interfax (GB);
- transmiterea materialelor relevante privind Brexit, realizate de fundația Bruegel;
- transmiterea press-release-urilor primite de la Repr. Naftogaz-Bxl.

▪ **Aspecte organizatorice:**

- Șeful Reprezentanței a acordat sprijin/asistență tuturor delegațiilor Transgaz aflate la Bxl. pentru a participa la diferite acțiuni/evenimente aprobate și, de asemenea, a organizat și asigurat, din punct de vedere logistic/protocolar, în condiții optime, toate activitățile desfășurate la sediul Reprezentanței.