

# ROMGAZ

Nr: 18462/26.06.2015



Societatea Națională de Gaze Naturale Romgaz S.A. - Mediaș - România

Catre: Adunarea Generala a Actionarilor - S.N.G.N. ROMGAZ S.A.

Subiect: Referat cu privire la majorarea de capital social la S.C. AMGAZ S.A. cu suma de 1 900 000 lei

SC AMGAZ SA (AMGAZ) a fost constituita la data de 12.09.2003, iar participarea la capitalul social al acestei societati a fost aprobata de Adunarea Generala a Actionarilor ROMGAZ prin Hotararea nr.6/2003 si in conformitate cu Ordinul MEC nr.41/16.07.2003.

## A. Structura Actionariatului, Capital Social

Conform certificatului constatator nr.44567/17.10.2013 structura actionariatului si valoarea capitalului social al SC Amgaz SA este urmatoarea:

Actionar	Nr. de actiuni	Valoare actiuni (lei)	% din capitalul social
SNGN Romgaz SA	854.875	8.548.750	35
G.D.F.International	1.587.625	15.876.250	65
TOTAL	2.442.500	24.425.000	100

## B. Obiectul de Activitate

AMGAZ desfasoara, in principal, activitatea de inmagazinare subterana a gazelor naturale in depozitul de inmagazinare gaze naturale Nades-Prod-Seleus (obiectivul Sarmatian VII).

## C. Acordul de Concesiune incheiat cu ANRM

Amgaz este titulara Acordului de Concesiune (Acord Petrolier) incheiat cu ANRM pentru depozitul de inmagazinare Nades-Prod-Seleus (obiectivul Sarmatian VIIa), aprobat de catre Guvernul Romaniei prin Hotararea de Guvern nr. 288/12 martie 2008.

Nota: Acest Acord inlocuieste Acordul initial incheiat de AMGAZ cu ANRM, deoarece in varianta initiala a Acordului semnat cu ANRM in anul 2004, AMGAZ avea, in mod eronat, si dreptul de a exploata rezervele de gaze naturale din obiectivul Sarmatian VIIa, drept care apartine de drept SNGN ROMGAZ SA - prin acordul incheiat in 2008, ANRM a conferit AMGAZ, la

Capital social: 385.422.400 lei  
CIF: RO 14056826  
Nr. Ord.reg.com/an : J32/392/2001  
RO08 RNCB 0231 0195 2533 0001 - BCR Mediaș  
RO12 BRDE 3305 V024 6190 3300 - BRD Mediaș



S.N.G.N. Romgaz S.A.  
551130, Piața Constantin Moțaș, nr.4,  
Mediaș, jud. Siblu - România  
Telefon 004-0269-201020  
Fax 004-0269-846901  
E-mail secretariat@romgaz.ro  
www.romgaz.ro

solicitarea Romgaz, doar dreptul de a desfășura operațiuni petroliere de înmagazinare subterană a gazelor naturale, fără a avea dreptul de a exploata rezervele de gaze naturale din obiectivul Sarmatian VII.

#### D. Planul de Dezvoltare al AMGAZ, Program Minim de Lucrări angajat în fața ANRM prin Acordul de Concesiune

Obiectivul planului de dezvoltare a fost creșterea volumului util al depozitului de înmagazinare gaze naturale Nadeș – Sarmatian VII la o capacitate de 300 mil.mc (la data prezentării planului de dezvoltare capacitatea de înmagazinare a depozitului era de 50 mil. mc).

În conformitate cu prevederile Acordului de Concesiune încheiat cu ANRM, AMGAZ avea obligația de a realiza următorul program minim de lucrări:

- Săparea a 15 sonde noi cu adâncimi cuprinse între 1.100 și 1300 metri – perioada 2008-2012;
- Realizarea instalațiilor tehnologice de suprafață, pentru separare, reglare și măsurare gaze – perioada 2008-2010;
- Realizarea conductelor de racord – perioada 2008-2010;
- Realizarea facilităților de uscare, comprimare și măsurare gaze – perioada 2008-2012;

- valoarea investițiilor angajate : 35.000.000 USD (circa 101,7 mil. lei la cursul valutar din 2004 de 2.9067 lei/USD);

- durata concesiunii : 15.12.2027;

În anul 2008 acest program de dezvoltare a început prin săparea a două sonde noi (sonda 6A și sonda 10A) și construirea instalațiilor de suprafață aferente, respectiv prin lansarea studiului de Inginerie FEED (cel mai important studiu pentru realizarea ansamblului de instalații necesare dezvoltării depozitului) și urma ca investițiile să continue până în anul 2011 cu săparea altor sonde și construirea ansamblului de instalații tehnologice de suprafață care să permită Societății exploatarea depozitului la o capacitatea de 300 Mm<sup>3</sup>, în mod independent.

Totodată, SC AMGAZ SA a realizat proiectele tehnice pentru construirea a trei noi sonde, conform programului de lucrări pe 2009 transmis ANRM; SC AMGAZ SA a lansat de asemenea cererea de oferte pentru săparea acestor trei sonde și s-au primit oferte de la 5 societăți.

Cumulat până la data de 31 decembrie 2014 Societatea Amgaz a realizat investiții privind acest program de dezvoltare în valoare totală de 18 milioane lei.

- ⇒ La sfârșitul lunii aprilie 2009 un incident a avut loc la sonda 7 Nadeș (sondă închiriată de la ROMGAZ și utilizată de către AMGAZ la înmagazinare) datorat alunecărilor de teren din zonă, care a dus la eliberarea de emanații permanente de gaze în atmosferă. Acest incident a determinat AMGAZ pe de o parte să solicite ANRM avizul pentru sistarea temporară a operațiilor petroliere de înmagazinare (aviz obținut – Aviz nr. 404134/01.09.2009), iar pe de altă parte să nu lanseze contractele pentru cele trei sonde prevăzute inițial a fi săpate în 2009.

Deși lucrările privind rezolvarea incidentului survenit la sonda 7 Nadeș au fost finalizate la sfârșitul lunii septembrie 2009, programele de înmagazinare pentru ciclurile de înmagazinare următoare ale S.C. AMGAZ S.A. au fost afectate datorită necesității elaborării de către AMGAZ a tuturor expertizelor și studiilor necesare pentru a se asigura de perenitatea utilizării orizontului Sarmatian VII în scopul înmagazinării.

Astfel, activitatea de înmagazinare a continuat să fie suspendată (în baza avizului ANRM nr. S/4/466/19.03.2012, privind programele anuale ale operațiilor petroliere de înmagazinare – inclusiv pentru 2013), iar în anul 2010 S.C. AMGAZ S.A. a demarat realizarea unui studiu tehnico-economic, pe baza datelor investigației seismice 3D realizată de către S.N.G.N. ROMGAZ S.A. în anul 2007, studiu care urma să vizeze stabilirea statutului depozitului de înmagazinare subterană a gazelor naturale Nadeș-Prod-Seleuș (conform Avizului ANRM pentru 2012, termenul de depunere al studiului tehnico-economic a fost stabilit pentru 1 iunie 2012).

Concluziile și propunerile Studiului realizat de Storengy(Amgaz) la 19.12.2011, actualizat de SC GEO CLAS SRL în iunie 2012 și expertizat de către S.C. Petrolifera Muntenia S.R.L.(raportul de expertiză a fost depus la ANRM în 29 iunie 2012) au fost următoarele:

- ⇒ Concluzii:
- probleme de etanșitate la depozit;
  - creșterea presiunii de zăcămant;
  - având în vedere incertitudinile privind intercomunicarea între complexe, continuarea

procesului de inmagazinare in acest complex nu este oportuna;  
-confirmarea pernei de gaze existente dupa incetarea operatiunilor petrolifere de inmagazinare.

⇒ Propuneri:

1. In actualele conditii de cunoastere a modelului geolog - fizic al zacamintelor structurii, care genereaza incertitudini privind intercomunicarea intre complexe, datorate si unor deficiente tehnice la sonde, nu este oportuna continuarea procesului de inmagazinare in acest zacamant;

2. Complexul Sarmatian VII urmeaza sa fie trecut in conservare cu o resursa geologica existenta de gaze pana la eventuala precizare a a modelului geologo – fizic al zacamantului si reanalizarea conditiilor de inmagazinare sau reluarea procesului de exploatare;

3. Se vor intocmi documentatiile de trecere in conservare a sondelor 6A si 10A, singurele din fondul de sonde Amgaz SA si inaintarea acestora spre avizare la ANRM.

4. Din raportul de expertiza al studiului tehnic ,efectuat la solicitarea ANRM ,rezulta ca singura perspectiva pentru eventuala crestere a potentialului de rezerve o reprezinta reluarea exploatarii pernei de gaze existente (de catre o societate care detine drepturi de exploatare ), avand in vedere si comunicarea pe verticala cu alte complexe mai putin drenate.

Avand in vedere cele mai sus mentionate,Amgaz a demarat discutii cu ANRM privind acceptarea variantei incetarii acordului de concesiune prin renuntare, fara obligatia platii de catre actionari a vreunor daune-interese, prin invocarea unor argumente obiective care sa sustina lipsa vinel Amgaz (conform rapoartelor tehnice emise de Storengy, Geo Clas si Petrolifera Muntenia care atesta caracterul neadecvat al depozitului pentru activitati de inmagazinare subterana de gaze naturale, precum si alunecarile de teren etc.).

## CONCLUZII

Luand in considerare faptul ca nu era oportuna continuarea activitatii de inmagazinare in depozitul operat de catre Amgaz, precum si potentialul risc legat de nerespectarea obligatiilor asumate prin Acordul de concesiune incheiat cu ANRM (potentiale penalitati in valoare de 31 M\$ pentru nerespectarea programului minim de lucrari angajat, plus penalitati de intarziere), s-a stabilit ca urmatoarele etape de parcurs in vederea inchiderii companiei sunt necesare acestea fiind urmatoarele :

- Incetarea concesiunii intr-un mod care sa nu atraga penalitati aferente nerealizarii obligatiilor ce decurg din Acordul de Concesiune .
- Implementarea unei majorari de capital in valoare de 1 125 000 lei necesare pentru finantarea lucrarilor de abandonare a sondelor si sustinerea activitatii curente a societatii pana la finalizarea procedurii de inchidere a companiei.
- Efectuarea lucrarilor necesare in vederea abandonarii celor doua sonde.
- Restituirea catre ANRM a activelor aferente activitatii de inmagazinare (obligatie legala in cazul in care Acordul de Concesiune inceteaza prin renuntarea de catre concesionar la concesiune).
- Lichidarea companiei .

In anul 2013 a fost estimat un cost al inchiderii companiei de aproximativ 250.000 EUR care includea lucrările de abandonare a celor două sonde și cheltuielile administrative legate de închiderea companiei.

In septembrie 2013 a fost majorat capitalul social al companiei AMGAZ cu suma de 1.125.000 lei.

Romgaz a participat la aceasta majorare in baza Hot. CA-Romgaz nr.12/2013 si a Hot.AGA-Romgaz nr.15/2013. Tot in baza acestor hotarari s-a aprobat si renuntarea la Acordul de Concesiune a Depozitului de Inmagazinare Subterana a Gazelor Naturale Nades-Prod-Seleus, Sarmațlan VII nr.S2/160/2007 incheiat intre Agentia Nationala pentru Resurse Minerale si SC Amgaz SA.

Pentru încheierea acordului de concesiune încheiat cu ANRM, Amgaz a executat lucrările de abandonare pentru Sondele 10 și 6 Amgaz. Lucrările de abandonare au fost executate de către SNGN ROMGAZ - Sucursala SIRCOSS la finele anului 2013.

ANRM a autorizat începerea lucrărilor de abandonare pentru sondele 6A și 10A, prin Avizele nr. 283 și 284/18.06.2013 și a impus ca termen-limita de finalizare a acestor lucrări 18.12.2013.

In februarie 2014 ANRM ,dupa inspectia sondelor abandonate ,emite Avizele finale de abandonare: Aviz nr.45 – ab/10.02.2014 privind abandonarea sondei 6 injectie-extractie Amgaz si Aviz nr.46 – ab/10.02.2014 privind abandonarea sondei 10 injectie-extractie Amgaz;

ANRE, prin Decizia președintelui nr.2036/10.09.2014, a retras Licența de înmagazinare/stocare a gazelor naturale în depozitul Nadeș-Prod-Seleuș-Sarmațlan VII, din localitatea Nadeș, județul Mureș. Aceasta decizie a fost comunicata și ANRM.

Costul estimate al abandonării sondelor a fost depășit cu 748 800 lei datorită unor lucrări suplimentare neprevăzute apărute în timpul operațiilor de abandonare, și anume :

- dezarmare pakere
- pierderi de fluid în sonde
- închiriere echipament de intervenție suplimentar
- confecționare repere pentru intervenție

Lucrările neprevăzute apărute în timpul intervenției, lucrări care au fost depășite fără incidente /accidente de securitate industrială, au generat și timp de așteptare suplimentari pentru firma specializată angajată pe bază de contract de prestări servicii, SNGN ROMGAZ Sucursala SIRCOSS.

Valoarea lucrărilor suplimentare neprevăzute, costurilor generate de timpii de așteptare suplimentari ,penalitățile din contractul cu SIRCOSS de 932 lei/zi, costuri lichidator și alte cheltuieli administrative sunt cuprinse în valoarea de 1 900 000 lei propusa pentru majorarea de capital.

Conform cotele de participare la aceasta majorare , contribuția celor doi acționari ar fi (daca majorarea se aproba) urmatoarea:

- GDF – 1 235 000 lei
- Romgaz \_ 665 000 lei

Au fost purtate o serie de discuții cu conducerea executivă a SNGN Romgaz - Sucursala SIRCOSS, discuții care au condus la posibilitatea compensării datorilor rămase către prestatorul de servicii SIRCOSS cu instalațiile de suprafață și materialele recuperate din sonde pe baza unei evaluări efectuate de o societate acreditată. Atât Amgaz cât și Romgaz au efectuat propriile evaluări, conform celor agreeate.

Încă de la începutul acestor proceduri cei doi acționari ( GDF și ROMGAZ ) au stabilit că prioritară este închiderea acordului de concesiune fără penalități.

Ulterior, în urma discuțiilor avute cu reglementatorul (ANRM) și pe baza adresei nr.4437/16.04.2015, ANRM a informat Amgaz că trebuie să restituie la ANRM toate bunurile concesionate, inclusiv investițiile realizate la acestea.

Mentionam ca după stingerea datoriei restante și lichidarea companiei, disponibilitățile rămase vor fi returnate acționarilor. De menționat că la încheierea exercițiului financiar 2013, sondele au fost casate, iar instalațiile de suprafață și materialele rezultate în urma abandonării sondelor au fost retratate ca stocuri din punct de vedere contabil. Aceste operațiuni s-au făcut în conformitate cu opinia Ernst&Young, auditorul financiar al companiei.

Situația patrimoniului și a contului de profit și pierdere a SC Amgaz SA la 31.12.2014 este prezentată în tabelul următor:

lei	
	31.12.2014
Active imobilizate	0
Active circulante, d.c.	364 332
~ Stocuri	
~ Creante	181 780
~ Disponibilități	182 552
Cheltuieli în avans	656
<b>TOTAL ACTIV</b>	<b>364 988</b>
Datorii < 1 an	1 329 005
- sume datorare instit. de credit	0
Datorii > 1 an	0
Provizioane pt. riscuri și cheltuieli	0
Venituri în avans	0
Capitaluri proprii, din care:	- 964 017
~ capital social	24 425 000
~ rezerve legale	60 000
~ alte rezerve	241 190
<b>TOTAL PASIV</b>	<b>364 988</b>
Activ net	- 964 017

lei	
	31.12.2014
Venituri din exploatare	7
~ Cifra de afaceri	0
Cheltuieli din exploatare	2 338 760
Rezultatul din exploatare	- 2 338 753
Venituri financiare	2 783
Cheltuieli financiare	0
- dobanzi	0
Rezultatul financiar	2 783
Venituri totale	2 790
Cheltuieli totale	2 338 760
Rezultat brut	- 2 335 970
Impozit pe profit	0
Rezultat net	- 2 335 970

În martie 2015, urmare a somatiei de plată nr.2018/10.02.2015 emisă de către SNGN ROMGAZ -Sucursala SIRCOSS, AMGAZ a mai plătit o tranșă de 150 000 lei prin OP nr.32/27.04.2015 din suma datorată în valoare de 1,3 mil. lei, iar creditorul (SIRCOSS) a intentat acțiune în instanță pentru recuperarea sumei rămase neplătite.

În data de 15.05.2015 Tribunalul Sibiu admite în parte cererea privind ordonanța de plată formulată de reclamanta creditoare SNGN ROMGAZ SA- Sucursala de Intervenții, Reparații Capitale și Operații Speciale la Sonde Medias (SIRCOSS), cu sediul în Medias, în contradictoriu cu parata debitoare SC AMGAZ SA, și în consecință: Ordonează paratei debitoare SC AMGAZ SA să plătească suma de 781.921,40 lei reprezentând valoarea serviciilor, în termen de 30 de zile de la comunicare. Respinge capatul de cerere privind obligarea paratei la plata penalităților de întârziere în suma de 484.694,70 lei calculate până la data de 30.04.2015.

SIRCOSS așteaptă redactarea și publicarea Hotărârii Tribunalului Sibiu și intenționează ca în termen de 10 zile de la publicarea acesteia să atace această Hotărâre și să oblige Amgaz și la plata penalităților care îi revin în baza contractului de prestări servicii nr.2229/26.09.2013 și a serviciilor pe care le-a efectuat pentru abandonarea celor 2 sonde Amgaz.

### Demersuri efectuate și planificate de Amgaz pentru anul 2015

- ✓ 16 ianuarie 2015 : s-a solicitat o întâlnire cu ANRM în regim de urgență (din partea Amgaz președintele CA, directorul general, juridic) pentru clarificarea tuturor aspectelor necesare în vederea emiterii în cel mai scurt timp a deciziei finale de încetare a acordului de concesiune;
- ✓ 22 ianuarie 2015 : a avut loc la sediul ANRM o întâlnire între reprezentanții ANRM și Amgaz în urma căreia și la solicitarea ANRM, Amgaz a procedat la întocmirea unor documentații după cum urmează :
  - Completare la Studiul privind înmagazinarea gazelor naturale pe structura Nadeș-Prod-Seleuș-Sarmățian VII, jud. Mureș – întocmit de SC GEO CLAS SRL
  - Considerații privind oportunitatea continuării folosirii obiectivului Sarmățian VII din cadrul structurii Nadeș-Prod-Seleuș ca depozit de înmagazinare – întocmit de SC GEOPETROL SA
  - Raport de contraexpertiză privind înmagazinarea gazelor naturale pe structura Nadeș-Prod-Seleuș-Sarmățian VII, jud. Mureș pentru data de 01.01.2015 – întocmit de SC GEOPETROL SA.
- ✓ 9 februarie 2015 : documentațiile au fost depuse la sediul ANRM cu adresa nr.8 și au fost înregistrate cu nr.1510/9.02.2015 cu rugămintea ca eventuale observații să fie comunicate în timp util spre a fi rezolvate, astfel încât termenul maxim de 45 de zile pentru emiterea deciziei finale de încetare a acordului de concesiune să nu fie afectat;
- ✓ 12 martie 2015 : ședința Comisiei de confirmare a resurselor geologice rezervelor de petrol pentru analiza Documentației privind Depozitul Nades – Incertitudini geologice chele și pași de urmat – 2011 întocmită de Storengy și Actualizare la Studiul privind înmagazinarea gazelor naturale pe structura Nades-Prod-Seleus – 2012, întocmită de Geoclas
- ✓ În urma documentelor depuse la ANRM în vederea renunțării la concesiune, Amgaz a primit în data de 29.04.2015 Încheierea nr.3-15 privind confirmarea resurselor geologice și capacității de înmagazinare în depozitul de înmagazinare subterană a gazelor în complexul Sarmatian VII, al zăcămintului comercial (structura) Nades-Prod-Seleus, la data de 1.01.2015 din care reies următoarele :
  - obiectivul Sarmatian VII nu mai întrunește condițiile geologice și tehnice pentru a putea fi folosit ca depozit de înmagazinare, fiind un complex productiv neefectiv;

- obiectivul Sarmatian VII, din punct de vedere al evaluării de resurse și rezerve inițiale de gaze libere nu a suferit modificări (data de referință a confirmării resurselor este de 1.01.2015)
- ✓ 31 martie 2015 : Adresa Amgaz nr.15 către ANRM de solicitare a deciziei de încetare a concesiunii conform prevederilor legale, precum și un punct de vedere privind statutul instalațiilor tehnice de suprafață în momentul încetării concesiunii.

**Etapele următoare pentru finalizarea renunțării la concesiunea depozitului de înmagazinare subterană a gazelor naturale Nades-Prod-Seleus:**

- Obținerea Acordului final de renunțare la concesiune de la ANRM
- Clarificarea soluționării datoriei Amgaz față de SIRCROSS
- Adoptarea Hotărârii AGEA pentru dizolvarea AMGAZ și numirea lichidatorului
- Declanșarea procedurii dizolvării voluntare a Amgaz la Registrul Comerțului Mureș

**Riscurile societății AMGAZ (conform raport administratori AMGAZ 2014)**

În anul 2014 societatea AMGAZ nu a fost expusă unui risc valutar și nici riscului ratei dobânzii.

Riscul de lichiditate – în prezent societatea AMGAZ nu dispune de lichidități suficiente pentru achitarea obligațiilor față de furnizorul de servicii SNGN Romgaz Sucursala SIRCROSS, singura soluție identificată fiind o nouă majorare de capital.

Riscul nerespectării obligațiilor prevăzute în acordul de concesiune (programul minim de lucrări asumat) – Societatea are angajamente de investiții semnificative conform contractului de concesiune, iar nerespectarea lor poate duce la penalizări. Având în vedere faptul că ANRM a emis avizele finale de abandonare pentru sondele aflate pe depozitul Nades-Prod-Seleus în vederea renunțării la acordul de concesiune, riscul ca ANRM să penalizeze Amgaz pentru neinvestirea sumelor angajate prin acordul de concesiune se reduce corespunzător. Această opinie a fost confirmată de către consultanții juridici ai companiei AMGAZ în cadrul ședinței din data de 24 martie 2015.

Având în vedere :

- ⇒ Concluziile și propunerile studiilor mai sus menționate și depuse la ANRM ;
- ⇒ Faptul că Amgaz a inițiat demersurile în vederea renunțării la Acordul de Concesiune a depozitului de înmagazinare subterană Nades-Prod-Seleus ,Sarmatian VII;
- ⇒ Faptul că renunțarea Amgaz la Acordul de Concesiune a depozitului de înmagazinare subterană Nades-Prod-Seleus, Sarmatian VII va duce la dispariția obiectului principal de activitate adică la încetarea activității Amgaz și conf.art.227 ,lit.b din legea 31/90 la dizolvarea societății AMGAZ;
- ⇒ Art.22.1 lit.h din Actul Constitutiv al Amgaz spune că dizolvarea anticipată a societății se face prin Hotărâre AGEA, astfel ca problema care se pune în acest caz de dizolvare voluntară atipică este de fapt stabilirea momentului în care intervine dizolvarea și acela va fi probabil în momentul în care se va constata dispariția obiectului principal de activitate

AMGAZ. Aceasta situatie impune ca societatea sa nu aiba datorii pentru a se evita o opozitie a creditorilor in termen de 30 de zile de la publicarea Hotararii de dizolvare ;

- ⇒ Faptul ca SNGN ROMGAZ SA are dreptul de a exploata rezervele de gaze naturale din obiectivul Sarmatian VII;
  - Oportunitatea preluarii obiectivului Sarmatian VII in vederea introducerii acestuia in cadrul zacamantului comercial Nades-Prod-Seleus si reluarea activitatii de exploatare prin intermediul unor sonde aflate in productie aflate in productie la obiective inferioare si superioare ,sonde care vor fi echipate la acest obiectiv.
  - Mentionam ca inceperea activitatii de exploatare a Romgaz este conditionata de incetarea Acordul de Concesiune a depozitului de inmagazinare subterana Nades-Prod-Seleus ,Sarmatian VII (obținerea de catre Amgaz a Acordului final de renunțare la concesiune de la ANRM);
- ⇒ Ca disponibilitatile banesti ale societatii AMGAZ sunt foarte reduse ca urmare a faptului ca activitatea societatii a fost sistata din anul 2009 . La 31.05.2015 conform balantei analitice disponibilitatile sunt in valoare de 104 077,24 lei iar datoriile Amgaz sunt :
  - Datorii curente : 2.268 lei la Buget
  - Datorii restante : 1.290.855,94 lei la SNGN ROMGAZ SIRCOSS
- ⇒ Decizia CA – AMGAZ din 20.05.2015 de avizare a majorarii de capital in valoare de 1 900 000 lei aport in numerar prin emisiune de noi actiuni;
- ⇒ Aceasta este solutia cea mai simplă, dacă se ține cont de faptul că din punct de vedere comercial lucrările au fost executate și ele trebuie platite prin contributia celor doi actionari astfel incat Romgaz, prin Sucursala sa SIRCOSS sa-si recupereze datoriile (inclusiv penalitatile pana la momentul platii);
- ⇒ Orice alta varianta riscă să pună în pericol dizolvarea anticipata a societatii prin Hotarare AGEA si intrare pe procedura insolventei/falmentului a societatii Amgaz. Acesta varianta presupune ca SIRCOSS sa-si recupereze numai o parte din datorie ( prin valorificare materialelor recuperate din sonde si dupa plata datoriilor la bugetul de stat si a fondului de lichidare) si indirect SNGN Romgaz SA in calitate de actionar sa suporte singur aceasta pierdere;
- ⇒ Faptul ca Hotararile in raport cu modificarea obiectului principal de activitate al societatii ,majorarea capitalului social si dizolvare se adopta de catre AGEA AMGAZ cu majoritatea de cel putin 2/3 din drepturile de vot detinute de actionarii prezenti sau reprezentanti.

consideram necesara aprobarea de catre ROMGAZ , in cadrul AGA AMGAZ , a majorarii a capitalului social cu suma de 1.900.000 lei precum si a exercitarii de catre ROMGAZ a dreptului de preferinta prin achizitionarea numarului de actiuni aferent cotei de participare de 35% pe care o detine.

Avand in vedere toate cele prezentate in referatul de fata prin prezenta solicitam aprobarea de catre Adunarea Generala a Actlonarilor S.N.G.N. Romgaz S.A. a:

1. majorarii capitalului social al societatii S.C. AMGAZ S.A. cu suma de 1.900.000 lei, aport in numerar prin emisiunea de noi actiuni nominative cu o valoare nominala de 10 lei fiecare actiune, cu mentiunea ca din aceasta majorare se va plati cu prioritate datoria restanta catre SIRCOSS reprezentand contravaloarea serviciilor prestate si penalitatile de intarziere calculate pana la momentul platii;



2. exercitările de către ROMGAZ a dreptului de preferință, prevăzut de art.216 alin.1 din Legea nr.31/1990 în raport cu majorarea de capital social al SC Amgaz SA, prin achiziționarea unui număr de acțiuni nominative care îi revin conform cotei de participare de 35% pe care o deține;

urmand ca propunerile aprobate de AGA-S.N.G.N.Romgaz S.A. ,in raport cu cele mai sus solicitate , sa fie aprobate si in Adunarea Generala a Actionarilor S.C. AMGAZ S.A.

Mentionam ca cele mai sus solicitate au fost avizate de CA- S.N.G.N. Romgaz S.A. in sedinta din data de 25.06.2015 in baza referatului nr.17576/17.06.2015

**Presedinte Consiliu de Administratie – S.N.G.N. Romgaz S.A.**

**Negrut Aurora**

