

HOTĂRÂREA nr. _____
din _____ 2017

pentru aprobarea acordării în avans a ajutorului cu titlu de subvenții
pentru acoperirea diferenței de preț și tarif la energia termică livrată populației
către S.C. CET Hidrocarburi S.A. Arad

Având în vedere inițiativa Primarului Municipiului Arad, exprimată prin Expunerea de motive nr.60559/13.09.2017,

Analizând raportul comun al Direcției Economice și Direcției Comunicare nr. 60560/13.09.2017,

În conformitate cu prevederile art. 3 alin. (4) și art. 5 alin. (1) lit. b) din Ordonanța Guvernului nr.36/2006, privind unele măsuri pentru funcționarea sistemelor centralizate de alimentare cu energie termică a populației, aprobată cu modificări de Legea nr. 483/2006,

Având în vedere prevederile art. 26 alin. (2) lit. a) și art. 27 alin. (1) lit. b) din Ordinul nr. 1121/2014 privind aprobarea Schemei de ajutor de stat acordat în perioada 2014 – 2019 operatorilor economici care prestează serviciul de interes economic general de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice în sistem centralizat către populație,

ținând cont de prevederile Hotărârii Consiliului Local nr. _____, privind modificarea prețului energiei termice livrate populației și a subvenției acordate din bugetul local;

Având în vedere adresa SC CET Hidrocarburi SA Arad nr. 3293/2017, înregistrat la Primăria municipiului Arad cu nr. 57408/2017 prin care se solicită plata în avans a subvenției la energia termică livrată către populație,

ținând cont de Contractul de vânzare-cumpărare a gazelor naturale nr. 43/05.03.2015, încheiat între SC CET Arad SA și C-GAZ & Energy Distribuție și actele adiționale nr.1-8,

Având în vedere adresele C-GAZ & Energy Distribuție nr. 2498/28.07.2017, nr. 2559/07.08.2017, nr. 2578/09.08.2017, nr. 2628/18.08.2017 și nr. 2695/28.08.2017,

În temeiul art. 36 alin. (1), alin. (2) lit. d), alin. (6) lit. a) pct.14, art. 45 alin. (2) și art. 115 alin. (1) lit. b) din Legea nr. 215/2001 privind administrația publică locală, republicată, cu modificările și completările ulterioare,

CONSILIUL LOCAL AL MUNICIPIULUI ARAD

HOTĂRÂRE

Art.1. (1) Se aprobă plata în avans, a sumei de 9.100.000 lei, cu titlu de „Subvenții pentru acoperirea diferențelor de preț și tarif la energia termică livrată populației” către SC CET Hidrocarburi SA Arad, în vederea achitării în avans a consumului de gaze naturale de către producătorul de energie termică, furnizorului de gaze naturale.

(2) Valoarea deconturilor justificative pentru alocarea efectivă a sumelor acordate în avans se va deduce lunar din avansul acordat potrivit alin. (1)

Art. 2. (1) Sumele acordate în avans se plătesc de la capitolul 81 02 “Combustibili și energie”, titlul 40.03 „ Subvenții pentru acoperirea diferențelor de preț și tarif “ iar pentru asigurarea acestora în bugetul local se diminuează cu suma de 7.500 mii lei prevederile bugetare aprobate la capitolul 67.02 ”Cultură, recreere și religie“- titlul *Alte transferuri curente* și cu suma de 1.600 mii lei prevederile bugetare aprobate la capitolul 54 02 “Alte servicii publice generale “- *Fondul de rezerva bugetară la dispoziția autorităților locale*.

(2) Se mandatează Primarul Municipiului Arad să introducă modificările corespunzătoare în structura bugetului general de venituri și cheltuieli pentru anul 2017.

Art.3. Prezenta se va duce la îndeplinire de către Direcția Economică și se va comunica celor interesați prin grija Serviciului Administrație Publică Locală.

PREȘEDINTE DE ȘEDINȚĂ

SECRETAR

PRIMARUL MUNICIPIULUI ARAD
nr. 60559/13.09.2017

În temeiul art. 46 alin (5) din Legea nr. 215/2001, privind administrația publică locală și Regulamentului de Organizare și Funcționare al Consiliului Local Municipal Arad, propun aprobarea, de către Consiliul Local al Municipiului Arad, a proiectului de hotărâre cu următorul obiect: pentru aprobarea acordării în avans a ajutorului cu titlu de subvenții pentru acoperirea diferenței de preț și tarif la energia termică livrată populației către S.C. CET Hidrocarburi S.A. Arad

EXPUNERE DE MOTIVE :

Având în vedere posibilitatea acordării în avans de către ordonatorii principali de credite ai bugetelor locale, furnizorilor de energie termică către populație, a diferenței dintre prețul de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice livrate populației și prețul local al energiei termice facturate populației, în baza Ordonanței Guvernului nr.36/02 august 2006, aprobată prin Legea nr.483/2006 cu modificările și completările ulterioare;

Tinând cont de Contractul de vânzare-cumpărare a gazelor naturale nr. 43/05.03.2015, Actele adiționale nr. 1 - 8 la Contractul de vânzare-cumpărare a gazelor naturale nr. 43/05.03.2015, încheiat între SC CET Arad SA și C-GAZ & Energy Distribuție SRL.

În baza prevederilor Hotărârii Consiliului Local nr. _____ privind modificarea prețului energiei termice livrate populației și a subvenției lunare acordate din bugetul local;

Propun adoptarea hotărârii de consiliu privind plata în avans a sumei de **9.100.000 lei**, cu titlu de „Subvenții pentru acoperirea diferențelor de preț și tarif la energia termică livrată populației” către SC CET Hidrocarburi SA Arad, în vederea achitării în avans a consumului de gaze naturale de către producătorul de energie termică, furnizorului de gaze naturale.

PRIMAR
ing. Gheorghe Falcă

RAPORT DE SPECIALITATE

Având în vedere:

- prevederile Ordonanței Guvernului nr. 36/02 august 2006, modificată prin O.U.G. nr.69/31 august 2011, privind instituirea prețurilor locale de referință pentru energia termică furnizată populației prin sisteme centralizate, care prevede obligativitatea autorității administrației publice locale:

art. 3, alin.(4) „*În situația în care autoritățile administrației publice locale aprobă prețuri locale ale energiei termice facturate populației mai mici decât prețul de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice livrate populației, acestea asigură din bugetele locale sumele necesare acoperirii diferenței dintre prețul de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice livrate populației și prețul local al energiei termice facturate populației*”;

art. 5, alin.(1) „*Sumele prevăzute în bugetele locale, conform art.3, alin.(4), se pot acorda în avans de către ordonatorii principali de credite ai bugetelor locale furnizorilor de energie termică pentru populație, în vederea:*

b) „*achitării în avans a consumului de gaze naturale de către producătorii de energie termică furnizorilor de gaze naturale, numai în situația în care contractele încheiate prevăd astfel de plăți, iar achitarea în avans conduce la obținerea unor prețuri avantajoase ale gazelor naturale achiziționate*”;

- prevederile Ordinului nr. 1121/2014 privind aprobarea Schemei de ajutor de stat acordat în perioada 2014 – 2019 operatorilor economici care prestează serviciul de interes economic general de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice în sistem centralizat către populație, art. 26, alin. (2) lit. a și art. 27, alin. (1) lit. b și ale Ordonanței Guvernului nr.36/02 august 2006, privind unele măsuri pentru funcționarea sistemelor centralizate de alimentare cu energie termică a populației, art. 3, alin. (4) și art. 5, alin. (1), lit. b);

- Hotărârea Consiliului Local nr. _____, privind modificarea prețului energiei termice livrate populației;

- adresa SC CET Hidrocarburi SA Arad, nr. _____ prin care se solicită plata în avans a subvenției la energia termică livrată către populație;

- Contractul de vânzare-cumpărare a gazelor naturale nr. 43/05.03.2015, Actele adiționale nr. 1 – 8 la Contractul de vânzare-cumpărare a gazelor naturale, încheiat între SC CET Arad SA și C-GAZ 7 Energy Distribuție SRL;

- HCLM nr. 308/17.08.2017 privind rectificarea bugetului de venituri și cheltuieli al Municipiului Arad pe anul 2017;

- Legea nr. 273/2006 privind finanțele publice locale, cu modificările și completările ulterioare;

- Legea nr.6/2017 a bugetului de stat pe anul 2017;

Faptul ca sunt îndeplinite condițiile legale impuse pentru acordarea subvenției în avans, de către ordonatorii principali de credite ai bugetelor locale către furnizorii de energie termică pentru populație, în vederea achitării în avans a consumului de gaze naturale de către producătorii de energie termică: contractele încheiate prevăd astfel de plăți, iar achitarea în avans conduce la obținerea unor prețuri avantajoase ale gazelor naturale: art. 9, alin. (8) „*În situația în care cumpărătorul achită factura fiscală înainte de termenul scadent prevăzut la alin. (2) vânzătorul acordă un discount de 0,02 % pe fiecare zi,*

PROPUNEM:

Adoptarea hotărârii de consiliu privind plata în avans a sumei de **9.100.000 lei**, cu titlu de „*Subvenții pentru acoperirea diferențelor de preț și tarif la energia termică livrată populației*” către SC CET Hidrocarburi SA Arad, în vederea achitării în avans a consumului de gaze naturale de către producătorul de energie termică, furnizorului de gaze naturale.

Sumele acordate în avans se plătesc de la capitolul 81 02 “Combustibili și energie”, titlul 40.03 „ Subvenții pentru acoperirea diferențelor de preț și tarif” iar pentru asigurarea acestora în bugetul local se diminuează cu suma de 7.500 mii lei prevederile bugetare aprobate la capitolul 67.02”Cultură, recreere și religie “- titlul *Alte transferuri curente* și cu suma de 1.600 mii lei prevederile bugetare aprobate la capitolul 54 02 “Alte servicii publice generale “- *Fondul de rezerva bugetară la dispoziția autorităților locale.*

DIRECTOR EXECUTIV,
Claudia Grozavu

DIRECTOR EXECUTIV
Eliza Barbura

ȘEF SERVICIU,

ȘEF SERVICIU,

Olimpia Stoica

Corneliu Neamțiu



SC CENTRALA ELECTRICĂ DE TERMIFICARE HIDROCARBURI SA
310169 Arad, Bd.Iuliu Maniu nr.65-71 , CP 129, OP 10
tel. 0257/307766, 0257/307775 fax: 0257/270407 ,0257/280788
email: contact@cetharad.ro r.p@cetharad.ro web: www.cetharad.ro
J02/1141/02.11.2009, RO 26176052 Cont IBAN RO56 INGB 00 16 0000 3746 8911



SNr. CET HIDROCARBURI S.A.
IESIRE NR. 3293
DATA 20 AUG. 2017 Către _____

Primaria Municipiului Arad
Domnului Primar ing.GHEORGHE FALCA

Referitor la: **solicitare plata avans subventie aferenta energiei termice livrata populatiei pentru iarna 2017-2018**

Avand in vedere:

- situatia financiara dificila in care se afla operatorul de termoficare al mun. Arad si pentru asigurarea continuitatii furnizarii energiei termice in sezonul rece 2017-2018;
- faptul ca exista posibilitatea de a achita in avans consumul de gaz estimat pentru iarna 2017-2018 prin achitarea in avans a energiei termice ce va fii achizitionata de la SC CET ARAD SA;
- prevederile art.5 alin 1 lit b din Ordonanta 36/2006 actualizata, in care se mentioneaza posibilitatea acordarii in avans sumelor prevazute in bugetele locale , cf art 3 alin 4, in vederea achitarii in avans a consumului de gaze naturale de catre producatorii de energie termica;

Va transmitem sumele estimate pentru sezonul de iarna 2017-2018 reprezentand subventie de pret aferenta energiei termice livrate populatiei, in cuantum de:

	cant GCAL	subventie estimata lei/gcal	valoare subventie estimata
IANUARIE 2018	38,260	86.64	3,314,846.40
FEBRUARIE 2018	29,587	86.64	2,563,417.68
MARTIE 2018	22,744	86.64	1,970,540.16
APRILIE 2018	15,162	86.64	1,313,635.68
TOTAL	105,753	86.64	9,162,439.92

Va rugam sa ne acordati subventia de pret solicitata aferenta energiei termice livrate populatiei pentru iarna 2017-2018 in scopul de a achita in avans combustibilul gaz natural, prin achitarea in avans a energiei termice e urmeaza a fii produsa de SC CET ARAD SA si preluata de SC CET Hidrocarburi SA Arad.

Cu deosebita consideratie,

Director general
ing. Ciulean Victor



Contabil-șef
ec. Uivărășanu Marta

2601 31.05.2017

ACTUL ADITIONAL NR. 8
la Contractul de vânzare-cumpărare a gazelor naturale
nr. 43/05.03.2015

Părțile contractante

C-GAZ & ENERGY DISTRIBUTIE SRL cu sediul social in Bld. Poligrafiei nr. 75, Etaj 6, camera 61, Sector 1, București, cod postal 013704, tel: 021.231.43.00; fax: 021.231.43.70, având număr de înregistrare la Registrul Comertului J 40/ 21156/ 2008 cu număr de identificare: RO 24886568, IBAN: RO68 MIND 0001 0012 0321 RO02, deschis la Banca Romana de Credite si Investitii, reprezentata legal de Peter BRAUN in calitate de Administrator, denumită *Vânzător*, pe de o parte,

și

SC CET-ARAD S.A., cu sediul în Arad, Calea 6 Vanatori, FN, județul Arad, cod poștal 310162, înregistrata la Registrul Comertului cu nr. J02/336/2002, cod unic de înregistrare 14593668, cont nr. RO44RNCB0015006386320001, deschis la BCR Arad, reprezentata legal de Aurel MATEI in calitate de Director General și Valentina Toma în calitate de Director Economic, denumită *Cumpărător*, pe de altă parte,

Partile de comun acord au convenit următoarele:

Urmare a prevederilor Actului Aditional nr. 7 la Contractul de vanzare-cumparare a gazelor naturale nr. 43/05.03.2017 și conform prevederilor art. 9 (8) din Contract, se pot efectua plăți în avans aplicând discountul de 0,02% pe fiecare zi. Facturile de avans astfel emise pot fi plătite și parțial.

Toate celelalte prevederi contractuale ramin nemodificate așa cum sunt prevazute in contractul nr. 43 din 05.03.2015 și prin actele aditionale subsecvente încheiate.

Prezentul Act Aditional s-a încheiat astazi, 31.05.2017, in doua exemplare cu aceeasi valoare juridica, cate un exemplar pentru fiecare parte, și face parte integranta din Contract.

Vanzator
SC C-GAZ & ENERGY DISTRIBUTIE SRL

Administrator
Peter Braun



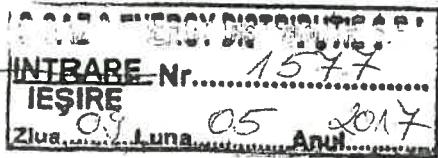
Cumparator
S.C.CET ARAD S.A

Director General
Aurel MATEI

Director Economic
Valentina Toma



Vizat departament juridic



ACTUL ADITIONAL NR. 7
la Contractul de vânzare-cumpărare a gazelor naturale
nr. 43/05.03.2015



Părțile contractante

C-GAZ & ENERGY DISTRIBUTIE SRL cu sediul social in Bld. Poligrafiei nr. 75, Etaj 6, camera 61, Sector 1, București, cod postal 013704, tel: 021.231.43.00; fax: 021.231.43.70, avand numar de inregistrare la Registrul Comertului J 40/ 21156/ 2008 cu numar de identificare: RO 24886568, IBAN: RO68 MIND 0001 0012 0321 RO02, deschis la Banca Romana de Credite si Investitii, reprezentata legal de Peter BRAUN în calitate de Administrator, denumită *Vânzător*, pe de o parte,

și

SC CET-ARAD S.A., cu sediul în Arad, Calea 6 Vanatori, FN, județul Arad, cod poștal 310162, înregistrata la Registrul Comertului cu nr. J02/336/2002, cod unic de înregistrare 14593668, cont nr. R044RNCB0015006386320001, deschis la BCR Arad, reprezentata legal de Aurel MATEI în calitate de Director General și Valentina Toma în calitate de Director Economic, denumită *Cumpărător*, pe de altă parte,

Partile de comun acord au convenit următoarele:

Art. 1. Prelungirea contractului cu nr. 43 din 05.03.2015 pînă la data de 30.09.2018.

Art. 2. Contractul poate înceta la data de 30.09.2017 cu o notificare scrisă din partea cumparatorului.

Art. 3. Anexa nr. 2 la contract se va actualiza în funcție de prognoza de funcționare aprobată pentru sezonul 2017-2018.

Art. 4. Anexa nr. 3 la contract se va actualiza în concordanță cu prevederile OUG nr. 64/2016 de modificare și completare a Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012.

Pretul de vânzare se va negocia între părți.

Art. 5. Toate celelalte prevederi contractuale rămân nemodificate așa cum sunt prevăzute în contractul nr. 43 din 05.03.2015, respectiv în actul adițional nr. 5 din 2016 la contract.

Art. 6. Prezentul Act Adițional s-a încheiat astăzi,....., în două exemplare cu aceeași valoare juridică, cite un exemplar pentru fiecare parte, și face parte integrantă din Contract.

Vanzator

SC C-GAZ & ENERGY DISTRIBUTIE SRL

Administrator
Peter Braun



Matei
Peter Braun

Cumparator

S.C. CET ARAD S.A.

Director General
Aurel MATEI

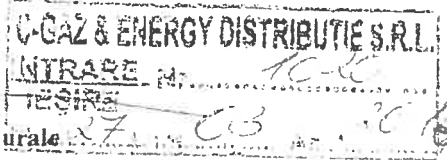
Director Economic
Valentina Toma

Vizat departament juridic

ACTUL ADIȚIONAL NR. 6

la Contractul de vânzare-cumpărare a gazelor naturale

nr. 43 / 05.03.2015



Preambul

a. Având în vedere faptul că Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei a stabilit pentru perioada ianuarie 2017 – martie 2017, următoarea structură a 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 centrele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației:

- Ianuarie 2017: import 4,35%;
- Februarie 2017: import 10,8%;
- Martie 2017: import 4,6%,

Și

b. Având în vedere faptul că furnizorul, din culpă proprie, nu a solicitat includerea în calculul de preț, începând cu luna decembrie 2016, a cotei obligatorii de import, stabilite de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, s-a încheiat prezentul Act adițional între:

Părțile contractante

C-Gaz & Energy Distribuție S.R.L., cu sediul social în Bld. Poligrafiei nr. 75, Etaj 6, camera 61, Sector 1, București, cod postal 013704, tel: 021.231.43.00; fax: 021.231.43.70, având număr de înregistrare la Registrul Comerțului J40/ 21156/ 2008 cu număr de identificare: RO 24886568, IBAN: RO91 OTPV 1130 0082 3490 RO02, deschis la OTP Bank S.A., reprezentată legal de Peter BRAUN în calitate de Administrator, denumită **Vânzător**, pe de o parte,

Și

CET Arad S.A., cu sediul în Arad, Calea 6 Vânători, FN, județul Arad, cod poștal 310162, înregistrată la Registrul Comerțului cu nr. J02/336/2002, cod unic de înregistrare 14593668, cont nr. R044RNCB0015006386320001, deschis la BCR Arad, reprezentată legal de Aurel MATEI în calitate de Director General și Valentina TOMA în calitate de Director Economic, denumită **Cumpărător**, pe de altă parte.

În baza:

- Adresei CGED nr. 859/13.03.2017;
- Prevederilor art. 15 din ctr. nr. 43 din 05.03.2015,

Părțile, de comun acord, au convenit următoarele:

Art. 1. Punctul 2.2 din Anexa nr. 3 a actului adițional nr. 5 la contractul nr. 43 din 05.03.2015, se modifică începând cu livrările de gaze naturale din luna martie 2017 și devine:

$$P_g \text{ casnic} = (P_{int} + M) * (1 - p^2) + P_{imp} / PCS_{imp} * p^2 * k$$

Unde:

Art. 1.1. În cazul în care prevederile legislației nu vor mai permite achiziția gazelor naturale pentru categoria CPET (casnic) la preț diferențiat față de categoria noncasnic, $P_{int}^c \text{ casnic} = P_{int}^c \text{ noncasnic}$.

Art. 2. Toate celelalte prevederi contractuale rămân nemodificate.

Art. 3. Prezentul Act Adițional s-a încheiat astăzi, în două exemplare cu aceeași valoare juridică, câte un exemplar pentru fiecare parte, și face parte integrantă din Contract.

Vânzător

S.C. C-Gaz & Energy Distribuție S.R.L.

Administrator

Peter BRAIN



Cumpărător

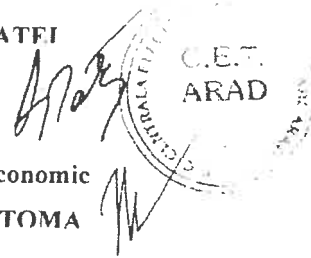
S.C. CET Arad S.A.

Director General

Aurel MATEI

Director Economic

Valentina TOMA



Vizat departament juridic

ACTUL ADITIONAL NR. 5
la Contractul de vânzare-cumpărare a gazelor naturale
nr. 43/05.03.2015

BTP - ~~424477~~ nr. 38/26.08.16 S.C. CET ARAD S.A.

Părțile contractante

C-GAZ & ENERGY DISTRIBUTIE SRL cu sediul social în Bld. Poligrafiei nr. 75, Etaj 6, camera 61, Sector 1, București, cod postal 013704, tel: 021.231.43.00; fax: 021.231.43.70, având număr de înregistrare la Registrul Comertului J 40/ 21156/ 2008 cu număr de identificare: RO 24886568, IBAN: RO68 MIND 0001 0012 0321 RO02, deschis la Banca Romana de Credite si Investitii, reprezentata legal de Melania Cozea în calitate de Director General, denumită *Vânzător*, pe de o parte,

și

SC CET-ARAD S.A., cu sediul în Arad, Calea 6 Vanatori, FN, județul Arad, cod poștal 310162, înregistrata la Registrul Comertului cu nr. J02/336/2002, cod unic de înregistrare 14593668, cont nr. R044RNCB0015006386320001, deschis la BCR Arad, reprezentata legal de Pavel Moisa în calitate de Director General și Valentina Toma în calitate de Director Economic, denumită *Cumpărător*, pe de altă parte, au convenit să încheie prezentul act aditional, cu respectarea următoarelor clauze:

Art. 1. Se prelungește durata de valabilitate a contractului cu perioada 01.10.2016 - 01.10.2017.

Art. 2. Art. 2 „Obiectul contractului” alin. 5 se modifica și devine:

„(5) În conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr. 161/2014, pentru cantitatea de gaze naturale destinata consumatorilor casnici, dacă diferența dintre cantitatea lunară preluată, rezultată din Procesul Verbal de predare – preluare încheiat la sfârșitul lunii respective, și cantitatea contractată prevăzută în Anexa nr. 2, respectiv cantitatea comunicată până la data de 25 a lunii anterioare lunii de livrare, este mai mare de 10%, pentru aceasta prețul gazelor se va majora cu 20%.”

Art. 3. Art. 8 „Plata impozitelor, taxelor și serviciilor aferente” se completează în următorul sens:

„(3) În conformitate cu prevederile legislației în vigoare privind stabilirea unor măsuri provizorii referitoare la implementarea Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013, Vânzătorul va factura și Cumpărătorul va achita contravaloarea depășirii capacității rezervate. În vederea reducerii impactului dezechilibrelor, Vânzătorul va acorda un discount de 5% atât pentru penalitățile ce provin ca urmare a unui dezechilibru volumetric cât și ca urmare a dezechilibrelor ce provin din depășirea rezervării de capacitate de transport.”

Art. 4. Art. 9 „Facturarea și plata” alin. (9) se modifica și devine:

„(9) În situația în care cumpărătorul achită factura fiscală înainte de termenul scadent prevăzut la alin. (2), Vânzătorul va acorda un discount de 0,025% pe fiecare zi.”

Art. 5. Art. 10 „Garantarea platii” se modifica si devine:

„1) Pe durata executarii contractului, in functie de modalitatea de indeplinire a obligatiei de plata de catre Cumparator, Vanzatorul are dreptul sa solicite garantarea platilor printr-un instrument de garantare.

(2) Garanția prevăzută la alin. (1) va reprezenta echivalentul/ contravaloarea consumului mediu de livrare, pentru 45 de zile calendaristice, si este destinată îndeplinirii obligațiilor contractuale ale Cumpărătorului, la adăpostul unor evenimente viitoare neprevăzute, care ar putea să îl aducă pe acesta în stare de incapacitate de plată;

(3) In cazul in care Cumparatorul nu poate asigura garantia prevazuta la alin. (2), Vanzatorul are dreptul de a solicita achitarea inainte de inceperea lunii de livrare a cantitatilor de gaze naturale contractate. Cumparatorul intelege acest aspect si este de acord cu achitarea inainte de inceperea lunii de livrare a cantitatilor contractate prevazute în Anexa 2, respectiv comunicate pana in data de 25 a lunii anterioare celei de livrare.

(4) In cazul in care partile contractante nu convin asupra instrumentului de garantare prevazut la alin. (1), si Cumparatorul nu achita contravaloarea gazelor, conform prevederilor alin. (3), Vanzatorul are dreptul de a limita / sista livrarea gazelor naturale, notificandu-l in acest sens pe Cumparator cu minim 48 ore inainte de momentul limitarii/sistarii.”

Art. 6. Art. 14 „Drepturi si obligatii” alin. 2 se completeaza în urmatorul sens:

„e) sa factureze Cumparatorului contravaloarea dezechilibrelor generate – atunci cand este cazul si sa incaseze contravaloarea acestora.”

Art. 7. Art. 14 „Drepturi si obligatii” alin. 4 se completeaza in urmatorul sens:

„c) să achite Vanzatorului contravaloarea dezechilibrelor generate.”

Art. 8. Art. 16 „Reziliere contractului” se completeaza in urmatorul sens:

„ (4) La incetarea prezentului Contract, indiferent de motivele acesteia, Cumparatorul se obliga sa preia capacitatea rezervata in S.N.T de catre Vanzator, in mod direct sau prin cesiune catre un alt furnizor; In caz de neindeplinire a acestei obligatii, Cumparatorul va plati Vanzatorului despagubiri egale cu costul capacitatii rezervare pana la preluarea acesteia, daca este cazul, pana la incheierea perioadei pentru care a fost rezervata.”

Art. 9. Art. 19 „Cesiune” alin. (2) si (3) se modifica si devin:

„ (2) Vanzatorul are dreptul de a transmite drepturile si obligatiile la care s-a angajat prin semnarea prezentului contract, prin novatie catre un alt furnizor de gaze naturale.

(3) Notificarea cesiunii drepturilor de creanta / novatia va opera în baza unei notificari transmisa de Vanzator cu minim 5 zile calendaristice inaintea datei cedarii sau a novatiei.”

Art. 10. Anexa nr. 2 „Cantitățile Lunare estimate Contractate și Graficul de livrari” se inlocuieste cu Anexa nr. 2 din prezentul act aditional.

Art. 11. Anexa nr. 3 „Determinarea pretului de vanzare” se inlocuieste cu Anexa nr. 3 din prezentul act aditional.

Art. 12. Toate prevederile care nu sunt modificate explicit prin acest Act Aditional nr. 5 vor rămâne în vigoare și își vor produce efectele.

Art. 13. Prezentul Act Aditional s-a incheiat astazi,, in doua exemplare cu aceeasi valoare juridica, cate un exemplar pentru fiecare parte, si face parte integranta din Contract.

Vanzator
SC C-GAZ & ENERGY DISTRIBUTIE SRL



Cumparator
S.C.CET ARAD S.A

Director General
Pavel Moisa

Director Economic
Valentina Toma

Vizat departament juridic



**CANTITATILE LUNARE CONTRACTATE SI GRAFICUL DE LIVRARI
PENTRU PERIOADA**

Loc de consum:

Cod :

Denumirea:

Perioada de livrare	Cantitatea totală		din care:	Media zilnică (mii Sm3/zi)	Debit estimat varfurile consum maxim pentru de (Sm3/h)
	(mii Sm3)	MWh	pentru producere ET consumatori casnici (mii Sm3)		
Octombrie 2016	9860	103530	3039	318	15000
Noiembrie 2016	13760	144490	6963	458.6	19200
Decembrie 2016	14911	156566	7545	481	21000
Ianuarie 2017	16690	175245	8445	538.4	24000
Februarie 2017	13692	143766	6928	489	21000
Martie 2017	13500	141745	6831	435.5	19500
Aprilie 2017	9115	95708	4612	303.8	16500
Mai 2017	0	0	0	0	0
Iunie 2017	0	0	0	0	0
Iulie 2017	0	0	0	0	0
August 2017	0	0	0	0	0
Septembrie 2017	0	0	0	0	0
Total	91528	961050	44363		

Vanzator
SC C-GAZ & ENERGY DISTRIBUTIE SRL

Director General
Melania Cozea



Cumparator
S.C.CET ARAD S.A

Director General
Pavel Moisa



Director Economic
Valentina Toma

Vizat departament juridic

Determinarea pretului de vanzare

1. Pretul de vanzare (P_v) se determina astfel:

$$P_v = P_g + T$$

unde:

P_g este pretul gazului natural, lei/MWh, exclusiv TVA.

T este tariful de transport aplicat de SNGN Transgaz SA, lei/MWh, exclusiv TVA.

2. Pretul gazului natural (P_g), este calculat astfel:

2.1 Pentru consum noncasnic:

$$P_g \text{ noncasnic} = P_{int} + M$$

Unde :

P_{int} = reprezinta pretul gazelor naturale de provenienta intern in lei/MWh;

Pretul (P_{int}) pentru gazele naturale din productia interna livrate catre Cumparator se calculeaza dupa cum urmeaza:

$$P_{int} = (P_{int}^c * (1 - q_d) + P_{int}^d * q_d), \text{ unde:}$$

P_{int}^c = pretul gazelor naturale de provenienta interna, curente

q_d = procentul gaze naturale din depozit

P_{int}^d = pretul gazelor naturale de provenienta interna din depozit

P_{int}^c este pretul gazelor din productia interna curenta, pretul este de 78,00 Lei/MWh.

P_{int}^d este pretul gazelor naturale din producția internă provenite din depozitele de înmagazinare livrate către cumpărător și este prețul de achiziție a gazelor naturale din producția internă pentru clienți noncasnici, P_{int}^c , la care se adaugă tarifele aferente prestării serviciilor de înmagazinare subterană, aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;

q_d este procentul de gaze naturale din depozit și reprezintă maxim 25,00% din total cantitate lunară de gaze interne, conform prevederilor *Metodologiei privind determinarea anuală a nivelului stocului minim de gaze naturale pentru titularii licențelor de furnizare, aprobat de către ANRE* pentru perioada octombrie– martie.

Pentru perioada aprilie – septembrie acesta este 0 (zero);

M = marja comerciala, respectiv 1,80 lei/MWh;

2.2 Pentru consum casnic:

$$P_g \text{ casnic} = P_{int} + M$$

Unde :

P_{int} = reprezinta pretul gazelor naturale de provenienta intern in lei/MWh;

Pretul (P_{int}) pentru gazele naturale din productia interna livrate catre Cumparator se calculeaza dupa cum urmeaza:

$$P_{int} = (P_{int}^c * (1 - q_d) + P_{int}^d * q_d), \text{ unde:}$$

P_{int}^c = pretul gazelor naturale de provenienta interna, curente

q_d = procentul gaze naturale din depozit

P_{int}^d = pretul gazelor naturale de provenienta interna din depozit

P_{int}^c este pretul gazelor din productia interna curenta si este conform H.G nr. 461/2016 , pentru clienti casnici in conditiile de variatie a cantitatilor de $\pm 10\%$.

P_{int}^d este pretul gazelor naturale din producția internă provenite din depozitele de înmagazinare livrate către cumpărător si este prețul de achiziție a gazelor naturale din producția internă pentru clienti casnici, P_{int}^c , la care se adaugă tarifele aferente prestării serviciilor de înmagazinare subterană, aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;

q_d este procentul de gaze naturale din depozit si reprezinta maxim 25,00% din total cantitate lunară de gaze interne, conform prevederilor *Metodologiei privind determinarea anuala a nivelului stocului minim de gaze naturale pentru titularii licentelor de furnizare, aprobat de catre ANRE* pentru perioada octombrie- martie.

Pentru perioada aprilie – septembrie acesta este 0 (zero);

M = marja comerciala, respectiv 1,80 lei/MWh;

In cazul in care prevederile legislatiei nu vor mai permite achizitia gazelor naturale pentru categoria CPET (casnic) la pret diferentiat fata de categoria noncasnic, P_{int}^c casnic = P_{int}^c noncasnic.

2.3 Daca cantitatea de gaz naturale consumata difera fata de cantitatea estimata cu mai mult de $\pm 10\%$, P_{int}^c va deveni P_{int}^p si va fi calculat astfel:

I. Pentru nepreluare fata de cantitatea contractata :

$$P_{int}^p = [P_{int}^c * C_e + (0.90 * C_c - C_e) * 0.2 * P_{int}^c] / C_e, \text{ unde:}$$

P_{int}^p = Pret intern penalizat

C_e = cantitate efectiv preluata gaze interne

C_c = cantitate contractata gaze interne

II. Pentru preluare peste cantitatea contractata :

$$P_{int}^c = [P_{int}^c * C_e + (C_e - 1.1 * C_c) * 0.2 * P_{int}^c] / C_e, \text{ unde:}$$

P_{int}^p = Pret intern penalizat

C_e = cantitate efectiv preluata gaze interne

C_c = cantitate contractata gaze interne

Formula de calcul prevazuta la punctul I se aplica atat pentru categoria de consum definita la punctul 2.1 cat si pentru cea definita la 2.2. Formula de calcul prevazuta la punctele II se aplica pentru categoria de consum definita la punctul 2.1.

3. Tariful de transport (T), la data prezentului contract este determinat astfel:

$T = \text{Componenta volumetrica pentru cantitatea transportata pentru sistemele de transport} + (\text{Componenta fixa de rezervare a capacitatii} \times \text{CMZ} \times N) / (Q)$, lei/MWh

Unde:

- a) componenta volumetrica pentru cantitatea transportata in SNT, acesta fiind de 4.31 lei/MWh conform Ordinului ANRE nr. 39/2016.
- b) componenta fixa de rezervare a capacitatii, aceasta fiind de:
 - a. 6,61 lei/MWh pentru trimestrul 4 2016;
 - b. 6,61 lei/MWh pentru trimestrul 1 2017;
 - c. 3,33 lei/MWh pentru aprilie 2017.
- c) CMZ = Capacitatea maxima orara aferenta perioadei contractuale este:
 - a. 210 MWh pentru trimestrul 4 2016;
 - b. 210 MWh pentru trimestrul 1 2017;
 - c. 133 MWh pentru aprilie 2017.
- d) N = Numarul orelor din luna de livrare;
- e) Q = Cantitatea totala consumata in fiecare luna, exprimata in MWh.

Tariful de transport va fi evidenciat distinct pe facturile emise, in conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr. 39/2016 si Ordinului ANRE nr. 106/2014, fiind evidenciate atat componenta volumetrica cat si cea fixa, aferenta rezervarii de capacitate. In cazul in care consumul lunar inregistrat intr-una din lunile aferentei perioadei 01.10.2016 – 01.05.2017 este zero (0), consumatorul va suporta costurile cu rezervarea de capacitate.

- f) Tarifele reglementate de transport si inmagazinare subterana sunt stabilite prin ordine/decizii ANRE si pot suferi modificari in perioada de valabilitate a contractului.

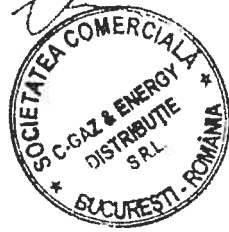
- 4. Pretul de vanzare (P_v) nu include costul de dezechilibru care va fi suportat de catre Cumparator, conform art. 26 (s) din Ordinul ANRE nr. 42/2012, la care se adauga prevederile Ordinului 160/2016 si Ordinului 1/2016, privind Codul Retelei prin care se introduce plata dezechilibrelor. Cumparatorul consimte să suporte plata dezechilibrelor generate Vanzatorului de eventualele diferente ce exista între cantitatea contractata/nominalizată și cantitatea consumata. Determinarea eventualelor costuri de dezechilibru se va realiza in conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr. 160/2015 si ale Ordinului ANRE nr. 1/2016 privind Codul Retelei. In vederea reducerii impactului dezechilibrelor, Vanzatorul va acorda un discount de 5% atat pentru penalitatile ce provin ca urmare a unui dezechilibru volumetric cat si ca urmare a dezechilibrelor ce provin din depasirea rezervarii de capacitate de transport.
- 5. In cazul in care, prin echilibrare, Vanzatorul achizitioneaza cantitati de gaze naturale la preturi inferioare celor din productia interna provenite din depozitele de inmagazinare, P_{int}^d , Vanzatorul poate utiliza in loc de gazele din depozitele de inmagazinare P_{int}^d , prevazute la punctele 2.2 si 2.3, gaze din import sau rezultate din echilibrare.

6. La Pretul de vanzare (Pv) se adauga TVA si acciza conform Codului Fiscal in vigoare.

Vanzator
SC C-GAZ & ENERGY DISTRIBUTIE SRL

Cumparator
S.C.CET ARAD S.A

Director General
Melania Cozea



Director General
Pavel Moisa

Director Economic
Valentina Toma

Vizat departament juridic

S.C. CET ARAD S.A.

Nr. 2019 / 18.04.2016

Părțile contractante

C-GAZ & ENERGY DISTRIBUTIE SRL cu sediul social in Bld. Poligrafiei nr. 75, Etaj 6, camera 61, Sector 1, București, cod postal 013704, tel: 021.231.43.00; fax: 021.231.43.70, avand numar de inregistrare la Registrul Comertului J 40/ 21156/ 2008 cu numar de identificare: RO 24886568, IBAN: RO68 MIND 0001 0012 0321 RO02, deschis la Banca Romana de Credite si Investitii, reprezentata legal de Peter BRAUN in calitate de Administrator, denumită *Vânzător*, pe de o parte,

Și

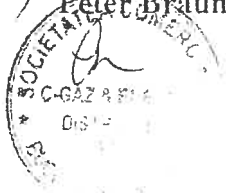
SC CET-ARAD S.A., cu sediul în Arad, Calea 6 Vanatori, FN, județul Arad, cod poștal 310162, inregistrata la Registrul Comertului cu nr. J02/336/2002, cod unic de inregistrare 14593668, cont nr. R044RNCB0015006386320001, deschis la BCR Arad, reprezentata legal de Pavel Moisa în calitate de Director General si Valentina Toma in calitate de Director Economic, denumită *Cumpărător*, pe de altă parte, au convenit să încheie prezentul act aditional, cu respectarea următoarelor clauze:

Art. 1. Incepad cu data de 01.05.2016, capacitatea maxima zilnica rezervata in S.N.T de catre Vanzator pentru cantitatile de gaze naturale destinate Cumparatorului este egala cu 4.651,608 MWh/zi, respectiv 193,817 MWh/h.

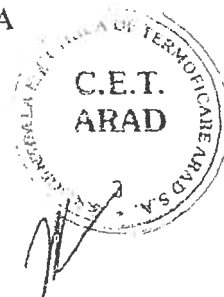
Art. 2. Prezentul Act Aditional s-a incheiat astazi, 08.04.2016, in doua exemplare cu aceeasi valoare juridica, cate un exemplar pentru fiecare parte, si face parte integranta din Contract.

Vanzator

SC C-GAZ & ENERGY DISTRIBUTIE SRL

Administrator
Peter BraunCumparator

S.C.CET ARAD S.A

Director General
Pavel MoisaDirector Economic
Valentina Toma

Vizat departament juridic

ACTUL ADITIONAL NR. 3
la Contractul de vânzare-cumpărare a gazelor naturale
nr. 43/05.03.2015

S.C. CET ARAD S.A.

Nr. 6824 / 28.12.2015

Părțile contractante

C-GAZ & ENERGY DISTRIBUTIE SRL cu sediul social in Bld. Poligrafiei nr. 75, Etaj 6, camera 61, Sector 1, București, cod postal 013704, tel: 021.231.43.00; fax: 021.231.43.70, avand numar de inregistrare la Registrul Comertului J 40/ 21156/ 2008 cu numar de identificare: RO 24886568. IBAN: RO68 MIND 0001 0012 0321 RO02, deschis la Banca Romana de Credite si Investitii, reprezentata legal de Peter BRAUN in calitate de Administrator, denumită **Vânzător**, pe de o parte.

Și

SC CET-ARAD S.A., cu sediul în Arad, Calea 6 Vanatori, FN, județul Arad, cod poștal 310162, inregistrata la Registrul Comertului cu nr. J02/336/2002, cod unic de inregistrare 14593668, cont nr. R044RNCB0015006386320001, deschis la BCR Arad, reprezentata legal de Pavel Moisa in calitate de Director General si Valentina Toma in calitate de Director Economic, denumită **Cumpărător**, pe de altă parte.

Partile au convenit să încheie prezentul act aditional, cu respectarea următoarelor clauze:

Art. 1. Partile convin completarea „art. 9. Facturare si Plata” din contract, cu paragraful 4.1, astfel incit „art. 9. Facturare si Plata” din contract va avea urmatorul enunț :

Art. 9. Facturarea si Plata.

(1) In termen de 10 zile de la sfarsitul lunii de livrare, pe baza Cantitatii de Gaze Naturale prevazuta in Procesul Verbal incheiat potrivit Art. 6. si a Pretului de Vanzare stabilit potrivit Art. 7. Vanzatorul va emite factura fiscala. Aceasta va fi transmisa Cumparatorului in termen de 10 zile de la sfarsitul lunii de livrare prin posta si prin email la adresa mersec@cetarad.ro; secretariat@cetarad.ro.

(2) Cumparatorul va achita contravaloarea facturii fiscale (inclusiv TVA si acciza), prevazuta la alin. (1) pana cel tarziu in data de 30 a lunii urmatoare lunii de livrare.

(3) In cazul in care data scadentei este o zi nelucratoare, termenul se considera implinit in ultima zi lucratoare anterioara scadentei.

(4) Plata gazelor se va efectua in lei, prin **transfer bancar** in conturile Vanzatorului, deschise la :

Bucuresti

Numa banca

Banca Română de Credite și Investiții

Sucursala

București Sud

IBAN

RO91MIND011400120321RO01

Se consideră obligația de plată efectuată la data în care suma platită a fost înregistrată în extrasul de cont al Vanzatorului. Sumele plătite în plus se vor restitui Cumparatorului în termen de zece zile de la data solicitării în scris a acestuia.

(4.1) Partile convin posibilitatea efectuării plăților prin intermediul unui cont de tip escrow deschis la CEC BANK.

(5) Vanzatorul va rezerva capacitate de transport în SNT pentru fiecare lună din perioada contractuală pentru locul de consum al Cumparatorului. În cazul în care, în cursul lunii de livrare Cumparatorul înregistrează consum 0 (zero), Cumparatorul va achita rezervarea de capacitate.

(6) Cumparatorul are dreptul de a contesta facturile gresite în termen de zece zile de la primirea prin fax și mail. Obligația de plată se suspendă până la clarificarea și soluționarea aspectelor ce au condus la contestarea facturilor.

(7) În condițiile în care Cumparatorul nu-și îndeplinește obligația de plată în termen de 15 zile calendaristice de la data scadenței facturii fiscale, se obligă să plătească Vanzatorului penalități de întârziere, în cuantum egal cu cele percepute pentru întârzieri la plata obligațiilor bugetare, stabilite conform prevederilor legale în vigoare, pentru fiecare zi de întârziere. Penalitățile de întârziere se calculează la valoarea obligațiilor de plată neachitate la scadență, pentru fiecare zi de întârziere, începând cu ziua imediat următoare datei scadente până la data efectuării plății, respectiv ziua în care suma platită a fost înregistrată în extrasul de cont al Cumparatorului. Valoarea totală a penalităților nu poate depăși valoarea debitului.

(8) În situația în care cumparatorul achită factura fiscală înainte de termenul scadent prevăzut la alin. (2), Vanzatorul acordă un discount de 0.02% pe fiecare zi.

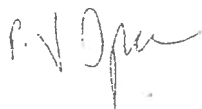
Art. 2. Toate celelalte prevederi contractuale rămân nemodificate

Art. 3. Prezentul Act Adicional s-a încheiat astăzi, în două exemplare cu aceeași valoare juridică, câte un exemplar pentru fiecare parte, și face parte integrantă din Contract.

Vanzator

SC C-GAZ & ENERGY DISTRIBUTIE SRL

**Administrator
Peter Braun**



Cumparator

S.C. CET ARAD S.A

Director General

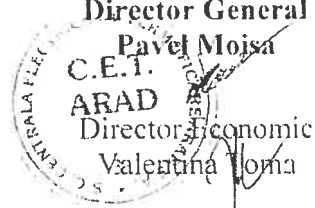
Pavel Moisa

C.E.T.

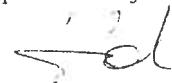
ARAD

Director Economic

Valentina Toma



Vizat departament juridic



S.M.F.
ACTUL ADITIONAL NR. 2
la Contractul de vânzare-cumpărare a gazelor naturale
nr. 43/05.03.2015

S.C. CET ARAD S.A.
Nr. 5015 / 08.09.2015

BIP - HCHIBITĂ NR 47/08.09.2015

Părțile contractante

C-GAZ & ENERGY DISTRIBUTIE SRL cu sediul social in Bld. Poligrafiei nr. 75, Etaj 6, camera 61, Sector 1, București, cod postal 013704, tel: 021.231.43.00; fax: 021.231.43.70, avand numar de inregistrare la Registrul Comertului J 40/ 21156/ 2008 cu numar de identificare: RO 24886568, IBAN: RO68 MIND 0001 0012 0321 RO02, deschis la Banca Romana de Credite si Investitii, reprezentata legal de Peter BRAUN in calitate de Administrator, denumită *Vânzător*, pe de o parte,

și

SC CET-ARAD S.A., cu sediul în Arad, Calea 6 Vanatori, FN, județul Arad, cod poștal 310162, inregistrata la Registrul Comertului cu nr. J02/336/2002, cod unic de înregistrare 14593668, cont nr. R044RNCB0015006386320001, deschis la BCR Arad, reprezentata legal de Pavel Moisa în calitate de Director General si Valentina Toma in calitate de Director Economic, denumită *Cumpărător*, pe de altă parte,

Avand in vedere:

- Hotararea Guvernului nr. 488/2015 care modifica, incepand cu 01 iulie 2015, preturile de achiziție a gazelor naturale din producția internă pentru clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitatile de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinate consumului populației, care completeaza prevederile HG 5/2015 care a fost valabil la semnarea Contractului de vanzare – cumparare gaze naturale nr. 43/2015;
- Ordinul A.N.R.E nr. 136/2015 privind aprobarea venitului reglementat, a venitului total si a tarifelor de transport pentru activitatea de transport a gazelor naturale prin Sistemul national de transport, care modifica prevederile Ordinului A.N.R.E nr. 70/2014 care a fost valabil la semnarea Contractului de vanzare – cumparare gaze naturale nr. 43/2015.

Partile au convenit să încheie prezentul act aditional, cu respectarea următoarelor clauze:

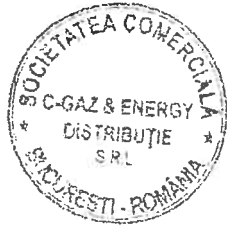
Art. 1. Anexa nr. 3 „Determinarea Pretului de Vanzare” la Contractul de vanzare – cumparare a gazelor naturale nr. 43/2015 se inlocuieste cu Anexa nr. 3. „Determinarea pretului de vanzare” la prezentul act aditional.

Art. 2. Prezentul Act Aditional intra in vigoare incepand cu data de 01 octombrie 2015.

Art. 3. Prezentul Act Aditional s-a incheiat astazi,, in doua exemplare cu aceeasi valoare juridica, cate un exemplar pentru fiecare parte, si face parte integranta din Contract.

Vanzator
SC C-GAZ & ENERGY DISTRIBUTIE SRL

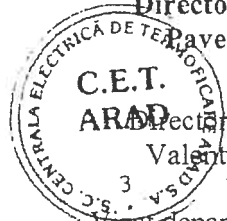
Administrator
Peter Braun



Cumparator
S.C. CET ARAD S.A

Director General

Ravel Moisa



Director Economic

Valentina Toma

Vizat departament juridic



Determinarea pretului de vanzare

1. Pretul de vanzare (P_v) se determina astfel:

$$P_v = P_g + T$$

unde:

P_g este pretul gazului natural in amestec, lei/MWh, exclusiv TVA.

T este tariful de transport aplicat de SNGN Transgaz SA, lei/MWh, exclusiv TVA.

2. Pretul gazului natural in amestec (P_g), este calculat astfel:

2.1 Pentru consum noncasnic:

$$P_g \text{ noncasnic} = P_{int} + M$$

Unde:

P_{int} = reprezinta pretul gazelor naturale de provenienta intern in lei/MWh;

Pretul (P_{int}) pentru gazele naturale din productia interna livrate catre Cumparator se calculeaza dupa cum urmeaza:

$$P_{int} = (P_{int}^c * (1 - q_d) + P_{int}^d * q_d), \text{ unde:}$$

P_{int}^c = pretul gazelor naturale de provenienta interna, curente

q_d = procentul gaze naturale din depozit

P_{int}^d = pretul gazelor naturale de provenienta interna din depozit

P_{int}^c este pretul gazelor din productia interna curenta, pretul propus este de 90 Lei/MWh, in conditiile de variatie a cantitatilor de $\pm 10\%$;

P_{int}^d este pretul gazelor naturale din productia internă provenite din depozitele de înmagazinare livrate către cumpărător și este prețul de achiziție a gazelor naturale din producția internă pentru clienți noncasnici din perioada ciclului de injecție la care se adaugă tarifele aferente prestării serviciilor de înmagazinare subterană, aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;

q_d este procentul de gaze naturale din depozit și reprezintă maxim 12,5% din total cantitate lunară de gaze interne, conform prevederilor *Metodologiei privind determinarea anuală a nivelului stocului minim de gaze naturale pentru titularii licențelor de furnizare, aprobat de către ANRE* pentru perioada octombrie– martie.

Pentru perioada aprilie – septembrie acesta este 0 (zero);

* M = marja comerciala, respectiv 1,2 lei/MWh;

04

2.2 Pentru consum casnic:

$$Pg_{\text{casnic}} = (P_{\text{int}} + M) * (1 - p^2) + P_{\text{imp}} / PCS_{\text{imp}} * p^2 * k$$

Unde:

P_{int} = reprezinta pretul gazelor naturale de provenienta intern in lei/MWh;

Pretul (P_{int}) pentru gazele naturale din productia interna livrate catre Cumparator se calculeaza dupa cum urmeaza:

$$P_{\text{int}} = (P_{\text{int}}^c * (1 - q_d) + P_{\text{int}}^d * q_d), \text{ unde:}$$

P_{int}^c = pretul gazelor naturale de provenienta interna, curente

q_d = procentul gaze naturale din depozit

P_{int}^d = pretul gazelor naturale de provenienta interna din depozit

P_{int}^c este pretul gazelor din productia interna curenta si este stabilit conform legislatiei in vigoare, respectiv H.G nr. 488/2015, pentru clienti casnici, in conditiile de variatie a cantitatilor de +10%.

P_{int}^d este pretul gazelor naturale din productia internă provenite din depozitele de înmagazinare livrate către cumpărător si este prețul de achiziție a gazelor naturale din producția internă pentru clienti noncasnici din perioada ciclului de injecție la care se adaugă tarifele aferente prestării serviciilor de înmagazinare subterană, aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;

q_d este procentul de gaze naturale din depozit si reprezinta maxim 25% din total cantitate lunară de gaze interne, conform prevederilor *Metodologiei privind determinarea anuala a nivelului stocului minim de gaze naturale pentru titularii licentelor de furnizare, aprobat de catre ANRE* pentru perioada octombrie– martie. Pentru perioada aprilie – septembrie acesta este 0 (zero);

M = marja comerciala, respectiv 1,2 lei/MWh;

p^2 = procentul gazelor din import in amestec pentru consum casnic. Se comunica lunar de către Operatorul de Piață (Directia Operator Piata Gaze Naturale Bucuresti – TRANSGAZ), dupa obtinerea avizului ANRE;

P_{imp} = reprezinta prețul gazelor de provenienta import in USD/1000mc si se va calcula astfel:

$$P_{\text{imp}} = [Po + 0,239 * (Go - 909,435) + 0,344 * (LSFO - 617,917)] * 1,0173521 - D, \text{ unde:}$$

Po = 423 USD/1000 m³ considerat la 20° C;

$LSFO$ = prețul păcurii cu conținut de sulf maxim 1% calculat ca medie aritmetică a prețurilor lunare publicate în Platt's Oilgram Price Report în tabelul de evaluare a prețurilor spot la titlul European Bulk, Cargoes, FOB Med, Basis Italy, pentru primele noua luni care preced trimestrul pentru care se stabileste P_{imp} ;

Go = prețul motorinei cu conținut de sulf de maxim 0,1 % calculat ca medie aritmetică a prețurilor lunare publicate în Platt's Oilgram Price Report în tabelul de evaluare a prețurilor spot la titlul European Bulk, Cargoes, FOB Med, Basis Italy, pentru pentru primele noua luni care preced trimestrul pentru care se stabileste P_i ;

D = discount pentru cantitățile din import, respectiv 10 USD/1000m³;

k = curs valutar al Bancii Nationale a Romaniei valabil in ultima zi a lunii de consum;

PCS_{imp} = puterea calorifica superioara la temperatura de combustie de 15⁰ C, exprimata in kWh/m³; reprezinta media puterilor calorifice superioare, determinate la punctele de import a gazelor naturale,

Cy

conform celor precizate la Art. 93 din "Regulamentul de masurare a cantitatilor de gaze naturale tranzactionate in Romania", aferente perioadei de facturare.

In cazul in care prevederile legislatiei nu vor mai permite achizitia gazelor naturale pentru categoria CPET (casnic) la pret diferentiat fata de categoria noncasnic, $P_{int}^c \text{ casnic} = P_{int}^c \text{ noncasnic}$.

2.3 Daca cantitatea de gaz naturale consumata difera fata de cantitatea estimata cu mai mult de $\pm 10\%$, P_{int}^c va deveni P_{int}^p si va fi calculat astfel:

I. Pentru nepreluare fata de cantitatea contractata :

$$P_{int}^p = [P_{int}^c * C_e + (0.90 * C_c - C_e) * 0.2 * P_{int}^c] / C_e, \text{ unde:}$$

P_{int}^p = Pret intern penalizat

C_e = cantitate efectiv preluata gaze interne

C_c = cantitate contractata gaze interne

II. Pentru preluare fata de cantitatea contractata :

$$P_{int}^c = [P_{int}^c * C_e + (C_e - 1.1 * C_c) * 0.2 * P_{int}^c] / C_e, \text{ unde:}$$

P_{int}^p = Pret intern penalizat

C_e = cantitate efectiv preluata gaze interne

C_c = cantitate contractata gaze interne

Formulele de calcul prevazute la punctele I si II se aplica atat pentru categoria de consum definita la punctul 2.1 cat si pentru cea definita la 2.2.

3. Tariful de transport (T), la data prezentului contract, este determinat astfel:

$T = \text{Componenta volumetrica pentru cantitatea transportata pentru sistemele de transport} + (\text{Componenta fixa de rezervare a capacitatii pentru servicii ferme pe zi} \times \text{CMZ} \times \text{N}) / (Q), \text{ lei/MWh}$

Unde:

- componenta volumetrica pentru cantitatea transportata in SNT, acesta fiind de 4.38 lei/MWh conform Ordinului ANRE 136/2015.
- componenta fixa de rezervare a capacitatii pentru servicii ferme pe zi, aceasta fiind de 2.84 lei/MWh conform Ordinului ANRE 136/2015 si capacitatii rezervate pe punctele de intrare ale furnizorului.
- CMZ = Capacitatea maxima zilnica aferenta unui an calendaristic si este egala cu 5040 MWh/zi;
- N = Numarul zilelor calendaristice din luna de livrare;
- Q = Cantitatea totala consumata in fiecare luna MWh.

Tariful de transport va fi evidentiat distinct pe facturile emise, in conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr. 136/2015 si Ordinului ANRE nr. 106/2014, fiind evidentiate atat componenta volumetrica cat si cea fixa, aferenta rezervarii de capacitate. Pentru perioadele in care consumul inregistrat este 0, consumatorul va plati rezervarea de capacitate aferenta locului de consum respectiv.

In conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr. 136/2015, valorile tarifului de transport la data prezentului contract sunt:

64-

Punct/Grup de puncte de intrare/ieșire în/în SNT		Tipuri de servicii de transport al gazelor naturale						
		Termen lung	Termen scurt					
			Anual	Trimestrial		Lunar		Zilnic
				vară	iană	vară	iană	vară
Punct/Grup puncte de ieșire din SNT	grupul punctelor de ieșire către sistemele de distribuție, rețelele de conducte din amonte și clienții finali racordați direct la sistemul de transport	1,86	3,24	7,22	4,79	10,70	7,20	16,05
	grupul punctelor de ieșire către depozitele de înmagazinare subterană	1,50	2,60	5,79	3,85	8,59	5,78	12,89
	punctul de ieșire din Interconectarea cu alte sisteme de transport al gazelor naturale din state membre ale UE (Csanadpalota)	6,70	11,66	25,93	17,22	38,46	25,86	57,69
	punctul de ieșire din Interconectarea cu alte sisteme de transport al gazelor naturale din state terțe non-UE (Ungheni)	0,81	1,41	3,13	2,08	4,64	3,12	6,96

— leu/MWh/h —

Punct/Grup de puncte de intrare/ieșire în/în SNT		Tipuri de servicii de transport al gazelor naturale						
		Termen lung	Termen scurt					
			Anual	Trimestrial		Lunar		Zilnic
				vară	iană	vară	iană	vară
Punct/Grup puncte de intrare în SNT	grupul punctelor de intrare din perimetrele de producție, din terminalele GNL și din instalațiile de producere a biogazului sau a altor gaze care îndeplinesc condițiile de calitate pentru a putea fi livrate/transportate în/în SNT	0,93	1,62	3,61	2,40	5,36	3,60	8,03
	grupul punctelor de intrare din interconectarea cu alte sisteme de transport al gazelor naturale din state terțe non-UE (Medieșu Aurit și Isaccea Import)	3,62	6,30	14,00	9,30	20,77	13,97	31,15
	punctul de intrare din interconectarea cu alte sisteme de transport al gazelor naturale din state membre ale UE (Csanadpalota)	3,00	5,22	11,61	7,71	17,22	11,58	25,84
	grupul punctelor de intrare din depozitele de înmagazinare subterană	1,43	2,48	5,52	3,67	8,19	5,51	12,28

f) Tarifele reglementate de transport și înmagazinare subterană sunt stabilite prin ordine/decizii ANRE și pot suferi modificări în perioada de valabilitate a contractului.

4. La Pretul de vânzare (Pv) se adaugă TVA și acciza conform Codului Fiscal în vigoare.

Vanzator
SC C-GAZ & ENERGY DISTRIBUTIE SRL

Cumparator
S.C.CET ARAD S.A

/ Administrator
Peter Braun

PB



Director General
C.E.T. Patel Moisa
Director Economic
Valentina Toma

Vizat departament juridic

[Signature]

Nr. 3158 , 25.05.2015

ACTUL ADITIONAL NR. 1
la Contractul de vânzare-cumpărare a gazelor naturale
nr. 43/05.03.2015

P.P. - 43/05.03.2015 NR. 3158/25.05.2015

Incheiat intre:

C-GAZ & ENERGY DISTRIBUTIE SRL cu sediul social in Bld. Poligrafiei nr. 75, Etaj 6, camera 61, Sector 1, București, cod postal 013704, tel: 021.231.43.00; fax: 021.231.43.70, avand numar de inregistrare la Registrul Comertului J 40/ 21156/ 2008 cu numar de identificare: RO 24886568, IBAN: RO68 MIND 0001 0012 0321 RO02, deschis la Banca Romana de Credite si Investitii, reprezentata legal de Peter BRAUN in calitate de Administrator, denumită Vânzător, pe de o parte,

Și

SC CET-ARAD S.A., cu sediul în Arad, Calea 6 Vanatori, FN, județul Arad, cod poștal 310162, inregistrata la Registrul Comertului cu nr. J02/336/2002, cod unic de inregistrare 14593668, cont nr. R044RNCB0015006386320001, deschis la BCR Arad, reprezentata legal de Pavel Moisa in calitate de Director General si Valentina Toma in calitate de Director Economic, denumită Cumpărător, pe de altă parte, au convenit să încheie prezentul act aditional, cu respectarea următoarei clauze:

Art. 1.

Art. 3(1) se modifica si devine:

Contractul va intra in vigoare la data de 01.10.2015 si va lua sfarsit la 01.10.2016. contractul putand fi modificat sau prelungit, printr-un act aditional, cu acordul ambelor parti si cu posibilitatea renegocierii unor clauze.

Art. 2.

Se modifica Anexa 2 si devine:

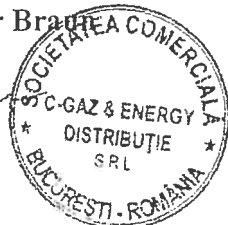
Cantitati lunare contractate si graficul de livrari pentru perioada Octombrie 2015 - Septembrie 2016.

Art. 3. Prezentul Act Aditional s-a incheiat astazi, 25.05.2015, in doua exemplare cu aceeasi valoare juridica, cate un exemplar pentru fiecare parte, si face parte integranta din Contract.

Vanzator

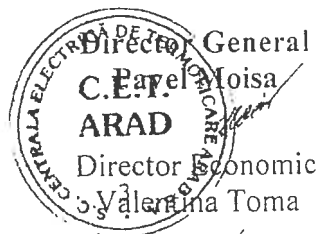
SC C-GAZ & ENERGY DISTRIBUTIE SRL

Administrator
Peter Braun



Cumparator

S.C.CET ARAD S.A



Vizat departament juridic

CANTITATILE LUNARE CONTRACTATE SI GRAFICUL DE LIVRARI
PENTRU PERIOADA

Loc de consum:

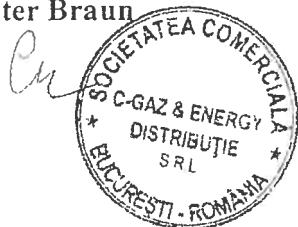
Cod :

Denumirea:

Perioada de livrare	Cantitatea totală		din care:		Debit estimat varfurile consum	maxim pentru de
			pentru producere ET consumatori casnici	Media zilnică		
	(mii Sm3)	MWh	(mii Sm3)	(mii Sm3/zi)	(Sm3/h)	
Octombrie 2015	10500	109800	4500	14	16000	
Noiembrie 2015	13500	141150	6800	19	19000	
Decembrie 2015	14800	154750	7500	20	20000	
Ianuarie 2016	14800	154750	7500	20	20000	
Februarie 2016	13500	141150	6800	20	20000	
Martie 2016	12700	132800	6500	17	19000	
Aprilie 2016	10890	113970	4400	15	16000	
Mai 2016	0	0	0	0	0	
Iunie 2016	0	0	0	0	0	
Iulie 2016	0	0	0	0	0	
August 2016	0	0	0	0	0	
Septembrie 2016	8000	83650	2500	11	13000	
Total	98690	1032020	46500			

Vanzator

SC C-GAZ & ENERGY DISTRIBUTIE SRL

/Administrator
Peter BraunCumparator

S.C.CET ARAD S.A

Director General
C. Pavel Moisa
ARADDirector Economic
Valentina Toma

NO. CETI ARAD S.A.
Nr. 1462 05.03.2015

CONTRACT

de vânzare-cumpărare a gazelor naturale
nr. 45 / 05.03.2015

B.P. - A. W. P. 100
[Signature]

B.P. ACHIZITIIL NR. 26 / 12.03.2015.

Părțile contractante

C-GAZ & ENERGY DISTRIBUTIE SRL cu sediul social in Bld. Poligrafiei nr. 75, Etaj 6, camera 61, Sector 1, București, cod postal 013704, tel: 021.231.43.00; fax: 021.231.43.70, avand numar de inregistrare la Registrul Comertului J 40/ 21156/ 2008 cu numar de identificare: RO 24886568, IBAN: RO68 MIND 0001 0012 0321 RO02, deschis la Banca Romana de Credite si Investitii, reprezentata legal de Peter BRAUN in calitate de Administrator, denumită **Vânzător**, pe de o parte,

și

S.C. CET – ARAD S.A. , cu sediul în 310162 Arad, Calea 6 Vânători FN, înregistrată la Registrul Comerțului cu nr. J02/336/2002, cod unic de înregistrare 14593668, atribut fiscal RO, cod IBAN RO44RNCB0015006386320001 deschis la BCR Arad, reprezentată de Pavel Moisă – Director General și Valentina Toma – Director Economic, denumit în continuare **cumpărătorul**, client eligibil de gaze naturale pe de altă parte, au convenit să încheie prezentul contract, cu respectarea următoarelor clauze:

Art. 1. Terminologie

Termenii utilizati in prezentul Contract sunt definiti in Anexa nr. 1.

Art. 2. Obiectul Contractului

- (1) Obiectul prezentului Contract îl constituie vânzarea de către Vânzător și cumpărarea de către Cumpărător a unor cantități de gaze naturale in amestec;
- (2) Cantitatea de gaze naturale vanduta reprezintă un amestec de gaze naturale din producția internă curenta și/sau inmagazinare și din import curent și/sau inmagazinare;
- (3) Cantitățile Contractate estimate sunt prevăzute în Anexa nr. 2. la prezentul Contract, fiind stabilite de către Cumpărător înainte de data intrării în vigoare a Contractului. Pentru cazul în care durata Contractului se prelungeste, Părțile convin asupra Cantităților Lunare Contractate estimate pentru noua perioada cu min. 30 zile calendaristice înainte de începerea acesteia;
- (4) Cantitatile prevazute in Anexa nr. 2 la prezentul contract, vor fi reconfirmate lunar de catre Cumparator Vanzatorului in doua etape, prima comunicare pana in data de 9 a lunii anterioare lunii de livrare si ultima comunicare pana in data de 25 a lunii anterioare celei de livrare. In cazul in care Cumparatorul nu face comunicările prevazute la primul aliniat, cantitatile contractate pentru luna de livrare, pe fiecare categorie, vor fi cele din Anexa nr. 2, si vor fi nominalizare de catre Vanzator catre Directia Operator Piata Gaze Naturale.
- (5) Daca diferenta dintre cantitatea lunara preluata, rezultata din Procesul Verbal de predare – preluare încheiat la sfârșitul lunii respective, și cantitatea contractata prevazuta în Anexa nr. 2, respectiv cantitatea comunicata pana la data de 25 a lunii anterioare lunii de livrare, este mai mare de 10%, pentru aceasta pretul gazelor se va majora cu 20%.
- (6) In cazul in care Cumparatorul, nu preia cel puțin 90% din cantitatea contractata prevazuta in Anexa nr. 2, respectiv cantitatea comunicata pana la data de 25 a lunii anterioare lunii de livrare, Cumparatorul va plati Vanzatorului o suma compensatorie egala cu 20% din pretul Gazului Natural stabilit in conformitate cu Art 7 din Contract, inmultita cu cantitatea nepreluata.
- (7) Cumparatorul are obligatia de a accepta masurile luate de catre Operatorul S.N.T. in cazurile prevazute de R.P.F.D.

Cu

(8) Cumpărătorul are obligația de a plăti conform prezentului Contract orice cantitate de gaze naturale preluată în plus / nepreluată față de Cantitatea Lunară Contractată, dacă aceasta rezulta din Procesul Verbal de predare – preluare încheiat la sfârșitul lunii respective, în conformitate cu prevederile alin. (5) și (6).

Art. 3. Durata Contractului

(1) Prezentul Contract va intra în vigoare la data de **01.09.2015** și va lua sfârșit la **01.09.2016**, contractul putând fi modificat sau prelungit, printr-un act adițional, cu acordul ambelor părți și cu posibilitatea renegocierii unor clauze.

Art. 4. Punctul de Livrare

(1) Punctul de Livrare este locul unde proprietatea asupra gazelor naturale trece de la Vanzator la Cumparator.

(2) Punctul de Livrare pentru gazele naturale ce fac obiectul prezentului Contract este iesirea spre Consumator al punctului de predare - preluare comercială (panoul de măsură), respectiv, SRM Cumparator. În anexa 4 sunt precizate punctele de livrare pentru care se realizează furnizarea gazului natural în baza prezentului contract.

Art. 5. Calitatea

(1) Gazele naturale livrate în baza prezentului Contract vor îndeplini condițiile de calitate prevăzute de legislația în vigoare;

(2) Calitatea gazelor naturale poate fi atestată lunar de către Vanzator prin laborator Transgaz, pe baza buletinelor de analiză a probelor prelevate la Punctul de Livrare.

Art. 6. Predarea – preluarea și măsurarea gazelor naturale

(1) Predarea – preluarea gazelor naturale ce fac obiectul prezentului Contract se face la Punctul de Livrare, în condițiile de debit și presiune convenite;

(2) Cantitățile Lunare Contractate și mediile zilnice programate se transmit Operatorului S.N.T. de către Vanzator, cu min. 15 zile lucrătoare înainte de începerea fiecărei luni de livrare;

(3) Măsurarea cantităților de gaze naturale se face continuu de către Operatorul S.N.T., cu ajutorul contoarelor/ sistemelor și echipamentelor de măsurare, care îndeplinesc condițiile prevăzute în reglementările metrologice și standardele în vigoare. Determinarea cantităților de gaze naturale în punctele de predare/preluare comercială se face zilnic, conform prevederilor reglementărilor în vigoare, inclusiv ale prevederilor Codului rețelei.

(4) În termen de 5 zile lucrătoare de la sfârșitul fiecărei luni de livrare, se va încheia cu Transportatorul, pentru fiecare loc de consum al Cumparatorului, un Proces Verbal de predare – preluare, care să prevadă:

- Cantitatea de Gaze Naturale predată – preluată;
- Calitatea Gazelor Naturale la locul de consum (PCS-ul);
- Cumparatorul;

Aceste procese verbale vor fi transmise, de către Transportator și/sau Cumparator, Vanzatorului, în cel mult 24 de ore de la data semnării acestora, prin fax sau email.

Art. 7. Prețul de Vânzare

(1) Este prețul ce va fi plătit pentru gazele naturale vândute conform prezentului Contract și se aplică la Punctele de Livrare;

(2) Prețul de Vânzare va fi calculat conform Anexei Nr. 3 „Determinarea pretului de vânzare”.

(3) La pretul de vânzare se adaugă TVA și acciza conform legislației specifice.

Art. 8. Plata impozitelor, taxelor și serviciilor aferente

En

(1) Vanzatorul consimte sa fie responsabil si sa plateasca sau sa determine plata eventualelor impozite sau taxe impuse de orice autoritate guvernamentala si asociate gazelor naturale ce fac obiectul prezentului Contract, inainte de predarea lor catre Cumparator la Punctul de Livrare;

(2) Vanzatorul va include eventualele impozite sau taxe impuse de orice autoritate guvernamentala si asociate gazelor naturale ce fac obiectul prezentului Contract in factura catre Cumparator, iar acesta consimte sa le plateasca, daca acestea corespund legislatiei sau reglementarilor in vigoare la momentul emiterii facturii.

Art. 9. Facturarea si Plata.

(1) In termen de 10 zile de la sfarsitul lunii de livrare, pe baza Cantitatii de Gaze Naturale prevazuta in Procesul Verbal incheiat potrivit Art. 6. si a Pretului de Vanzare stabilit potrivit Art. 7, Vanzatorul va emite factura fiscala. Aceasta va fi transmisa Cumparatorului in termen de 10 zile de la sfarsitul lunii de livrare prin posta si prin email la adresa mersec@cetarad.ro; secretariat@cetarad.ro

(2) Cumparatorul va achita contravaloarea facturii fiscale (inclusiv TVA si acciza), prevazuta la alin. (1) pana cel tarziu in data de 30 a lunii urmatoare lunii de livrare.

(3) In cazul in care data scadentei este o zi nelucratoare, termenul se considera implinit in ultima zi lucratoare anterioara scadentei.

(4) Plata gazelor se va efectua in lei, prin transfer bancar in conturile Vanzatorului, deschise la :

Bucuresti		
Numa banca	Sucursala	IBAN
Banca Română de Credite și Investiții	București Sud	RO91MIND011400120321RO01
RAIFFEISEN BANK	Aviației	RO14RZBR0000060011369705
BCR	Floreasca	RO24RNCB0281111129140001

Se consideră obligația de plată efectuată la data în care suma platită a fost înregistrată în extrasul de cont al Vanzatorului. Sumele plătite în plus se vor restitui Cumparatorului în termen de zece zile de la data solicitării în scris a acestuia.

(5) Vanzatorul va rezerva capacitate de transport în SNT pentru fiecare luna din perioada contractuală pentru locul de consum al Cumparatorului. În cazul în care, în cursul lunii de livrare Cumparatorul înregistrează consum 0 (zero), Cumparatorul va achita rezervarea de capacitate.

(6) Cumparatorul are dreptul de a contesta facturile greșite în termen de zece zile de la primirea prin fax și mail. Obligatia de plata se suspenda pana la clarificarea și solutionarea aspectelor ce au condus la contestarea facturilor.

(7) În condițiile în care Cumparatorul nu-si îndeplinește obligatia de plata în termen de 15 zile calendaristice de la data scadentei facturii fiscale, se obliga sa plateasca Vanzatorului penalitati de intarziere, în cuantum egal cu cele percepute pentru intarzieri la plata obligatiilor bugetare, stabilite conform prevederilor legale în vigoare, pentru fiecare zi de intarziere. Penalitatile de intarziere se calculeaza la valoarea obligatiilor de plată neachitate la scadență, pentru fiecare zi de întârziere, începând cu ziua imediat urmatoare datei scadente până la data efectuării plății, respectiv ziua în care suma platită a fost înregistrată în extrasul de cont al Cumparatorului. Valoarea totală a penalitatilor nu poate depăși valoarea debitului.

(8) În situația în care cumparatorul achita factura fiscala înainte de termenul scadent prevazut la alin. (2), Vanzatorul acorda un discount de 0,02% pe fiecare zi.

Art. 10. Garantarea platii

(1) Pentru perioada contractuală, în cazul depășirii termenului scadent al facturii inclusiv a termenului de gratie prevazut la art. 9, alin. (7), cu mai mult de 10 zile calendaristice pe parcursul a doua luni, Vanzatorul poate solicita garantarea plăților printr-un instrument de garantare care va fi stabilit de comun acord de partile contractante.

(2) Garanția prevăzută la alin. (1) va reprezenta echivalentul/ contravaloarea consumului mediu de livrare, pentru 45 de zile, și este destinată îndeplinirii obligațiilor contractuale ale Cumpărătorului, la adăpostul unor evenimente viitoare neprevăzute, care ar putea să îl aducă pe acesta în stare de incapacitate de plată;

(3) În cazul în care Cumpărătorul nu poate asigura garanția prevăzută la alin. (2), Vanzatorul are dreptul de a solicita achitarea înainte de începerea lunii de livrare a cantităților de gaze naturale contractate. Cumpărătorul înțelege acest aspect și este de acord cu achitarea înainte de începerea lunii de livrare a cantităților contractate prevăzute în Anexa 2, respectiv comunicate până în data de 25 a lunii anterioare celei de livrare.

(4) În cazul în care partile contractante nu convin asupra instrumentului de garantare prevăzut la alin. (1), și Cumpărătorul nu achită contravaloarea gazelor, conform prevederilor alin. (3), Vanzatorul are dreptul de a limita / întrerupe livrarea gazelor naturale, notificându-l în acest sens pe Cumpărător cu minim 48 ore înainte de momentul limitării/întreruperii.

Art. 11.

Răspunderea contractuală

(1) Vânzătorul are dreptul de a întrerupe livrarea gazelor, dacă nu s-au efectuat plățile la termenele prevăzute la art. 9, notificându-l în acest sens pe Cumpărător cu minim 72 ore înainte de momentul întreruperii. Livrarea gazelor va fi reluată în cel mult 24 ore de la momentul efectuării plății.

(2) În cazul în care Vanzatorul nu-și onorează obligația de a livra cantitățile de gaze naturale contractate, acesta se angajează să plătească daune-interese Cumpărătorului în cuantumul stabilit prin procedura de arbitraj conform prevederilor art. 18, alineat 3, din prezentul contract.

(3) Pentru neexecutarea sau executarea necorespunzătoare a celorlalte obligații contractuale, partea în culpa va plăti celeilalte părți daune-interese, în conformitate cu prevederile legale în vigoare.

(4) Cumpărătorul declară că prin semnarea prezentului Contract înțelege că Vanzatorul rezerva în avans o cantitate de gaze naturale pentru a satisface consumul estimat potrivit Anexei 2.

Art. 12.

Echilibrul contractual

(1) Părțile vor urmări în permanență menținerea echilibrului financiar al Contractului.

(2) Oricare dintre Părți va putea solicita renegocierea Contractului, iar cealaltă parte nu poate refuza această renegociere, în situația apariției oricăreia dintre următoarele împrejurări:

a) orice modificare legislativă sau reglementară care ar putea duce la un dezechilibru financiar al Contractului;

b) alte cauze, imprevizibile la data semnării Contractului, care afectează derularea Contractului fără a constitui un caz de forță majoră.

(3) Cumpărătorul nu poate solicita renegocierea Contractului în cazul în care înregistrează debite restante către Vanzator.

(4) În toate cazurile menționate mai sus, partile se obligă să respecte perioada de notificare prealabilă rezilierii contractului.

Art. 13. Clauza de confidențialitate

(1) Partile sunt obligate ca pe perioada valabilității prezentului contract să păstreze confidențialitatea datelor, a documentelor și a informațiilor obținute în baza acestuia. Sunt exceptate următoarele date, documente și informații:

- cele pentru a caror dezvăluire s-a primit acordul scris al celeilalte părți contractante;
- cele care la data dezvăluirii lor sunt de circulație publică;
- cele solicitate de organele abilitate ale statului, în baza unei obligații legale de informare.
- cele puse la dispoziție mediatorului / Curtii de Arbitraj Comercial Internațional de pe lângă Camera de Comerț și Industrie a României.

Art. 14. Drepturi si obligatii

(1) Vanzatorul are urmatoarele drepturi:

- a) sa incaseze contravaloarea gazelor naturale furnizate in conditiile prevazute în prezentul contract;
- b) sa limiteze/ intrerupa furnizarea gazelor naturale Cumparatorului, cu un preaviz de 72 ore, in situatiile in care este posibil din punct de vedere tehnic, in cazul neachitarii la data scadenta a facturii reprezentand contravaloarea gazelor naturale consumate/ contractate, a dobanzilor penalizatoare aferente, prin simpla notificare a Cumparatorului;
- c) sa solicite Cumparatorului modificarea si completarea Contractului pe baza incheierii de acte aditionale la acesta, ori de cate ori apar modificari ale circumstantelor avute in vedere la data semnarii acestuia.

(2) Vanzatorul are urmatoarele obligatii:

- a) sa asigure livrarea catre Cumparator a cantitatii de gaze naturale contractate in termenii prezentului contract;
- b) sa factureze Cumparatorului gazele naturale livrate si sa comunice factura Cumparatorului;
- c) sa asigure parametri specifici ai gazelor naturale furnizate, in conformitate cu conditiile prevazute in contractele de distributie si transport, respectiv prevederile legale in vigoare;
- d) sa reia furnizarea gazelor naturale la Cumparator in termen de maxim 24 ore de la data incetarii motivului intreruperii cu exceptia situatiilor de Forta Majora.

(3) Cumparatorul are urmatoarele drepturi:

- a) sa preia cantitatea de gaze naturale contractata, in conformitate cu prevederile prezentului contract;
- b) sa pretinda daune Vanzatorului in cazul limitarilor sau intreruperilor in livrarea gazelor naturale, in alte situatii decat cele permise in prezentul Contract sau de legea aplicabila, cauzate din culpa acestuia;
- c) sa solicite Vanzatorului modificarea si completarea Contractului pe baza incheierii de acte aditionale la acesta, ori de cate ori apar modificari ale circumstantelor avute in vedere la data semnarii acestuia.

(4) Cumparatorul are urmatoarele obligatii:

- a) sa preia integral cantitatea contractata pusa la dispozitie de catre Vanzator în conditiile prezentului contract;
- b) sa achite integral si la termenele prevazute contravaloarea cantitatii de gaze naturale care face obiectul contractului in conditiile prezentului contract.

Art. 15. Modificarea circumstanțelor

(1) În contextul prezentului contract, prin modificare de circumstanțe se înțelege: legiferarea, intrarea în vigoare, modificarea textului sau a interpretării privind orice cerință legală, norma, metodologie sau recomandare a unei autoritati ori aplicarea unei noi cerințe legale, norme, metodologii sau recomandari a unei autoritati, care nu erau în vigoare la data semnării acestui Contract;

(2) Modificarea circumstanțelor poate include, fara a se limita la: introducerea unor noi impozite sau taxe, o schimbare a modalităților de impunere sau taxare, o majorare/ diminuare a oricăroră dintre impozitele și taxele existente ori o schimbare a metodologiei avute in vedere la data incheierii prezentului Contract, privind fundamentarea sau recomandarea si/ sau aplicarea elementelor utilizate la stabilirea Pretului de Vanzare;

(3) Dacă apare o modificare de circumstanțe, părțile se obliga sa renegocieze clauzele Contractului afectate de aceasta, in termen de 15 zile de la notificarea intentiei de renegociere de catre partea interesata;

(4) Notificarea intentiei de renegociere se va face de catre partea interesata in termen de 15 zile de la aparitia modificarii de circumstante.

(5) Consecintele acestor modificari prevazute in alin. (1), (2) vor fi integrate Contractului, printr-un act aditional.

Ch

Art. 16. Rezilierea contractului

- (1) Rezilierea totala sau partiala a clauzelor prezentului contract nu are nici un efect asupra obligatiilor deja născute între parti, care devin exigibile în momentul rezilierii.
- (2) Partile sunt îndreptăţite să procedeze la rezilierea contractului în următoarele situații:
- neexecutarea de către una dintre parti a obligațiilor contractuale;
 - declansarea procedurii falimentului uneia dintre parti;
 - dacă în termen de 45 de zile calendaristice de la data notificării intenției de amendare a Contractului partile nu ajung la o înțelegere comună în legătura cu modificarea și/sau cu completarea acestuia.
- (3) Rezilierea contractului de vânzare-cumpărare din inițiativa Cumparatorului operează în condițiile notificării prealabile a Vanzatorului, cu cel puțin 21 de zile calendaristice înainte de această dată, sub condiția îndeplinirii în întregime a obligațiilor de plată prevăzute contractual, până la împlinirea termenului de preaviz.

Art. 17. Forța majoră

- (1) Nici una dintre părțile contractante nu răspunde de neexecutarea în termen sau/și de executarea în mod necorespunzător, total sau parțial, a oricărei obligații care îi revine în baza prezentului Contract, dacă neexecutarea sau executarea necorespunzătoare a obligațiilor respective a fost cauzată de forța majoră, așa cum este definită de lege;
- (2) Circumstanțele de forță majoră sunt cele care pot apărea pe perioada de valabilitate a prezentului contract, în urma producerii unor evenimente extraordinare care nu au putut fi luate în considerare de părți și care sunt în mod rezonabil în afara voinței și controlului părților;
- (3) Partea care invocă forța majoră este obligată să notifice celeilalte părți, în termen de 72 de ore de la începerea evenimentului, și să ia toate măsurile posibile în vederea limitării consecințelor lui;
- (4) Cazurile de forță majoră vor fi certificate de Camera de Comerț și Industrie a României și a Municipiului București;
- (5) Dacă în termen de 30 zile de la producere evenimentul respectiv nu încetează, părțile au dreptul să își notifice încetarea deplin drept a prezentului contract, fără ca vreuna dintre ele să pretindă daune-interese.

Art. 18. Notificari

- (1) Partile sunt obligate ca pe parcursul derulării prezentului contract să își notifice reciproc orice modificare a circumstanțelor avute în vedere la data semnării acestuia;
- (2) Termenul de notificare este de 15 zile calendaristice de la data producerii modificării circumstanțelor;
- (3) Părțile convin că pe parcursul derulării prezentului contract, toate notificările sau comunicările între Părți să se facă în scris și să fie transmise prin fax, e-mail, trimitere poștală recomandată cu confirmare de primire, ori prin curier la adresele indicate mai jos:

Pentru Vanzător: C- GAZ & Energy Distribuție SRL

Sediul: Bld. Poligrafiei nr. 75, Etaj 6, camera 61, Sector 1, București, cod poștal 013704

Tel: 021.231.43.00

Fax: 021.231.43.70

E-mail: contact@cged.ro și dveli@cged.ro

Pentru Cumparator: S.C. CET – ARAD S.A.

Adresa: Calea 6 Vânători FN, cod poștal 310162 - Arad

Tel : 0257.213.196;

Fax: 0257.213.160;

E-mail: mersec@cetarad.ro; secretariat@cetarad.ro

- (4) Schimbarea adresei oricăreia dintre Părți va fi notificată cu cel puțin 5 zile înainte de a deveni efectivă.

Ca

Art. 19. Cesiune

- (1) Vanzatorul va putea instraina catre orice tert drepturile sale de creanta reprezentand contravaloarea gazelor naturale vandute, in temeiul facturilor acceptate de Cumparator conform prezentului contract, notificand cesiunea catre Cumparator, in conformitate cu prevederile Codului Civil;
- (2) Vanzatorul nu va cesiona obligatiile la care s-a angajat prin semnarea prezentului contract.
- (3) Notificarea cesiunii drepturilor de creanta va fi facuta de catre vanzator cu minim 5 zile calendaristice inaintea datei cedarii sau a transferului.

Art. 20. Legislatia aplicabila; solutionarea litigiilor

- (1) Prezentul contract, precum si obligatiile partilor care rezulta din derularea acestuia se supun legislatiei române in vigoare;
- (2) Partile convin ca toate neintelegerile rezultate din interpretarea, executarea sau incetarea acestui contract sa fie rezolvate pe cale amiabila, prin parcurgerea procedurii medierii, sau prin conciliere directa;
- (3) Orice litigiu decurgand din sau in legatura cu acest contract, inclusiv referitor la incheierea, executarea ori desfiintarea lui, care nu poate fi solutionat pe cale amiabila, se va solutiona prin arbitrajul Curtii de Arbitraj Comercial International de pe langa Camera de Comert si Industrie a Romaniei, de un tribunal arbitral constituit din trei arbitri, in conformitate cu Regulile de procedura arbitrala ale acestei Curti si a celor prevazute in Codul de procedura civila român. Hotararea arbitrala este definitiva si obligatorie. Exceptiile de la regula mai sus mentionata de competenta materiala o constituie procedurile intemeiate pe art.1013 – 1024 din noul Cod de Procedura Civila sau a oricaror alte acte normative care prevad existenta unei creante certe, lichide si exigibile pentru obtinerea unui titlu executoriu, precum si cele expres prevazute de Codul de Procedura Civila.

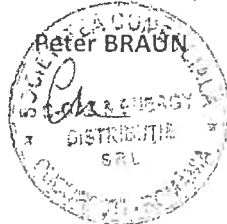
Art. 21. Clauze finale

- (1) Părțile garantează una celeilalte că prezentul Contract reprezintă o obligație validă, legală, opozabilă în justiție;
- (2) Părțile se obligă una față de cealaltă să obțină și să păstreze pe toată durata Contractului toate aprobările necesare fiecăreia pentru exercitarea obligațiilor cuprinse în acest contract, conformându-se tuturor cerințelor legale;
- (3) In cazul schimbarii formei juridice/reorganizarii judiciare partile se obliga sa comunice, in termen de maximum 10 zile calendaristice de la aceasta data, modul de preluare a obligatiilor contractuale reciproce;
- (4) Dispozitiile prezentului contract se completeaza cu prevederile Codului civil in vigoare, precum si cu celelalte reglementari legale in vigoare;
- (5) Prezentul contract se poate modifica si/sau completa pe baza incheierii in scris de acte aditionale, cu acordul ambelor parti;
- (6) Anexa nr. 1 "Definirea unor termeni", Anexa nr. 2 "Cantitățile Lunare estimate Contractate și Graficul de livrări", Anexa nr. 3 "Determinarea pretului de vanzare".
- (7) Prezentul contract a fost incheiat astazi, 03.03.2015, in doua exemplare cu aceeasi valoare juridica, cate unul pentru fiecare parte.

Vanzator

SC C-GAZ & ENERGY DISTRIBUTIE S.R.L

Administrador ,
PETER BRAUN
SC C-GAZ & ENERGY
DISTRIBUTIE
SRL



Cumparator

SC CET ARAD SA

Director General

Pavel Moisă

Director Economic

Valentina Toma

Vizat departament juridic



CANTITATILE LUNARE CONTRACTATE SI GRAFICUL DE LIVRARI
PENTRU PERIOADA

Loc de consum:

Cod :

Denumirea:

Perioada de livrare	Cantitatea totală		din care:	Media zilnică (mii Sm ³ /zi)	Debit estimat varfurile consum (Sm ³ /h)	maxim pentru de
	(mii Sm ³)	MWh	pentru producere ET consumatori casnici (mii Sm ³)			
Septembrie 2015	8000	83650	2500	11	13000	
Octombrie 2015	10500	109800	4500	14	16000	
Noiembrie 2015	13500	141150	6800	19	19000	
Decembrie 2015	14800	154750	7500	20	20000	
Ianuarie 2016	14800	154750	7500	20	20000	
Februarie 2016	13500	141150	6800	20	20000	
Martie 2016	12700	132800	6500	17	19000	
Aprilie 2016	10890	113970	4400	15	16000	
Mai 2016	0	0	0	0	0	
Iunie 2016	0	0	0	0	0	
Iulie 2016	0	0	0	0	0	
August 2016	0	0	0	0	0	
Total	98690	1032020	46500			

Vanzator

SC C-GAZ & ENERGY DISTRIBUTIE S.R.L

Administrator ,

Peter BRAUN



Cumparator

SC CET ARAD SA

Director General

Pavel Moisă

Director Economic

Valentina Toma



DEFINIREA UNOR TERMENI

* *Acord Tehnic* - acordului tehnic privind exploatarea punctelor de predare/preluare comerciala a gazelor naturale, aprobat prin Decizia Presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Gazelor Naturale nr. 260/03.08.2001;

* *aprobări* – avize, licențe, consimțăminte și autorizații acordate deja sau care vor fi acordate de autoritatea competentă;

* *autoritate competentă* – Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE);

* *cerință legală* – orice act cu caracter normativ emis de Parlamentul României, de Guvern sau de autoritatea competentă;

* *gaze naturale* - substante minerale combustibile constituite din amestecuri de hidrocarburi naturale acumulate in scoarta terestra si care, in conditii de suprafata, se prezinta in stare gazoasa, intrunind proprietatile fizice si chimice prevazute in STAS 3317;

* *luna* – Perioada de timp incepand cu ora 6 dimineata a primei zile a lunii calendaristice pana la ora 6 dimineata a primei zile din urmatoarea luna calendaristica ;

* *metru cub de gaze naturale (mc)* - volumul de gaze naturale care ocupa un cub cu latura de un metru, la presiunea de 101.325 Pa (1 bar) si la temperatura de 288,15K (15°C);

* *sectorul gazelor naturale* – ansamblul agenților economici, activităților și instalațiilor aferente privind producția, transportul, tranzitul, înmagazinarea/stocarea, dispecerizarea, distribuția, furnizarea și utilizarea gazelor naturale;

* *Operatorul de Piata* – persoana juridica care intocmeste bilantul surse – consumuri de gaze la nivel national, coordoneaza si urmareste realizarea acestuia ;

* *Pret de Vanzare* - pretul unei cantitati de 1 MWh de gaze naturale, definit si calculat conform art. 7 al prezentului Contract;

* *PCS*- puterea calorifica superioara la temperatura de combustie de 15°C, exprimata in kWh/m3; reprezinta media puterilor calorifice superioare, determinate la punctele de import a gazelor naturale, conform celor precizate la Art. 93 din "Regulamentul de masurare a cantitatilor de gaze naturale tranzactionate in Romania" aprobat de ANRE prin Ordinele nr.62/2008; nr.115/2008 si nr.125/2008, aferente perioadei de facturare;

* *R.P.F.D.* – Regulamentul de programare, functionare si dispecerizare a S.N.T., aprobat prin Decizia Presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Gazelor Naturale nr. 52/23.01.2001;

* *Sistem National de Transport (S.N.T.)* - sistemul de transport al gazelor naturale in regim de inalta presiune, compus din ansamblul de conducte, recipiente, echipamente si instalatii aferente, care asigura primirea gazelor naturale de la producatori si/sau de la furnizorii autohtoni si/sau straini si transportul acestora in vederea livrarii in sistemele de distributie si/sau la consumatorii directi si/sau in vederea inmagazinarii/stocarii acestora.

* *S.R.M* - Asigura filtrarea, reglarea, masurarea gazelor naturale si constituie un ansamblu de aparate, armaturi si accesorii montate intr-o constructie proprie de tip cofret metalic sau termoizolant. Prin intermediul acestora gazele trec din reseaua de transport (presiune inalta) in reseaua de distributie (presiune medie);

* *zi gaziera dispecerizata* – intervalul de timp de 24 ore cu incepere de la ora 6.00, ora oficiala a Romaniei;

Vanzator

SC C-GAZ & ENERGY DISTRIBUTIE S.R.L

Administrator ,

Peter BRAUN



Cumparator

SC CET ARAD SA

Director General

Pavel Moisă

Director Economic

Valentina Toma



Determinarea pretului de vanzare

1. Pretul de vanzare (Pv) se determina astfel:

$$Pv = Pg + T$$

unde:

Pg este pretul gazului natural in amestec, lei/MWh, exclusiv TVA.

T este tariful de transport aplicat de SNGN Transgaz SA, lei/MWh, exclusiv TVA.

2. Pretul gazului natural in amestec (Pg), este calculat astfel:

2.1 Pentru consum noncasnic:

$$Pg_{\text{noncasnic}} = P_{\text{int}} + M$$

Unde :

P_{int} = reprezinta pretul gazelor naturale de provenienta intern in lei/MWh;

Pretul (P_{int}) pentru gazele naturale din productia interna livrate catre Cumparator se calculeaza dupa cum urmeaza:

$$P_{\text{int}} = (P_{\text{int}}^c * (1 - q_d) + P_{\text{int}}^d * q_d), \text{ unde:}$$

P_{int}^c = pretul gazelor naturale de provenienta interna, curente

q_d = procentul gaze naturale din depozit

P_{int}^d = pretul gazelor naturale de provenienta interna din depozit

P_{int}^c este pretul gazelor din productia interna curenta, pretul propus este de 90 Lei/MWh, in conditiile de variatie a cantitatilor de $\pm 10\%$.

P_{int}^d este pretul gazelor naturale din productia internă provenite din depozitele de înmagazinare livrate către cumpărător si este prețul de achiziție a gazelor naturale din producția internă pentru clienti noncasnici din perioada ciclului de injecție la care se adaugă tarifele aferente prestării serviciilor de înmagazinare subterană, aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;

q_d este procentul de gaze naturale din depozit si reprezinta maxim 12,5% din total cantitate lunară de gaze interne, conform prevederilor *Metodologiei privind determinarea anuala a nivelului stocului minim de gaze naturale pentru titularii licentelor de furnizare, aprobat de catre ANRE* pentru perioada octombrie- martie.

Pentru perioada aprilie – septembrie acesta este 0 (zero);

M = marja comerciala, respectiv 1,2 lei/MWh;

Ch

$$Pg_{casnic} = (P_{int} + M) * (1 - p^2) + P_{imp} / PCS_{imp} * p^2 * k$$

Unde :

P_{int} = reprezinta pretul gazelor naturale de provenienta intern in lei/MWh;

Pretul (P_{int}) pentru gazele naturale din productia interna livrate catre Cumparator se calculeaza dupa cum urmeaza:

$$P_{int} = (P_{int}^c * (1 - q_d) + P_{int}^d * q_d), \text{ unde:}$$

P_{int}^c = pretul gazelor naturale de provenienta interna, curente

q_d = procentul gaze naturale din depozit

P_{int}^d = pretul gazelor naturale de provenienta interna din depozit

P_{int}^c este pretul gazelor din productia interna curenta si este conform HG 5/2015 , pentru clienti casnici in conditiile de variatie a cantitatilor de $\pm 10\%$.

P_{int}^d este pretul gazelor naturale din productia internă provenite din depozitele de înmagazinare livrate către cumpărător si este prețul de achiziție a gazelor naturale din producția internă pentru clienti noncasnici din perioada ciclului de injecție la care se adaugă tarifele aferente prestării serviciilor de înmagazinare subterană, aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;

q_d este procentul de gaze naturale din depozit si reprezinta maxim 25% din total cantitate lunară de gaze interne, conform prevederilor *Metodologiei privind determinarea anuala a nivelului stocului minim de gaze naturale pentru titularii licentelor de furnizare, aprobat de catre ANRE* pentru perioada octombrie– martie.

Pentru perioada aprilie – septembrie acesta este 0 (zero);

M = marja comerciala, respectiv 1,2 lei/MWh;

p^2 = procentul gazelor din import in amestec pentru consum casnic. Se comunica lunar de către Operatorul de Piață (Directia Operator Piata Gaze Naturale Bucuresti – TRANSGAZ), dupa obtinerea avizului ANRE;

P_{imp} = reprezinta prețul gazelor de provenienta import in USD/1000mc si se va calcula astfel:

$$P_{imp} = [Po + 0,239 * (Go - 909,435) + 0,344 * (LSFO - 617,917)] * 1,0173521 - D, \text{ unde:}$$

Po = 423 USD/1000 m³ considerat la 20° C;

$LSFO$ = prețul păcurii cu conținut de sulf maxim 1% calculat ca medie aritmetică a prețurilor lunare publicate în Platt's Oilgram Price Report în tabelul de evaluare a prețurilor spot la titlul European Bulk, Cargoes, FOB Med, Basis Italy, pentru primele noua luni care preced trimestrul pentru care se stabileste P_{imp} ;

Go = prețul motorinei cu conținut de sulf de maxim 0,1 % calculat ca medie aritmetică a prețurilor lunare publicate în Platt's Oilgram Price Report în tabelul de evaluare a prețurilor spot la titlul European Bulk, Cargoes, FOB Med, Basis Italy, pentru pentru primele noua luni care preced trimestrul pentru care se stabileste P_i ;

D = discount pentru cantitățile din import, respectiv 10 USD/1000m³;

k = curs valutar al Bancii Nationale a Romaniei valabil in ultima zi a lunii de consum;

PCS_{imp} = puterea calorifica superioara la temperatura de combustie de 15° C, exprimata in kWh/m³; reprezinta media puterilor calorifice superioare, determinate la punctele de import a gazelor naturale,

Cr

conform celor precizate la Art. 55 din Regulamentul de măsurare a cantitatilor de gaze naturale tranzactionate in Romania", aferente perioadei de facturare.

In cazul in care prevederile legislatiei nu vor mai permite achizitia gazelor naturale pentru categoria CPET (casnic) la pret diferentiat fata de categoria noncasnic, $P_{int}^c \text{ casnic} = P_{int}^c \text{ noncasnic}$.

2.3 Daca cantitatea de gaz naturale consumata difera fata de cantitatea estimata cu mai mult de $\pm 10\%$, P_{int}^c va deveni P_{int}^p si va fi calculat astfel:

I. Pentru nepreluare fata de cantitatea contractata :

$$P_{int}^p = [P_{int}^c * Ce + (0.90 * Cc - Ce) * 0.2 * P_{int}^c] / Ce, \text{ unde:}$$

P_{int}^p = Pret intern penalizat

Ce = cantitate efectiv preluata gaze interne

Cc = cantitate contractata gaze interne

II. Pentru preluare fata de cantitatea contractata :

$$P_{int}^c = [P_{int}^c * Ce + (Ce - 1.1 * Cc) * 0.2 * P_{int}^c] / Ce, \text{ unde:}$$

P_{int}^p = Pret intern penalizat

Ce = cantitate efectiv preluata gaze interne

Cc = cantitate contractata gaze interne

Formulele de calcul prevazute la punctele I si II se aplica atat pentru categoria de consum definita la punctul 2.1 cat si pentru cea definita la 2.2.

3. Tariful de transport (T), la data prezentului contract este determinat astfel:

$T = \text{Componenta volumetrica pentru cantitatea transportata pentru sistemele de transport} + (\text{Componenta fixa de rezervare a capacitatii pentru servicii ferme pe zi} \times \text{CMZ} \times N) / (Q), \text{ lei/MWh}$

Unde:

- componenta volumetrica pentru cantitatea transportata in SNT, acesta fiind de 5.79 lei/MWh conform Ordinului ANRE 70/2014.
- componenta fixa de rezervare a capacitatii pentru servicii ferme pe zi, aceasta fiind de 2.26 lei/MWh conform Ordinului ANRE 70/2014 si capacitatii rezervate pe punctele de intrare ale furnizorului.
- CMZ = Capacitatea maxima zilnica aferenta unui an calendaristic si este egala cu 5040 MWh/zi;
- N = Numarul zilelor calendaristice din luna de livrare;
- Q = Cantitatea totala consumata in fiecare luna MWh.

Tariful de transport va fi evidentiat distinct pe facturile emise, in conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr. 70/2014 si Ordinului ANRE nr. 106/2014, fiind evidentiata atat componenta volumetrica cat si cea fixa, aferenta rezervarii de capacitate. Pentru perioadele in care consumul inregistrat este 0, consumatorul va plati rezervarea de capacitate aferenta locului de consum respectiv.

Ca

prezentului contract este:

Punct/Grup de puncte de intrare/iesire in/din Sistemul National de Transport		Tariile de servicii de transport al gazelor naturale						lei/MWh
		Termen lung	Trimestrial		Lunar		Zilnic	
		Anual	Vara	Iarna	Vara	Iarna	Vara	Iarna
Punct/Grup de puncte de intrare in SNT	grupul punctelor de intrare din perimetrarea de productie, din terminalele GNT si din instalatiile de productie a biogazului sau a altor gaze care indeplinesc conditiile de calitate pentru a putea fi livrate/transportate in/prin Sistemul National de Transport	0,5	0,69	1,9	1,32	2,81	1,97	4,22
	grupul punctelor de intrare din interconectarea cu alte sisteme de transport al gazelor naturale din state terțe non-UE (Madiesu Aurit si Isaccea Import)	2,08	3,71	7,93	5,5	11,75	8,25	17,62
	punctul de intrare din interconectarea cu alte sisteme de transport al gazelor naturale din state membre ale UE (Csanadpalota)	1,35	2,4	5,14	3,56	7,61	5,34	11,41
	grupul punctelor de intrare din depozitele de inmagazinare subterana	1,89	3,37	7,22	5	10,69	7,5	16,03
Punct/Grup de puncte de iesire in SNT	grupul punctelor de iesire catre sistemele de distributie, retelele de conducte din amonte si clientii finali racordati direct la sistemul de transport	1,53	2,76	5,9	4,09	8,73	6,13	13,09
	grupul punctelor de iesire catre depozitele de inmagazinare subterana	1,76	3,17	6,79	4,71	10,05	7,06	15,08
	punctul de iesire din interconectarea cu alte sisteme de transport al gazelor naturale din state membre ale UE (Csanadpalota)	10,95	19,49	41,75	28,91	61,75	43,27	92,65

f) Tarifele reglementate de transport si inmagazinare subterana sunt stabilite prin ordine/decizii ANRE si pot suferi modificari in perioada de valabilitate a contractului.

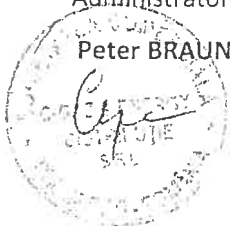
4. La Pretul de vanzare (Pv) se adauga TVA si acciza conform Codului Fiscal in vigoare.

Vanzator

SC C-GAZ & ENERGY DISTRIBUTIE S.R.L

Administrator,

Peter BRAUN



Cumparator

SC CET ARAD SA

Director General

Pavel Moisa

Director Economic

Valentina Toma



PUNCTELE DE LIVRARE

- I. Punctul de livrare este CET Arad Lignit III cod SM036002
- II. Presiunile de furnizare:
 - a. Minima: 0,6 bar
 - b. Maxima: 1,2 bar

Vanzator

Cumparator

SC C-GAZ & ENERGY DISTRIBUTIE S.R.L

SC CET ARAD SA

Administrator ,

Director General

Peter BRAUN

Payel Moisa



CET.
ARAD
Director Economic
Valentina Toma

09.08.2017

In atentie:

Domnului Cornel Neamtiiu - Presedinte Consiliul de Administratie CET Arad SA

Domnului Matei Aurel - Director General CET Arad SA

Domnului Victor Ciulean - Director General CET Hidrocarburi SA

Spre stiinta:

Domnului Gheorghe Falca - Primar Municipiul Arad

Domnului Calin Bibart - Viceprimar Municipiul Arad

Doamnei Claudia Macra - Administrator Public

Stimate Domnule Primar,

Stimata Doamna si stimati Domni Directori,

Urmare a ultimei comunicari efectuate in data de 28 iulie si a discutiilor purtate ieri, 8 august, la Arad, va rugam sa aveti in vedere urmatoarele situatii existente:

- 1) Soldul restant aferent contractului incheiat cu CET Arad SA este in momentul de fata in valoare de 7.996.075,03 lei si in continuare se acumuleaza penalitati de intarziere substantiale;
- 2) Aferent platilor in avans primite de la CET Hidrocarburi si livrarilor efectuate in lunile mai, iunie, iulie si august ce este in curs, acestea sunt consumate in proportie de circa 80% si am primit de la CET Arad SA avans partial pentru consum luna octombrie in valoare de 2.476.614,87 lei;
- 3) Banca noastra finantatoare ne-a atras atentia legat, pe de o parte, de executarea silita incuviintata de instanta in favoarea CET Arad SA pentru creanta detinuta asupra CET Hidrocarburi SA si pe de alta parte, legat de faptul ca soldul pe care il avem de incasat de la CET Arad SA este nesustenabil; in acest sens, banca finantatoare insista sa luam masuri de preventie in vederea protejarii situatiei financiare si a limitei de creditare, in urmatoarele doua sensuri:

- a) Sa initiem asupra CET Hidrocarburi SA o actiune in solidar cu actiunea in instanta intreprinsa de CET Arad SA, in vederea recuperarii soldului restant prin mecanismul „tert poprit”;

Pagina 1 din 2

18 AUG. 2017

1. S. S. S. S. S.
1. S. S. S. S. S.

- b) Sa oprim furnizarea de gaze naturale la CET Hidrocarburi SA, in vederea consolidarii debitelor adunate ca parte din datoriile existente intre CET Hidrocarburi SA si CET Arad SA si CET Arad SA si C-Gaz & Energy Distributie SRL.

In concluzie, va rugam sa intreprindeti masuri urgente in vederea reducerii soldului cu minimum 5.000.000 lei pentru a preveni impunerea de la banca finantatoare a restrictiilor descrise anterior. In acest sens, reamintim ca pentru a evita necesitatea de alocare a subventiilor in avans, fondurile necesare acoperirii soldului existent pot fi alocate de Autoritatile Locale din pierderile recunoscute si aprobate din anii precedenti.

Noi, C-Gaz & Energy Distributie SRL, considerand buna colaborare intre parti, dorim sa evitam situatia ce ar fi creata cu respectarea celor doua actiuni cerute de banca finantatoare.

Nu in ultimul rand, suntem constransi sa asiguram financiar rezervarea de capacitate pentru sezonul de iarna urmator, termen ce se incheie in saptamana 29 august – 5 septembrie si care ne aduce o sarcina additionala in linia de credit contractata de la banca finantatoare.

Va multumim anticipat pentru intelegere si colaborare.

Cu deosebita stima,
Peter Braun
Administrator





C-GAZ & ENERGY DISTRIBUTIE

C.U.I: RO 24886568; Reg. Com: J40/21156/2008
B-dul Poligrafiei nr. 75, Etaj 6, camera 61, București
Tel: 021.231.43.00; Fax: 021.231.43.70
e-mail: contact@ced.ro; site: www.caed.ro
RO 24 RNCB 0281 1111 2914 0001 - BCR Suc. Floreasca
RO 14 RZBR 0000 0600 1136 9705 - Raiffeisen Suc. Avlației

07.08.2017

Catre:

SC CENTRALA ELECTRICA DE TERMOFICARE ARAD S.A

In atentia Domnului Director General Matei Aurel

SC CENTRALA ELECTRICA DE TERMOFICARE HIDROCARBURI SA ARAD

In atentia Domnului Director General Victor Ciulean

Spre stiinta:

PRIMARIA MUNICIPIULUI ARAD

In atentia Domnului Primar Gheorghe Falca

In atentia Domnului Director Executiv Pavel Neamtiu

Stimate Domnule Primar,

Stimati Domni Directori,

Urmare a ultimei comunicari emise catre Dvs si in vederea intalnirii de maine, 08 august, va transmitem atasat factura de penalitati si calculul aferent pentru perioada martie - aprilie 2017, in valoare de 177,085.32 lei si factura de discount plati anticipate si calculul aferent pentru luna martie 2017.

Astfel, data prezentei comunicari, soldul aferent contractului de furnizare incheiat cu CET Arad este 7.996.075,03 lei.

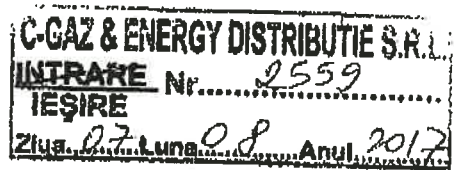
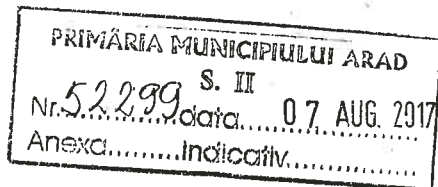
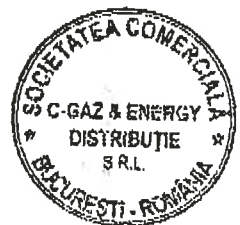
Nu in ultimul rand, reiteram rugamintea de a lua toate masurile necesare pentru obtinerea fondurilor acoperitoare platii soldului restant, fonduri care intelegem sa fie izvorate si alocate de catre Autoritatile Locale din pierderile aprobate din sezoanele precedente.

Va multumim anticipat pentru intelegere si colaborare.

Cu deosebita stima,

Peter Braun

Administrator



- Fel. St. Posmar
- Fel. St. Viceprimar Bogdan I.
- Fel. St. Comunicare
- Fel. St. Economice
- Fel. Adm. public

18 Aug. 2017
I. St. Com
Jh

Furnizor: SC C-GAZ & ENERGY DISTRIBUTIE SRL
 Nr. R.C.: M0211562008
 C.I.F.: RO 24186568
 Sediul: Bulevardul Poligrafiei, nr. 75
 etaj 6, camera 61, sector 1, Bucuresti
 RO64 OTPV 1130 0082 3490 RO03
 Cont: OTP Bank Romania SA
 Tel/Fax: 021.231.43.00 / 021.231.43.70
 Site: www.eged.ro
 Tel. Urgente: 0752 121 111

Cumparator: SC CET-ARAD SA
 Nr. R.C.: J020362002
 C.I.F.: RO14593668
 Sediul: Calea 6 Vasilesti, FN, Inc. Arad, jud. Arad, CP 310162
 Cont: RO44RNCB001500036320001



Factura:
 Nr. ordine: CGED GN 3867
 Data: 31/07/2017

Cota TVA: 19%

Nr. crt.	Denumirea produselor si a serviciilor	U.M.	Cantitate		Pret unitar (fara TVA) Lei/MWh	Valoare (Lei)	TVA (Lei)	Total (Lei)
			MWh	mmc				
	Pentriioli cf anexa					177,085.32	0.00	177,085.32
Categorie consum : A								
Contract nr: 43/05.03.2015								
Perioada: Martie-Aprilie 2017								
Valoare PCS - 10 600 kWh/mc								
Data scadenta: 07/08/2017								
Informatii de: Ioan Irina Roxana, CNE: 2840323460026								
Factura emisa la solicitare si stampila cf. art. 319 alin. 29 din Codul Fiscal (Legea 227/2015)		Date privind expeditia			TOTAL:	177,085.32	0.00	177,085.32
		POSTA			TOTAL DE PLATA			

Anexa COED GN 3867

Factura/Data	Suma	Achitat	Data scadenta	Nr. Zile intarz	Data Incasare	Sold	Dobanzl	penalitate	0.03%
GN 1859/06.04.17	13,171,920.52	9,104,665.63	28-Apr-17		0 28-Apr-17	4,067,254.89	0.00		
		55,658.66	28-Apr-17		4 02-May-17	4,011,596.23	4,860.71		
		69,012.08	28-Apr-17		1 03-May-17	3,942,584.17	1,203.48		
		8,579.93	28-Apr-17		1 04-May-17	3,934,004.24	1,162.78		
		1,250,000.00	28-Apr-17		1 05-May-17	2,684,004.24	1,180.20		
		522.27	28-Apr-17		0 05-May-17	2,683,481.97	0.00		
		774.57	28-Apr-17		3 08-May-17	2,682,707.40	2,415.13		
		848.55	28-Apr-17		1 09-May-17	2,681,858.85	804.81		
		2,448.72	28-Apr-17		1 10-May-17	2,679,410.13	804.56		
		8,541.20	28-Apr-17		1 11-May-17	2,670,868.93	803.82		
		1,499,103.25	28-Apr-17		0 11-May-17	1,171,765.88	0.00		
		1,215.00	28-Apr-17		1 12-May-17	1,170,550.88	351.53		
		3,860.78	28-Apr-17		3 15-May-17	1,166,689.90	1,053.50		
		250,000.00	28-Apr-17		1 16-May-17	918,689.90	350.07		
		8,039.56	28-Apr-17		0 16-May-17	911,650.32	0.00		
		11,080.31	28-Apr-17		1 17-May-17	900,770.01	273.56		
		4,424.02	28-Apr-17		1 18-May-17	896,345.99	270.23		
		90,780.17	28-Apr-17		0 18-May-17	806,565.82	0.00		
		4,606.49	28-Apr-17		1 19-May-17	800,959.33	241.67		
		3,949.66	28-Apr-17		3 22-May-17	797,009.67	720.86		
		19,781.83	28-Apr-17		1 23-May-17	777,227.84	239.10		
		12,636.87	28-Apr-17		1 24-May-17	764,590.97	233.17		
		4,807.63	28-Apr-17		1 25-May-17	759,783.34	229.38		
4,473.99	28-Apr-17		1 26-May-17	756,309.35	227.94				
5,249.16	28-Apr-17		3 29-May-17	750,060.19	679.78				
4,132.10	28-Apr-17		0 29-May-17	745,928.09	0.00				
745,928.09	28-Apr-17		1 30-May-17	0.00	223.78				
GN 1863/10.04.17	685.51	685.51	30-Apr-17	30	30-May-17	685.51	6.17		
		60,163.70	30-May-17		0 04-May-17	10,123,709.08	0.00		
		382,182.96	30-May-17		0 30-May-17	9,761,526.10	0.00		
		11,837.27	30-May-17		1 31-May-17	9,749,688.83	2,928.46		
		4,667.82	30-May-17		2 02-Jun-17	9,745,021.01	5,849.81		
		5,308.39	30-May-17		4 08-Jun-17	9,739,714.62	11,694.03		
		7,655.10	30-May-17		1 07-Jun-17	9,732,059.52	2,921.91		
		15,383.57	30-May-17		1 08-Jun-17	9,716,675.95	2,819.62		
		3,858.10	30-May-17		1 09-Jun-17	9,712,817.85	2,915.00		
		3,071.64	30-May-17		3 12-Jun-17	9,709,746.21	8,741.54		
		3,793.46	30-May-17		1 13-Jun-17	9,705,952.75	2,912.92		
		1,226,679.93	30-May-17		0 13-Jun-17	8,479,272.82	0.00		
		11,189.71	30-May-17		1 14-Jun-17	8,468,083.11	2,543.78		

Anexa CGED GN 3867

	4,249.33	30-May-17		1	16-Jun-17	8,463,833.78	2,540.42
	4,705.18	30-May-17		1	16-Jun-17	8,459,128.62	2,539.15
	4,325.38	30-May-17		3	19-Jun-17	8,454,802.24	7,813.22
	3,724.56	30-May-17		1	20-Jun-17	8,451,077.68	2,536.44
	10,382.00	30-May-17		1	21-Jun-17	8,440,715.88	2,535.32
	4,742.54	30-May-17		0	21-Jun-17	8,435,973.14	0.00
	28.00	30-May-17		0	21-Jun-17	8,435,945.14	0.00
	18,932.12	30-May-17		1	22-Jun-17	8,417,013.02	2,530.78
	56.00	30-May-17		0	22-Jun-17	8,416,957.02	0.00
	5,430.88	30-May-17		1	23-Jun-17	8,411,526.14	2,525.09
	4,513.07	30-May-17		3	28-Jun-17	8,407,013.07	7,570.37
	4,215.21	30-May-17		1	27-Jun-17	8,402,797.66	2,522.10
	12,995.48	30-May-17		1	28-Jun-17	8,389,802.40	2,520.84
	4,847.98	30-May-17		1	29-Jun-17	8,384,954.42	2,516.94
	4,047.28	30-May-17		1	30-Jun-17	8,380,907.16	2,515.49
	1,489.36	30-May-17		3	03-Jul-17	8,379,417.80	7,542.82
	4,819.11	30-May-17		0	03-Jul-17	8,374,798.69	0.00
	4,123.18	30-May-17		1	04-Jul-17	8,370,675.51	2,512.44
	15,424.70	30-May-17		2	06-Jul-17	8,355,250.81	6,022.41
	455,811.48	30-May-17		1	07-Jul-17	7,899,439.33	2,505.58
	7,282.58	30-May-17		3	10-Jul-17	7,892,156.75	7,109.50
	4,420.24	30-May-17		1	11-Jul-17	7,887,736.51	2,367.65
	15,972.36	30-May-17		1	12-Jul-17	7,871,764.15	2,368.32
	4,786.48	30-May-17		1	13-Jul-17	7,866,977.67	2,361.53
	5,219.98	30-May-17		1	14-Jul-17	7,861,757.69	2,360.09
	4,552.57	30-May-17		3	17-Jul-17	7,857,205.12	7,075.58
	4,667.66	30-May-17		1	18-Jul-17	7,852,537.46	2,357.16
	12,809.97	30-May-17		1	19-Jul-17	7,839,727.49	2,355.78
	5,583.74	30-May-17		1	20-Jul-17	7,834,143.75	2,351.92
	7,666.43	30-May-17		1	21-Jul-17	7,826,478.32	2,350.24
	5,382.72	30-May-17		3	24-Jul-17	7,821,085.60	7,043.83
	4,931.64	30-May-17		1	25-Jul-17	7,816,153.96	2,346.33
	15,018.88	30-May-17		1	26-Jul-17	7,801,135.10	2,344.85
	5,237.98	30-May-17		1	27-Jul-17	7,795,897.14	2,340.34
	5,635.84	30-May-17		1	28-Jul-17	7,790,261.30	2,338.77
	4,772.18	30-May-17		3	31-Jul-17	7,785,489.12	7,011.24
GN 2410/04.05.17	10,183,872.76						
		0.00	30-May-17	62	31-Jul-17	40,351.12	750.53
GN 2411/04.05.17	40,351.12						
Total							177,085.32

Furnizor: SC C-GAZ & ENERGY DISTRIBUTIE SRL
 Nr. R.C.: J40/21156/2008
 C.I.F.: RO 24886566
 Sediul: Bulvardul Poligrafiei, nr. 75
 etaj 6, camera 61, sector 1, Bucuresti
 RO640TPV113000823490RO03
 Cont: OTP Bank Romania SA
 OTP Bank Romania SA
 Te/Fax: 021.251.43.00 / 021.251.43.70
 Site: www.eged.ro
 Tel. Urgente: 0752.121.111

Cumparator: SC CET-ARAD SA
 Nr. R.C.: JU2/336/2002
 C.I.F.: RO14593668
 Sediul: Calca 6 Vanatori, FN, loc. Arad, jud. Arad, CP 310162
 Cont: RO1/RNCD0015006386320001



Factura:
 Nr. ordine: CCED 8 137
 Data: 31/07/2017

Cota TVA: 19%

Nr. crt.	Denumirea produselor si a serviciilor	U.M.	Cantitate		Pret unitar (fara TVA) Lei/mWh	Veloare (Lei)	TVA (Lei)	Total (Lei)
			MWh	mmc				
1	Discount plati anticipate factura GN 1859/06.04.2017 conform Anexa					-23,944.36	-4,549.43	-28,493.79
Categorie consum : A Contract nr: 43/05.03.2015 Perioada: Martie 2017 Data scadenta: Intenemit: Irina-Roxana Iones, CNP: 2840323460026		Date privind expeditia		TOTAL :	-23,944.36	-4,549.43	-28,493.79	
Factura circulara fara semnatura si stampila cf. art. 319 alin. 29 din Codul Fiscal (Legea 227/2015)		POSTA		TOTAL DE PLATA		-28,493.79		

ANEXA DISCOUNT C.E.T. ARAD GN MARTIE 2017

Nr. factura	Data factura	Suma facturată	Detalii	Suma platita	Data scadenta	Data platii	Nr. zile pana la scadenta	Discount 0.025%/zi	Valoare discount (TVA inclus)
								0.025%	-11,302.92
GN 1859	06/04/2017	13,171,920.52	GN martie 2017	1,458,441.58	30/04/2017	30/03/2017	-31.00	0.025%	-7,500.00
				1,000,000.00	30/04/2017	31/03/2017	-30.00	0.025%	-508.04
				67,738.25	30/04/2017	31/03/2017	-30.00	0.025%	-382.38
				56,649.54	30/04/2017	03/04/2017	-27.00	0.025%	-965.38
				148,519.78	30/04/2017	04/04/2017	-26.00	0.025%	-801.99
				128,308.57	30/04/2017	05/04/2017	-25.00	0.025%	-464.86
				77,477.09	30/04/2017	06/04/2017	-24.00	0.025%	-380.07
				66,028.80	30/04/2017	07/04/2017	-23.00	0.025%	-907.52
				191,057.06	30/04/2017	11/04/2017	-19.00	0.025%	-493.92
				109,670.86	30/04/2017	12/04/2017	-18.00	0.025%	-286.87
				67,498.35	30/04/2017	13/04/2017	-17.00	0.025%	-238.03
				59,657.03	30/04/2017	14/04/2017	-16.00	0.025%	-163.72
				54,573.54	30/04/2017	18/04/2017	-12.00	0.025%	-328.51
				119,456.51	30/04/2017	19/04/2017	-11.00	0.025%	-289.12
				114,046.10	30/04/2017	20/04/2017	-10.00	0.025%	-46.56
				20,691.38	30/04/2017	21/04/2017	-9.00	0.025%	-174.50
				116,384.98	30/04/2017	24/04/2017	-8.00	0.025%	-250.13
				200,106.78	30/04/2017	25/04/2017	-5.00	0.025%	-70.82
				70,821.22	30/04/2017	26/04/2017	-4.00	0.025%	124.02
				174,023.20	30/04/2017	26/04/2017	-4.00	0.025%	48.65
				66,103.93	30/04/2017	27/04/2017	-3.00	0.025%	-1,125.00
				1,500,000.00	30/04/2017	27/04/2017	-3.00	0.025%	-1,143.65
				2,287,300.98	30/04/2017	28/04/2017	-2.00	0.025%	-500.00
				1,000,000.00	30/04/2017	28/04/2017	-2.00	0.025%	-28,493.79
Total general				9,104,665.63					

S.C. CET ARAD S.A.

Nr. 3488 28.07.2017

28.07.2017

Catre:

SC CENTRALA ELECTRICA DE TERMOFICARE ARAD S.A

In atentia Domnului Director General Matei Aurel

SC CENTRALA ELECTRICA DE TERMOFICARE HIDROCARBURI SA ARAD

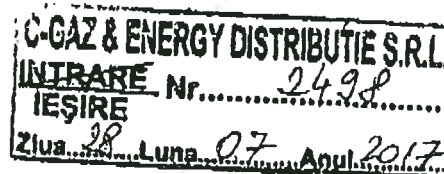
In atentia Domnului Director General Victor Ciulean

Spre stiinta:

PRIMARIA MUNICIPIULUI ARAD

In atentia Domnului Primar Gheorghe Falca

In atentia Domnului Director Executiv Pavel Neamtii

Director
economic - copie

Stimate Domnule Primar,

Stimati Domni Directori,

Urmare a ultimelor discutii purtate, aducem la cunostinta urmatoarele aspecte:

CET Hidrocarburi:

In legatura cu avansurile decontate in cadrul contractului de furnizare cu CET Hidrocarburi, acestea sunt consumate in proportie de circa 60%, respectiv circa 4.125.485 lei, pentru lunile mai, iunie si iulie 2017, ramanand livrarile acoperite de avansuri pentru lunile august si septembrie.

CET ARAD:

Soldul aferent contractului de furnizare incheiat cu CET Arad la data de 28.07.2017 este 7.836.248,26 lei, prin urmare va aducem la cunostinta ca valoarea penalitatilor calculate si aferente soldului restant, la data de 28.07.2017, este de 167.541,63 lei.

Avand in vedere discutiile si cele agreeate prin ultimul act aditional la contract, ce extinde valabilitatea contractului de furnizare gaze naturale pana la data de 31.12.2017, urmeaza sa fie negociat si incheiat,

daca partile vor fi de acord, actul aditional pentru extinderea valabilitatii contractului de furnizare pana la data de 31.08.2018.

Va rugam sa aveti in vedere faptul ca, in ritmul existent de efectuare a platilor soldului restant, vom ajunge in situatia existentei unui sold de peste 8.000.000 lei incluzand si penalitatile aferente perioadei ce urmeaza. In consecinta in scopul evitarii necesitatii de acoperire a soldului pana la inceputul lunii octombrie 2017, va rugam sa luati toate masurile necesare pentru obtinerea fondurilor acoperitoare, fonduri care intelegem sa fie izvorate si alocate de catre Autoritatile Locale din pierderile aprobate din sezoanele precedente.

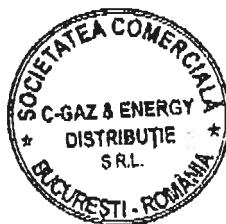
Atasam la prezenta adresa fisa de cont cu soldul la data de 28.07.2017 si calculul de penalitati pana data de astazi.

Va multumim anticipat pentru intelegere si colaborare.

Cu deosebita stima,

Peter Braun

Administrator



C.U.I. RO24866568 CASSV 76000 ROM
 FILTRU: nume=CENTRALA ELECTRICA DE TERMOTICARE ARAD S.A. (C.E., cont=4111 CLIENTI
 Sold initial

Factura Data Cont Debit Document data Cont Credit Sold final
 CENTRALA ELECTRICA DE TERMOTICARE 14593668 Calea 6 VANATORI FN ARAD
 ARAD S.A. (C.E.T.ARAD)

Factura	Data	Cont	Debit	Document	data	Cont	Credit	Sold final
								debitor
G67*	10/01/2017	4111 01	15959111.90	G67*	01/01/2017	419 53	1000000.00	
gn dec				G67*	10/01/2017	5121 56	114868.88	
gn dec	10/01/2017	4111 01		G67*	10/01/2017	5121 56	77848.94	
gn dec	10/01/2017	4111 01		G67*	10/01/2017	5121 56	807282.18	
gn dec	10/01/2017	4111 01		G67*	10/01/2017	5121 56	482170.80	
gn dec	10/01/2017	4111 01		G67*	11/01/2017	5121 56	28.00	
gn dec	10/01/2017	4111 01		G67*	16/01/2017	5121 56	1467082.16	
gn dec	10/01/2017	4111 01		G67*	17/01/2017	581 01	6955332.28	
gn dec	10/01/2017	4111 01		G67*	19/01/2017	5121 56	1720030.46	
gn dec	10/01/2017	4111 01		G67*	20/01/2017	5121 56	106797.82	
gn dec	10/01/2017	4111 01		G67*	20/01/2017	5121 56	371820.64	
gn dec	10/01/2017	4111 01		G67*	20/01/2017	5121 56	400000.00	
gn dec	10/01/2017	4111 01		G67*	23/01/2017	5121 56	303087.47	
gn dec	10/01/2017	4111 01		G67*	25/01/2017	5121 56	937988.57	
gn dec	10/01/2017	4111 01		G67*	26/01/2017	5121 56	124773.00	
gn dec	10/01/2017	4111 01		G67*	26/01/2017	5121 56	490000.00	

C.U.I. RO24886568 CSSV 76000 ROM

Filteru: nume=CENTRALIA ELECTRICA DE TERMOCICARE ARAD S.A. (C.E. , cont=4111 CLIENTI

Sold initial

Sold final

Factura	Data	Cont	Debit	Document	Data	Cont	Credit
667*	10/01/2017	4111 01		667*	31/01/2017	581 01	0.70
gm dec							
S 6	17/01/2017	4111 01	-6955332.28	S 6	17/01/2017	581 01	-6955332.28
storno fact GN 5221/31.12.2016							
GN580	20/01/2017	4111 01	18062800.24	GN580	31/01/2017	581 01	18062800.24
avans ianuarie							
GN601	31/01/2017	4111 01	8191589.71	GN601	31/01/2017	419 53	385227.00
avans incasat luna ian							
GN601	31/01/2017	4111 01		GN601	31/01/2017	419 53	2113186.31
avans incasat luna ian							
GN601	31/01/2017	4111 01		GN601	31/01/2017	419 53	4553307.98
avans incasat luna ian							
GN601	31/01/2017	4111 01		GN601	31/01/2017	581 01	-0.70
avans incasat luna ian							
GN601	31/01/2017	4111 01		GN601	31/01/2017	5121 56	1139869.12
avans incasat luna ian							
GN601	31/01/2017	4111 01		GN601	31/01/2017	581 01	-18062800.24
storno fact 580/20.01.2017							
S26	31/01/2017	4111 01	-104797.86	S26	06/02/2017	581 01	-104797.86
discount							
GN605*	06/02/2017	4111 01	18463402.44	GN605*	06/02/2017	581 01	8191589.71
gaze naturale ianuarie							
GN605*	06/02/2017	4111 01		GN605*	06/02/2017	419 53	394617.35
gaze naturale ianuarie							
GN605*	06/02/2017	4111 01		GN605*	06/02/2017	419 53	275449.21
gaze naturale ianuarie							
GN605*	06/02/2017	4111 01		GN605*	06/02/2017	419 53	386013.22
gaze naturale ianuarie							
GN605*	06/02/2017	4111 01		GN605*	06/02/2017	5121 56	181762.71
gaze naturale ianuarie							
GN605*	06/02/2017	4111 01		GN605*	06/02/2017	581 01	104797.86
gaze naturale ianuarie							
GN605*	06/02/2017	4111 01		GN605*	06/02/2017	5121 56	633499.85
gaze naturale ianuarie							
GN605*	06/02/2017	4111 01		GN605*	06/02/2017	5121 56	203622.77
gaze naturale ianuarie							

C.U.I. RO24886568 CSSV 76000 ROM
 Filtru: nume=CENTRALA ELECTRICA DE TERMOPICARE ARAD S.A. (C.E., cont=4111 CLIENTI
 Sold initial

Factura Data Cont Cont debitor Debit Document Data Cont Credit debitor Sold final

Factura	Data	Cont	Cont	debitor	Debit	Document	Data	Cont	Credit	debitor	Sold final
GN605*	06/02/2017	4111	01		extras	09/02/2017	5121	56	206589.07		
gaze naturale ianuarie					extras	10/02/2017	5121	56	500000.00		
gaze naturale ianuarie					extras	10/02/2017	5121	56	500000.00		
gaze naturale ianuarie					extras	10/02/2017	5121	56	500000.00		
gaze naturale ianuarie					extras	10/02/2017	5121	56	209584.10		
gaze naturale ianuarie					extras	13/02/2017	5121	56	143587.00		
gaze naturale ianuarie					extras	14/02/2017	5121	56	498689.00		
gaze naturale ianuarie					extras	15/02/2017	5121	56	153595.09		
gaze naturale ianuarie					GN605*	16/02/2017	5121	56	211797.54		
gaze naturale ianuarie					GN605*	16/02/2017	5121	56	222342.39		
gaze naturale ianuarie					extras	17/02/2017	5121	56	211760.33		
gaze naturale ianuarie					extras	20/02/2017	5121	56	500000.00		
gaze naturale ianuarie					extras	20/02/2017	5121	56	500000.00		
gaze naturale ianuarie					extras	20/02/2017	5121	56	169924.28		
gaze naturale ianuarie					extras	21/02/2017	5121	56	500853.70		
gaze naturale ianuarie					extras	22/02/2017	5121	56	145495.91		
gaze naturale ianuarie					extras	23/02/2017	5121	56	146183.70		
gaze naturale ianuarie					extras	24/02/2017	5121	56	107494.44		
gaze naturale ianuarie					extras	24/02/2017	5121	56	123149.73		

C.U.I, RO24886568 CSSV 76000 ROM

data: 28 Iulie 2017

Filteru: nume=CENTRALA ELECTRICA DE TERMIFICARE ARAD S.A. (C.B. , cont=4111 CLIENTI

Factura	Data	Cont	Sold initial	debitor	Debit Document	Data	Cont	Credit	Sold final
GM6G5*	06/02/2017	4111 01			extras	24/02/2017	5121 56	629000.00	
gaze naturale	ianuarie								
	06/02/2017	4111 01			extras	27/02/2017	5121 56	150862.24	
gaze naturale	ianuarie								
	06/02/2017	4111 02			extras	27/02/2017	5122 56	963000.00	
gaze naturale	ianuarie								
	06/02/2017	4111 01			extras	28/02/2017	5121 56	357316.58	
gaze naturale	ianuarie								
	06/02/2017	4111 01			OP	01/03/2017	5121 56	940834.76	
gaze naturale	ianuarie								
	06/02/2017	4111 01			OP	01/03/2017	5121 56	535413.44	
GM606	06/02/2017	4111 01			extras	02/03/2017	581 01	84340.90	
dezechilibre dec 2016 & ian 2017									
S32*	06/02/2017	4111 01			extras	02/03/2017	581 01	84340.90	
scorno fact 601									
	06/02/2017	4111 01			extras	02/03/2017	581 01	84340.90	
GM1205*	24/02/2017	4111 01			extras	02/03/2017	581 01	84340.90	
depasire volumetrica ian									
	24/02/2017	4111 01			extras	02/03/2017	581 01	84340.90	
depasire volumetrica ian									
	02/03/2017	4111 01			extras	02/03/2017	581 01	-84340.90	
SS1	02/03/2017	4111 01			extras	02/03/2017	581 01	-84340.90	
DISCOUNT PLATI ANTICIPATE									
GM1233	06/03/2017	4111 01			extras	06/03/2017	5121 56	3000000.00	
gm feb									
	06/03/2017	4111 01			extras	06/03/2017	5121 56	83381.52	
gm feb									
	06/03/2017	4111 01			extras	06/03/2017	419 53	126021.73	
gm feb									
	06/03/2017	4111 01			extras	06/03/2017	419 53	3426933.28	
gm feb									
	06/03/2017	4111 01			extras	07/03/2017	5122 56	229997.05	
gm feb									
	06/03/2017	4111 01			extras	08/03/2017	5121 56	134903.24	
gm feb									
	06/03/2017	4111 01			extras	09/03/2017	5121 56	939000.00	

Fisa clienti

C.U.I. R024866568 CCSV 76000 ROX

data: 28 Iulie 2017

FILTU: NUME=CENTRALA ELECTRICA DE TERMIFICARE ARAD S.A. (C.E., cont=4111 CLIENTI

Factura	Data	Cont	Sold initial debitor	Debit Document	Data	Cont	Credit	Sold final debitor
GN1233	06/03/2017	4111 01		extras	09/03/2017	5121 56	104246.69	
gn feb								
	06/03/2017	4111 01		EXTRAS	10/03/2017	5121 56	98125.78	
gn feb								
	06/03/2017	4111 01		EXTRAS	13/03/2017	5121 56	153647.58	
gn feb								
	06/03/2017	4111 01		EXTRAS	23/03/2017	5121 56	72744.84	
gn feb								
	06/03/2017	4111 01		extras	15/03/2017	5121 56	314247.43	
gn feb								
	06/03/2017	4111 01		extras	16/03/2017	5121 56	97546.99	
gn feb								
	06/03/2017	4111 01		extras	17/03/2017	5121 56	84941.04	
gn feb								
	06/03/2017	4111 01		extras	20/03/2017	5121 56	69867.73	
gn feb								
	06/03/2017	4111 01		extras	21/03/2017	5121 56	306453.75	
gn feb								
	06/03/2017	4111 01		extras	22/03/2017	5121 56	123029.01	
gn feb								
	06/03/2017	4111 01		EXTRAS	23/03/2017	5121 56	85099.69	
gn feb								
	06/03/2017	4111 01		EXTRAS	23/03/2017	5121 56	95278.16	
gn feb								
	06/03/2017	4111 01		EXTRAS	23/03/2017	5121 56	100000.00	
gn feb								
	06/03/2017	4111 01		extras	27/03/2017	5121 56	160729.75	
gn feb								
	06/03/2017	4111 01		GN1233	28/03/2017	5121 56	700000.00	
gn feb								
	06/03/2017	4111 01		GN1233	28/03/2017	5121 56	132358.89	
gn feb								
	06/03/2017	4111 01		extras	29/03/2017	5121 56	98932.62	
gn feb								
	06/03/2017	4111 01		extras	29/03/2017	5121 56	800000.00	

C.U.I. RO24886568 CSMV 76000 ROM

Filetru: nume=CENTRALA ELECTRICA DE TERMIFICARE ARAD S.A. (C.E., cont=4111 CLIENTI

Factura	Data	Cont	Sold initial	debitor	Debit Document	Data	Cont	Credit	Sold final
									debitor
GN1232	06/03/2017	4111 01			extras	30/03/2017	5121 56	2318455.87	
gn feb									
GN1835*	21/03/2017	4111 01			extras	30/03/2017	5121 56	80631.12	
depozitie rezerv capacitat feb									
GN1852	31/03/2017	4111 01			GN1852	04/04/2017	581 01	2526179.83	
avans incasat martie									
S77	04/04/2017	4111 01			S77	04/04/2017	581 01	-2526179.83	
storno F 1852									
GN1859*	06/04/2017	4111 01			extras	06/04/2017	5121 56	77477.09	
GN martie									
GN martie	06/04/2017	4111 01			GN1859*	06/04/2017	419 53	2859657.82	
GN martie	06/04/2017	4111 01			extras	07/04/2017	5121 56	66098.80	
GN martie	05/04/2017	4111 01			extras	11/04/2017	5121 56	191057.06	
GN martie	06/04/2017	4111 01			extras	12/04/2017	5121 56	109670.86	
GN martie	06/04/2017	4111 01			extras	13/04/2017	5121 56	67498.35	
GN martie	06/04/2017	4111 01			extras	14/04/2017	5121 56	59657.03	
GN martie	06/04/2017	4111 01			extras	18/04/2017	5121 56	54573.54	
GN martie	06/04/2017	4111 01			extras	19/04/2017	5121 56	119456.51	
GN martie	06/04/2017	4111 01			extras	20/04/2017	5121 56	114046.10	
GN martie	06/04/2017	4111 01			extras	21/04/2017	5121 56	20691.38	
GN martie	06/04/2017	4111 01			ex	24/04/2017	5121 56	116334.98	
GN martie	06/04/2017	4111 01			extras	25/04/2017	5121 56	200106.78	
GN martie	06/04/2017	4111 01			extras	26/04/2017	5121 56	70821.22	

C.U.I. RO24886568 CASSY 76000 ROM
 Filtru: nume=CENTRALA ELECTRICA DE TERMIFICARE ARAD S.A. (C.E., cont=4111 CLIENTI

Factura	Data	Cont	Sold initial	debitor	Debit Document	Data	Cont	Credit	Sold final
GN159#	06/04/2017	4111 01			extras	26/04/2017	5121 56	124023.20	
GN martie									
	06/04/2017	4111 01			extras	27/04/2017	5121 56	66193.93	
GN martie									
	06/04/2017	4111 01			extras	27/04/2017	5121 56	1500000.00	
GN martie									
	06/04/2017	4111 01			extras	28/04/2017	5121 56	2287300.98	
GN martie									
	06/04/2017	4111 01			extras	28/04/2017	5121 56	1000000.00	
GN martie									
	06/04/2017	4111 01			extras	02/05/2017	5121 56	55658.66	
GN martie									
	06/04/2017	4111 01			extras	03/05/2017	5121 56	69012.06	
GN martie									
	06/04/2017	4111 01			extras	04/05/2017	5121 56	8579.93	
GN martie									
	06/04/2017	4111 01			extras	05/05/2017	5121 56	1250000.00	
GN martie									
	06/04/2017	4111 01			extras	05/05/2017	5121 56	522.27	
GN martie									
	06/04/2017	4111 01			extras	08/05/2017	5121 56	774.57	
GN martie									
	06/04/2017	4111 01			extras	09/05/2017	5121 56	848.55	
GN martie									
	06/04/2017	4111 01			extras	10/05/2017	5121 56	2448.72	
GN martie									
	06/04/2017	4111 01			extras	11/05/2017	5121 56	8541.20	
GN martie									
	06/04/2017	4111 01			extras	11/05/2017	5121 56	1499103.25	
GN martie									
	06/04/2017	4111 01			extras	12/05/2017	5121 56	1215.00	
GN martie									
	06/04/2017	4111 01			extras	15/05/2017	5121 56	3660.78	
GN martie									
	06/04/2017	4111 01			extras	16/05/2017	5121 42	250000.00	

C.U.I. RO2486568 CSSV 76000 ROM

Filteru: nume=CENTRALA BIETRICA DE TERMOCARE ARAD S.A. (C.B., cont=4111 CLIENTI

Ractura	Data	Cont	Sold initial debitor	Debit Document	Data	Cont	Credit	Sold final debitor
GN martie	06/04/2017	4111 01		extras	16/05/2017	5121 56	5039.58	
GN martie	06/04/2017	4111 01		extras	17/05/2017	5121 56	11080.31	
GN martie	06/04/2017	4111 01		extras	18/05/2017	5121 56	4424.02	
GN martie	06/04/2017	4111 01		extras	18/05/2017	5121 56	90780.17	
GN martie	06/04/2017	4111 01		extras	19/05/2017	5121 56	4606.49	
GN martie	06/04/2017	4111 01		ex	22/05/2017	5121 56	3949.66	
GN martie	06/04/2017	4111 01		extras	23/05/2017	5121 56	19781.83	
GN martie	06/04/2017	4111 01		extras	24/05/2017	5121 56	12636.87	
GN martie	06/04/2017	4111 01		extras	25/05/2017	5121 56	4807.63	
GN martie	06/04/2017	4111 01		extras	26/05/2017	5121 56	4473.99	
GN martie	06/04/2017	4111 01		extras	29/05/2017	5121 56	5249.16	
GN martie	06/04/2017	4111 01		extras	29/05/2017	5121 56	4132.10	
GN martie	06/04/2017	4111 01		extras	30/05/2017	5121 56	745928.09	
GN martie	10/04/2017	4111 01		extras	30/05/2017	5121 56	685.61	
GN MARTIE	04/05/2017	4111 01		GN2410*	04/05/2017	581 01	60163.70	7795897.14
GN APRILIE	04/05/2017	4111 01		extras	30/05/2017	5121 56	362182.96	
GN APRILIE	04/05/2017	4111 01		extras	31/05/2017	5121 56	11837.27	
GN APRILIE	04/05/2017	4111 01		extras	02/06/2017	5121 56	4667.82	

Fisa Clienti
 data: 28 Iulie 2017

C.U.I. RO24886568 CSSV 76000 RON
 Filtru: NUME=CENTRALA ELECTRICA DE TERMOPICARE ARAD S.A. (C.E. , cont=4111 CLIENTI

Factura	Data	Cont	Sold initial	debitor	Debit	Document	Data	Cont	Credit	Sold final
GN2410*	04/05/2017	4111 01				extras	06/06/2017	5121 56	5306.39	
GN APRILIE										
GN APRILIE	04/05/2017	4111 01				extras	07/06/2017	5121 56	7655.10	
GN APRILIE	04/05/2017	4111 01				extras	08/06/2017	5121 56	15383.57	
GN APRILIE	04/05/2017	4111 01				extras	09/06/2017	5121 56	3858.10	
GN APRILIE	04/05/2017	4111 01				extras	12/06/2017	5121 56	3071.64	
GN APRILIE	04/05/2017	4111 01				extras	13/06/2017	5121 56	3793.46	
GN APRILIE	04/05/2017	4111 01				extras	13/06/2017	5121 56	1226679.93	
GN APRILIE	04/05/2017	4111 01				extras	14/06/2017	5121 56	11189.71	
GN APRILIE	04/05/2017	4111 01				extras	15/06/2017	5121 56	4249.33	
GN APRILIE	04/05/2017	4111 01				extras	16/06/2017	5121 56	4705.16	
GN APRILIE	04/05/2017	4111 01				extras	19/06/2017	5121 56	4326.38	
GN APRILIE	04/05/2017	4111 01				extras	20/06/2017	5121 56	3724.56	
GN APRILIE	04/05/2017	4111 01				extras	21/06/2017	5121 56	10362.00	
GN APRILIE	04/05/2017	4111 01				extras	21/06/2017	5121 56	4742.54	
GN APRILIE	04/05/2017	4111 01				extras	21/06/2017	5121 56	28.00	
GN APRILIE	04/05/2017	4111 01				extras	22/06/2017	5121 56	18932.12	
GN APRILIE	04/05/2017	4111 01				extras	22/06/2017	5121 56	56.00	
GN APRILIE	04/05/2017	4111 01				extras	23/06/2017	5121 56	5430.88	

C.V.I. RO24886568 CCSV 76000 ROX
 Filtru: nume=CENTRALA ELECTRICA DE TERMOCIBARB ARAD S.A. (C.B. , cont=4111 CLIENTI

Factura	Data	Cont	Sold initial	debitor	Debit Document	Data	Cont	Credit	Sold final
									debitor
GN2410*	04/05/2017	4111 01			extras	26/06/2017	5121 56	4513.07	
GN APRILIE									
GN APRILIE	04/05/2017	4111 01			extras	27/06/2017	5121 56	4215.21	
GN APRILIE	04/05/2017	4111 01			extras	28/06/2017	5121 56	12995.46	
GN APRILIE	04/05/2017	4111 01			extras	29/06/2017	5121 56	4847.98	
GN APRILIE	04/05/2017	4111 01			extras	30/06/2017	5121 56	4047.26	
GN APRILIE	04/05/2017	4111 01			extras	03/07/2017	5121 56	1489.36	
GN APRILIE	04/05/2017	4111 01			extras	03/07/2017	5121 56	4619.11	
GN APRILIE	04/05/2017	4111 01			extras	04/07/2017	5121 56	4123.18	
GN APRILIE	04/05/2017	4111 01			extras	06/07/2017	5121 56	15424.70	
GN APRILIE	04/05/2017	4111 01			extras	07/07/2017	5121 56	455811.48	
GN APRILIE	04/05/2017	4111 01			extras	10/07/2017	5121 56	7282.58	
GN APRILIE	04/05/2017	4111 01			extras	11/07/2017	5121 56	4420.24	
GN APRILIE	04/05/2017	4111 01			extras	12/07/2017	5121 56	15972.36	
GN APRILIE	04/05/2017	4111 01			extras	13/07/2017	5121 56	4786.48	
GN APRILIE	04/05/2017	4111 01			extras	14/07/2017	5121 56	5219.98	
GN APRILIE	04/05/2017	4111 01			extras	17/07/2017	5121 56	4552.57	
GN APRILIE	04/05/2017	4111 01			extras	18/07/2017	5121 56	4667.66	
GN APRILIE	04/05/2017	4111 01			extras	19/07/2017	5121 56	12809.97	

C.U.I. RO24866568 CSSV 76000 RON

Filteru: nume=CENTRALA ELECTRICA DE TERMOPICARE ARAD S.A. (C.E. , cont=4111 CLIENTI

Factura	Data	Cont	Sold initial	debitor	Debit	Document	Data	Cont	Credit	Sold final
GN2410*	04/05/2017	4111 01				extras	20/07/2017	5121 56	5583.74	
GN APRILIE										
	04/05/2017	4111 01				extras	21/07/2017	5121 56	7665.43	
GN APRILIE										
	04/05/2017	4111 01				extras	24/07/2017	5121 56	5392.72	
GN APRILIE										
	04/05/2017	4111 01				extras	25/07/2017	5121 56	4931.64	
GN APRILIE										
	04/05/2017	4111 01				extras	26/07/2017	5121 56	15018.86	
GN APRILIE										
	04/05/2017	4111 01				extras	27/07/2017	5121 56	5237.96	
GN APRILIE										
	04/05/2017	4111 01								40351.12
GN2411*										
GN DEPASIRE REZERV CAPACTI APRILIE										
S107	04/05/2017	4111 01								
										-60163.70
DISOCUNT PLAFI ANTICIP TAN FEB										
GN2932	31/05/2017	4111 01								
										10735576.55
GN AVANS OCTOMBRIE										
S117	31/05/2017	4111 01								
										-10735576.55
STORNO GN 2932										
GN2948	08/06/2017	4111 01								
										2476614.87
AV GN OCTOMBRIE										
										2476614.87

Total client 68832725.66 60996477.40 7836248.26
 Total 68832725.66 60996477.40 7836248.26

Factura/Data	Suma	Achitat	Data scadenta	Nr. Zile intarzi	Data incasare	Sold	Dobanzi
		9,104,665.63	28-Apr-17	0	28-Apr-17	4,067,254.89	0.00
		55,658.96	28-Apr-17	4	02-May-17	4,011,596.23	4,880.71
		69,012.06	28-Apr-17	1	03-May-17	3,942,584.17	1,203.48
		8,579.93	28-Apr-17	1	04-May-17	3,934,004.24	1,182.78
		1,250,000.00	28-Apr-17	1	05-May-17	2,684,004.24	1,180.20
		522.27	28-Apr-17	0	05-May-17	2,683,481.97	0.00
		774.57	28-Apr-17	3	08-May-17	2,682,707.40	2,415.13
		848.55	28-Apr-17	1	09-May-17	2,681,858.85	804.81
		2,448.72	28-Apr-17	1	10-May-17	2,679,410.13	804.56
		8,541.20	28-Apr-17	1	11-May-17	2,670,868.93	803.82
		1,499,103.25	28-Apr-17	0	11-May-17	1,171,765.68	0.00
		1,215.00	28-Apr-17	1	12-May-17	1,170,550.68	351.53
		3,660.78	28-Apr-17	3	15-May-17	1,166,889.90	1,053.50
		250,000.00	28-Apr-17	1	16-May-17	916,889.90	350.07
		5,039.58	28-Apr-17	0	16-May-17	911,850.32	0.00
		11,080.31	28-Apr-17	1	17-May-17	900,770.01	273.56
		4,424.02	28-Apr-17	1	18-May-17	896,345.99	270.23
		90,780.17	28-Apr-17	0	18-May-17	805,565.82	0.00
		4,606.49	28-Apr-17	1	19-May-17	800,959.33	241.67
		3,949.66	28-Apr-17	3	22-May-17	797,009.67	720.86
		19,781.83	28-Apr-17	1	23-May-17	777,227.84	239.10
		12,636.87	28-Apr-17	1	24-May-17	764,590.97	233.17
		4,807.63	28-Apr-17	1	25-May-17	759,783.34	229.38
		4,473.99	28-Apr-17	1	26-May-17	755,309.35	227.94
		5,249.16	28-Apr-17	3	29-May-17	750,060.19	679.78
		4,132.10	28-Apr-17	0	29-May-17	745,928.09	0.00
		745,928.09	28-Apr-17	1	30-May-17	0.00	223.78
		685.51	30-Apr-17	30	30-May-17	685.51	6.17
GN 1863/10.04.17	685.61	60,163.70	30-May-17	0	04-May-17	10,123,709.06	0.00
		362,182.96	30-May-17	0	30-May-17	9,761,526.10	0.00
		11,837.27	30-May-17	1	31-May-17	9,749,688.83	2,928.46
		4,667.82	30-May-17	2	02-Jun-17	9,745,021.01	5,849.81
		5,306.39	30-May-17	4	06-Jun-17	9,739,714.62	11,694.03
		7,655.10	30-May-17	1	07-Jun-17	9,732,059.52	2,921.91
		15,383.57	30-May-17	1	08-Jun-17	9,716,675.95	2,919.62
		3,858.10	30-May-17	1	09-Jun-17	9,712,817.85	2,915.00
		3,071.64	30-May-17	3	12-Jun-17	9,709,746.21	8,741.54
		3,793.46	30-May-17	1	13-Jun-17	9,705,952.75	2,912.92
		1,226,679.93	30-May-17	0	13-Jun-17	8,479,272.82	0.00
		11,189.71	30-May-17	1	14-Jun-17	8,468,083.11	2,543.78
		4,249.33	30-May-17	1	15-Jun-17	8,463,833.78	2,540.42
		4,705.16	30-May-17	1	16-Jun-17	8,459,128.62	2,539.15

0.03% penalitate

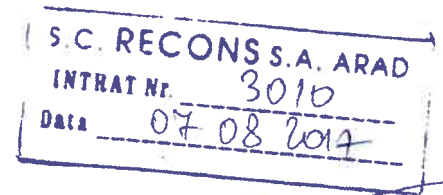
Calcul penaltiati 28.07.

4.326,38	30-May-17	3	19-Jun-17	8.454.802,24	7.613,22
3.724,56	30-May-17	1	20-Jun-17	8.451.077,68	2.536,44
10.362,00	30-May-17	1	21-Jun-17	8.440.715,68	2.535,32
4.742,54	30-May-17	0	21-Jun-17	8.435.973,14	0,00
28.001	30-May-17	0	21-Jun-17	8.435.945,14	0,00
18.932,12	30-May-17	1	22-Jun-17	8.417.013,02	2.530,78
56.00	30-May-17	0	22-Jun-17	8.416.957,02	0,00
5.430,88	30-May-17	1	23-Jun-17	8.411.526,14	2.525,09
4.513,07	30-May-17	3	26-Jun-17	8.407.013,07	7.570,37
4.215,21	30-May-17	1	27-Jun-17	8.402.797,86	2.522,10
12.995,46	30-May-17	1	28-Jun-17	8.389.802,40	2.520,84
4.847,98	30-May-17	1	29-Jun-17	8.384.954,42	2.516,94
4.047,26	30-May-17	1	30-Jun-17	8.380.907,16	2.515,49
1.489,36	30-May-17	3	03-Jul-17	8.379.417,80	7.542,82
4.619,11	30-May-17	0	03-Jul-17	8.374.798,69	0,00
4.123,18	30-May-17	1	04-Jul-17	8.370.675,51	2.512,44
15.424,70	30-May-17	2	06-Jul-17	8.355.250,81	5.022,41
455.811,48	30-May-17	1	07-Jul-17	7.899.439,33	2.506,58
7.282,58	30-May-17	3	10-Jul-17	7.892.156,75	7.109,50
4.420,24	30-May-17	1	11-Jul-17	7.897.736,51	2.367,65
15.972,36	30-May-17	1	12-Jul-17	7.871.764,15	2.366,32
4.786,48	30-May-17	1	13-Jul-17	7.866.977,67	2.361,53
5.219,98	30-May-17	1	14-Jul-17	7.861.757,69	2.360,09
4552,57	30-May-17	3	17-Jul-17	7.857.205,12	7.075,58
4667,66	30-May-17	1	18-Jul-17	7.852.537,46	2.357,16
12809,97	30-May-17	1	19-Jul-17	7.839.727,49	2.355,76
5583,74	30-May-17	1	20-Jul-17	7.834.143,75	2.351,92
7665,43	30-May-17	1	21-Jul-17	7.826.478,32	2.350,24
5392,72	30-May-17	3	24-Jul-17	7.821.085,60	7.043,83
4931,84	30-May-17	1	25-Jul-17	7.816.153,96	2.346,33
15018,86	30-May-17	1	26-Jul-17	7.801.135,10	2.344,85
5237,96	30-May-17	1	27-Jul-17	7.795.897,14	2.340,34
0,00	30-May-17	48	15-Jul-17	40.351,12	556,85
GN 241104.05.17					167.541,63
Total					

GN 2410/04.05.17 10,183,872.76



INSPECTORATUL GENERAL AL POLIȚIEI ROMÂNE
INSPECTORATUL DE POLIȚIE JUDEȚEAN
HUNEDOARA
SERVICIU DE INVESTIGARE A CRIMINALITĂȚII ECONOMICE
HUNEDOARA
BIROUL DE INVESTIGARE A CRIMINALITĂȚII ECONOMICE
HUNEDOARA
Operator date cu caracter personal 5765



Forașu
07.08.2017

Către.

S.C. RECONS S.A.
mun. Arad, bd. Iuliu Maniu, f.n., jud. Arad

În referire la nota dumneavoastră de constatare seria REC nr. 79728 din 26.07.2017, vă comunicăm faptul că autoturismul cu numărul de înmatriculare HD 11 DGX aparține IPJ Hunedoara – Poliția municipiului Hunedoara și că acest autoturism era staționat în data 26.07.2017, ora 10:05:49 în parcarea de pe bd. Milea Vasile din municipiul Arad deoarece se afla în misiune.

Cu stimă.

Î. ȘEFUL POLIȚIEI
Comisar șef de poliție
Condorachi Lucian



Î. ȘEFUL BIROULUI
Comisar șef de poliție
Căpreșcu Claudiu

Căpreșcu Claudiu

D. Doe Adresa O.A. 2 ex.

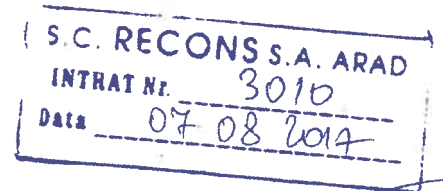
Hunedoara, str. 11, Caragiale nr. 13, jud. Hunedoara
Telefon 0254 711212

cod poștal 331015
fax 0254 711214



INSPECTORATUL GENERAL AL POLIȚIEI ROMÂNE
INSPECTORATUL DE POLIȚIE JUDEȚEAN
HUNEDOARA
SERVICIU DE INVESTIGARE A CRIMINALITĂȚII ECONOMICE
HUNEDOARA
BIROUL DE INVESTIGARE A CRIMINALITĂȚII ECONOMICE
HUNEDOARA
Operator date cu caracter personal 5765

NESECRET
NR. 427055 din 27.07.2017
Ex. nr. 1



Pănescu
07.07.2017

Către,

S.C. RECONS S.A.
mun. Arad, bd. Iuliu Maniu, f.n., jud. Arad

În referire la nota dumneavoastră de constatare seria REC nr. 79728 din 26.07.2017, vă comunicăm faptul că autoturismul cu numărul de înmatriculare HD 11 DGX aparține IPJ Hunedoara – Poliția municipiului Hunedoara și că acest autoturism era staționat în data 26.07.2017, ora 10:05:49 în parcarea de pe bd. Milea Vasile din municipiul Arad deoarece se afla în misiune.

Cu stimă,

Î. ȘEFUL POLIȚIEI
Comisar șef de poliție
Condorachi Lucian



Î. ȘEFUL BIROULUI
Comisar șef de poliție
Căpărescu Claudiu

Căpărescu Claudiu

D. Doc Adresa O.A. 2 ex.

Hunedoara, str. 11, Caragiale nr. 13, jud. Hunedoara
Telefon 0254 711212

cod poștal 350015
fax 0254 711214

- *he. de. Palmar*
- *he. de. Viceprimar Bogdan*
- *he. Lo - he. omig*

28.08.2017

In atentia:

- *he. Co*
- *he. C*
Domnului Cornel Neamtii - Presedinte Consiliul de Administratie CET Arad SA

Domnului Matei Aurel - Director General CET Arad SA

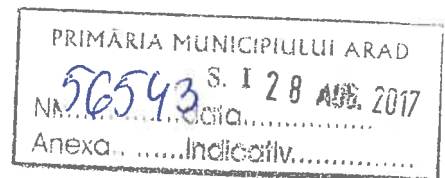
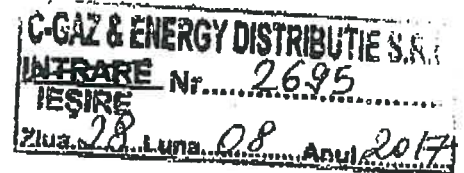
Domnului Victor Ciulean - Director General CET Hidrocarburi SA

Spre stiinta:

Domnului Gheorghe Falca - Primar Municipiul Arad

Domnului Calin Bibart - Viceprimar Municipiul Arad

Doamnei Claudia Macra - Administrator Public



Stimate Doamne Primar,

Stimata Doamna si stimati Domni Directori,

Urmare a ultimelor comunicari efectuate, respectuos suntem nevoiti sa reamintim urmatoarele:

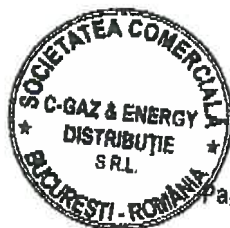
- Perioada de rezervare a capacitatii de transport se incheie la data de 5 septembrie, ce pe de o parte, ne incarca cu o sarcina financiara aditionala de aproximativ 6.000.000 lei, iar pe de cealalta parte, in caz ca nu vom efectua rezervarea de capacitate, ne va pune in imposibilitatea de a furniza gaze naturale in perioada rece 2017 - 2018;
- Perioada de asigurare a stocului minim de gaze naturale (impuse de ANRE) se incheie in aceasta saptamana (pana cel tarziu la data de 1 septembrie 2017);
- Presiunea bancii finantatoare de a intrerupe livrarea de gaze naturale catre CET Hidrocarburi, fiind debitor subsecvent al CET Arad SA.

Acesti trei factori ne pun in situatia de a solicita stingerea soldului restant inregistrat de CET Arad SA in aceasta saptamana astfel incat sa avem posibilitatea de a continua furnizarea de gaze naturale la CET Hidrocarburi in luna septembrie 2017 cat si (mai important) sa fim in pozitia de a furniza gaze in perioada sezonului rece 2017 - 2018.

Va multumim anticipat pentru gasirea unei solutii urgente.

Cu deosebita stima,

Peter Falca
Peter Falca
Administrator



he. de. Vice primar
he. Co
he. omig

28.08.2017

In atentia:

Domnului Cornel Neamtii - Presedinte Consiliul de Administratie CET Arad SA

Domnului Matei Aurel – Director General CET Arad SA

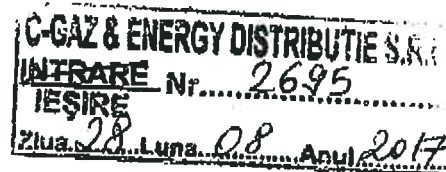
Domnului Victor Ciulean – Director General CET Hidrocarburi SA

Spre stiinta:

Domnului Gheorghe Falca – Primar Municipiul Arad

Domnului Calin Bibart - Viceprimar Municipiul Arad

Doamnei Claudia Macra - Administrator Public



Stimate Doamne Primar,

Stimata Doamna si stimati Domni Directori,

Urmare a ultimelor comunicari efectuate, respectuos suntem nevoiti sa reamintim urmatoarele:

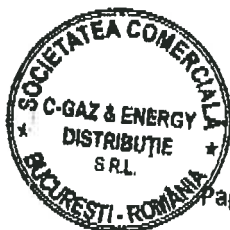
- Perioada de rezervare a capacitatii de transport se incheie la data de 5 septembrie, ce pe de o parte, ne incarca cu o sarcina financiara aditionala de aproximativ 6.000.000 lei, iar pe de cealalta parte, in caz ca nu vom efectua rezervarea de capacitate, ne va pune in imposibilitatea de a furniza gaze naturale in perioada rece 2017 – 2018;
- Perioada de asigurare a stocului minim de gaze naturale (impuse de ANRE) se incheie in aceasta saptamana (pana cel tarziu la data de 1 septembrie 2017);
- Presiunea bancii finantatoare de a intrerupe livrarea de gaze naturale catre CET Hidrocarburi, fiind debitor subsecvent al CET Arad SA.

Acesti trei factori ne pun in situatia de a solicita stingerea soldului restant inregistrat de CET Arad SA in aceasta saptamana astfel incat sa avem posibilitatea de a continua furnizarea de gaze naturale la CET Hidrocarburi in luna septembrie 2017 cat si (mai important) sa fim in pozitia de a furniza gaze in perioada sezonului rece 2017 – 2018.

Va multumim anticipat pentru gasirea unei solutii urgente.

Cu deosebita stima,

Peter Braun
Administrator



SECRET
11.08.2017



C-GAZ & ENERGY DISTRIBUTIE
C.U.I: RO 24886568; Reg. Com: J40/21156/2008
B-dul Poligrafiei nr. 75, Etaj 6, camera 61, Bucuresti
Tel: 021.231.43.00; Fax: 021.231.43.70
e-mail: contact@cged.ro; site: www.cged.ro
RO 24 RNCB 0281 1111 2914 0001 - BCR Suc. Floreasca
RO 14 RZBR 0000 0600 1136 9705 - Railf Eisen Suc. Aviației

1. el. Al. Potma
1. el. Al. Viceprimar Bogdan
1. el. Al. Comunicant
1. el. Al. Comunicant
1. el. Al. Comunicant
1. el. Al. Comunicant
In atentie:
1. el. Al. Comunicant
1. el. Al. Comunicant

19. AUG. 2017
18.08.2017

PRIMARIA MUNICIPIULUI ARAD
Nr. 54560 S. IV
data 19. AUG. 2017
Anexa.....Indicativ.....

Domnului Matei Aurel - Director General CET Arad SA
Domnului Victor Ciulean - Director General CET Hidrocarburi SA

Spre stiinta:
Domnului Gheorghe Falca - Primar Municipiul Arad
Domnului Calin Bibart - Viceprimar Municipiul Arad
Doamnei Claudia Macra - Administrator Public

C-GAZ & ENERGY DISTRIBUTIE S.R.L.
INTRARE Nr. 2628
IESIRE
Ziua 18 Luna 08 Anul 2017

21 AUG. 2017
Alex S. G. com.
Alex L.
Wh

Stimate Domnule Primar,
Stimata Doamna si stimati Domni Directori,

Facem referire la ultima comunicare efectuata in data 09 august 2017 si urmare a faptului ca nu am fost inca informati privind masurile concrete ce vor fi luate pentru stingerea soldului restant existent de la CET Arad, va aducem la cunostinta urmatoarele:

- Pana cel tarziu in saptamana 29 august - 5 septembrie, trebuie sa asiguram financiar rezervarea de capacitate pentru sezonul de iarna urmasor, aferent livrarilor catre CET Arad, ce presupune existenta unei sarcini financiare suplimentare de aproximativ 6.000.000 lei;
- Pana cel tarziu la data de 10 septembrie, trebuie sa efectuam nominalizarea aferenta cantitatilor ce vor fi livrate catre CET Arad in luna octombrie, ceea ce adauga o obligatie financiara aditionala de aproximativ 9.000.000 lei;

In acest sens, va informam ca cele doua obligatii mai sus mentionate nu vor putea fi indeplinite decat in cazul stingerii soldului restant existent in momentul de fata.

De asemenea, reamintim de faptul ca banca noastra finantatoare insista in continuare pentru luarea masurilor necesare ce ar aduce catre CET Hidrocarburi calitatea de „tert poprit”.

Nu in ultimul rand, in situatia in care soldul restant existent in acest moment de la CET Arad nu este platit, vom fi constransi de banca noastra finantatoare sa nu efectuam nominalizarile necesare referitoare la livrarile de gaze nici pentru CET Arad si nici pentru CET Hidrocarburi.

În concluzie, reiterez rugămintea de a întreprinde toate diligentele pentru stingerea soldului restant în vederea prevenirii neîndeplinirii situațiilor descrise anterior. Cum am menționat în prealabil, fondurile necesare stingerii soldului restant pot fi alocate de Autoritățile Locale din pierderile recunoscute și aprobate din anii precedenți, pentru a evita necesitatea de alocare a subvențiilor în avans care în mod sigur vor fi necesare ca surse de finanțare pentru sezonul de iarnă ce urmează.

În cazul în care solicitările exprimate de noi în această comunicare nu vor fi îndeplinite în termenele menționate, C-Gaz & Energy Distribuție SRL, nemaiavând finanțare pentru achitarea furnizorilor, nu va putea asigura rezervarea de capacitate pentru sezonul de iarnă următor și nominalizarea cantității pentru luna octombrie.

Va mulțumim anticipat pentru înțelegere și colaborare.

Cu deosebită stimă,
Peter Brauh
Administrator

