

**R O M Ȃ N I A**  
**JUDEȚUL IAȘI**  
**MUNICIPIUL PAȘCANI**  
**CONSILIUL LOCAL**

**PROIECT**

**VIZAT PT. LEGALITATE**  
**S E C R E T A R**  
**JITARU IRINA**

**HOTĂRÂREA**  
**nr. .... din ..... 2018**

**privind rectificarea Bugetului local de venituri si cheltuieli al**  
**Municipiului Pascani si a Programului obiectivelor de investitii**  
**pe anul 2018**

**Consiliul Local al Municipiului Pascani,**

Avand in vedere prevederile art. 36 alin. (2) lit.(d), art. 63 alin. (1) lit. c), precum și ale art. 115 alin. (1) lit. b), alin. (3), (5) și (6) din Legea administrației publice locale nr. 215/2001, republicată, cu modificari si completari.

*a) Avand in vedere:*

1. Legea nr. 215/2001 privind administrația publică locală, republicată, cu modificările și completările ulterioare ;
2. Legii nr. 273/2006 privind finanțele publice locale, cu modificările și completările ulterioare;
3. O.U.G. nr. 63/2010 pentru modificarea și completarea Legii nr. 273/2006 privind finanțele publice locale, precum și pentru stabilirea unor măsuri financiare, cu modificările și completările ulterioare;
4. Legea nr. 2/2018 a bugetului de stat pe anul 2018;
5. Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările si completările ulterioare;
6. O.U.G. nr. 80/2013 privind taxele judiciare de timbru, cu modificările și completările ulterioare;
7. H.C.L. nr. 69/2017 privind aprobarea impozitelor și taxelor locale în municipiul Pașcani pentru anul 2018;
8. Scrisoare-cadru nr. 445785/2017 a Ministerului Finanțelor Publice privind contextul macroeconomic, metodologia de elaborare a proiectelor de buget pe anul 2018 și a estimărilor pentru anii 2019-2021, precum și limita sumelor defalcate din taxa pe valoarea adăugată pentru echilibrarea bugetelor locale;
9. Avand in vedere faptul ca Municipiul Pascani beneficiaza de sume acordate prin O.U.G. nr.78/2018 *privind rectificarea bugetului de stat pe anul 2018* ,

11. Avand in vedere necesitatea suplimentarii bugetului pe anumite capitole, articole si aliniate din cadrul bugetului, urmare a platilor ce vor trebui a fi efectuate, precum si existenta disponibilul inregistrat ca urmare a veniturilor

incasate dar si ca urmare a disponibilitatii suplimentar existent in cadrul altor capitole si articole bugetare, pentru echilibrare este necesara rectificarea bugetului de venituri si cheltuieli;

b) *Luând act de:*

- expunerea de motive a Primarului municipiului Pascani, in calitate de ordonator principal de credite si initiator al proiectului de hotarare, inregistrata sub nr. ~~.....~~ <sup>108</sup> / 108.11.2018

- in baza raportului de specialitate nr. ~~.....~~ <sup>108</sup> / 108.11.2018, intocmit de catre Directia Economica prin Serviciul Buget, Financiar, Contabilitate din cadrul aparatului de specialitate al Primarului municipiului Pascani;

c) *Având in vedere:*

- Avizul Comisiei de prognoze economico sociale, buget, finante, industrie, agricultura, silvicultura, prestari servicii, comert si IMM-uri, programe europene, atragere de fonduri structurale si relatii externe, inregistrat sub nr. .... / ....11.2018;

- Avizul Comisiei juridice, ordine publica, administratie publica, drepturile omului si libertati cetatenesti, înregistrat sub nr. .... / ....11.2018;

- Avizul Comisiei de organizare si dezvoltare urbanistica, realizarea lucrarilor publice, conservarea monumentelor istorice, protectia mediului, ecologie, patrimoniu si administratie publica, inregistrat sub nr. .... / ....11.2018;

- Avizul Comisiei pentru invatamant si activitati stiintifice, cultura, culte, tineret, sport si turism, sanatate, munca, protectie sociala si combaterea saraciei, inregistrat sub nr. .... / .....11.2018

În temeiul art. 45 alin. (1) din Legea nr.215/2001, privind administrația publică locală, republicată, cu modificarile si completările ulterioare;

## H O T A R A S T E :

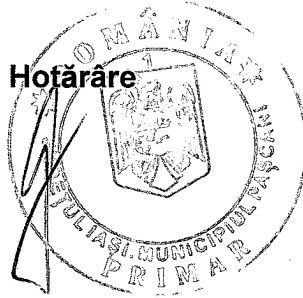
**Art.1.** Se rectifica Bugetului local de venituri si cheltuieli al Municipiului Pascani si Programul obiectivelor de investitii pentru anul 2018, conform anexei nr.1 parte integranta din prezenta hotarare;

**Art. 2.** Raspunde cu ducerea la indeplinire a prevederilor prezentei hotarari Primarul municipiului Pascani, in calitate de ordonator principal de credite, Directia Economica din cadrul aparatului de specialitate al Primarului.

**Art. 3.** - Serviciul Administratie va comunica prezenta hotărâre catre:

- **Institutiei Prefectului județului Iasi**
- **Primarului Municipiului Pascani**
- **Directiei economice**
- **Mass-media**

**Inițiatorul Proiectului de Hotărâre**  
**Primar,**  
**ing. Pantazi Dumitru**



**PREȘEDINTE DE ȘEDINȚĂ,**  
**Consilier,**

---

**CONTRASEMNEAZĂ**  
**SECRETAR,**

**Jitaru Irina**

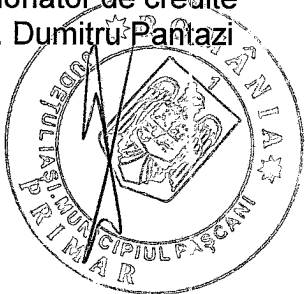
## Anexa nr.1 la HCL

### Cheltuieli

mii lei

Capitol / Subcapitol bugetar	Articol bugetar	Denumire articol bugetar	Trim I	Trim II	Trim III	Trim IV	Total
70.2A.50	20.01.30	Alte bunuri si servicii pentru intretinere si functionare	0,00	0.00	0.00	-100.00	-100.00
	20.05.30	Alte obiecte de inventar	0,00	0.00	0.00	-50.00	-50.00
84.2A.03.03	20.01.30	Alte bunuri si servicii pentru intretinere si functionare	0,00	0.00	0.00	-120.00	-120.00
	20.025	Cheltuieli judiciare	0,00	0.00	0.00	-30.00	-30.00
81.2A.06	40.03	Subventii pejntru acoperirea diferentelor de pret si tarif	0,00	0.00	0.00	300.00	300.00
<b>TOTAL</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>0,00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>

Ordonator de credite  
Ing. Dumitru Pantazi



Directia economica  
EC. Angelica Labontu

**EXPUNERE DE MOTIVE**

Proiectul de hotarare privind rectificarea Bugetului local de venituri si cheltuieli si a Programului obiectivelor de investitii al Municipiului Pascani pentru anul 2018

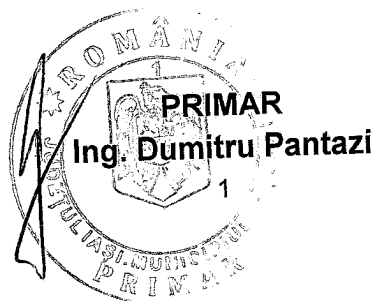
Avand in vedere necesitatea suplimentarii bugetului pe anumite capitole, articole si aliniate din cadrul bugetului, urmare a platilor ce vor trebui a fi efectuate, precum si existenta disponibilul inregistrat ca urmare a veniturilor incasate dar si ca urmare a disponibilitii suplimentar existent in cadrul altor capitole si articole bugetare, pentru echilibrare este necesara rectificarea bugetului de venituri si cheltuieli;

Avand in vedere prevederile Ordinului nr. 501/2013 pentru aprobarea Normelor metodologice privind deschiderea și repartizarea/retragerea creditelor bugetare din bugetul de stat, bugetul asigurărilor sociale de stat, bugetul asigurărilor pentru șomaj, bugetul Fondului național unic de asigurări sociale de sănătate, bugetul Trezoreriei Statului, bugetul Fondului pentru mediu și bugetele locale;

Tinand cont de prevederile contractului nr.3230211/02.11.2018, pentru furnizare gaze naturale, incheiat intre RAGCL Pascani si TINMAR ENERGY, in care partile au convenit acordarea de avans pentru consumul prezumat de gaze naturale

Dat fiind faptul ca aceasta operatiune se efectueaza tinand cont de prevederile art. 49, alin. 5 din Legea 273/ 2006 privind finantele publice locale, cu modificarile si completarile ulterioare, care precizeaza: " Virarile de credite bugetare in cadrul aceluasi capitol bugetar, inclusiv intre programele aceluasi capitol, care nu contravin dispozitiilor prezentului articol, legii bugetului de stat sau legii de rectificare, sunt in competenta fiecarui ordonator principal de credite, pentru bugetul propriu si bugetele institutiilor si serviciilor publice subordonate, si se pot efectua inainte de angajarea cheltuielilor."

Fata de cele prezentate mai sus supun spre aprobare Consiliului Local al Municipiului Pascani *Proiectul de hotarare privind rectificarea Bugetului local de venituri si cheltuieli si a Programului obiectivelor de investitii al Municipiului Pascani pentru anul 2018*





## REFERAT

Referitor la: Proiectul de hotarare privind rectificarea Bugetului local de venituri si cheltuieli al Municipiului Pascani si a Programului obiectivelor de investitii pe anul 2018

Avand in vedere necesitatea suplimentarii bugetului pe anumite capitole, articole si aliniate din cadrul bugetului, urmare a platilor ce vor trebui a fi efectuate, precum si existenta disponibilul inregistrat ca urmare a veniturilor alocate, este necesara rectificarea bugetului de venituri si cheltuieli;

Tinand cont de prevederile legale din:

1. Legea nr. 215/2001 privind administrația publică locală, republicată, cu modificările și completările ulterioare ;
2. Legea nr. 2/2018 a bugetului de stat pe anul 2018;
3. Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările si completările ulterioare;
4. O.U.G. nr. 80/2013 privind taxele judiciare de timbru, cu modificările și completările ulterioare;
7. H.C.L. nr. 69/2017 privind aprobarea impozitelor și taxelor locale în municipiul Pașcani pentru anul 2018;
8. Scrisoarea-cadru nr. 445785/2017 a Ministerului Finanțelor Publice privind contextul macroeconomic, metodologia de elaborare a proiectelor de buget pe anul 2018 și a estimărilor pentru pentru anii 2019-2021, precum și limita sumelor defalcate din taxa pe valoarea adăugată pentru echilibrarea bugetelor locale;

Tinand cont de prevederile contractului nr.3230211/02.11.2018, pentru furnizare gaze naturale, incheiat intre RAGCL Pascani si TINMAR ENERGY, in care partile au convenit acordarea de avans pentru consumul prezumat de gaze naturale

Avand in vedere temeiul legal expus, propunem rectificarea bugetului de venituri si cheltuieli pe anul 2018, conform specificatiilor urmatoare:

- Disponibilizarea creditelor bugetare, in suma de 150.000 lei, de la capitolul 70.2A.50 – „Alte servicii in domeniul locuintei, servicii si dezvoltare comunitara „
- Disponibilizarea creditelor bugetare, in suma de 150.000 lei, de la capitolul 84.2A.03.03 – „Strazi„
- Suplimentare credite bugetare in suma de 300.000 lei pentru capitolul 81.2A.06 – „Energie termica”

**Cheltuieli**

mii lei

Capitol / Subcapitol bugetar	Articol bugetar	Denumire articol bugetar	Trim I	Trim II	Trim III	Trim IV	Total
70.2A.50	20.01.30	Alte bunuri si servicii pentru intretinere si functionare	0,00	0.00	0.00	-100.00	-100.00
	20.05.30	Alte obiecte de inventar	0,00	0.00	0.00	-50.00	-50.00
84.2A.03.03	20.01.30	Alte bunuri si servicii pentru intretinere si functionare	0,00	0.00	0.00	-120.00	-120.00
	20.025					-30.00	-30.00
81.2A.06	40.03	Subventii pe pentru acoperirea diferentelor de pret si tarif	0,00	0.00	0.00	300.00	300.00
<b>TOTAL</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>0,00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>

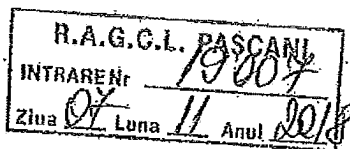
**Directia economica**  
EC. Angelica Labontu



**COMPARTIMENT JURIDIC**  
CONS. JR. Vlad Marius Ionut



București, 07.11.2018



**CONTRACT PENTRU VÂNZARE-CUMPĂRARE DE GAZE NATURALE  
NR 3230211 DIN DATA 02.11.2018**

**PĂRȚILE CONTRACTANTE**

Între:

**TINMAR ENERGY S.A.**, persoană juridică de drept român, cu sediul în localitatea București, Calea Floreasca, nr. 246C, clădirea Sky Tower, etaj 17, sector 1, telefon 021-318.07.72, Fax 021-318.07.71, având Licența de furnizare eliberată de ANRE cu nr. 1809 din data de 17.07.2015, CUI 34620961, atribut fiscal "RO", înscrisă în Registrul Comerțului cu nr. J40/6868/2015, cod IBAN nr. RO72BTRLRONCRT0322864801 deschis la Banca Transilvania-Sucursala Victoria, reprezentată prin Director General, George OANCEA numită în cele ce urmează furnizor-vânzător, pe de o parte, și pe de altă parte.

**R.A.G.C.L.-PAȘCANI**, cu sediul social în Pașcani, str. Moldovei nr. 21, județul Iași, cod poștal 705200, tel. 0232 763 621, fax 0232 717 940, adresa e-mail: ragcl@yahoo.com, înmatriculată la Oficiul Registrul Comerțului cu nr. J 22/9/1991, C.U.I. RO 1999398, având contul RO68BRDE240SV67917032400 deschis la B.R.D. Filiala Pașcani, reprezentată de Gelu Nedelcu în calitate de director general, numită în cele ce urmează **consumator-cumpărător**.

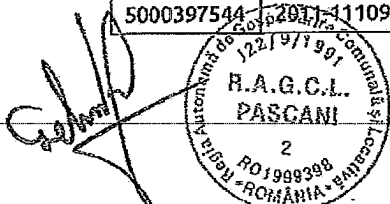
Art. 1 Termenii utilizați în prezentul contract sunt definiți în Anexa 1.

**OBIECTUL CONTRACTULUI**

Art. 2

- (1) Obiectul contractului îl constituie furnizarea de gaze naturale la sediul/locurile de consum ale clientului situat/situate la adresele:

Loc de consum	Instalație contor	serie	Denumire CT	Strada	Nr.
5000397462	2014-30031229		Sediu	Moldovei	21
5000399834	2012-3400803200		CT 1	Cronicar Neculce	12
5000399835	2013-3401110533		CT 2	Nicolae Iorga	8
5000399838	2012-3400842957		CT 4	22 Decembrie	7
5000399836	2013-3401110543 2013-3401110535		CT 5	Garabet Ibraileanu	5
5000399837	2012-3401072054		CT 6	Gradiștei	6
5000399839	2014-3401328207		CT 7	1 Decembrie	12
5000399840	1999-0162		CT 8	Vasile Alecsandri	8
5000399841	2012-3401072037		CT 9	Mihai Eminescu	3
5000399842	2000-0222		CT10	Gradiștei	23 A
5000399843	2012-3401072078		CT11	Eugen Stămate	7
5000397544	2011-11109003413		CT12	Vatra	59 A





- (2) Pretul convenit de parti este cel din Anexa 4.
- (3) Cantitățile Lunare Contractate sunt prevăzute în Anexa nr. 3 la prezentul Contract, fiind stabilite de către Cumpărător înainte de data intrării în vigoare a Contractului.
- (4) Părțile pot conveni asupra modificării Cantității Lunare Contractate pentru fiecare lună de livrare, dar nu mai târziu de data de 20 a lunii anterioare de livrare.

#### DURATA CONTRACTULUI

##### Art. 3

- (1) Contractul va intra în vigoare la data de 08.11.2018 și va continua să fie în vigoare până când toate obligațiile Părților, asumate în baza Contractului, vor fi îndeplinite în totalitate.
- (2) Perioada de livrare este de la 09.11.2018, orele 7:00 la 01.01.2019, orele 7:00.
- (3) În situația în care Consumatorul solicită denunțarea unilaterală a contractului anterior datei de 01.01.2019 acesta va fi obligat la plata unor compensații în cuantum de 100% din contravaloarea gazelor naturale contractate și nelivrate respectiv contravaloarea gazelor naturale calculată de la data încetării contractului și până la data de 01.01.2019.
- (4) Părțile pot conveni prelungirea Contractului prin încheierea de Acte Adiționale semnate de ambii parteneri contractuali.

#### PREDAREA-PRELUAREA ȘI MĂSURAREA GAZELOR NATURALE

##### Art. 4

- (1) Predarea/preluarea gazelor naturale se face la punctele/punctul de livrare, în punctul de predare/preluare comercială, în cantitatea și condițiile prevăzute de Contract, în baza Procesului Verbal întocmit între operatorul licențiat al sistemului de distribuție (în cazul în care Cumpărătorul este racordat într-un sistem de distribuție gaze naturale) sau operatorul sistemului de transport (în cazul în care Cumpărătorul este racordat direct în Sistemul Național de Transport) și Cumpărător, la sfârșitul perioadei de livrare și la sfârșitul duratei Contractului.
- (2) Măsurarea gazelor naturale consumate se realizează în punctul/punctele de preluare comercială, de către operatorul licențiat al sistemului de distribuție sau al sistemului de transport.
- (3) Vânzătorul încheie cu operatorii licențiați contracte pentru servicii de distribuție, transport și înmagazinare gaze naturale, în scopul asigurării acestor servicii către Cumpărător.
- (4) Tarifele aferente serviciilor de distribuție, transport și înmagazinare, încasate de Vânzător se vor deconta operatorilor licențiați.
- (5) Exploatarea sistemelor de distribuție și transport gaze naturale reprezintă obligația operatorilor licențiați de distribuție, respectiv de transport și nu a Vânzătorului.
- (6) Parametrii tehnici de livrare la punctele de predare/preluare (presiune, debit) sunt asigurați de operatorul sistemului de distribuție sau al sistemului de transport, în funcție de modul de racordare al Cumpărătorului.
- (7) Vânzătorul nu poate fi responsabilizat de exploatare în condiții necorespunzătoare a sistemului de distribuție, respectiv transport.
- (8) Livrarea gazelor naturale se va face în condițiile de calitate prevăzute de "Codul Rețelei" aprobat prin Ordinul ANRE nr. 160/2015 și "Regulamentul de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România" aprobat prin Ordinul ANRE nr. 62/2008.
- (9) Condiția de livrare a gazelor naturale este Franco-Cumpărător.

#### PREȚUL DE CONTRACT

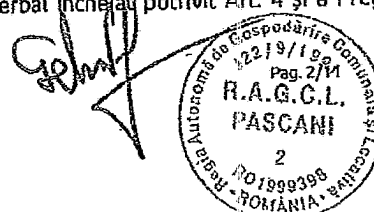
##### Art. 5

- (1) Cumpărătorul va plăti Vânzătorului contravaloarea gazelor naturale consumate, așa cum sunt evidențiate de grupul de măsură amplasat la locul de consum al Cumpărătorului, conform legislației în vigoare.
- (2) Prețul de Contract este prețul prevăzut în Anexa nr. 4 la contract.
- (3) Prețul de Contract va fi modificat în mod corespunzător cu valoarea ajustărilor introduse de către autoritatea competentă în situațiile în care apar modificări ale tarifelor reglementate care influențează formarea prețului (transport, distribuție, înmagazinare, etc).

#### FACTURAREA ȘI PLATA

##### Art. 6

- (1) Vânzătorul va emite către Cumpărător o factura de avans până la data de 15 a lunii anterioare lunii de consum pentru 100% din consumul contractat pentru luna următoare; Pentru luna noiembrie, factura de avans se va emite pe data de 08.11.2018, scadenta fiind data emiterii.
- (2) Achitarea facturilor de avans este condiție absolut necesară pentru începerea/continuarea furnizării după fiecare data scadenta cât și pentru menținerea în vigoare a prezentului contract.
- (3) La finalul lunii de consum se va emite factura de regularizare pentru fiecare loc de consum, pe baza Cantității de Gaze Naturale predată-preluată prevăzută în Procesul Verbal încheiat potrivit Art. 4 și a Prețului de



- contract stabilit în anexa 4.
- (4) Termenul de scadență al facturii de avans și al facturii de regularizare este de 5 zile calendaristice de la data emiterii, sau dacă această dată nu este o Zi Lucrătoare, în Ziua Lucrătoare imediat anterioară.
  - (5) În conformitate cu art. 394 din Codul Fiscal, părțile sunt de acord că facturile să fie transmise doar în format electronic la adresa de email a Consumatorului: ragcl@yahoo.com,
  - (6) Plata gazelor naturale se efectuează prin virament bancar, obligația în cauză considerându-se îndeplinită la data înscrisă în Ordinul de Plată, vizat de Bancă.
  - (7) Plata gazelor naturale se efectuează în ordinea scadențelor, prin virament bancar, obligația în cauză considerându-se îndeplinită la data creditării contului bancar al Vânzătorului. Orice plată efectuată de vânzător va stinge datoria cea mai veche.
  - (8) Pentru neachitarea facturilor emise de vânzător până la termenul scadent prevăzut la Art. 6 (4), cumpărătorul va plăti penalități de întârziere egale cu 0,03 % pentru fiecare zi de întârziere. Totalul penalităților pentru întârziere în decontare, prevăzute mai sus nu poate depăși cuantumul sumei asupra căreia sunt calculate.
  - (9) În cazul neefectuării plăților la termenele prevăzute la Art. 6 (4), Vânzătorul va notifica Cumpărătorul, iar dacă în termen de 5 zile calendaristice acesta nu poate face dovada efectuării plății, vânzătorul este exonerat de orice obligație contractuală privind livrarea gazelor, putând dispune reducerea sau sistarea furnizării gazelor, începând cu a 6 (șasea) zi calendaristică după Data Scadență stabilită conform prezentului Contract.

#### DREPTURILE VÂNZĂTORULUI

##### Art. 7

- (1) Să încaseze contravaloarea gazelor naturale furnizate;
- (2) Să limiteze sau să întrerupă furnizarea gazelor naturale la Cumpărător în următoarele cazuri:
  - La solicitarea scrisă a Operatorului de Transport, în situații de criză (deficit presiune și/sau debit) care periclitează siguranța sistemului;
  - La solicitarea scrisă a Operatorului de Transport, în situația reviziilor și reparațiilor programate;
  - În situația în care Cumpărătorul nu își îndeplinește ori își îndeplinește în mod necorespunzător obligația de plată prevăzută de Art. 6 din prezentul Contract. În acest sens Vânzătorul va emite o notificare prealabilă cu minim 5 zile înainte de data limitării sau întreruperii;
  - În cazul neefectuării operațiilor de verificare/revizie a instalațiilor de utilizare a gazelor naturale are dreptul să înceteze prestarea activității de furnizare, sau să dispună limitarea prestării acesteia, până la efectuarea operațiilor de verificare/revizie a instalațiilor de utilizare a gazelor naturale.

#### OBLIGAȚIILE VÂNZĂTORULUI

##### Art. 8

- (1) Să livreze Cumpărătorului gazele naturale potrivit prezentului Contract;
- (2) Să factureze Cumpărătorului gazele naturale livrate;
- (3) Să asigure parametrii specifici ai gazelor naturale furnizate, în conformitate cu prevederile legale în vigoare.

#### DREPTURILE CUMPĂRĂTORULUI

##### Art. 9

- (1) Să solicite și să primească cantitățile de gaze naturale, în conformitate cu prevederile prezentului Contract;
- (2) Să solicite Vânzătorului întreruperea furnizării gazelor naturale, în cazul în care întreruperea este legată de funcționarea în condiții de siguranță a instalațiilor clientului final sau ale operatorului de sistem;
- (3) Să solicite Vânzătorului să atunce când sunt constatate deficiențe tehnice să ia măsuri pentru asigurarea parametrilor de siguranță în aprovizionarea cu gaze naturale;
- (4) Drepturile prevăzute în alte articole ale prezentului Contract, în conformitate cu art. 145, alin. 4 din Legea nr. 123/2012 a energiei electrice și a gazului natural.

#### OBLIGAȚIILE CUMPĂRĂTORULUI

##### Art. 10

- (1) Să preia cantitatea de gaze naturale estimată pusă la dispoziție de către Vânzător în condițiile prezentului Contract;
- (2) Să achite integral și la termen facturile emise de către Vânzător în condițiile prezentului contract;
- (3) Să anunțe Vânzătorul în cazul în care urmează a avea loc o fuziune, divizare, vânzare de active, sau modificare patrimonială care afectează execuția Contractului;
- (4) Să păstreze intacte contorul de măsurare, sigiliile metrologice și cele ale operatorului de sistem și să sesizeze imediat Vânzătorul în legătură cu orice defecțiune pe care o constată în funcționarea contorului de măsurare, a instalațiilor operatorului de sistem de distribuție amplasate în incinta Cumpărătorului sau a instalației de utilizare;
- (5) Să permită accesul împuternicitului operatorului sistemului de transport/distribuție a gazelor naturale la postul/stația de reglare-măsurare/echipamentul de măsură, în situația în care acestea se află pe proprietatea Cumpărătorului, pe bază de înștiințare scrisă;
- (6) Să efectueze modificările sau extinderile instalațiilor de utilizare pe baza aprobărilor legale și numai cu operatori autorizați de autoritatea competentă;

- (7) Să suporte în conformitate cu prevederile Ordinului 62/2008 privind aprobarea Regulamentului de măsurare a gazelor naturale tranzacționate în România, cheltuielile aferente operației de înlocuire temporară și expertizei metrologice, în cazul în care sesizarea sa cu privire la funcționarea contorului de măsurare se dovedește neîntemeiată;
- (8) Să suporte cheltuielile aferente verificării metrologice a echipamentului aflat în proprietatea sa, inclusiv reparațiile necesare menținerii în clasa de exactitate;
- (9) Să efectueze verificările și reviziile tehnice periodice ale instalațiilor de utilizare, în conformitate cu prevederile Normelor tehnice pentru proiectarea, executarea și exploatarea sistemelor de alimentare cu gaze naturale aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 5/2009 și modificările ulterioare și să pună la dispoziția împuternicitului operatorului de sistem fișele de evidență a lucrărilor periodice de verificare/revizie tehnică periodică, în perioada de valabilitate a acestora, precum și actele justificative din care să rezulte asigurarea exploatarea și întreținerii corecte a instalațiilor de utilizare a gazelor naturale;
- (10) Să asigure efectuarea verificării instalației de utilizare, după o perioadă mai mare de 6 luni consecutive de neutilizare a gazelor naturale;
- (11) Să folosească exclusiv aparate de utilizare care respectă cerințele legale în vigoare, să nu realizeze intervenții neautorizate asupra aparatelor și instalațiilor de utilizare a gazelor naturale;
- (12) Să solicite în scris Vânzătorului luarea de măsuri pentru remedierea defecțiunilor constatate la instalațiile operatorului de sistem situate în incinta Cumpărătorului;
- (13) Să nu revândă gazele naturale ce fac obiectul prezentului Contract.

#### CLAUZA DE CONFIDENȚIALITATE

##### Art.11

**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 în același timp tuturor cerințelor legale.

**Părțile** nu vor transmite informațiile confidentiale obținute în cadrul prezentului contract unor persoane neautorizate să primească astfel de informații. Fac excepție cazurile când:

- a. se dispune de consimțământul scris al părții ale cărei interese pot fi afectate de diseminarea informației,
- b. informația este deja publică,
- c. partea este obligată sau are permisiunea de a divulga informația în scopul respectării unui ordin sau a unei decizii a Autorității competente ori a unei legi în vigoare,
- d. informația trebuie transmisă în cursul îndeplinirii normale a activităților care constituie obiectul contractului sau comunicată către instituții bancare.

#### MODIFICAREA CIRCUMSTANȚELOR

##### Art.12

- (1) Prin modificare de circumstanțe se înțelege legiferarea, intrarea în vigoare, modificarea textului sau a interpretării privind orice cerință legală, ori aplicarea unei noi cerințe legale, care nu era în vigoare la data semnării acestui contract. Modificarea circumstanțelor poate include introducerea unor noi prețuri, impozite, taxe sau accize, o schimbare a modalităților de facturare și/sau impunere sau taxare existente.
- (2) Dacă apare o modificare de circumstanțe, părțile convin modificarea clauzelor determinată de acestea, în concordanță cu modificările în vigoare la acea dată.
- (3) În cazul în care tarifele reglementate de transport, înmagazinare sau distribuție (care fac parte integrantă din prețul de livrare) suferă modificări și/sau apare orice modificare legislativă privind stabilirea unui procent de import pentru consumatorii non-casnici, prețul gazelor naturale va fi actualizat numai prin încheierea unui act adițional între părți.
- (4) Vânzătorul se obligă să notifice clientului orice intenție de modificare a clauzelor contractuale (preț, etc.) și să îl informeze pe acesta, în momentul notificării cu privire la dreptul de a denunța contractul, cu respectarea prevederilor contractuale, în cazul în care nu acceptă noile condiții.

#### FORȚA MAJORĂ

##### Art. 13

- (1) În cazul în care o Parte ("Partea Afectată") nu își poate îndeplini obligațiile asumate în baza prezentului Contract datorită unui eveniment de Forță Majoră, Partea Afectată va fi exonerată de răspunderea pentru neîndeplinirea acestor obligații pe durata cazului de Forță Majoră, cu condiția ca aceasta să notifice celeilalte Părți apariția Forței Majore și să-i furnizeze detalii în acest sens într-un timp cât mai scurt posibil după apariția Forței Majore și să depună toate eforturile necesare în vederea înlăturării imposibilității de a-și îndeplini obligațiile.

#### CONDIȚII DE REDUCERE, SISTARE TEMPORARĂ DIN PARTEA CUMPĂRĂTORULUI.

##### Art. 14

- (1) În perioada de iarnă, cuprinsă între 01 Noiembrie și 31 Martie, Vânzătorul va factura Cumpărătorului costurile suplimentare implicate de înmagazinarea în depozitele subterane la valoarea de 19,95 lei/MWh, ce se vor aplica doar cantității înmagazinate pentru Cumpărător, conform legislației în vigoare. Ele vor fi

detaliate și facturate în facturile emise Cumpărătorului pe perioada celor 5 luni de iarnă mai sus menționate. În situația în care, contractul de furnizare gaze naturale încetează înainte de data de 31 Martie (data de închidere a ciclului de extracție), indiferent de motivele care au determinat încetarea contractului, furnizorul va factura Cumpărătorului diferența rămasă din cantitatea înmagazinată și cea deja facturată conform legislației în vigoare. Această valoare se va calcula ca produsul dintre 19,95 lei/MWh și cantitatea nepreluată din depozit (diferența dintre cantitatea inițial înmagazinată și cea deja facturată). Factura de diferență a valorii înmagazinată va fi transmisă Cumpărătorului, în termen de 5 zile calendaristice de la primirea notificării de schimbare a furnizorului și este scadentă în termen de 5 zile de la emitere.

- (2) Pentru toate abaterile prevăzute de Codul Rețelei, Cumpărătorul va plăti dezechilibre, așa cum sunt prevăzute în Codul Rețelei publicate de către ANRE.

## ÎNCETAREA CONTRACTULUI

Art. 15 Contractul va înceta în una din următoarele situații

15.1 De plin drept la expirarea termenului, pentru care a fost încheiat dacă partile nu convin, prin act adițional, prelungirea termenului contractual

15.2 Prin denunțarea unilaterală de către Cumpărător cu respectarea unui termen de preaviz de 21 de zile și cu plata compensației stabilită la art 3

15.3 Prin reziliere unilaterală de către Furnizor, la data notificată de acesta, de plin drept, fără a fi necesară îndeplinirea altei proceduri prealabile, și fără intervenția instanțelor de judecată.

Furnizorul este îndreptățit să rezilieze contractul în următoarele situații:

- Neplata integrală și la termen a oricăreia din facturile de avans și/sau regularizare sau a oricărei alte sume născute din derularea prezentului contract
- În cazul nerespectării consumului lunar contractat. În această situație, Cumpărătorul va suporta contravaloarea dezechilibrelor create iar Furnizorul are dreptul să procedeze la rezilierea unilaterală a contractului

În oricare din situațiile prevăzute la Art.15 (3), Vânzătorul este îndreptățit să întrerupă furnizarea gazelor naturale menționate în Contract cu un preaviz de 3 zile lucrătoare de la data notificării.

15.4 Pe perioada derulării contractului, oricare dintre parti care justifica solicitarea, poate solicita în scris, renegocierea condițiilor contractuale. În cazul în care, în termenul de renegociere de 5 zile lucrătoare de la primirea notificării de renegociere, partile nu stabilesc noile condiții de furnizare gaze naturale, contractul încetează de plin drept, fără îndeplinirea niciunei alte proceduri și fără intervenția instanței de judecată după trecerea a 21 de zile calendaristice de la expirarea termenului de renegociere.

15.5 În situația încetării contractului, indiferent de motivele care au determinat încetarea contractului, Consumatorul va depune toate diligențele pentru ca noul furnizor să preia Rezervarea de Capacitate a consumatorului. În cazul în care acest lucru nu se realizează, furnizorul va factura Consumatorului tariful aferent Rezervării de Capacitate pentru perioada cuprinsă între data încetării contractului și până la închiderea anului gazier, respectiv până la prima dată de 30 Septembrie ce urmează încetării contractului. Factura de diferență pentru valoare rezervării de capacitate nepreluată, va fi transmisă Cumpărătorului, dacă este cazul, în termen de 5 zile calendaristice de la transmiterea notificării de încetare a contractului și este scadentă în termen de 5 zile de la emitere.

## NOTIFICĂRI

Art. 16

- (1) Orice notificare sau factură ce va fi transmisă de către o Parte celeilalte Părți în baza prezentului Contract, va fi făcută în scris și trimisă Vânzătorului prin modalitățile specificate în Anexa nr. 2 „Metodologia de lucru”.

## ALTE CLAUZE

Art. 17

- (1) Orice modificare sau completare a clauzelor din Contract se face prin **Act Adițional**, semnat de ambele Părți.  
(2) Nulitatea unei clauze din Contract nu are niciun efect asupra valabilității celorlalte clauze sau Contractului în integralitatea sa.

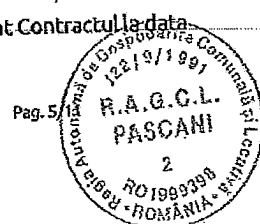
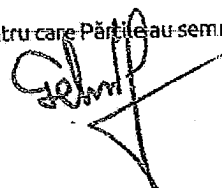
## CESIUNEA

Art.18 Furnizorul va putea cesiona unui terț reprezentant Banca Comercială (sau instituție financiar bancară), drepturile de creanță ale sale rezultate din sau în legătură cu Contractul.

## LEGISLAȚIA APLICATĂ-SOLUȚIONAREA LITIGIILOR

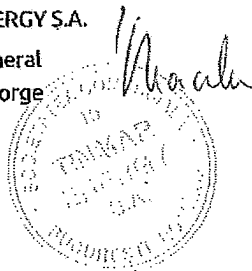
Art. 19

- (1) Litigiile decurgând din interpretarea și/sau executarea prezentului contract, care nu pot fi rezolvate pe cale amiabilă, vor fi supuse spre soluționare instanței judecătorești competente din București, conform înțelegerii părților.  
(2) **Contractul este singura și unica înțelegere între Părți, drept pentru care Părțile au semnat Contractul la data**

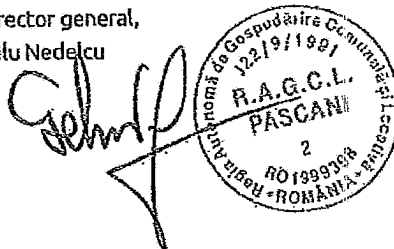


- și anul amintite mai sus în două exemplare cu aceeași forță juridică, câte un exemplar pentru fiecare parte.
- (3) Prezentul contract a fost încheiat la data de 08.11.2018 în două exemplare, câte unul pentru fiecare parte contractantă și își va produce efectele începând cu data de 09.11.2018, ora 00.00 condiționat de semnarea contractelor conexe de transport și distribuție.
- (4) Anexele nr. 1, 2, 3, 4 fac parte integrantă din prezentul contract.

Vânzător,  
TINMAR ENERGY S.A.  
Director General  
OANCEA George



Cumpărător,  
R.A.G.C.L. Pașcani  
Director general,  
Gelu Nedelcu



TERMINOLOGIE

Termeni utilizați în Contract vor avea următorul înțeles:

„Autoritate competentă”-Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE)

„Acord Tehnic”-acordul tehnic privind exploatarea punctelor de predare/preluare comercială a gazelor naturale, aprobat prin decizia Președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale Nr. 260/03.08.2001;

„Cerința legală”-orice act cu caracter normativ emis de Parlamentul României, de Guvern sau de Autoritatea competentă;

„Gaze Naturale”-substanțe minerale combustibile constituite în amestecuri de hidrocarburi naturale acumulate în scoarța terestră și care, în condiții de suprafață, se prezintă în stare gazoasă, întrunind proprietățile fizice și chimice prevăzute de SR 3317/2003;

„Prețul Contractual” (PC)-este definit și calculat conform procedurii agreeate de părți și reprezintă prețul ce va fi plătit de Cumpărător Vanzătorului pentru gazele naturale puse la dispoziție în baza Contractului;

„Zi Lucrătoare”-înseamnă orice zi, alta decât Sâmbăta sau Duminica sau orice sărbătoare legală, în care băncile sunt în general deschise pentru operațiuni în România;

„Data Scadentă”-Data și/sau datele la care Cumpărătorul se obligă să efectueze plățile pentru gazele naturale furnizate, conform prevederilor Contractului; dacă acea dată corespunde unei Zile Nelucrătoare, Ziua Lucrătoare Imediat următoare;

„Ziua gazieră de livrare”-înseamnă intervalul de douăzeci și patru de ore (24) consecutive care începe la orele 07:00 în orice zi calendaristică în timpul perioadei de livrare și care se termină la orele 07:00 în orice zi calendaristică succesivă cu referire la ora oficială din România, iar în zilele de trecere de la orarul de vară la cel de iarnă și invers, Ziua Gazieră va avea 23 de ore sau respectiv 25 de ore. Referirile la o zi sau dată calendaristică vor fi referiri la data la care începe Ziua Gazieră de livrare.

„Forța Majoră”-înseamnă orice eveniment sau împrejurare independentă de voința unei Părți care acționează (sau a acționat) ca o persoană diligentă;

„Sistemul de distribuție”-rețea de distribuție, respectiv ansamblul compus din conducte, instalații de reglare-măsurare, aparat și accesorii, care funcționează la presiunea de lucru de până la 6 bari inclusiv, cu excepția instalației de utilizare;

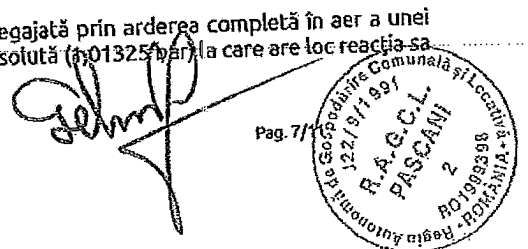
„Cantitate Contractată”-înseamnă cantitatea de gaze naturale în amestec intern/import, conform cerințelor Operatorului de Piață, furnizată de către Vanzător, Cumpărătorului, în conformitate cu prevederile Contractului pe durata Perioadei de Livrare conform Ordinului ANRE nr. 62/24 iunie 2008, cu modificările și completările ulterioare și după caz, a Condițiilor tehnice prevăzute în Anexa 9 la Codul Rețelei;

„Punctul de Livrare”-înseamnă stația sau stațiile de măsură la care Cumpărătorul este conectat în Sistemul de transport/distribuție operat de către Prestatorul de Servicii-S.C. Transgaz S.A./Distribuitor local;

„MC” (Metru cub de gaze naturale)-cantitatea de gaze naturale care ocupă volumul unui cub cu latura de 1 metru, la temperatura de 15°C și presiunea de 1,01325 bar, în conformitate cu prevederile Acordului Tehnic;

„MWh” (Megawațt ora)-reprezintă unitatea de măsură folosită la tranzacționarea gazelor naturale;

„PCS”-(Putere calorică superioară)-înseamnă cantitatea de căldură degajată prin arderea completă în aer a unei cantități de un metru cub (1 m<sup>3</sup>) de gaz natural, astfel încât presiunea absolută (1,01325 bar) la care are loc reacția sa



rămână constantă, reacțanții și toate produsele de ardere sunt aduse la aceeași temperatură specifică de (25°C); toate aceste produse fiind în stare gazoasă cu excepția apei formată prin ardere, care este transformată în stare lichidă la 25°C. PCS va fi exprimată în kWh/mc sau kWh/Nmc sau MJ/mc sau MJ/Nmc sau un multiplu al acestora, conform reglementărilor în vigoare la data livrării.

„Cantitate Contractată Lunar”-CCL-înseamnă cantitatea contractată în MWh, pentru fiecare lună a Perioadei de Livrare, conform Anexei 1 la prezentul Contract, care face parte integrantă din Contract.

„Prestator de Servicii”-înseamnă operatorii rețelei de transport și distribuție de gaze naturale;

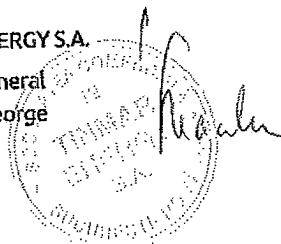
„Codul Rețelei”-reglementează condițiile și regulile de utilizare a Sistemului Național de Transport al gazelor naturale (SNT) din România, modificat prin Ordinul Președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013 și completat cu Ordinul Președintelui ANRE nr. 53/01.07.2014;

„Operatorul sistemului de transport (OST)”-este SNTGN Transgaz S.A. Mediaș-prin Dispeceratul Național de Gaze Naturale București, care întocmește bilanțul surse-consumuri de gaze naturale la nivel național, coordonează și urmărește realizarea acestuia.

„Procent de import”-este valoarea procentuală a gazelor de import în total consum și este avizată anual/trimestriul/lunar de A.N.R.E.

„Regulamentul de programare, funcționare și dispecerizare a Sistemului Național de Transport Gaze Naturale- (RPFN)”-regulamentul elaborat de Operatorul S.N.T. (Transgaz S.A. Mediaș) și aprobat prin Decizia Președintelui A.N.R.E. Nr. 52/2001.

Vânzător,  
TINMAR ENERGY S.A.  
Director General  
OANCEA George



Cumpărător,  
R.A.G.C.L. Pașcani  
Director general,  
Gelu Nedelcu

A handwritten signature of Gelu Nedelcu.



Art.1

Orice problemă apărută în desfășurarea activității de furnizare va fi comunicată în cel mai scurt timp posibil, Departamentului Relații cu Clienții din cadrul S.C. "TINMAR ENERGY" S.A., înștiințarea se poate face pe mai multe căi, prin:

Adresa de corespondență: Calea Floreasca, nr. 246C, Clădirea Sky Tower, etaj 17, camera11, sector 1, București

- E-mail la adresa: [gaz@tinmar.ro](mailto:gaz@tinmar.ro);
- E-mailul va fi transmis cu cerere de confirmare de primire.
- Fax la nr.: 021-318.07.71, Fax automat;
- Se va tipări confirmarea de primire.
- Telefon la unul din numerele: 021-318.07.72; 021-318.07.77;

Persoane de contact:

TINMAR ENERGY S.A.

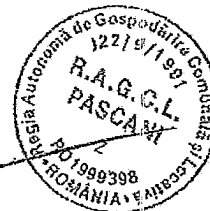
- Responsabil Contract: George MIHAI
- Facturare: Mihaela RANJA
- Financiar: Elena CORNESCU

Vânzător,  
TINMAR ENERGY S.A.  
Director General  
OANCEA George



Cumpărător,  
R.A.G.C.L. Pascani  
Director general,  
Gelu Nedelcu

A handwritten signature of Gelu Nedelcu.





Anexa nr. 3

Parametrii tehnici de furnizare a gazelor naturale:

Art. 1 Punctul de Livrare:

Puncte de livrare	Presiune minimă la ieșirea din stația de reglare-măsurare (bar)	Presiune minimă de avarie (bar)	Debit minim de avarie (mc/ora)	Capacitatea maximă rezervată (MWh/h)
	0,025	0,002		0,4

Art. 2 **Perioada de Livrare** este perioada cuprinsă între ziua gazieră de livrare **09.11.2018** și ziua gazieră de livrare **31.12.2018**, conform Contractului.

Art. 3 Cantitatea Contractată Lunar pe Perioada de Livrare (CCL) in MWh

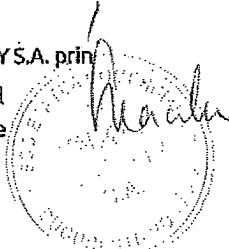
Puncte de livrare	LUNA		
	1	2	Total
	09-30.11. 2018	12. 2018	
CT1	141	278	419
CT2	214	411	626
CT4	288	590	879
CT5	328	623	951
CT6	562	1.084	1.646
CT7	436	798	1.234
CT8	16	21	37
CT9	214	397	611
CT10	-	-	0
CT11	173	323	496
CT12	58	115	173
Total	2.431	4.641	7.072

Cantitatea Estimată Zilnică (CEZ): 138,67 MWh

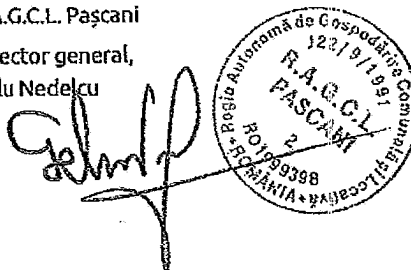
Art. 4

- (1) Cantitatea totală estimată aferentă Perioadei de Livrare este de 7.072 MWh.
- (2) Întreaga Cantitate Estimată la care se face referire în prezentul Contract este exprimată în [MWh], care este, la momentul semnării prezentului Contract, unitatea de măsură generală pentru tranzacționarea gazelor naturale din România.

Vânzător,  
TINMAR ENERGY S.A. prin  
Director General  
OANCEA George



Cumpărător,  
R.A.G.C.L. Pașcani  
Director general,  
Gelu Nedelcu



ANEXA Nr. 4  
PREȚUL DE CONTRACT

Prețul de Contract (PC), se va calcula astfel:

$$PC = P_{\text{baza}} + T_t + T_d$$

Art. 1	PREȚ DE BAZĂ pentru fiecare Interval Bază de Decontare	lei/MWh	119,9
Art. 2	Tarife reglementate ANRE:		
	Tarif reglementat de transport, componentă fixă, volumetrică-Tt	lei/MWh	1,97
	Tarif reglementat de distribuție aferentă categoriei de consum-Td-Categoria B3 ; B4	lei/MWh	29,54/ 29,11
Art. 3	PREȚUL UNITAR DE FACTURARE PC	lei/MWh	160,91/160,48

PC = prețul contractual aplicabil în Luna de Livrare respectivă, în Lei/MWh, exclusiv acciza, TVA, costuri înmagazinare, rezervare de capacitate, costuri de dezechilibre, costuri de neîncadrare în rezervarea de capacitate (CRT);

Tt = reprezintă costul transportului gazelor naturale prin Sistemul Național de Transport în conformitate cu sistemul de tarificare publicat, aplicabil în Luna de Livrare respectivă.

Td = tariful de distribuție, așa cum este publicat de autoritățile competente, corespunzător categoriei de consumatori în care se încadrează fiecare Punct de Livrare.

La Prețul contractual se vor adăuga rezervarea de capacitate, tariful de înmagazinare, costuri de neîncadrare în rezervarea de capacitate (CRT) acciză și TVA (aplicate conform legislației în vigoare).

RC = Rezervarea de capacitate în sistemul de transport = 9,50 [lei fără TVA/MWh] - valoare medie estimată;

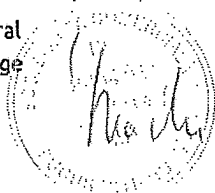
Pentru fiecare an gazier, tariful de rezervare de capacitate și tariful volumetric se vor stabili în funcție de tarifele publicate de către autoritățile romane.

În cazul în care, pe parcursul derulării Contractului, ANRE sau orice altă autoritate competentă, decide reintroducerea structurii de amestec producție internă/import pentru gazele naturale destinate clienților noncasnici, obligația de a asigura cota de import va fi în sarcina Vânzătorului. În această situație, prețul contractual aferent gazelor naturale din import achiziționate de Vânzător pentru asigurarea îndeplinirii de către Cumpărător a obligației de respectare a structurii de amestec se va calcula conform unei formule/preț ce va fi stabilită de comun acord de Părți.

În cazul în care Părțile nu ajung la o înțelegere cu privire la prețul gazelor de import în termen de 15 (cincisprezec) zile de la reintroducerea obligativității respectării structurii de amestec producție internă/import pentru gazele naturale destinate clienților non-casnici, Vânzătorul va asigura doar cota din producția internă, Cumpărătorului revenindu-i obligația de a-și asigura cota de import din alte surse.

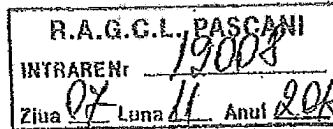
În cazul în care, pe parcursul derulării contractului, apar modificări legislative ale tarifelor fixe (de distribuție, de transport, de înmagazinare sau de rezervare a capacității etc), acestea se vor aplica imediat, odata cu intrarea lor în vigoare.

Vânzător,  
TINMAR ENERGY S.A. prin  
Director General  
OANCEA George



Cumpărător,  
R.A.G.C.L. Pașcani  
Director general,  
Gelu Nedelcu





București 07.11.2018



Act adițional la contractul de furnizare a gazelor naturale nr. 3230211 din 08.11.2018  
Furnizor: TINMAR ENERGY S.A.  
Consumator: R.A.G.C.L.- PASCANI

### ACT ADIȚIONAL NR. 1/08.11.2018

### LA CONTRACTUL DE VANZARE GAZE NATURALE CĂTRE CONSUMATORII ELIGIBILI NR. 3230211 din 08.11.2018

**TINMAR ENERGY S.A.**, persoană juridică de drept român, cu sediul în localitatea București, Calea Floreasca, nr. 246C, clădirea Sky Tower, etaj 17, sector 1, telefon 021-318.07.72, fax 021-318.07.71, adresa email: [gaz@tinmar.ro](mailto:gaz@tinmar.ro), având Licența de furnizare eliberată de ANRE cu nr. 1809 din data de 17.07.2015, CUI 34620961, atribut fiscal "RO", înscrisă în Registrul Comerțului cu nr. J40/6868/2015, cod IBAN nr. RO72BTRLRONCRT0322864801 deschis la Banca Transilvania – Sucursala Victória, reprezentată prin Director General, George OANCEA numită în cele ce urmează furnizor-vanzător, pe de o parte,

și

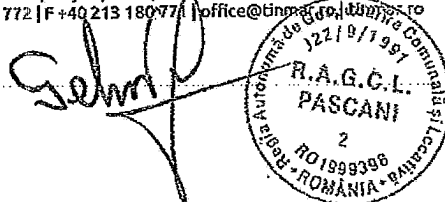
**R.A.G.C.L.-PAȘCANI**, cu sediul social în Pașcani, str. Moldovei nr. 21, județul Iași, cod poștal 705200, tel. 0232 763 621, fax 0232 717 940, adresa e-mail: [ragcl@yahoo.com](mailto:ragcl@yahoo.com), înmatriculată la Oficiul Registrul Comerțului cu nr. J 22/9/1991, C.U.I. RO 1999398, având contul RO68BRDE240SV67917032400 deschis la B.R.D. Filiala Pașcani, reprezentată de Gelu Nedelcu în calitate de director general, numită în cele ce urmează consumator-cumpărător.

fiecare denumită în continuare „Parte”, iar împreună, „Partile”

Convin asupra modificării și actualizării contractului mai sus menționat, după cum urmează:

1. Articolul 3 (2) se modifica și va avea următorul conținut: Perioada de livrare este de la **01.01.2019, orele 7:00 la 01.09.2019, orele 7:00.**
2. Articolul 3 (3) se modifica și va avea următorul conținut: În situația în care Consumatorul solicită denunțarea unilaterală a contractului anterior datei de 01.09.2019 acesta va fi obligat la plata unor compensații în cuantumul de 100% din contravaloarea gazelor naturale contractate și nelivrate respectiv contravaloarea gazelor naturale calculată de la data încetării contractului și până la data de 01.09.2019.
3. Anexa 3 va avea conținutul Anexei 3.1 atasată prezentului act și parte integrantă din prezentul act adițional.

Toate celelalte prevederi contractuale care nu contravin prezentului act adițional, rămân neschimbate, valabile și opozabile ambelor părți.





Anexa nr. 3.1

Parametrii tehnici de Furnizare a gazelor naturale:

Art. 1 Punctul de Livrare:

Puncte de livrare	Presiune minimă la ieșirea din stația de reglare-măsurare (bar)	Presiune minimă de avarie (bar)	Debit minim de avarie (mc/ora)	Capacitatea maximă rezervată (MWh/h)
	0,025	0,002		0,4

Art. 2 **Perioada de Livrare** este perioada cuprinsă între ziua gazieră de livrare 01.01.2019 și ziua gazieră de livrare 31.08.2018, conform Contractului.

Art. 3 Cantitatea Contractată Lunar pe Perioada de Livrare (CCL) in MWh

Puncte de livrare	LUNA								Total
	1	2	3	4	5	6	7	8	
	01. 2.019	02. 2.019	03. 2.019	04. 2.019	05. 2.019	06. 2.019	07. 2.019	08. 2.019	
CT1	384	313	234	143	28	19	21	19	1.161
CT2	534	457	348	214	48	42	37	36	1.716
CT4	784	653	472	268	46	48	40	38	2.349
CT5	816	681	519	357	163	131	118	112	2.897
CT6	1.143	953	714	422	102	82	70	66	3.552
CT7	1.286	1.054	795	476	79	69	62	57	3.878
CT8	48	56	36	22	6	3	3	3	177
CT9	544	464	346	221	58	49	33	29	1.744
CT10	337	333	215	159	47	32	35	26	1.184
CT11	402	326	247	151	34	28	25	22	1.235
CT12	153	130	99	52	-	-	-	-	434
Total	6.433	5.421	4.027	2.486	612	503	443	408	20.333

Cantitatea Estimată Zilnică (CEZ): 83,67 MWh

Art. 4

- (1) Cantitatea totală estimată aferentă Perioadei de Livrare este de 20.333 MWh.
- (2) Întreaga Cantitate Estimată la care se face referire în prezentul Contract este exprimată în [MWh], care este, la momentul semnării prezentului Contract, unitatea de măsură generală pentru tranzacționarea gazelor naturale din România.

Vânzător,  
TINMAR ENERGY S.A. prin

Director General,  
OANCEA George



Cumpărător,  
R.A.G.C.L. Pașcani prin

Director General,  
Gelu Nedelcu

