



SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA S.A.

SOCIETATE ADMINISTRATA IN SISTEM DUALIST

Str. Alexandru Ioan Cuza nr.5, Targu Jiu, jud. Gorj, cod 210140
fax: 0253.227.260, nr.ord.registrul comerțului J 16/311/2012; cod fiscal RO30267310
cont virament RO 59 RZBR 0000 06001465 2248, Raiffeisen Bank Targu Jiu
web: www.ceoltenia.ro, email: office@ceoltenia.ro



Nr. 2844 din 18.07.2017

Anexa nr. 1
La HAGA nr. /

Anexa nr. J.1
La HCS nr. 32 / 02.08.2017

Anexa nr. 1.7
La HD nr. 63 / 25.07.2017

Notă
privind avizare/aprobarea/informarea demarării procedurii de achiziție pentru atribuirea/incheierea unui acord
cadru avand ca obiect furnizarea de „Gaze naturale” pentru SE Isalnita, SE Turceni, SE Rovinari si SE Craiova,
in valoare de 37.095.769,466 lei,

I Prezentare generala

In conformitate cu anexa nr.2 a Actului Constitutiv al Societății Comerciale Complexul Energetic Oltenia SA, pentru contractele de achiziție produse, servicii și lucrări, indiferent de durată și cu valoare mai mare decât 3.000.000 euro există următoarele limite de competență:

- Directoratul: - Avizează și semnează;
- Consiliul de Supraveghere: - Aprobă;
- Adunarea Generală a Acționarilor: - Se informează.

II Considerente si scurt istoric:

Prin RNO nr.10SP/18.07.2017, a fost solicitată demararea procedurii pentru atribuirea/incheierea unui acord-cadru de furnizare „Gaze naturale”, valoarea maximă estimată fiind de 37.095.769,466 lei. Cantitățile de gaze naturale solicitate sunt necesare pentru aprinderea/stabilizarea/sustinerea flacării in focarele cazanelor, pentru obtinerea energiei electrice si termice in SE Rovinari, SE Turceni, SE Isalnita si SE Craiova II.

Fundamentarea cu justificarea tehnico-materiala:

Achiziția influențează procesele de producție fiind urgentă deoarece furnizorul TINMAR GAS a notificat denunțarea unilaterală a contractelor de vânzare-cumpărare gaze naturale catre SE Rovinari, SE Isalnita si SE Craiova II, aceste contracte (2931/CEOSE/28.12.2016 si 2926/CEOSE/23.12.2016) încetându-si valabilitatea cu data de 01.09.2017. Notă pentru estimarea valorii nr.280 SP /18.07.2017; Caiet de sarcini nr. 279 SP / 18.07.2017.

Data de începere a livrărilor/prestației/execuției conform RNO-ului nr10SP/18.07.2017 - 01.09.2017 iar data finalizare/durată - 31.12.2018.

Gazele naturale sunt utilizate ca suport pentru ardere in cazanele pe carbune si, mai ales, pentru combustibil de pornire.

Fiind un combustibil usor inflamabil, nu solicita conditii speciale pentru aprindere si asigura incalzirea focarului in faza de pornire, pana la crearea conditiilor de aprindere pentru pacura si/sau carbune.

Sustine arderea in focar in functionare in anumite conditii:

- In conditii de instabilitate, la sarcina redusa, pentru cazanele din Isalnita care nu au gratare de postardere.
- In functionare, la cazanele din Isalnita si Turceni, atunci cand carbunele are continut redus de substante volatile.
- In situatii de functionare partiale sau nefunctionare a instalatiei de evacuare zgura si cenusa, din focar.
- In perioade reci, iarna, sau atunci cand carbunele are umiditate mare si debitul recirculat de gaze, din focar, este foarte mare.
- In situatiile in care instalatiile de macinare nu pot asigura sarcina ceruta de dispecer.
- La pornirea din stare calda a cazanului, cand este necesara o putere de foc foarte mare in timp scurt.
- Pentru Centrala Termica de Pornire, unde functioneaza cazane de tip CR, pentru a produce abur pentru:

- ✓ Termoficare
- ✓ Consumul propriu al termocentralei
- ✓ Asigurarea aburului pentru pornirea altor cazane.

Tinand cont de prevederile Art. 39, lit. b) din Legea nr.99/2016 privind achizițiile sectoriale conform caruia:
„Prezenta lege este aplicabila:

.....
b) contractelor atribuite de entitati contractante care desfasoara activitati de natura celor prevazute la art. 5 alin. (1), art. 6 alin. (1) sau art. 11, in vederea furnizării de energie sau furnizării de combustibili pentru producerea energiei,
tipul de procedura ce urmeaza a fi aplicat va fi in conformitate cu procedura administrativa PAD-DA-004- Norma interna de atribuire a contractelor de achiziție.

In tabelul urmatoar, se afla valoarea estimata a pentru consumul de gaze naturale pe cele 4 entitati organizatorice:

TOTAL ACORD CADRU - LEI -		MINIM ACORD CADRU - LEI -	MAXIM ACORD CADRU - LEI -	din care an curent 2017 - LEI -
LOT 1 - SE ROVINARI				
TOTAL	1.451.082,906	870.649,744	1.451.082,906	353.922,660
PROD	1.451.082,906	870.649,744	1.451.082,906	353.922,660
INV	0,000	0,000	0,000	0,000
LOT 2 - SE TURCENI				
TOTAL	6.258.240,000	3.754.944,000	6.258.240,000	1.912.240,000
PROD	6.258.240,000	3.754.944,000	6.258.240,000	1.912.240,000
INV	0,000	0,000	0,000	0,000
LOT 3 - SE ISALNITA				
TOTAL	22.249.687,040	13.349.812,224	22.249.687,040	4.665.256,960
PROD	22.249.687,040	13.349.812,224	22.249.687,040	4.665.256,960
INV	0,000	0,000	0,000	0,000
LOT 4 - SE CRAIOVA II				
TOTAL	7.136.759,520	4.282.055,712	7.136.759,520	829.017,520
PROD	7.136.759,520	4.282.055,712	7.136.759,520	829.017,520
INV	0,000	0,000	0,000	0,000
CE OLTENIA				
TOTAL	37.095.769,466	22.257.461,680	37.095.769,466	7.760.437,140
PROD	37.095.769,466	22.257.461,680	37.095.769,466	7.760.437,140
INV	0,000	0,000	0,000	0,000

Față de cele prezentate și ținând cont că valoarea acordului cadru de furnizare gaze pentru SE Isalnita, SE Turceni, SE Rovinari și SE Craiova este de 37.095.769,466 lei, a devenit necesară aprobarea demararea procedurii de atribuire/incheiere a acordului cadru de către Consiliul de Supraveghere al societății.

Baza legala:

IV - Legea 99/2016 din 19 mai 2016 privind achizițiile sectoriale
- Hotărârea 394/2016 din 2 iunie 2016 privind aprobarea Normelor metodologice de aplicare a prevederilor referitoare la atribuirea contractului sectorial/acordului-cadru din Legea nr. 99/2016.

Concluzii:

V Față de cele prezentate, în temeiul art. 23 lit. h, coroborat cu prevederile anexei 2 din Actul constitutiv al Societății, pentru procedura de atribuire/incheiere a acordului cadru de furnizare de „Gaze naturale” pentru SE Isalnita, SE Turceni, SE Rovinari și SE Craiova, în valoare de 37.095.769,466 lei, în conformitate cu RNO-ul nr.10SP/18.07.2017, supunem analizei aprobării/informării următoarele:

Consiliului de Supraveghere: - să aprobe demararea procedurii de atribuire/incheiere a acordului cadru,
- Adunării Generale a Acționarilor: - să fie informată cu privire la demararea procedurii de atribuire/incheiere a acordului cadru.

Directoratul C.E. Oltenia

Presedinte
Sorinel Boza



Membru,
Adriana Popescu



Membru,
Bălăcescu Ovidiu



Membru,
Daniel Antonie



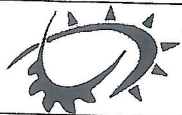
Membru
Dan Vasile
Cugdiu
odihua

Nr. _____ din _____ / Executiv CEO.....
 Nr. 10SP din 18.07.2017/ Serviciul Productie/Directia Energie

Aprobat,
 Director Direcție Energie
 Cătălin Stănculescu

Aprobat HD nr. _____ / Nu e cazul

I	Denumire achiziție Gaze naturale (anexă dacă este cazul) Cod CPV: 09123000 – 7 denumire CPV – Gaze naturale			
II	Tip solicitare:			
	<input checked="" type="checkbox"/> Achiziție nouă	<input type="checkbox"/> Act Adițional(nr/dată ctr)	<input type="checkbox"/> Ctr. Subs(AC nr. data)	<input type="checkbox"/> Actualizare Nec/PAA
	1. Produsele/lucrările/serviciile solicitate se vor utiliza pentru: <input checked="" type="checkbox"/> TERMO <input type="checkbox"/> MINERIT <input type="checkbox"/> ALTELE			
	<input type="checkbox"/> Tehnic	<input checked="" type="checkbox"/> Product	<input type="checkbox"/> Fin	<input type="checkbox"/> R.U
	<input type="checkbox"/> Vanz	<input type="checkbox"/> TIC-inf	<input type="checkbox"/> Manag	<input type="checkbox"/> PPSM
	<input type="checkbox"/> Mediu	<input type="checkbox"/> Ad-tiv	<input type="checkbox"/> Altele:.....	
	2. Surse de finanțare: <input type="checkbox"/> Producție: - Rând BVC..... <input type="checkbox"/> Investiții: - Rând BVC <input type="checkbox"/> Alte surse..... Obiectiv PAI..... RNO/FA emis anterior: Da <input type="checkbox"/> Nu <input type="checkbox"/>(nr/dată doc). Avizare responsabil PAI.....			
	3. Tip achiziție: <input checked="" type="checkbox"/> P <input type="checkbox"/> S <input type="checkbox"/> L <input type="checkbox"/> pt. P tip: Ech/Ps.sch. <input type="checkbox"/> Materiale <input type="checkbox"/> Ob. de inventar <input type="checkbox"/> Mij. Fixe <input type="checkbox"/> Utilaje/Mat inv. <input type="checkbox"/>			
	4. Analiza stocurilor: Situație stoc:.....din care destinație:..... <input type="checkbox"/> Producție..... <input type="checkbox"/> Investiție Avizare stocuri la data de:.....nume prenume.....funcție.....			
	6. Valori estimate: Acord cadru <input type="checkbox"/> Nu <input type="checkbox"/> Da			
III. Date privind achiziția	TOTAL ACORD CADRU			Valoare estimată
	- LEI -			MINIM ACORD CADRU - LEI -
				MAXIM ACORD CADRU - LEI -
				din care an curent 2017
				- LEI -
	LOT 1 - SE ROVINARI			
	TOTAL	1.451.082,906	870.649,744	1.451.082,906
	PROD	1.451.082,906	870.649,744	1.451.082,906
	INV	0,000	0,000	0,000
	LOT 2 - SE TURCENI			
	TOTAL	6.258.240,000	3.754.944,000	6.258.240,000
	PROD	6.258.240,000	3.754.944,000	6.258.240,000
	INV	0,000	0,000	0,000
	LOT 3 - SE IȘALNIȚA			
	TOTAL	22.249.687,040	13.349.812,224	22.249.687,040
PROD	22.249.687,040	13.349.812,224	22.249.687,040	
INV	0,000	0,000	0,000	
LOT 4 - SE CRAIOVA II				
TOTAL	7.136.759,520	4.282.055,712	7.136.759,520	
PROD	7.136.759,520	4.282.055,712	7.136.759,520	
INV	0,000	0,000	0,000	
CE OLTENIA				
TOTAL	37.095.769,466	22.257.461,680	37.095.769,466	
PROD	37.095.769,466	22.257.461,680	37.095.769,466	
INV	0,000	0,000	0,000	
	Se vor prezenta valorile pe sucursale. Pentru AC se va înscrie valorile max/min.			
	7. Suplimentări <input type="checkbox"/> Nu <input type="checkbox"/> Da pentru da:			
	Prod/Serv. - caracter de regularitate maxim 4 luni Perioadă de suplimentare:.....			
	V _{suplimentară}lei sau % Serv/Lucr. - diverse/neprevăzute V _{suplimentară}lei sau %			
IV PAA	Poziție din PAA Nr CEO.....Nr. Propriu Poz nouă <input type="checkbox"/> DA <input type="checkbox"/> NU Realocare din Necesari/PAA de la poziția (Nr CEO) <input type="checkbox"/> DA <input type="checkbox"/> NU Valoare redistribuitălei din carelei an în curs Alte surse:.....economii BVC, redistribuire/suplim. BVC, credite, fonduri etc.)			Avizare PAA/Suc/Sub Semnătură
V	Justificare necesitate - Cantitățile de gaze naturale solicitate sunt necesare pentru aprinderea/stabilizarea/sustinerea flacării în focarele cazanelor, pentru obținerea energiei electrice și termice în SE Rovinari, SE Turceni, SE Isalnita și SE Craiova II.			



	<p>Gazele naturale sunt utilizate ca suport pentru ardere în cazanele pe cărbune și, mai ales, pentru combustibil de pornire.</p> <p>Fiind un combustibil ușor inflamabil, nu solicită condiții speciale pentru aprindere și asigură încălzirea focarului în faza de pornire, până la crearea condițiilor de aprindere pentru păcură și/sau cărbune.</p> <p>Sușține arderea în focar în funcționare în anumite condiții:</p> <ul style="list-style-type: none"> • În condiții de instabilitate, la sarcină redusă, pentru cazanele din Ișalnița care nu au grătare de postardere. • În funcționare, la cazanele din Ișalnița și Turceni, atunci când cărbunele are conținut redus de substanțe volatile. • În situații de funcționare parțială sau nefuncționare a instalației de evacuare zgură și cenușă, din focar. • În perioadele reci, iarna, sau atunci când cărbunele are umiditate mare și debitul recirculat de gaze, din focar, este foarte mare. • În situațiile în care instalațiile de măcinare nu pot asigura sarcina cerută de dispecer. • La pornirea din stare caldă a cazanului, când este necesară o putere de foc foarte mare, în timp scurt. • Pentru Centrala Termică de Pornire, unde funcționează cazane de tip CR, pentru a produce abur pentru: <ul style="list-style-type: none"> - Termoficare - Consumul propriu al termocentralei <p>Asigurarea aburului pentru pornirea altor cazane.</p> <p>Procedură exceptate . Nu <input checked="" type="checkbox"/> Da <input type="checkbox"/> Argumentare legală.....</p>
VI	<p>Alte informații utile:</p> <p>Achiziția influențează procesele de producție fiind urgentă <u>deoarece furnizorul TINMAR GAS a notificat denunțarea unilaterală a contractelor de vânzare-cumpărare gaze naturale către SE Rovinari, SE Isalnita și SE Craiova II, aceste contracte încetându-și valabilitatea cu data de 01.09.2017.</u></p> <p>Data începerii a livrărilor/prestației/execuției - 01.09.2017 dată finalizare/durată - 31.12.2018</p> <p>Responsabil desemnat cu urmărirea contractului (nume/prenume) SE Rovinari – Aura Ciocchina; SE Turceni – Iuliana Gherghescu; SE Isalnita – Vasile Peia; SE Craiova II – Melania Dumitru II.</p>
VII	<p>Documente anexate RNO</p> <p>Notă pentru est. valorii nr.280 SP /18.07.2017</p> <p>Caiet de sarcini nr. 279 SP / 18.07.2017 ; nr. DTSC 38/18.07.2017... <input type="checkbox"/> nu este cazul</p> <p>Cerințe minime de calificare <input type="checkbox"/> nu este cazul</p> <p>Avizare PAA Executiv: Nr. Extras PAA..... Responsabil:..... Semnătura.....</p>

Director Direcția Financiar Contabilitate (CEO)

Șef Serviciu Producție (CEO)
Paraschiv Ion

Șef Serviciu Bugete Costuri (CEO)
Pociovălișteanu Georgeta

Intocmit,
Dragotoiu Ion

bn 2017 Copii Rd 34, Pet 50 „ chestuile cu gazele ”

SE Rovinari: Valoare: 353 922,66 lei (70,37%)

SE Turceni: Valoare: 1912 240,00 lei (93,30%)

SE Isalnita: Valoare: 4665 256,96 lei (99,21%)

SE Craiova II: Valoare: 829 017,52 lei (99,93%)

bn 2018: SE Rovinari: Valoare: 1097460,25 lei

SE Turceni: Valoare: 4346 000,00 lei

SE Isalnita: Valoare: 17584430,08 lei

SE Craiova II: Valoare: 6307 742,52 lei

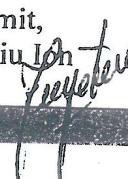
Nota
privind stabilirea valorii estimate

1. Denumirea achiziției
Gaze naturale
2. Solicitantul achiziției SE Rovinari, SE Turceni, SE Ișalnița, SE Craiova II - RNO nr. 10 SP/18.07.2017
3. Valoarea estimată
Valoarea estimată a achiziției (fără TVA) este de 37.095.769,466 lei, (~ 8.135.929,261 euro),
din care :
 - anul 2017 – 7.760.437,140 lei,
 - anul 2018 – 29.335.332,326 leiValoarea euro la data estimării: 1 EURO = 4,5595 lei (Curs valutar BNR licitat in data de 18.07.2017).
4. Detaliere estimare
Anexa nr.2
5. Determinarea valorii estimate
Valoarea estimată s-a determinat: (se vor bifa variantele care corespund)
 - prin devize financiare întocmite folosind preturile actualizate din programul de normare DOCLIB si preturile de piața ale principalelor materiale/piese/echipamente necesare
 - utilizând prețuri de catalog ale producătorilor de produse similare
 - utilizând prețuri de piață ale P / S / L similare obiectului achiziției. Aceste prețuri sunt prețuri de pe piața liberă, aferente contractelor dintre cumpărători și vânzători independenți de S CEO SA, informația fiind obținută de pe INTERNET
 - pe baza preturilor din oferte anterioare ale ofertanților potențiali, (OBS : numai în cazul în care ofertele anterioare au fost prezentate în condiții de concurență suficientă.)
 - prin comparație cu valoarea contractelor atribuite de alte autorități contractante pentru achiziția de bunuri/servicii/lucrări similare
 - pe baza prețurilor / valorilor din contractele de achizitii nr. 2931/CEOSE/28.12.2016 si nr. 2926/CEOSE/23.12.2016, și a Actelor Adiționale la contractul nr.9/2016 pentru SE Turceni.
6. Anexe la nota DA NU
- Anexa nr.2- Cantități / valori estimate pentru achiziția de gaze naturale prin acord cadru.

Șef Serviciu Producție,
Paraschiv Ion



Întocmit,
Dragotoiu Ion



Serviciul EPSP - Producție

Confirmam preturile unitare si valorile din prezenta nota

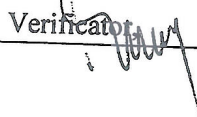
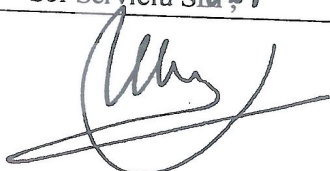
Da

Nu –

Valoarea estimată a achiziției a fost revizuita de către Serviciul EPSP prin nota nr., anexata la prezenta.

Sef Serviciu EPSP

Verificator



Cantități / valori estimate pentru achiziția „GAZE NATURALE” prin Acord cadru,

Specificație	U.M.	Pret unitar -lei/MWh, fara TVA-	CONTRACT SUBSECVENT MINIM/MAXIM			ACORD CADRU MINIM/MAXIM				
			Cantitatea celui mai mic ctr. Subsecvent MWh	Valoarea celui mai mic ctr. subsecvent -lei, fara TVA-	Cantitatea celui mai mare ctr. subsecvent MWh	Valoarea celui mai mare ctr. subsecvent -lei, fara TVA-	Cantitatea minima a acordului cadru MWh	Valoarea minima a acordului cadru -lei, fara TVA-	Cantitatea maxima a acordului cadru MWh	Valoarea maxima a acordului cadru -lei, fara TVA-
LOT 1 - SE ROVINARI	EE	111,93	3.162,000	353.922,660	9.802,200	1.097.160,246	7.778,520	870.649,744	12.964,200	1.451.082,906
LOT 2 - SE TURCENI	EE	82,00	23.320,000	1.912.240,000	53.000,000	4.346.000,000	45.792,000	3.754.944,000	76.320,000	6.258.240,000
LOT 3 - SE IȘALNIȚA	EE	84,32	55.328,000	4.665.256,960	208.544,000	17.584.430,080	158.323,200	13.349.812,224	263.872,000	22.249.687,040
LOT 4 - SE CRAIOVA II	EE	85,01	6.996,000	594.729,960	51.940,000	4.415.419,400	35.361,600	3.006.089,616	58.936,000	5.010.149,360
	ET	85,01	2.756,000	234.287,560	22.260,000	1.892.322,600	15.009,600	1.275.966,096	25.016,000	2.126.610,160
	EE+ET	85,01	9.752,000	829.017,520	74.200,000	6.307.742,000	50.371,200	4.282.055,712	83.952,000	7.136.759,520
TOTAL CEO			91.562,000	7.760.437,140	345.546,200	29.335.332,326	262.264,920	22.257.461,680	437.108,200	37.095.769,466


Specificație	U.M.	Pret unitar -lei/MWh, fara TVA-	AN 2017		AN 2018		TOTAL ACORD CADRU	
			Cantitate previzionata 01.09.2017 - 31.12.2017	Valoarea previzionata 01.09.2017 - 31.12.2017 -lei fara TVA-	Cantitate previzionata 01.01.2018 - 31.12.2018	Valoarea previzionata 01.01.2018 - 31.12.2018 -lei fara TVA-	Cantitate previzionata 01.09.2017 - 31.12.2018	Valoarea previzionata 01.09.2017 - 31.12.2018 -lei fara TVA-
LOT 1 - SE ROVINARI	EE	111,93	3.162,000	353.922,660	9.802,200	1.097.160,246	12.964,200	1.451.082,906
LOT 2 - SE TURCENI	EE	82,00	23.320,000	1.912.240,000	53.000,000	4.346.000,000	76.320,000	6.258.240,000
LOT 3 - SE IȘALNIȚA	EE	84,32	55.328,000	4.665.256,960	208.544,000	17.584.430,080	263.872,000	22.249.687,040
LOT 4 - SE CRAIOVA II	EE	85,01	6.996,000	594.729,960	51.940,000	4.415.419,400	58.936,000	5.010.149,360
	ET	85,01	2.756,000	234.287,560	22.260,000	1.892.322,600	25.016,000	2.126.610,160
	EE+ET	85,01	9.752,000	829.017,520	74.200,000	6.307.742,000	83.952,000	7.136.759,520
TOTAL CEO			91.562,000	7.760.437,140	345.546,200	29.335.332,326	437.108,200	37.095.769,466

Șef Serviciu Producție
Ion Paraschiv



Întocmit
Ion Dragotoiu



SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA S.A.			
	PROCEDURA ADMINISTRATIVĂ <i>ELABORAREA ȘI CIRCUITUL CAIETULUI DE SARCINI</i>		COD:PAD-TSC-001
			EDIȚIA: 0
			REVIZIA: 0
			pag. 1/7

Directia Energie
Serviciul Productie
Nr. 279 SP / 18.07.2017

Aprobat
Director Direcție Energie
Catalin Stanculescu



CAIET DE SARCINI

I. INFORMAȚII GENERALE

I.1. Denumire entitate contractantă

SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA S.A., societate administrată în sistem dualist, cu sediul în localitatea Târgu Jiu, str. A.I.Cuza, nr.5, județul Gorj, cod poștal 210140, telefon 0253/205411, fax 0253/227280, Direcția Energie, Serviciul Producție, telefon 0372/819.736

I.2. Caracteristici ale locului unde va fi pus în operă produsul

Achiziția de gaze naturale este necesară pentru procesul de producere a energiei electrice și termice la :

- Sucursala Electrocentrale Rovinari, Str. Energeticianului Nr 25, Loc. Rovinari, Jud. Gorj, telefon : tel. 0372539100, fax 0372100148;
- Sucursala Electrocentrale Turceni, Str. Uzinei, Nr. 1, Loc. Turceni, Jud. Gorj, telefon : 0372532138; fax: 0253335015;
- Sucursala Electrocentrale Ișalnița, Str. Mihai Viteazul, nr.101, Loc. Ișalnița, Jud. Dolj, tel : 0372369333, fax : 0372369450;
- Sucursala Electrocentrale Craiova II , Str. Bariera Vâlcii, nr. 199, Loc. Craiova, Jud. Dolj, tel : 0372511521, fax: 0372511549.

II. OBIECTUL ACHIZIȚIEI

II.1. Denumire

Gaze naturale.

II.2. Cantitate

Cantitatea de gaze naturale estimată a fi consumată pe o perioadă de 16 de luni, de către cele patru sucursale este structurată în funcție de necesitățile consumatorilor, conform anexei 1.

Cantitatea de gaze naturale ce va fi contractată, va fi livrată în punctele de predare / preluare, respectând datele din graficul de livrare, grafic care se actualizează lunar în funcție de programul de producție al grupurilor energetice și se transmite furnizorului cu 2 zile înainte de începutul fiecărei luni. În cazurile de limitare și întrerupere a consumului de gaze (fie pentru eliminarea unor defecțiuni, fie în cazul reducerii producției de energie electrică), beneficiarul va anunța furnizorul cu 48 de ore înainte de reducerea consumului.

În situații de avarie sau pericole iminente cu consecințe deosebite, beneficiarul poate solicita întreruperea imediată a alimentării cu gaze naturale.

Cantitatea de gaze naturale preluată va fi corelată cu necesarul de consum și va fi în limita $\pm 35\%$ față de valorile prevăzute în graficele lunare ale fiecărei sucursale în cazul în care centralele sunt în funcțiune sau poate fi redusă la „0” în situația în care producția de energie electrică este sistată.

III. DESCRIERE PRODUS

III.1. Specificații tehnice minimale

Cerințe minime de calitate ale gazelor naturale

În conformitate cu *Anexa nr. 5 la Regulamentul de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România* (Ordin ANRE 62/2008, completat și modificat prin Ordinele ANRE

115/2008 și 125/2008), cerințele minime de calitate a gazelor naturale tranzacționate, în punctele de intrare în/ieșire din SNT, sunt următoarele:

Tabel 1. COMPOZITIA GAZULUI METAN. CONȚINUTURI LIMITA. SPECIFICATIA TEHNICA (SR 3317 / 2003)


Denumire Component	Unitate Masura	Valoare	Metoda de Analiza
Metan (C ₁)	% (n / n)	> 75	ISO 6975:2005
Etan (C ₂)	% (n / n)	< 10	ISO 6975:2005
Propan (C ₃)	% (n / n)	< 3,5	ISO 6975:2005
Butan (C ₄)	% (n / n)	< 1,5	ISO 6975:2005
Pentan (C ₅)+ Hexan (C ₆) + hidrocarburi superioare	% (n / n)	< 1,0	ISO 6975:2005
Azot (N ₂)	% (n / n)	< 10	ISO 6975:2005
Dioxid de Carbon (CO ₂)	% (n / n)	< 8,0	ISO 6975:2005
Oxigen (O ₂)	% (n / n)	< 0,1	ISO 6975:2005
Hydrogen sulfurat (H ₂ S) [M / V (0)]	mg / m ³	< 6,8	SR ISO 6326-4:2009
Etilmercaptan (C ₂ H ₅ SH) [M / V (0)]	mg / m	> 8 < 30	SR ISO 6326-4 :2009
Sulf (S) total dupa odorizare [M / V (0)]	mg / m ³	> 4,1 < 100	SR ISO 6326-4:2009
Continut de impuritati mecanice [M / V (0)]	g / m ³	< 0,05	Anexa C SR 3317/2003

Tabel 2. PROPRIETĂȚILE FIZICE ALE GAZELOR NATURALE

Proprietate fizica	Simbol	Unitate de Masura	Familia de Gaze Naturale		Metoda de Analiza
			Grupa AL	Grupa AH	
Indice Wobbe inferior	W _d [273,15 K; 101,325 kPa V _d / m ³ (273,15 K; 101,325 kPa)]	/m ³	> 37,8	> 46,1	SR ISO 6976 + C ₂ : 1999
			< 46,8	< 56,5	
Putere calorifica inferioara	H _d [273,15 K; 101,325 kPa V _d / m ³ (273,15 K; 101,325 kPa)]	/m ³	> 9,02	> 11,0	SR ISO 6976 + C ₂ : 1999
			< 8,37	< 10,8	
Densitate relativa	d	—	> 11.178,0	< 13.494,8	SR ISO 6976 + C ₂ :1999
			< 0,55	< 0,70	
Punct de roua al apei	—	°C	< -15 la presiune maxima de lucru		STAS 12005 : 1982
Punct de roua al hidrocarburilor condensabile	—	°C	T - 5 T = temperatura gazului		ISO 6570 :2001
Grad de odorizare	—	Grad olfactiv	> 2 < 4		SR 13406 : 1998

III.2. Cerințe privind calitatea

Cerințele minime de calitate ale gazelor naturale vor fi asigurate în conformitate cu Convenția – Cadru privind stabilirea parametrilor tehnologici aferenți punctelor fizice de intrare/ieșire din Sistemul Național de Transport al gazelor naturale , încheiat între Societatea

SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA S.A.			
	PROCEDURA ADMINISTRATIVĂ		COD:PAD-TSC-001
	ELABORAREA ȘI CIRCUITUL CAIETULUI DE SARCINI		EDIȚIA: 0
			REVIZIA: 0
			pag. 3/7

Complexul Energetic Oltenia S.A și Operatorul Sistemului de Transport, respectiv Transgaz S.A Mediaș.

Contractantul va furniza lunar cantitatea de gaze naturale solicitată de către sucursalele electrocentrale, în condiții de calitate și la parametri contractați, cu excepția cazurilor de:

- limitare și întrerupere pentru: modificarea, înlocuirea de conducte și instalații sau orice altă măsură de prevenire ori înlăturare a avariilor constatate în instalații precum și în rețelele de transport/distribuție a gazelor naturale;
- reducerea /oprirea producției la una din cele patru sucursale (SE Rovinari, SE Turceni, SE Ișalnița sau SE Craiova II) cauzate de funcționarea SEN sau în situații de forță majoră.

Furnizorul va anunța beneficiarul intenția de limitare sau de întrerupere programată a furnizării gazelor naturale, conform legislației și reglementărilor aplicabile în domeniu.

Furnizorul va face dovada că echipamentele de măsurare care servesc la decontarea gazelor naturale livrate sunt omologate metrologic și va asigura verificarea acestora la termenele scadente prevăzute de legislația metrologică în vigoare, la sesizarea scrisă a beneficiarului (în prezența împuternicitului acestuia), sau ori de câte ori este necesar.

În cazul în care se constată defectarea sistemului/mijlocului de măsurare, recalcularea consumului de gaze naturale se va face în conformitate cu prevederile legislației în vigoare referitoare la măsurarea gazelor naturale.

Calitatea gazelor naturale va fi confirmată pe bază de buletine de analiză.

Furnizorul va transmite achizitorului următoarele documente :

- certificat de conformitate și calitate pentru produsul livrat;
- buletinele probelor și verificările executate la instalațiile din incinta SRMP;
- lunar, buletine de analiză cu puterea calorifică inferioară și superioară a gazelor,

densitatea relativă absolută (la 0°C și la 15°C) și analiza cromatografică a gazelor naturale exprimată în % volumetrică, % masă, % molar, g/Nmc; furnizorul va asigura serviciul de efectuare a analizelor de laborator de către un laborator acreditat conform SR EN ISO CEI 17025/2005.

Prelevarea probelor pentru determinări se va realiza în conformitate cu SR EN ISO 10715:2002 și SR EN ISO 10715:2002/A99:2002.


În cadrul propunerii tehnice, pentru a demonstra achizitorului că mostrele pentru care se emit buletinele de analiză cromatografică și caracteristicile fizice ale gazelor naturale sunt reprezentative pentru perioada lunară de livrare, ofertantul va prezenta "Planul de prelevare/eșantionare", care trebuie să cuprindă cel puțin următoarele informații:

- metode pentru pregătirea probelor;
- responsabilități;
- locații;
- cantități;
- metode de depozitare și transport a probelor.

Elementele relevante ale "Planului de prelevare/eșantionare" trebuie să fie agreate cu laboratorul care efectuează analizele iar dovezile privind acest acord vor fi incluse în plan. Scopul planului este de a asigura ca probele sunt colectate într-un mod verificabil și reproductibil iar eșantioanele sunt reprezentative pentru fluxurile de gaze, asigurându-se minimizarea erorilor de eșantionare.

Furnizorul va prezenta documentele prin care va asigura serviciul de avizare a planului de eșantionare gaze de către laboratorul acreditat SR EN ISO CEI 17025:2005, care efectuează analizele de laborator, cu o frecvență conformă cu cerințele impuse de evaluarea incertitudinii, ca urmare a aplicării prevederilor Regulamentului UE 601/2012 – art. 28, art. 29, art. 33, art. 34 par.(1).

Buletinele de analiză vor fi transmise consumatorului în termen de 2 zile calendaristice de la efectuarea determinării.

SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA S.A.			
	PROCEDURA ADMINISTRATIVĂ ELABORAREA ȘI CIRCUITUL CAIETULUI DE SARCINI		COD: PAD-TSC-001
			EDIȚIA: 0
			REVIZIA: 0
			pag. 4/7

Măsurarea și facturarea cantităților de gaze naturale furnizate fiecărei sucursale, precum și atestarea calității acestora, se va face în conformitate cu cerințele din Ordinul nr. 62/2008 ANRE, privind aprobarea Regulamentului de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România, cu modificările și completările aduse de Ordinele ANRE nr. 115/2008 și 125/2008, cu respectarea Regulamentului privind furnizarea gazelor naturale la clienți finali, emis de ANRE la data de 12.12.2012.

STANDARDE ȘI PRESCRIPTII DE REFERINȚĂ

SR 3317:2003

SR EN ISO 5167-1:2004

SR EN ISO 5167-2:2004

SR EN ISO 13686:2005/A99:2005

SR EN ISO 10715:2002

SR EN ISO 10715:2002/A99:2002

SR EN ISO/CEI 17025:2005

Gaz natural. Condiții tehnice de calitate

Măsurarea debitului fluidelor cu dispozitive de măsurare a presiunii diferențiale introduse în conducte cu secțiune circulară sub sarcină. P.1; Principii și condiții generale

Măsurarea debitului fluidelor cu dispozitive de măsurare a presiunii diferențiale introduse în conducte cu secțiune circulară sub sarcină. P.2; Diafragme

Gaz natural. Definierea calității.

Gaz natural. Metode de prelevare probe.

Gaz natural. Linii directe pentru eșantionare

Cerințe generale pentru competența laboratoarelor de încercări și etalonări ;

Regulamentul UE nr. 601/2012 al comisiei din 21 iunie 2012 privind monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră în conformitate cu Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului ;

Regulamentul de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România, aprobat prin Ordinul nr. 62/2008 emis de ANRE;

Regulament privind furnizarea gazelor naturale la clienți finali - ANRE 12.12.2012;

Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012.

III.3. Cerințe privind ambalarea, etichetarea, marcarea, transportul și depozitarea

Transportul la beneficiar al gazelor naturale este în sarcina contractantului și este inclus în prețul produsului.

IV. CERINȚE PRIVIND PREZENTAREA OFERTEI TEHNICE

IV.1. SE Rovinari

Condițiile tehnice pe care trebuie să le îndeplinească gazul metan la livrare sunt următoarele:

- presiune minimă după SRMG Rovinari : 0,2 bar;
- presiune minimă de avarie după SRMG Rovinari: 0,15 bar;
- debit minim de avarie la ieșirea din SRMG : 1700 Nmc/h;

IV.1.1. Asigurarea pentru pornirea blocului energetic a unui debit suplimentar de 8000 Nmc /h timp de 3 ore în următoarele situații:


- în cazul unei porniri cerute de către DEN sau în regim de avarie, solicitarea va fi transmisă de către SE Rovinari cu o oră înainte.
- în cazul unei porniri planificate solicitarea va fi transmisă de către SE Rovinari cu minim 3 ore.

IV.1.2. Presiunea minimă a gazelor livrate se va menține și la o variație rapidă a debitului suplimentar (max.+ 35%) preluat de consumator în cazuri izolate impuse de funcționarea blocurilor energetice.

IV.2. SE Turceni

Condițiile tehnice pe care trebuie să le îndeplinească gazul metan la livrare sunt următoarele: Cerințele minime privind parametrii tehnici ai gazului natural sunt:

Debit minim 7.500 Nmc / h

SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA S.A.		
	PROCEDURA ADMINISTRATIVĂ ELABORAREA ȘI CIRCUITUL CAIETULUI DE SARCINI	
	COD: PAD-TSC-001	
	EDIȚIA: 0	pag. 5/7
	REVIZIA: 0	

Debit normal 8.500 Nmc / h

Debit maxim 10.000 Nmc / h

Presiunea la iesirea din statia de reducere

Minima = 0,5 bari

Normala = 1 ÷ 1,2 bari (valabilă pentru toata plaja de debite de mai sus)

Maxima = 1,9 bari

Presiunea de reglaj a supapei de siguranta = 2 bari

Presiunea de livrare la consumator

minima tehnologica = 0,5 bari

minima de avarie = 0,2 bari

În situatia de limitare a furnizarii gazelor naturale, corelarea parametrilor instalatiilor consumatorului cu cei ai furnizorului, se realizeaza avind in vedere urmatoarele :

- daca limitarea este impusa datorita presiunii scazute a gazelor, atunci se impune ca aceasta presiune sa nu fie mai mica de 0,7 bari astfel incit la consumator (bloc energetic) presiunea sa nu scada sub valoarea de protectie a instalatiei ;
- limitarea debitului de gaze poate fi datorita consumului scazut la consumator – un singur bloc in functiune ; in aceste conditii se va limita presiunea la iesirea din statia de gaze la 1,9 bari, pentru ca supapele de siguranta declanseaza la 2 bari.

În cazul întreruperii furnizării gazelor, este necesar sa se anunte consumatorul in avans cu cel puțin o ora; dacă întreruperea este impusă de consumator, se va comunica furnizorului timpul în care se realizează aceasta întrerupere.

IV.3. SE Ișalnița

Condițiile tehnice pe care trebuie să le îndeplinească gazul metan la livrare sunt următoarele:

1. Presiunea gazelor în punctul de livrare se va menține în limitele 0,8 la 1,2 bar, la o variație rapidă a debitului preluat de consumator cu – 50% sau + 35%. La 1,2 bar se deschid supapele de siguranță montate pe conducte. Reglarea cantitativă se va face de către furnizor și transportator, în cazul în care consumatorul nu ia măsuri de reducere cu încadrarea în cotă. În SRMP Ișalnița reglarea presiunii de gaze se va face numai din vana manuală montată în aval de diafragma de măsură, iar vana din amonte de diafragma de măsură va fi poziționată pe poziția deschis și sigilată în această poziție. Pe armătură se aplică și sigiliul SE Ișalnița.

2. Asigurarea pentru pornirea cazanelor energetice a unui debit suplimentar de 10.000Nm³ /h timp de 3-4 ore solicitat cu 1 oră înainte de pornire când pornirea se realizează la solicitarea DEN și in regim de avarie, sau cu minim 3 ore pentru porniri programate.

IV.4. SE Craiova II

Condițiile tehnice pe care trebuie să le îndeplinească gazul metan la livrare sunt următoarele:


1. Transportatorul va asigura reglarea continuă a presiunii gazelor în punctul de livrare pentru menținerea presiunii după SRMP CET Craiova II în limitele 0,8 – 1,5 bari iar la intrarea în SRMP de minim 1,8 bari, la o variație rapidă a debitului preluat de consumator cu - 50% sau + 35%. Vana din amonte de diafragma de măsura va fi poziționată pe poziția deschis și sigilată în această poziție. Pe armatură se va aplica și sigiliul SE Craiova.

2. Domeniul de variație al debitului, pentru care este necesară asigurarea presiunilor de la punctul 1, este între minim 0 Nmc/h si un maxim de durata de 7000-8000 Nmc/h, putându-se solicita prin anunțare prealabilă o suplimentare de debit de 10 000 Nmc/h pentru o perioadă de maxim 5 ore (situația pornirii unui grup energetic).

V. TERMEN DE LIVRARE

Durata acordului cadru va fi de 16 luni, începând cu data de 01 septembrie 2017.

Furnizarea gazelor naturale se va efectua în baza contractelor subsecvente, la punctele de predare/preluare ale fiecărei sucursale (SE Rovinari, SE Turceni, SE Ișalnița, SE Craiova II).

SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA S.A.		
	PROCEDURA ADMINISTRATIVĂ	COD:PAD-TSC-001
	<i>ELABORAREA ȘI CIRCUITUL CAIETULUI DE SARCINI</i>	EDIȚIA: 0
		REVIZIA: 0
		pag. 6/7

VI. GARANȚIE PRODUS/SERVICIU/LUCRARE

Entitatea contractantă are dreptul de a emite pretenții asupra garanției de bună execuție, oricând pe parcursul îndeplinirii contractului subsecvent, în limita prejudiciului creat, în cazul în care contractantul nu își îndeplinește din culpa sa obligațiile asumate prin contract.

Garanția de bună execuție se va constitui obligatoriu în termen de 5 zile lucrătoare de la semnarea și înregistrarea contractului la sediul entității contractante.

VII. RECEPȚIE

Recepția se face la următoarele adrese:

- Sucursala Electrocentrale Rovinari, str. Energeticianului, nr. 25, Rovinari, jud. Gorj, tel. 0253 372 556, fax 0253 371 922;

- Sucursala Electrocentrale Turceni, str. Uzinei, nr. 1, Turceni, jud. Gorj, tel. 0253 335 045, fax 0253 335 081;

- Sucursala Electrocentrale Ișalnița, comuna Ișalnița, str. Mihai Viteazul, nr.101, jud. Dolj, tel. 0251 407 633, fax 0251 407 602;

- Sucursala Electrocentrale Craiova II, str. Bariera Vâlcii, nr.195, Craiova, jud. Dolj, tel. 0251 599 480, 0251 596 555, fax 0251 599 495;

Predarea/preluarea gazelor naturale se va face la punctul de predare/preluare, în cantitatea, calitatea, la presiunea și debitul solicitate de consumator, pe bază de proces-verbal de predare/primire întocmit în prima zi lucrătoare a lunii în curs, pentru luna anterioară.

Gazele naturale contractate trebuie să respecte cel puțin condițiile minime de calitate prevăzute în standardele în vigoare.

Măsurarea și facturarea cantităților de gaze naturale livrate, se va face conform Ordinului ANRE nr. 62/2008– privind aprobarea Regulamentului de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România, cu modificările și completările aduse de Ordinele ANRE nr. 115/2008 și 125/2008.

VIII. DISPOZIȚII FINALE


Furnizorul trebuie să prezinte licența de furnizare gaze naturale, valabilă pe întreaga durată de derulare a contractului.

În situația în care furnizorul nu respectă parametrii de calitate ai gazelor conveniți prin contract, consumatorul își rezervă dreptul de a utiliza toate mijloacele legale pentru recuperarea eventualului prejudiciu.

Cantitățile determinate prin măsurarea cu sistemele de bază vor fi consemnate și comunicate zilnic între părți, în vederea eliminării în timp util a oricăror divergențe privind valorile obținute.

În cazul în care sistemele de bază nu mai îndeplinesc condițiile pentru măsurarea cantităților de gaze naturale din cauze obiective, măsurarea comercială se va efectua cu sistemele de control până la eliminarea cauzelor.

Modificările în configurația sistemelor de măsurare de bază și de control se vor face în prezența părților, la o dată stabilită cu cel puțin o zi înainte. Cu această ocazie se va încheia un proces verbal de modificare a configurării sistemului de măsurare de bază (conform cu anexa 6 a „Acordului tehnic privind exploatarea punctelor de predare/preluare comercială a gazelor naturale” aprobat prin Decizia nr.260/03.08.2001 a ANRDGN București), semnat de părți. În funcție de modificările efectuate în configurarea sistemului de măsurare de bază se vor adapta și valorile de calcul a cantităților de gaze naturale. Modificările de configurare se actualizează în cartea tehnică a instalației de către proprietarul sistemului de măsurare.

SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA S.A.			
	PROCEDURA ADMINISTRATIVĂ ELABORAREA ȘI CIRCUITUL CAIETULUI DE SARCINI		COD: PAD-TSC-001
			EDIȚIA: 0
			REVIZIA: 0
			pag. 7/7

Dacă la verificarea sistemelor de măsurare (de bază sau de control), la unul din aparate se constată o eroare care depășește valoarea acceptată sau specificată în certificatul aprobării de model, respectivul aparat va fi recalibrat imediat sau înlocuit.

În cazul întreruperii tensiunii de alimentare a sistemelor de măsură se va lua stabili de comun acord un algoritm de calcul al cantității de gaze luând în calcul un anumit interval de timp.

Cantitatea de gaze naturale care se măsoară la punctele de predare/preluare comercială se va consemna în procese verbale lunare sau atunci când situația o impune.

În urma citirii jurnalului de înregistrări și a confruntării cu citirile zilnice, diferențele apărute se vor corecta în concordanță cu jurnalul de evenimente al calculatorului de debit.

Eventualele corecții se vor efectua înainte de stabilirea cantității lunare și încheierea proceselor verbale.

Respectarea tuturor instrucțiunilor din caietul de sarcini este obligatorie pentru toți operatorii economici care vor depune ofertă.

Nu se accepta oferte tehnice și /sau financiare incomplete.

Autoritatea contractantă își rezervă dreptul de a respinge orice ofertă în situația în care parametrii tehnici sau condițiile economice prezentate sunt inacceptabile sau dacă oferta nu respecta întocmai cerințele prevăzute în caietul de sarcini.

Drepturile și obligațiile fiecărei părți sunt cele prevăzute de Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cele din Regulamentul privind furnizarea gazelor naturale la clienți finali, emis de ANRE la data de 12.12.2012, precum și cele stipulate în contract.

IX. ANEXE

Anexa 1 – Cantități estimate și perioada de livrare.

Șef Serviciu Producție
Ion Paraschiv



Întocmit,
Ion Dragotoiu



Cantitatea estimată a achiziției „GAZE NATURALE” pentru Acord cadru, pe perioada 01.09.2017-31.12.2018

Nr. crt.	Specificație	CONTRACT SUBSECVENT MINIM/MAXIM						ACORD CADRU MINIM/MAXIM			
		Cantitatea celui mai mic ctr. subsecvent		Cantitatea celui mai mare ctr. subsecvent		Cantitatea minima a acordului cadru		Cantitatea maxima a acordului cadru		Capacitate rezervată orară	
		mii mc	MWh	mii mc	MWh	mii mc	MWh	mii mc	MWh	Putere calorifică superioară H _s	Capacitate rezervată orară
										KWh/mc	MWh/h
1	LOT 1 - SE ROVINARI	300,000	3.162,000	930,000	9.802,200	738,000	7.778,520	1.230,000			12.964,200
2	LOT 2 - SE TURCENI	2.200,000	23.320,000	5.000,000	53.000,000	4.320,000	45.792,000	7.200,000			76.320,000
3	LOT 3 - SE IȘALNIȚA	5.200,000	55.328,000	19.600,000	208.544,000	14.880,000	158.323,200	24.800,000			263.872,000
		660,000	6.996,000	4.900,000	51.940,000	3.336,000	35.361,600	5.560,000			58.936,000
4	LOT 4 - SE CRAIOVA II	260,000	2.756,000	2.100,000	22.260,000	1.416,000	15.009,600	2.360,000			25.016,000
		920,000	9.752,000	7.000,000	74.200,000	4.752,000	50.371,200	7.920,000			83.952,000
5	TOTAL CEO	8.620,000	91.562,000	32.530,000	345.546,200	24.690,000	262.264,920	41.150,000			437.108,200

Nr. crt.	Specificație	GAZE NATURALE						TOTAL ACORD CADRU			
		AN 2017		AN 2018		TOTAL ACORD CADRU		Capacitate rezervată orară		Putere calorifică superioară H _s	
		Cantitate previzionată 01.09.2017 - 31.12.2017		Cantitate previzionată 01.01.2018 - 31.12.2018		Cantitate previzionată 01.09.2017 - 31.12.2018		Capacitate rezervată orară		Putere calorifică superioară H _s	
		mii mc	MWh	mii mc	MWh	mii mc	MWh	MWh/h	KWh/mc	MWh/h	KWh/mc
1	LOT 1 - SE ROVINARI	300,000	3.162,000	930,000	9.802,200	1.230,000	12.964,200	80			
2	LOT 2 - SE TURCENI	2.200,000	23.320,000	5.000,000	53.000,000	7.200,000	76.320,000	106			
3	LOT 3 - SE IȘALNIȚA	5.200,000	55.328,000	19.600,000	208.544,000	24.800,000	263.872,000	106			
		660,000	6.996,000	4.900,000	51.940,000	5.560,000	58.936,000				
4	LOT 4 - SE CRAIOVA II	260,000	2.756,000	2.100,000	22.260,000	2.360,000	25.016,000	85			
		920,000	9.752,000	7.000,000	74.200,000	7.920,000	83.952,000				
5	TOTAL CEO	8.620,000	91.562,000	32.530,000	345.546,200	41.150,000	437.108,200				

Șef Serviciu Producție
Ion Paraschiv

Intocmit

Ion Dragotoiu

