

SECTIUNEA II

CAIETUL DE SARCINI



CONPET S.A.

str. Anul 1848 nr. 1-3, Ploiești, 100559, Prahova, România
Tel: +40-244-401360; fax: + 40 – 244 – 516451
e-mail: conpet@conpet.ro; web: www.conpet.ro
CUI: 1350020; Cod CAEN 4950; Înregistrată la Registrul
Comerțului Prahova sub numărul J29/6/22.01.1991
Capital social subscris și vărsat 28 569 842,40 lei



CAIET DE SARCINI ACHIZIȚIE ENERGIE ELECTRICĂ Cod CPV: 09310000-5 – “Electricitate”

Datorită deschiderii pieței, toți consumatorii de energie electrică sunt declarați drept consumatori eligibili.

În acest context, CONPET S.A. are posibilitatea să achiziționeze energie electrică pentru toate punctele de consum, de la orice furnizor titular de Licență de Furnizare a Energiei electrice, care activează pe piața liberă, la tarife negociate, mai mici decât cele de pe piața reglementată.

I. Persoana juridică achizitoare

Persoana juridică achizitoare este CONPET S.A. cu sediul în Str. Anul 1848, Nr. 1-3, Ploiești, Jud. Prahova,

II. Obiectul contractului

Obiectul contractului îl constituie furnizarea energiei electrice necesare pentru alimentarea a 199 de locuri de consum aflate în exploatarea autorității contractante, respectiv CONPET S.A. Ploiești, pentru perioada **01.01 - 31.12.2017**

Punctele de consum sunt împartite în trei loturi, în funcție de zona de distribuție și de mărimea consumatorilor, astfel:

- Lotul 1 – zona ENEL
- Lotul 2 – zona ELECTRICA și E.ON
- Lotul 3 – zona CEZ

Energia electrică estimată pentru 1 an de zile este de :

- 15 022 MWh/an - medie tensiune (6 kV și 20 kV)
- 1 368 MWh/an - joasă tensiune (0,4 kV și 0,5 kV).

Consumul de energie electrică a fost stabilit în funcție de consumurile istorice și de cantitățile de titei previzionate a fi transportate în această perioadă. Apariția unor modificări importante în programul de transport va fi notificată de către beneficiar cu minim 30 de zile înainte. Pentru consumatorii mici consumul a fost stabilit în baza istoricului de consum.

Condiții tehnico-economice

- Obiectul principal de activitate al societății CONPET îl constituie transportul titeiului prin conducte. Această activitate constă în pomparea și repomparea titeiului, cu stații de pompare, până la rafinării, după un program neregulat, fapt care conduce la

existenta unor curbe de sarcina variate, atat pe parcursul unei zile cat si de la o zi la alta.

- Structura tehnica a punctelor de consum, pe loturi, este prezentata in ANEXELE 1÷3.

III. OBLIGAȚIILE FURNIZORULUI

Furnizorul are obligația:

- Să dețină și să prezinte în Ofertă, Licența de furnizare a energiei electrice, să respecte prevederile acesteia;
- Să prezinte în Ofertă, Eticheta energetică pentru anul 2016;
- Furnizorul va asigura la locurile de consum parametrii de baza ai energiei electrice, nivelul de calitate și continuitatea alimentării în conformitate cu prevederile din „Standardul de performanță din serviciul de furnizare a energiei electrice” aprobat prin Ordinul ANRE nr. 28/30.08.2007.
- Energia electrică va fi măsurată în conformitate cu prevederile din „Codul de măsurare a energiei electrice” aprobat prin Ordinul ANRE nr. 17/20.06.2002.
- Furnizorul va asigura verificarea funcționării echipamentelor de măsură conform reglementărilor în vigoare și efectuarea reviziilor și reparațiilor planificate la echipamentele de distribuție a energiei electrice în amonte de punctul de delimitare gestionară.
- În situația în care este necesară schimbarea contorilor de măsură a energiei electrice, costurile legate de aceste lucrări vor fi suportate de către noul furnizor.
- Furnizorul va asigura citirea contorilor la datele convenite cu consumatorul și se vor factura cantitățile de energie electrică consumate conform documentelor transmise de către operatorul de distribuție.
- Consumurile înregistrate se vor factura lunar la tarifele negociate prin contract;
- Factura emisă va fi trimisă pe mail/fax până la data de 5 a fiecărei luni, iar originalul, prin poșta, până în data de 10 a fiecărei luni. Contravaloarea energiei electrice ce urmează să fie primită în fiecare lună contractuală de către furnizor de la achizitor se calculează pe baza cantității de energie electrică livrată, determinată potrivit **Proceselor-verbale** de citire a contoarelor și a prețului din contract;
- În cazul consumatorilor mici (stații de protecție catodică și antene transmisie date) se poate conveni ca facturarea lunară să se efectueze pe baza de cantități de energie estimate, urmata de citirea contorilor și regularizarea consumului la 6 luni.
- Furnizorul va asigura posibilitățile de comunicare permanentă cu consumatorul pentru transmiterea de informații și efectuarea de manevre.
- În cazul unor defecțiuni la instalațiile de utilizare ale consumatorului, la cererea acestuia, furnizorul va lua măsuri de întrerupere a furnizării energiei electrice și de separare vizibilă a instalației față de rețeaua de alimentare.
- În cazul întreruperii accidentale a cailor de alimentare durata maximă de realimentare este conform avizului tehnic de racordare al punctului respectiv.
- Oferta de preț va cuprinde detaliat toate cheltuielile generate de procesul de furnizare a energiei electrice până la consumator și anume: preț livrare energie electrică-componenta activă, tarif reglementat pentru transport (TG - tarif de introducere a energiei electrice în rețea, TL – tarif de extracție din rețea a energiei electrice), distribuție, servicii de sistem, contribuția pentru cogenerare de înaltă eficiență, prețul estimat de achiziție al certificatelor verzi și acciza.
- Prețul componentei de energie electrică activă va fi același pe toată durata contractului.
- Plata facturii de energie electrică este scadentă la 30 de zile calendaristice de la data intrării facturii în societate.

- Nu vor fi percepute penalitati pentru neincadrarea în prognoza, în cazul neutilizării în totalitate a cantității de energie electrică contractată/an nu se vor pretinde plata de daune-interese.
- Posibilitatea suplimentării contractului cu noi puncte de consum, sau diminuarea acestuia în cazul renunțării la unele puncte de consum, dar numai după o înțelegere prealabilă respectând condițiile și prețurile din contract.

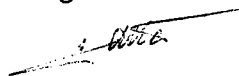
IV. CONSIDERATII GENERALE OBLIGATORII PENTRU OFERTANTI:

- Activitatea se va contracta numai cu o societate cu obiect de activitate adecvat procedurii.
- În situația în care doi sau mai mulți furnizori ofertează același preț, se va declara castigator furnizorul care are procentul de energie electrică din surse de energie regenerabile, cel mai mare.
- Furnizorul va asigura livrarea energiei electrice la parametrii stabiliți și în condiții corespunzătoare. Nu se vor accepta furnizări de energie electrică care nu corespund cerințelor autorității contractante.
- Oferta de preț unitar se face pentru prețul de furnizare (preț de bază) în Lei pe MWh. Ofertantul câștigător este obligat să specifice prețul total al contractului și să ofere descrierea detaliată a prețului total separat pentru medie și joasă tensiune (prețul de contract cu tarife reglementate incluse, iar TVA, accize, contribuția pentru cogenerare, contravaloarea certificatelor verzi, taxe pentru servicii publice de televiziune și radiofuziune vor fi evidențiate separat). Oferta se va face obligatoriu pentru toată cantitatea de energie solicitată: 15022 MWh (medie tensiune MT) și 1368 MWh (joasă tensiune JT). Orice alte cheltuieli neprevăzute care pot să apară în vederea furnizării, cad în sarcina furnizorului. Prețul contractului se va ajusta doar în urma unor hotărâri guvernamentale privind modificarea tarifelor reglementate.

Inginer Sef Mecano-Energetic,
Dr. ing. Ion BELDIMAN



Sef Serviciul Energetic,
Ing. Fanel IONITA



Intocmit,
Ing. Laurentiu Nicoara



ANEXA 1
LOT 1 – ZONA DISTRIBUTIE ENEL

LOT1.1 MARI CONSUMATORI

Nr. crt.	LOC CONSUM	TENS.ALIM.[kV]		Nr. căi alim	PUTERE [kW]		Consum anual [MWh]
		PCT. DELIM	PCT. MASURA		AVIZ	MAX. ABS.	
1	CONSTANTA SUD Statie pompare C-ta, str.Movila Sara, jud. C-ta Statia primire: Petrol Sud Punct delimitare: papuci racord LES 710 si LES 711 la bara 6 kV LES710: 211033445 / LES 711: 211033434	6	6	2	2800	2300	3120
2	MIRCEA VODA Statie pompare com. Tortomanu, jud. C-ta Statia primire: S.T.Tortomanu110/6 kV, 2x10MVA Punct delimitare: celulele de 6 kV plecare trafo 1, 2 si celula de masura 6/0,1 kV CE: 211042603	6	6	2	1700	50	150
3	BARAGANU Statie pompe com. Stefan cel Mare, jud.Calarasi Statia primire: 110/20/6 kV Stefan cel Mare Punct delimitare: papuci cabluri 6 kV celula 6 kV trafo 1 si borne flexibile bare 6 kV trafo3 Tr.1: 220718668 / Tr.3: 220611929	6	6	2	6950	100	250
4	CALARETI Statie pompe titei, com.Tamadau, jud. Calarasi Statie primire: 110/20/6 kV Tamadau Puncte delimitare: racordurile elastice in aval de borne 6 kV trafo 3 si trafo 4 Tr.3: 220606046 / Tr.4: 221203433	6	6	2	6660	2200	4800
5	Statie pompe CARTOJANI Mârşa, judetul Giurgiu Statie primire: Statia transform. Mârşa110/20/6kV, PT 2x1000 kVA 6/0,5 kV Punct delim.: in celula de 6 kV din statia Mârşa CE: 301187268	6	6	1	800	300	680
6	Rampa titei PECICA , judetul Arad Statie primire: PT 20/0,5 kV 250kVA nr. 4055 Punct delimitare: cleme legatura la LEA 20 kV Pecica Semlac CE: 521297357	20	0,4	1	92,5	92,5	200
7	Rampa titei BILED , judetul Timis Statie primire: PT 2379 20/0,5 kV 400 kVA Punct delimitare: iesirea in LEA 0,5kV CE: 511632013	20	0,5	1	75	75	100

1.1 TOTAL CONSUM : 9300 MWh

din care

(MT) : 9300 MWh

LOT 1.2 MICI CONSUMATORI

Nr. Crt.	LOC CONSUM	Cod loc consum	Tens alim [kV]	Putere sim.abs . [KW]	Consum anual [MWh]
JUD. GIURGIU					
1	SPC Borna 11 Roata	301176862	0,23	2,5	4,2
2	SPC Crevedia	2306546	0,23	2,5	2,5
3	SPC Găiseni-Punct Fix Argeş	301173533	0,23	2	8,0
JUD. CONSTANŢA					
4	SPC Oierie Palas	210806082	0,23	2,5	1,8
5	SPC Ovidiu	210775223	0,23	2,5	0,0
6	SPC Lazu	210806082	0,23	2,5	0,0
7	SPC Cumpăna	210804035	0,23	2,5	2,0
8	SPC Poarta Albă	210844781	0,23	2,5	0,0
9	SPC Cuza Vodă	210955942	0,23	2,5	0,0
10	PUNCT FIX Nisipari (Poarta Albă) Alim. din LEA 20 kV PT 100 kVA 20/0,4 kV (MT)	212254531	20	25	46
11	ANTENA Basarabi	210982515	0,4	6,57	3,6
12	STAŢIE C1 Cernavodă	210967259	0,4	10	18
13	Locuinte serviciu Constanţa B-dul Tomis nr. 325 Bloc TAV 9	Ap.1: 210792985 Ap.2: 210792996 Ap.3: 210793010 Ap.22: 210793021 Ap.23: 210793032 Ap.24: 210793043	0,23	6 x 2	4,6
JUD. CALĂRAŞI					
14	SPC Jegălia-Perişoru	221262012	0,23	2,5	1,0
15	SPC Drajna	221262001	0,23	2,5	2,4
16	SPC Ogoru	220615855	0,23	2,5	1,0
17	SPC Paicu	220615866	0,23	2,5	1,0
18	STAŢIE Dragoş Vodă (JT)	220615877	0,4	20	55
19	POMPA APA Tămădău (Călăreţi)	220615888	0,4	5,5	10
JUD. IALOMIŢA					
20	SPC Lilieci	230571890	0,23	2,5	1,6
21	SPC Chiroiu Drăgoieşti	231167724	0,23	3	1,0
22	PUNCT FIX C2- Mal stâng Dunăre	230493545	0,4	22	26
23	PUNCT FIX C3 Mal drept Borcea	230511265	0,4	24	20
24	PUNCT FIX C4 Mal stâng Borcea	230511254	0,4	17	22

25	ANTENA Săveni (Tândărei)	230918727	0,4	6,5	4,2
26	SPC Ograda 1 (Tândărei)	230495110	0,23	2,5	1,2
JUD. ILFOV					
27	SPC Sitaru Grădiștea	141213782	0,23	2,5	5,0
28	SPC Otopeni- Măgura Balotești	400879132	0,23	2,5	2,4
29	ANTENA Ciolpani (str. Scolii)	400893565	0,4	4,7	5,5
JUD. TIMIȘ					
30	RAMPA ȚIȚEI Valcani: - Alim. Principala (JT)	513353565	0,4	5	4

2.1 TOTAL CONSUM 254 MWh

(MT): 46

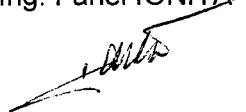
(JT): 208

LOT 1 – TOTAL CONSUM 9554 MWh

(MT) : 9346 MWh

(JT) : 208 MWh

SEF SERVICIUL ENERGETIC,
Ing. Fanel IONITA



INTOCMIT,
Ing. Ioan POPA



ANEXA 2

LOT 2 – ZONA DISTRIBUTIE ELECTRICA SI E.ON

LOT 2.1 – MARI CONSUMATORI

Nr. crt.	LOC CONSUM	TENS.ALIM.[kV]		Nr. căi alim	PUTERE [kW]		Consum anual [MWh]
		Pct. delim.	Pct. masura		AVIZ	MAX ABS.	
1	Statie repompare MARTINEȘTI comuna Tătăranu, jud. Vrancea Statie primire: PT 454 Punct delimitare: papuci racord LEA 20kV PETROL I si PETROL II POD: 594030400001231628	20	20	2	1091	50	230
2	Statie pompe SILIȘTE Jud. Dâmbovita Statie primire: PT2x1000 kVA 20/0,5kV Punct delimitare: clemele de legatura ale racordului 20 kV din LEA 20 kV Suța POD: 594030600001414124	20	20	1	515	225	100
3	Statie pompe MORENI Jud. Dâmbovita Statie primire: PT 4 Conducte 630 kVA 20/0,5 kV din LEA 20 kV Tuicani Punct delimitare: papucii de legatura ai circuitului JT PT 4 Conducte POD: 594030600001414131	0,5	0,5	1	100	100	320
4	Statie pompe BĂICOI Jud. Prahova Statie primire: PT 630 kVA 20/0,4 kV Punct delim.: cleme legatura LEA 20 kV Câmpina POD: 594030100003120837	20	0,4	1	240	240	110
5	Statie titei BOLDEȘTI Jud. Prahova Punct delim.: cleme legatura: LEA 0,4 kV Boldesti POD: 594030100002989022	0,4	0,4	1	45	45	30
6	Dispecerat CONPET Ploiesti, str. Anul 1848 nr. 1-3 Statie primire: PT 609 Ploiesti Punct delim.: celula trafo 20/0,4kV 1000 kVA POD: 594030100003236026	20	20	1	755	505	640
7	Sediul II CONPET Ploiesti, str. Rezervoarelor nr. 8 Statie primire: PT 507 Ploiesti Punct delimitare: iesire 0,4 kV POD: 594030100002716864	0,4	0,4	1	85	85	360
8	Statie titei URLATI (Orzoaia de Jos) jud. Prahova Statie primire: PT Schela Petrom 1000 kVA 20/0,5 kV Punct delimitare: 20 kV POD: 594030100002891608	20	0,5	1	34	34	36
9	Statie pompe BERCA Loc. Sătuc, judetul Buzau Statie primire: PT 400 kVA 20/0,5 kV POD: 594030300001883455	0,5	0,5	1	85	85	35
10	Rampa titei BERCA Loc. Sătuc, judetul Buzau LEA 0,4 kV-circuit 1 sat POD: 594030300001883547	0,4	0,4	1	5	5	22

11	Rampa titei CIRESU judetul Braila Statie primire: PT 20/0,5 kV 400kVA Punct delimitare: cleme legatura racord din LEA 20kV Ciresu POD: 594030200000950984	20	0,4	1	100	100	180
12	Rampa titei INDEPENDENTA judetul Galati Statie primire: PTA 20/0,4kV 250 kVA Independenta 18 IVC Punct delim.: papucii coloanei iesire in LEA 0,4 kV POD: 594030500002349886	0,4	0,4	1	39	39	85
13	Rampa titei IMECI Depozit ITTC Imeni –jud. Covasna Statie primire: PT 20/0,4kV 250 kVA Punct delim.: borne de iesire din reductorii de curent POD: 594020600000878104	20	0,4	1	50	50	50
14	Rampa titei SALONTA judetul Bihor Statie primire: PT 20/0,4 kV 100kVA Punct delim.: cleme legatura la LEA 20 kV Tâmașda POD: 594040200002318390	20	0,4	1	40	40	50
15	Rampa titei MARGHITA judetul Bihor Statie primire: Ax 20 kV Marghita – Poclușa / PT 20/0,5 kV 250 kVA Punct delimitare: cleme legatura la ax 20 kV Marghita – Poclușa POD: 594040200002411718	20	20	1	60	60	90

2.1 TOTAL CONSUM : 2338 MWh din care (MT) : 1486 MWh
(JT) : 852 MWh

LOT 2.2 – MICI CONSUMATORI

Nr. Crt.	LOC CONSUM	Cod loc consum POD	Tens. alim. [V]	Putere simultan abs. [KW]	Consum anual [MWh]
	JUD. DÂMBOVIȚA				
1	SPC Cazaci (Nucet)	594030600001829270	230	1,5	3,0
2	SPC Cazaci	594030600001829256	230	1,5	2,4
3	SPC Pătroaia Deal	594030600001961185	230	1	1,2
4	SPC Adanca	594030600002175536	230	5	1,2
5	SPC Caragiale 1	594030600002002702	230	2,5	0,0
6	SPC Produlești	594030600001828389	230	1	7,2
7	SPC Găești	594030600001831044	230	1	1,2
8	SPC Dragodana (Arsuri)	594030600001831051	230	1	1,8
9	SPC Siliștea - Lucieni	594030600001829263	230	1	0,0
10	SPC Lucianca	594030600001820789	230	2,5	1,2
11	SPC Cătunu	594030600001960355	230	1	1,2
12	SPC Cojasca/Bujoreanca	594030600001820772	230	2	7,2
13	SPC Slobozia Moară	594030600001828938	230	1	0,0
14	SPC Țepeș Vodă/ Bâldana	594030600001828679	230	1	2,4
15	STAȚIA Mavrodin	594030600001414148	400	32	40
	JUD. PRAHOVA				
16	SPC Negoiești 10"+12"	594030100002970082	230	5	1,2
17	SPC Stoienești (Leaotu)	594030100002990257	230	2,5	1,2
18	SPC Zăhana-Tg. Vechi	594030100002873659	230	2	1,2
19	SPC Strejnic	594030100002866897	230	1	0,0
20	SPC Bălțița	594030100002860918	230	2	0,1
21	SPC Zăhana - Mănești	594030100002863551	230	2	3,6
22	SPC Râfov	594030100002624060	230	2	2,4
23	SPC Filipeștii de Târg	594030100003344387	230	2,2	0,5
24	SPC Strandului Ploiești	594030100003339963	230	2,5	0,5
25	REPETOR 1 Baba Ana	594030100002964012	400	3	6
26	SPC Lacul Turcului	594030100002834766	230	1	0,0
27	SPC Pietroșani	594030100002826471	230	1	0,3
28	SPC Românești	594030100002806275	230	1	0,1
29	SPC Negoiești 14"	594030100002878623	230	3	0,2
30	SPC Recea (Bustenari)	594030100003221664	230	2	1,2
31	REFUGIU Cota 2000 (Sinaia) Masura in PTZ116 Telescaun	594030100003241471	400	20	5
32	DEPOZIT Inotești	594030100002949361	400	2	38
33	SEDIUL 3 CONPET Ploiești (Independenței 7)	594030100002618762	400	10	1,5
	JUD. BRAILA				
34	SPC Berlești (Berlescu)	594030200001458618	230	2,5	0,5
35	SPC Zăvoaia	594030200000959390	230	2,5	0,0
36	SPC Ianca	594030200001003641	230	2,5	1,2

37	SPC Sutești	594030200001003658	230	2,5	0,0
38	ANTENA Bărăganu de Brăila	594030200000950991	400	5,9	4,8
JUD. BUZĂU					
39	SPC Vâlcele (Puscăieni)	594030300001871704	230	2,5	0,0
40	Sediu jandarmi Vâlcele	594030300001871759	230	2,2	7,2
41	ANTENA Balta Albă	594030300001868759	400	5,93	4,8
JUD. VRANCEA					
42	SPC Gologanu	594030400001367358	230	2,5	2,4
43	SPC Focșani (Milcov)	594030400001367365	230	2,5	0,1
44	SPC Bizighești	594030400001290724	230	2,5	1,2
45	SPC Călimănești	594030400001313768	230	2,5	0,0
46	SPC Ruginești	594030400001324283	230	2,5	2,4
47	ANTENA Adjud	594030400001326072	400	5	6
48	ANTENA Focșani Măndrești	594030400001245038	400	3,52	3,6

2.2 TOTAL CONSUM (JT) : 167,2 MWh

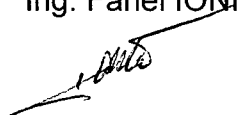
Nr. Crt.	LOC CONSUM	Cod loc consum	Tens. alim. [V]	Putere simultan abs. [KW]	Consum anual [MWh]
JUD. BACĂU					
1	SPC Moinești (Stadion) Micleasca	5001685790	230	2,5	8,6
2	SPC Vermești Comănești-Cireșoaia	5001684968	230	2,5	1,2
3	SPC Dărmănești - Troțuș	5001689641	230	1	2,4
4	SPC Tisești-Tg. Ocna	5001683103	230	1	2,4
5	SPC Onești - Brașovului	5001669462	230	2	2,4
6	SPC Rădeana- Onești	5001674266	230	1	1,2
7	ANTENA Căiuți - Popeni	5001697386	400	5,26	4,8
8	ANTENA Măgurii-Tg.Ocna	5001638522	400	5,26	3,6
9	ANTENA Dealul viei Comănești	5001625127	400	4,4	2,4

2.3 TOTAL CONSUM (JT) : 29 MWh

LOT 2 – TOTAL CONSUM: 2534,2 MWh

(MT) : 1486 MWh
(JT) : 1048,2 MWh

SEF SERVICIUL ENERGETIC,
Ing. Fanel IONITA



INTOCMIT,
Ing. Ioan POPA



ANEXA 3

LOT 3 – ZONA DISTRIBUTIE CEZ

LOT 3.1 – MARI CONSUMATORI

Nr. crt.	LOC CONSUM	TENS.ALIM.[kV]		Nr. căi alim	PUTERE [kW]		Consum anual [MWh]
		Pct. delim.	Pct. masura		AVIZ	MAX ABS.	
1	Statie pompe BARBATESTI judetul Gorj Punct delimitare: cleme legatura LEA 6 kV Barbatesti - ITTC la stalpul nr. 27si PTS 6/0,5 kV 1 x 1000 kVA NLC: 50170900	6	6	1	600	240	860
2	Rampa titei BARBATESTI judetul Gorj Punct delimitare: cleme legatura LEA 6 kV Barbatesti - ITTC la stalpul nr. 27si PTS 6/0,4 kV 1 x 630 kVA NLC: 50170901	6	6	1	210	140	200
3	Centrala Termica BARBATESTI judetul Gorj Punct delimitare: cleme legatura LEA 6 kV Barbatesti - ITTC la stalpul nr. 27si PTS 6/0,4 kV 1 x 160 kVA NLC: 50170904	6	6	1	50	50	100
4	Statie pompe ORLESTI judetul Valcea Statie primire: PTM 20/0,5 kV-630 kVA ITTC Orlesti Punct delimitare: cleme legatura ale racordului 20 kV al PTM la stalpul nr. 183 al LEA 20 kV Traian-Orlesti NLC: 50227215	20	20	1	300	300	1000
5	Statie pompe POIANA LACULUI jud. Arges Statie primire: PT 2x1000 kVA 20/0,5 kV Punct delimitare: clemele de legatura ale racordurilor 20 kV la PT la stalpul nr. 1 bis si stalpul 4 in bucla 20 kV existent intre LEA 20 kV Poiana Lacului-ITTC si LEA 20 kV Păduroi Vale NLC: 50199961	20	20	2	430	430	1400
6	Statie pompare OTEȘTI judetul Vâlcea Statie primire: PTA 400 kVA 20/0,5kV Punct delimitare: cleme de legatura ale racordului 20kV la stalpul nr.171 al LEA 20kV Dragasani Compresoare Otesti NLC: 50143231	20	0,5	1	300	150	450
7	Statie pompe GHERCEȘTI judetul Dolj Statie primire: PTS 630 kVA 20/0,5 kV Punct delimitare: cleme de legatura ale racordului 20kV de la stalpul 69 al LEA 20kV Ghercesti NLC: 50236536	20	20	1	160	160	180

3.1 TOTAL CONSUM (MT) : 4190 MWh

LOT 3.2 – MICI CONSUMATORI

Nr. crt.	LOC CONSUM	Cod loc consum	Tens. alim. [V]	Putere sim. abs. [KW]	Consum anual [MWh]
JUD. GORJ					
1	SPC Țicleni (Barbatestilor)	51723543	230	5	1,2
2	SPC Musculești (Bărbătești)	50165430	230	1	2,4
3	SPC Hurezani	50168354	230	1	1,2
4	SPC Andreești	50165551	230	1	2,4
5	SPC Căpreni	50168351	230	1	1,2
6	SPC Negreni (Licurici)	50168353	230	1	0,4
7	SPC Logrești (Frunza)	51586913	230	2,8	0,6
8	SPC Vierșani	51586911	230	2,8	0,6
9	SPC Bobaia șosea	50165425	230	1,5	0,6
10	SPC Vladimir	50165421	230	3	3,6
11	SPC Turburea	50165428	230	1,5	0,0
12	SPC Sat Nou-Căpreni	50168347	230	1	1,2
13	SPC Busuioci II	50168330	230	1	2,4
14	SPC Busuioci I (Hurezani)	50168350	230	1	2,4
15	SPC Piscoiu Stejari (Licurici)	50168328	230	1	2,4
JUD. DOLJ					
16	SPC Obârșia	50237101	230	1	1,8
17	SPC Rădinești (Comanița)	50240727	230	1	0,0
18	SPC Soceni Talpaș	51624300	230	3	1,8
19	SPC Cămpeni Pielești	50237103	230	1	1,8
20	SPC Pielești (Nichitoaia)	50237102	230	1	1,2
JUD. VALCEA					
21	SPC Măciuceni (Măciuca)	50231055	230	2,5	1,2
22	SPC Glavile	50224788	230	2	1,2
23	SPC Orlești (titei)	50224785	230	2	0,6
24	SPC Orlești (gazolina)	50224664	230	2	0,6
25	SPC Scaioși	50224974	230	2	0,6
26	SPC Buciumeni (Drăgoiești)	50224667	230	2	0,6
27	SPC Zătreni	51704510	230	5	1,2
28	SPC Baroiu Tetoiu	51547184	230	1,6	1,2
29	SPC Stanesti (Cioponesti)	51723699	230	5	2,4
30	SPC Oveselu	50229930	230	2	0,0
31	SPC Bătășani, Valea Mare	50231770	230	2,5	0,4
32	SPC Băbeni (Oltețu)	50231704	230	2,5	1,2
33	SPC Laloșu	50231854	230	3,5	1,2
34	SPC Becșani	50231726	230	2	0,6
35	SPC Amărăști -Olteanca (2buc)	50223216	230	3	2,4
36	SPC Veaca (Livezi)	50231039	230	2	0,4
37	SPC Livezi II Sâmburești	50231046	230	2	0,4
38	SPC Buciumeni	50226385	230	1	1,2
39	SPC Tetoiu	50231058	230	2	1,2
JUD. OLT					
40	ANTENA Iancu Jianu	51547821	400	6,5	2,4
41	ANTENA Vătășești-Leleasca	50146718	400	6,6	3,6
42	SPC Tonești (Leleasca)	50145835	230	1	0,0
43	SPC Paroși (Leleasca)	50146263	230	1	0,0

44	SPC Vulpești-Grădinari	50146358	230	1	1,2
45	SPC Sâmburești (Cerbeni)	50145632	230	2	1,2
46	SPC Poiana Mare- Morunglav	50227868	230	2,5	0,0
47	SPC Chilia Făgetelu	51570228	230	2	0,8
48	SPC Leleasca	50146287	230	3	1,8
49	SPC Făgetelu	50241928	230	2	0,4
50	SPC Perieți	50240045	230	2,5	6
51	SPC Recea	50146293	230	1	0,0
52	SPC Balș (str. N. Balcescu)	50223447	230	2,5	0,0
53	SPC Piatra Olt - Gară	50227393	230	2	0,0
54	SPC Criva de Sus	50223430	230	2,5	0,4
55	SPC Brebeni (Săltănești)	50146285	230	2,5	1,2
56	SPC Cătanele (Schitu)	50239210	230	2,5	1,2
57	SPC Icoana intrare	50242343	230	2,5	2,4
58	SPC Morunești	50227865	230	2,5	0,0
59	SPC Găneasa - Gradistea	50146291	230	3	0,0
JUD. ARGES					
60	SPC Pârnu Roșu (Costești)	50150248	230	5	0,0
61	SPC Cireșu (Siliștea)	50202618	230	5	0,0
62	SPC Rătești - Căteasca	50202664	230	5	1,2
63	SPC Vale - Teiu	50203434	230	1	0,0
64	SPC Glâmbocata (Leordeni)	50202811	230	5	1,2
65	SPC Ciolcești (Leordeni)	50202674	230	2,5	1,2
66	SPC Bradu (Geamăna)	50197072	230	5	4,8
67	SPC Vedeia	50194256	230	2,5	1,2
68	SPC Ceașești - Oarja	50192625	230	2,5	2,4
69	SPC Negrea (P.Lacului)	50194391	230	5	0,0
70	SPC Bârla - Ciocești	50152274	230	2	1,8
71	SPC Podișoru (Bârla)	50151229	230	4,4	3,6
72	SPC Miroși (bariera CFR)	50151243	230	4,4	0,0
73	SPC Humele - Găujani	50152281	230	2	0,0
74	SPC Negrăși-Bârlogu	50145702	230	2	0,0
75	SPC Albota - Gura Văii	50193472	230	2	2,4
76	SPC Slobozia Traznitu (Popești)	50151226	230	4,4	2,4
77	SPC Cerbu Vale (Albota)	50190037	230	5	0,0
78	SPC Mareș (2 buc.)	50193750	230	5	3,6
79	SPC Păduroiu Vale (P.Lacului)	50194396	230	5	3,6
80	SPC Lunca Corbului (Păduroiu)	50196427	230	2	0,0
81	SPC Baloteasca (Leordeni)	51565660	230	5	0,0
82	PUNCT FIX Căteasca	50201780	400	6	8,4
JUD. TELEORMAN					
83	ANTENA Tătăraștii de Sus	50188110	400	5,26	3,6

3.2 TOTAL CONSUM (JT) :

111,8 MWh

LOT 3 – TOTAL CONSUM 4301,8 MWh

(MT) : 4190 MWh

(JT) : 111,8 MWh

SEF SERVICIUL ENERGETIC,
Ing. Fanel IONITA

INTOCMIT,
Ing. Ioan POPA