

SECTIUNEA II

CAIET DE SARCINI

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

În urma deschiderii pieței de energie, 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 oricare furnizor titular de Licență de furnizare a energiei electrice care activează pe piața liberă, la tarife negociate, în condiții avantajoase pentru consumatori.

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 necesară pentru alimentarea a 166 de locuri de consum aflate în exploatarea autorității contractante, respectiv CONPET S.A. Ploiești, pentru perioada **01.07.2020 - 30.06.2021**.

Punctele de consum sunt împărțite 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 un an de zile este de 18 425 MWh, din care:

- 17 646,8 MWh/an - medie tensiune (6 kV și 20 kV)
- 778,2 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 țiței 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 țițeiului prin conducte. Această activitate constă în pomparea și repomparea țițeiului, cu stații de pompare, până la rafinării, după un program neregulat, fapt care conduce la existența unor curbe de sarcină variate, atât pe parcursul unei zile cât și de la o zi la alta.
- Structura tehnică a punctelor de consum, pe loturi, este prezentată în 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 2019;
- Furnizorul va asigura intermedierea relației cu operatorul de distribuție pentru îndeplinirea de către acesta a obligațiilor ce îi revin privind , parametrii de bază ai

- energiei electrice, nivelul de calitate și continuitatea alimentării locurilor de consum, în conformitate cu prevederile din „Standardul de performanță din serviciul de distribuție a energiei electrice” aprobat prin Ordinul ANRE nr. 11/30.03.2016.
- Energia electrică va fi măsurată în conformitate cu prevederile din „Codul de măsurare a energiei electrice” aprobat prin Ordinul ANRE nr. 103/01.07.2015.
 - Furnizorul se va asigura că operatorul de distribuție își îndeplinește obligațiile ce îi revin privind 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 în conformitate cu reglementările aplicabile, costurile legate de aceste lucrări vor fi suportate de către operatorul de distribuție.
 - Furnizorul va factura cantitățile de energie electrică consumate conform documentelor transmise de către operatorul de distribuție.
 - Consumurile înregistrate se vor factura lunar la prețurile negociate prin contract;
 - Factura emisă va fi trimisă pe mail (financiar.facturi@conpet.ro) sau prin poștă, până la data de 16 a fiecărei luni, împreună cu centralizatoarele cu datele de consum transmise de operatorul de distribuție. 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 centralizatoarelor cu datele de consum transmise de operatorul de distribuție.
 - În cazul consumatorilor mici (stații de protecție catodică și antene transmisie date) se poate conveni ca facturarea lunară să se efectueze pe bază de cantități de energie estimate, urmată de citirea contorilor și regularizarea consumului la 6 luni.
 - Furnizorul va asigura posibilitățile de comunicare permanentă cu consumatorul pentru transmiterea de informații.
 - În cazul unor defecțiuni la instalațiile de utilizare ale consumatorului, la cererea acestuia, furnizorul va anunța operatorul de distribuție să ia măsuri de întrerupere a furnizării energiei electrice și de separare vizibilă a instalației față de rețeaua de alimentare.
 - În cazul întreruperii accidentale a căilor de alimentare durata maximă de realimentare va fi identică cu cea prevăzută în avizului tehnic de racordare al punctului respectiv.
 - Oferta de pret 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 acciză.
 - 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 penalități pentru neîncadrarea în prognoza, în cazul neutilizării în totalitate a cantității de energie electrică contractată/an și nu se va 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. CONSIDERAȚII GENERALE OBLIGATORII PENTRU OFERTANȚI:

- 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 câștigător 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, vor fi evidențiate separat). Oferta se va face obligatoriu pentru toată cantitatea de energie solicitată de 18425 MWh. Orice alte cheltuieli neprevăzute care pot să apară în vederea furnizării, care prin legislația aplicabilă sunt în sarcina furnizorului, vor fi suportate de către acesta. Prețul contractului se va ajusta doar în urma modificării tarifelor și/sau costurilor reglementate prin modificarea legislației aplicabile.

ANEXA 1
LOT 1 – ZONA DISTRIBUȚIE 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	CONSTANȚA SUD Stație pompare C-ța, str.Movila Sara, jud. C-ta Stația 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	3600
2	MIRCEA VODĂ Stație pompare com.Tortomanu, jud. C-ta Pct. racordare: PT 531 AUX Tortomanu 2, TGD 0,4 kV CE: 211042603	0,4	0,4	2	1700	50	130
3	BĂRĂGANU Stație pompe com. Ștefan cel Mare, jud.Călărași Stația primire: 110/20/6 kV Ștefan cel Mare Punct delimitare: papuci cabluri 6 kV celula 6 kV trafo 1 si borne flexibile bare 6 kV trafo 3 Tr.1: 220718668 / Tr.3: 220611929	6	6	2	6950	100	200
4	CĂLĂREȚI Stație pompe țitei, com.Tămădău, jud. Călărași Stație primire: 110/20/6 kV Tămădău Puncte delimitare: racordurile elastice în aval de borne 6 kV trafo 3 si trafo 4 Tr.3: 220606046 / Tr.4: 221203433	6	6	2	6660	2200	7200
5	Stație pompe CARTOJANI Mârșa, județul Giurgiu Stație primire: Stația transform.Mârșa 110/20/6kV, PT 2x1000 kVA 6/0,5 kV Punct delim.: în celula de 6 kV din stația Mârșa CE: 301187268	6	6	1	800	300	640
6	Rampă țitei PECICA , județul Arad Stație primire: PT 20/0,5 kV 250kVA nr. 4055 Punct delimitare: cleme legătură la LEA 20 kV Pecica - Șemlac CE: 521297357	20	0,4	1	92,5	92,5	130
7	Rampă țitei BILED , județul Timiș Stație primire: PT 237920/0,5 kV 400 kVA Punct delimitare: ieșirea în LEA 0,5kV CE: 511632013	20	0,5	1	75	75	80

1.1 TOTAL CONSUM : 11980 MWh din care (MT) : 11850 MWh
(JT) : 130 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	2
2	SPC Crevedia Mare	301172497	0,23	2,5	3
3	SPC Găiseni-Punct Fix Argeş Alim. pe (MT)	301173533	0,23	2	6
JUD. CONSTANŢA					
4	SPC Năvodari	213366288	0,23	5	0,6
5	SPC Ovidiu	213357862	0,23	2,5	0,6
6	SPC Cuza Vodă	213424834	0,23	5	1,2
7	PUNCT FIX Nisipari (Poarta Albă) Alim. din LEA 20 kV PT 100 kVA 20/0,4 kV (MT)	212254531	20	25	40
8	ANTENA Basarabi	210982515	0,4	6,57	5,4
9	STAŢIE C1 Cernavodă	210967259	0,4	10	38
10	Locuinţe 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	5,0
JUD. CĂLĂRAŞI					
11	SPC Jegălia	221375949	0,23	5	3
12	SPC Drajna	221262001	0,23	5	2
13	SPC Ogoru	220615855	0,23	2,5	1,4
14	SPC Paicu	220615866	0,23	2,5	1,0
15	STAŢIE Dragoş Vodă (JT)	221345575	0,4	30	42
16	POMPĂ APĂ Tămădău (Călăreţi)	220615888	0,4	5,5	8
JUD. IALOMIŢA					
17	SPC Lilieci	230571890	0,23	2,5	2
18	SPC Chiroiu Drăgoieşti	231167724	0,23	3	1,5
19	PUNCT FIX C2-Mal stâng Dunăre Alim. 20/0,4 kV (MT)	230493545	0,4	22	16
20	PUNCT FIX C3 Mal drept Borcea	230511265	0,4	24	24
21	PUNCT FIX C4 Mal stâng Borcea	230511254	0,4	17	25
22	SPC Colonişti - Feteşti	231291430	0,23	5	1,2
23	ANTENA Săveni (Tândărei)	230918727	0,4	6,5	13
JUD. ILFOV					
24	SPC Sitaru Grădiştea	141213782	0,23	2,5	3
25	SPC Otopeni- Măgura Baloteşti	400879132	0,23	2,5	1,6
26	ANTENA Ciolpani (str. Şcolii)	400893565	0,4	4,7	11
JUD. TIMIŞ					
27	RAMPA ȚIȚEI Valcani (JT)	513353565	0,4	5	7,0

1.2 TOTAL CONSUM 264,5 MWh

(MT): 62 MWh

(JT): 202,5 MWh

LOT 1 – TOTAL CONSUM 12244,5 MWh

(MT) : 11912 MWh

(JT) : 332,5 MWh

ANEXA 2

LOT 2 – ZONA DISTRIBUȚIE ELECTRICA ȘI 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	Stație repompare MARTINEȘTI comunaTătăranu, jud. Vrancea Stație primire: PT 454 Pct delimitare: papuci racord LEA 20kV PETROL I si PETROL II POD: 594030400001231628	20	20	2	1091	50	130
2	Stație pompe SILIȘTE Jud.Dâmbovița Stația primire: PT2x1000 kVA 20/0,5kV Punct delimitare: clemele de legătură ale racordului 20 kV din LEA 20 kV Șuța POD: 594030600001414124	20	20	1	515	225	180
3	Stația pompe MORENI Jud.Dâmbovița PT 4 Conducte racord 20 kV PT 9887 Conpet 20/0,4 kV, 250 kVA Punct delimitare: cleme de legătură racord 20 kV POD: 594030600002203840	20	20	1	100	100	340
4	Stație pompe BĂICOI Jud.Prahova Stația primire: PT 630 kVA20/0,4 kV Pct delim.: cleme legătură LEA 20 kV Câmpina POD: 594030100003120837	20	0,4	1	240	240	150
5	Stație țitei BOLDEȘTI Jud.Prahova Pct delim.: cleme legătură: LEA 0,4 kV Boldești POD: 594030100002989022	0,4	0,4	1	45	45	25
6	Dispecerat CONPET	20	20	1	755	505	620

	Ploiești, str. Anul 1848 nr. 1-3 Stație primire: PT 609 Ploiești Punct delim.: celula trafo 20/0,4kV 1000 kVA POD: 594030100003236026						
7	Sediul II CONPET Ploiești, str. Rezervoarelor nr. 8 Stația primire: PT 507 Ploiești Punct delimitare: iesire 0,4 kV POD: 594030100002716864	20	0,4	1	85	85	330
8	Stație țitei URLAȚI (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	55
9	Stație pompe BERCA Loc. Sătuc, judetul Buzău Stație primire: PT 400 kVA 20/0,5 kV POD: 594030300001883455	0,5	0,5	1	85	85	20
10	Rampa țitei BERCA Loc. Sătuc, judetul Buzău LEA 0,4 kV-circuit 1 sat POD: 594030300001883547	0,4	0,4	1	5	5	30
11	Rampa țitei CIREȘU judetul Brăila Stație primire: PT 20/0,5 kV 400kVA Punct delimitare: cleme legătură racord din LEA 20kV Cireșu POD: 594030200000950984	20	0,4	1	100	100	150
12	Depozit țitei OPRIȘENEȘTI , jud. Brăila Racord din LEA 20 kV Urleasca – Petrol 2 POD: 594030200001515397	20	20	1	105	105	80
13	Rampa țitei INDEPENDENȚA , judetul Galați LEA 20 kV Independența Gară 12 PT Conpet 20/0,4 kV 160 kVA Punct delim.: cleme legătură în LEA 20 kV	20	20	1	39	39	75

	POD: 594030500002349886						
14	Rampa țitei IMECI Depozit ITTC Imeni –jud. Covasna Stație primire: PT 20/0,4kV250 kVA Pct delim.: borne de ieșire din reductorii de curent POD: 594020600001009347	20	0,4	1	50	50	35
15	Rampa țitei SALONTA județul Bihor Stație primire: PT 20/0,4 kV 100kVA Pct delim.: cleme legătură la LEA 20 kV Tâmașda POD: 594040200002318390	20	0,4	1	40	40	55
16	Rampa țitei MARGHITA județul Bihor Stație primire: Ax 20 kV Marghita – Poclusa / PT 20/0,5 kV 250 kVA Punct delimitare: cleme legătură la ax 20 kV Marghita – Poclusa POD: 594040200002411718	20	20	1	60	60	60

2.1 TOTAL CONSUM : 2335 MWh din care (MT) : 2260 MWh
(JT) : 75 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. DĂMBOVIȚA				
1	SPC Cazaci (Nucet)	594030600001829270	230	1,5	7,0
2	SPC Cazaci	594030600001829256	230	1,5	0,8
3	SPC Adâncă	594030600002175536	230	2,5	1,5
4	SPC Caragiale 1	594030600002002702	230	2,5	5,2
5	SPC Produlești – Alim.20/0,4 kV	594030600001828389	230	1	3,4
6	SPC Găești	594030600001831044	230	1	0,6
7	SPC Dragodana (Arsuri)	594030600001831051	230	1	3

8	SPC Perșinari	594030600001530558	230	1	0,4
9	SPC Lucianca	594030600001820789	230	2,5	2
10	SPC Cățunu	594030600001960355	230	3	0,7
11	SPC Cojasca/Bujoreanca	594030600001820772	230	2	2,2
12	SPC Slobozia Moară	594030600001828938	230	1	0,4
13	SPC Țepeș Vodă/ Bâldana	594030600001828679	230	1	0,4
14	STAȚIA Mavrodin	594030600001414148	400	32	62
JUD. PRAHOVA					
15	SPC Negoiești 10"+12"	594030100002970082	230	5	2
16	SPC Parc municipal Ploiești Vest	594030100003606690	230	2,5	1,2
17	SPC Stoienești (Leaotu)	594030100002990257	230	2,5	1,1
18	SPC Zalhana - Mănești	594030100002863551	230	2	1,3
19	SPC Râfov	594030100002624060	230	2	2
20	SPC Filipeștii de Târg	594030100003344387	230	2	0,4
21	SPC Ștrandului Ploiești	594030100003339963	230	2	0,4
22	REPETOR 1 Baba Ana	594030100002964012	400	3	7
23	SPC Lacul Turcului	594030100002834766	230	1	0,1
24	SPC Pietroșani	594030100002826471	230	1	3,2
25	SPC Românești	594030100002806275	230	1	0,6
26	SPC Negoiești 14"	594030100002878623	230	3	3
27	SPC Recea (Buștenari)	594030100003221664	230	2	0,2
28	REFUGIU Cota 2000 (Sinaia) Măsura în PTZ116 Telescaun	594030100003241471	400	20	20
29	DEPOZIT Inotești	594030100002949361	400	6	24
30	SEDIUL 3 CONPET Ploiești (Independenței 7)	594030100002618762	400	10	0,6
31	Baza sportivă Conpet Voința	594030100002772389	400	8	30
JUD. BRĂILA					
32	SPC Berlești (Berlescu)	594030200001458618	230	2,5	0,6
33	ANTENA Bărăganu de Brăila	594030200000950991	400	5,9	4
JUD. BUZĂU					
34	Sediu jandarmi Vâlcele	594030300001871759	230	2,2	3
35	ANTENA Balta Albă	594030300001868759	400	5,93	12

	JUD. VRANCEA				
36	ANTENA Adjud	594030400001326072	400	5	6
37	ANTENA Focșani Mândrești	594030400001245038	400	3,52	3,8

2.2 TOTAL CONSUM (MT) : 3,4 MWh (JT) : 212,7 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	2,4
2	SPC Vermești Comănești-Cireșoaia	5001684968	230	2,5	1,8
3	SPC Dărmănești - Dofteana	5003519686	230	5,6	3
4	SPC Gura Slănic-Tg. Ocna	5003516439	230	5,6	1,2
5	ANTENA Căiuți - Popeni	5001697386	400	5,26	4
6	ANTENA Măgurii-Tg.Ocna	5001638522	400	5,26	4
7	ANTENA Dealul viei Comănești	5001625127	400	4,4	4

2.3 TOTAL CONSUM (JT) : 20,4 MWh

LOT 2 – TOTAL CONSUM: 2571,5 MWh (MT) : 2263,4 MWh
(JT) : 308,1 MWh

ANEXA 3

LOT 3 – ZONA DISTRIBUȚIE 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	Stație pompe BĂRBĂTEȘTI județul Gorj Pct delimitare: cleme legatură LEA 6 kV Bărbătești - ITTC la stâlpul nr. 27si PTS 6/0,5 kV 1 x 1000 kVA NLC: 50170900	6	6	1	600	240	650
2	Rampa țitei BĂRBĂTEȘTI județul Gorj Pct delimitare: cleme legatură LEA 6 kV Bărbătești - ITTC la stâlpul nr. 27si PTS 6/0,4 kV 1 x 630 kVA NLC: 50170901	6	6	1	210	140	140
3	Centrala Termică BĂRBĂTEȘTI județul Gorj Pct delimitare: cleme legatură LEA 6 kV Bărbătești - ITTC la stâlpul nr. 27si PTS 6/0,4 kV1 x 160 kVA NLC: 50170904	6	6	1	50	50	70
4	Stație pompe ORLEȘTI județul Vâlcea Stație primire: PTM 20/0,5 kV-630 kVA ITTC Orlești Pct delimitare: cleme legatură ale racordului 20 kV al PTM la stâlpul nr. 183 al LEA 20 kV Traian-Orlești NLC: 50227215	20	20	1	300	300	750
5	Stație pompe POIANA LACULUI jud. Argeș Stație primire: PT 2x1000 kVA 20/0,5 kV Pct delimitare: clemele legatură ale racordurilor 20 kV la PT la stâlpul nr. 1 bis și stâlpul 4 în bucla 20 kV existent între LEA 20 kV Poiana Lacului-ITTC și LEA 20 kV Păduroi Vale NLC: 50199961	20	20	2	430	430	1250
6	Stație pompare OTEȘTI județul Vâlcea Stație primire: PTA 400 kVA 20/0,5kV Pct delimitare: cleme de legatură ale racordului 20kV la stâlpul nr.171 al LEA 20kV Drăgășani	20	0,5	1	300	150	420

	Compresoare Otești NLC: 50143231						
7	Stație pompe GHERCEȘTI județul Dolj Stație primire: PTS 630 kVA 20/0,5 kV Pct delimitare: cleme de legatură ale racordului 20kV de la stâlpul 69 al LEA 20kV Ghercești NLC: 50236536	20	20	1	160	160	180

3.1 TOTAL CONSUM (MT) : 3460 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 (Bărbăteștilor)	51723543	230	2	2
2	SPC Musculești	50165430	230	1	2
3	SPC Andreești	50165551	230	2,5	1
4	SPC Căpreni	50168351	230	1	1
5	SPC Negreni (Licurici)	50168353	230	1	0,4
6	SPC Logrești (Frunza)	51586913	230	2,8	0,6
7	SPC Vierșani	51586911	230	2,8	0,6
8	SPC Bobaia șosea	50165425	230	1,5	0,6
9	SPC Turburea	50165428	230	1,5	0,2
10	SPC Sat Nou-Căpreni	50168347	230	1	1
11	SPC Busuioci II	50168330	230	3	1,5
12	SPC Busuioci I (Hurezani)	50168350	230	2,5	1,5
13	SPC Piscoiu Stejari	50168328	230	1	0,6
14	SPC Obârșia	50237101	230	1	1,2
	JUD. DOLJ				
15	SPC Soceni Talpaș	51624300	230	3	0,2

16	SPC Câmpeni Pielești	50237103	230	1	1,2
17	SPC Pielești (Nichioaia)	51734437	230	2,5	1,2
	JUD. VÂLCEA				
18	SPC Măciuceni (Măciuca)	50231055	230	2,5	0,6
19	SPC Valea Ursului (Fântărești)	51781746	230	2	0,6
20	SPC Glavile	50224788	230	2	0,6
21	SPC Orlești (titei)	50224785	230	2	1
22	SPC Orlești (gazolina)	50224664	230	2	0,6
23	SPC Scaioși	50224974	230	2	1,4
24	Pct. Fix + SPC Buciumeni (Drăgoiești)	50224667	230	2	0,6
25	SPC Zătreni	51704510	230	2,5	3
26	SPC Tetoiu	50231058	230	1,6	1
27	SPC Stănești (Cioponești)	51723699	230	2,5	0,6
28	SPC Amărăști -Olteanca	50223216	230	2	2
29	SPC Veaca (Livezi)	50231039	230	2	0,3
30	SPC Livezi II	50231046	230	2	0,3
31	SPC Buciumeni	50226385	230	1	4,2
	JUD. OLT				
32	ANTENA Iancu Jianu	51547821	400	6,5	16,3
33	ANTENA Vătășești-Leleasca	50146718	400	6,6	2,7
34	SPC Paroși (Leleasca)	50146263	230	1	6
35	SPC Vulpești-Grădinari	50146358	230	1	0,4
36	SPC Sâmburești (Cerbeni)	50145632	230	2	2,7
37	SPC Chilia Fagețelu – alim. 20/0,4 kV	51570228	230	2	3,6
38	SPC Leleasca	50146287	230	3	1
39	SPC Balș	51773021	230	2,5	1
40	SPC Piatra Olt - Gară	50227393	230	2	1
41	SPC Criva de Sus	50223430	230	2,5	1
42	SPC Brebeni (Săltănești)	51759326	230	5	1,2
43	SPC Cătanele (Schitu)	50239210	230	2,5	1,2
44	SPC Icoana intrare	50242343	230	2,5	1,2
	JUD. ARGEȘ				

45	SPC Pârvu Roșu (Bradul) – alim.20/0,4kV	51746011	230	5	7,8
46	SPC Cireșu (Siliștea)	50202618	230	5	3,6
47	SPC Rătești - Căteasca	50202664	230	5	3,6
48	SPC Glambocata (Leordeni)	50202811	230	5	2,4
49	SPC Ciolcești (Leordeni)	50202674	230	2,5	1
50	SPC Bradul (Geamăna)	50197072	230	5	0,2
51	SPC Vedeia	50194256	230	2,5	4,2
52	SPC Ceaușești - Oarja	50192625	230	2,5	7,8
53	SPC Negrea (P.Lacului)	50194391	230	5	0,4
54	SPC Podișoru (Bârla)	50151229	230	5	0,4
55	SPC Miroși (bariera CFR)	50151243	230	5	1,2
56	SPC Albota – Gura Văii	50193472	230	2	0,3
57	SPC Slobozia (Popești)	50151226	230	5	1,2
58	SPC Cerbu Vale (Albota)	50190037	230	5	3
59	SPC Mareș	50193750	230	5	7,2
60	SPC Păduroiu Vale (P.Lacului)	50194396	230	5	2,4
61	SPC Lunca Corbului (Păduroiu)	50196427	230	2	1,2
62	SPC Baloteasca (Leordeni)	51565660	230	5	7,2
63	PUNCT FIX Căteasca	50201780	400	5	7,2
JUD. TELEORMAN					
64	ANTENA Tătăraștii de Sus	50188110	400	5,26	10,8
65	SPC Negreni (Tătăraștii de Jos)	51733751	230	5	3

3.2 TOTAL CONSUM 149 MWh (MT): 11,4 MWh

(JT): 137,6 MWh

LOT 3 – TOTAL CONSUM: 3609 MWh (MT) : 3471,4 MWh

(JT) : 137,6 MWh