

CAIET DE SARCINI

TEHNIC

Energia electrică este solicitată pentru alimentarea a 14 locuri de consum aflate în exploatarea autorității contractante, respectiv Societatea Națională de Radiocomunicații S.A.

1. Caracteristici tehnice

NR. CRT.	LOC CONSUM (Adresa)	TENSIUNE		ALIM. (kV)	NR. CĂI ALIM.	PUTERE (kW)	
		PUNCT DE DELIMITARE	PUNCT DE MĂSURĂ	ALIM.		AVIZATĂ	MAXIM ABSORBITĂ (CONTRACT)
1	BOD Stația radio Bod Localitatea Bod, jud. Brasov Stație primire St. el. 20kV Bod-Colonie Punct delimitare capetele LEC plecare din St. el.	20	20	20	2	2100	380
2	TÂNCABESTI St. radio Tâncăbești Comuna Tâncăbești, jud. Ilfov Stația primire PTCZ 7265 Tâncăbești Punct delimitare borne separator 20kV celulă emitor Borne 0,4 kV trafo alim. circ. comandă și aux.	20 + 0,4	20 + 0,4	20 + 0,4	3	1200	500
3	TIGĂNEȘTI St. radio Tigănești Comuna Tigănești, jud. Ilfov Stația de primire PTCZ 7001 Tiganesti Punct delimitare borne borne separator 20kV Borne j.t. trafo	20+ 0,4	20+ 0,4	20+ 0,4	2	2000	740
4	VALU LUI TRAIAN Comuna Valu lui Traian, jud. Constanța Statia primire St. el. Depozite Punct delimitare C1 racord în LEA 0424 C1 rac in separator rac in LEA 0423	20	20	20	2	500	170
5	JUCU Statia radio JUCU Loc.Jucu de Sus, jud. Cluj	20	20	20	2	2000	850
6	URICANI Statia rdf. Uricani DN 28 Iasi – Tg. Frumos, Km 10, Jud. Iași Statia de primire PA Radio Moldova Puncte de delimitare ale instalațiilor la papucii cablurilor de la LEA 20 kV FAI și LEA 20 kV Breazu din PA Radio Moldova (Uricani)	20	20	20	2	1750	440

7	GALBENI Centrul de emisie Galbeni Sat Galbeni Comuna Filipești Judet Bacau Stații de primire US Galbeni 2, respectiv US Galbeni 1 Punct delimitare pe linia Filipești- US 2 Galbeni la clemele de racordare ale cablului de 20Kv în celula de linie din PT US Galbeni2 Pe linia Filipești-Secuieni la papucii de legătură a cablului de 20Kv în celula de linie a TR2 din PT US Galbeni 1	20	20	2	2000	800
8	ORȚIȘOARA Statia radio Orțișoara, șoseaua Seceani, jud. Timis Stație primire T12578 Punct delimitare – celula 20 KV, statie 110 KV Orțișoara; - stalp 267/1 LEA 20 KV Avicola Ortisoara	20	20	2	850	800
9	BOLDUR Stația radio Boldur Localitatea Boldur, județul Timiș Stație primire T5052 Punct delimitare borne jt trafo in T5052	0,4	20	2	1120	800
10	TG.JIU Stația radio Tg. Jiu Oraș Tg. Jiu Soseaua Danesti, jud. Gorj Statie primire PCZ 79 Punct delimitare borne j.t. trafo in PCZ 79	0,4	0,4	2	1120	800
11	ȘIRIA, Stația TV Șiria Com Șiria, jud Arad Stație primire PTZ Tv Șiria Punct delimitare Borne jt trafo	0,4	0,4	1	95,5	95,5
12	MĂGURA BOIU Stația TV Magura Boiu Localitatea Măgura Boiu, jud Hunedoara Stație primire PTZ Tv Măgura Boiu Punct delimitare borne jt trafo Stație primire PTZ Tv Măgura Boiu Punct delimitare borne jt Trafo	0,4	0,4	2	301	110
13	Sediu TIMIȘOARA Timișoara, jud Timiș Stație primire PTZ P1180 Punct delimitare borne jt trafo Stație primire PTZ P1180 Punct delimitare borne jt trafo	0,4	10	2	220	60
14	TIMIȘOARA, Stația TV Timișoara Calea Urseni jud Timiș Stație primire PTZ T11708 Punct delimitare borne jt trafo Stație Primire PTZ T11708 Punct delimitare borne jr trafo	0,4	20	2	435	240

2. Caracteristici de livrare

Cantitatea de energie necesară pentru cele 14 locuri de consum:

Nr. crt.	Denumirea stației	Adresa-județ	Consum EE estimat/ an [MWh]	Nivel tensiune în punct de delimitare medie/ joasă
Directia București				
1	Tâncăbești	Comuna Tâncăbești, jud Ilfov	2180,00	MT
		Comuna Tâncăbești, jud Ilfov	700,00	JT
2	Țigănești	Comuna Țigănești, jud. Ilfov.	5740,00	MT
		Comuna Țigănești, jud. Ilfov.	410,00	JT
3	Bod	Localitatea Bod, jud. Brașov	2733,00	MT
4	Valul lui Traian	Comuna Valu lui Traian, jud. Constanța	1047,00	MT
Directia Cluj				
5	Jucu	Localitatea Jucu de Sus, jud. Cluj	3515,00	MT
Directia Iași				
6	Uricani	DN 28 Iași-Tg.Frumos, km 10-jud.Iași	2450,00	MT
7	Galbeni	Com.Filipești,sat Galbeni, jud.Bacău	7050,00	MT
Directia Timișoara				
8	Șiria	Comuna Șiria, jud Arad	832,20	JT
9	Măgura Boiu	Localitatea Măgura Boiu, jud Hunedoara	876,00	JT
10	Sediu Timisoara	Timișoara, str A.Demetriade 1, jud Timiș	243,94	JT
11	Timișoara	Calea Urseni, jud Timiș	1839,60	JT
12	Tg Jiu	Orașul Tg.Jiu, Șoseaua Dănești, jud.Gorj	2452,80	JT
13	Orțișoara	Șoseaua Săceani jud.Timiș	2890,80	MT
14	Boldur	Localitatea Boldur, Jud Timiș	1815,91	JT

În funcție de cerințele de consum valorile medii prezentate, se pot modifica în limitele de +20% / -40%. Cantitățile se stabilesc lunar, cu 6 zile lucrătoare înainte de începerea lunii respective întocmindu-se act adițional la contractul de furnizare. Totodată, consumurile zilnice se pot modifica și în cursul lunii, la cererea consumatorului, cu cel puțin 36 de ore înainte de începerea zilei energetice pentru care se solicită modificarea.

Consumul total anual contractat este egal cu consumul estimat, conform tabelului de mai sus.

Dacă se solicită modificări ale consumului, atunci se modifică și consumul total anual contractat.

Termenii contractuali vor fi în concordanță cu prevederile din contractele cadru pentru furnizarea energiei electrice pentru consumatorii captivi (termenul de plată, nivelul penalităților etc.)

Repartizarea pe zone orare a consumului de energie se va prezenta în anexele IBD.

3. Conditii tehnice

- a) Calitatea energiei electrice furnizate să fie în concordanță cu standardul de performanță, frecvența 50 Hz±1Hz, tensiune $U_{n\pm 10\%}$;

- b) Furnizorul, prin contract se obligă să asigure atât cantitatea de energie electrică solicitată de consumator cât și serviciul de transport și distribuție;
- c) Gradul de siguranță în punctul de delimitare:
 - în cazul întreruperii accidentale simultane a căilor de alimentare, durata maximă de întrerupere este conform avizului tehnic de racordare;
 - în cazul întreruperii accidentale a unei căi de alimentare, durata maximă de întrerupere este conform avizului tehnic de racordare.
- d) Furnizorul se obligă să asigure, prin intermediul operatorilor de măsură și distribuție:
 - evidența cantității energiei electrice vândute;
 - gestiunea grupurilor de măsură;
 - instalarea, verificarea, întreținerea, repararea și înlocuirea grupurilor de măsură;
 - confirmarea oricarei întreruperi de către o persoană autorizată a furnizorului ;
 - existența unor centre de prelucrare a reclamațiilor telefonice, fiecare reclamație fiind înregistrată, reclamantul primind numărul de înregistrare.
- e) Furnizorul este obligat să analizeze și să răspundă în scris la sesizările scrise ale consumatorului, în termen de 10 zile lucrătoare de la data înregistrării acestora;
- f) Furnizorul, de comun acord cu consumatorul, va stabili datele și duratele reviziilor programate;
- g) Pe perioada de derulare a Acordului Cadru/Contractului subsecvent de furnizare a energiei electrice se poate majora/ diminua, prin negociere, prețul energiei electrice, numai dacă se schimbă componentele reglementate ale prețului dar respectând condițiile cerute la stabilirea prețului referitor la raportul acestuia față de tariful reglementat luat ca referință.
- h) Nu se va accepta aplicarea de penalități cumulativ (pe perioadă scurtă și pe perioadă lungă, în același timp).
- i) Beneficiarul poate aplica penalități în cazul în care energia nu este livrată conform parametrilor contractuali și/sau în cazul întreruperilor în furnizare mai mari decât cele prevăzute în avizul energetic și/ sau în convenția de exploatare;
- j) Furnizorul nu poate aplica penalități în cazul neconsumului de energie, când nu se face vinovat consumatorul (Ex: întreruperea furnizării energiei din motive de defecte în rețeaua de distribuție etc.).

4. Condiții de stabilire a prețului și de plată a energiei electrice consumate

- a) Prețul energiei electrice active consumate va fi unic la nivel de SNR, va fi diferențiat pe nivele de medie și joasă tensiune și nu va fi mai mare decât 75% pentru medie tensiune, respectiv 80% pentru joasă tensiune, din tariful mediu ponderat reglementat tip D stabilit de ANRE consumatorilor captivi, pentru fiecare nivel de tensiune.
- b) În situația ajustării prețului, datorită unor reglementări ale ANRE, raportul dintre noul preț al energiei active și noul tarif mediu ponderat reglementat tip D, stabilit de ANRE pentru consumatori captivi, nu va fi mai mare decât cel stabilit la încheierea acordului cadru.

- c) Cantitatea de energie electrică consumată va fi facturată conform prețului negociat de părți (Pc). Pentru neîncadrarea consumului în prognoza transmisă cu $\pm 25\%$ se aplică o majorare astfel:
- pentru cantitățile consumate peste 125% din prognoză (supraconsum), prețul acestora se majorează cu maxim 15% (Psc);
 - pentru cantitățile neconsumate, sub 75% din prognoză (neconsum), energia neconsumată până la această limită va fi facturată la maxim 15% din prețul contractului (Pnc).
- d) Încadrarea în prognoză se stabilește la nivelul operatorului de distribuție, prin însumarea consumurilor înregistrate de toate locurile de consum aferente respectivului operator (Ex: Tâncăbești+Țigănești aferente operatorului ENEL Distribuție Muntenia).
- e) Pentru locurile de consum unde există delimitare și la medie și la joasă tensiune, cantitatea de energie electrică activă consumată va fi facturată conform prețului negociat la medie tensiune, aplicând procedura menționată la lit.c). Cantitatea de energie electrică consumată pe joasă tensiune va fi facturată conform procedurii menționate la lit. c), prețul fiind diferența dintre prețurile de medie și joasă tensiune negociate.
- f) Contra/Valoarea (c/v) energiei electrice active se achită în baza facturii emise de furnizor. Factura cuprinde c/v consumului la prețul negociat și regularizarea calculată pentru neîncadrarea în limitele prognozate (supraconsum sau subconsum).
- g) Consumul energiei electrice reactive se face în baza facturii emise de operatorul de distribuție al zonei, pentru fiecare loc de consum.
- h) Plata facturii de energie electrică va fi scadentă la minim 30 zile calendaristice de la data emiterii și primirii acesteia de către beneficiar.
- i) Pentru plata cu întârziere, se plătesc penalități începând cu prima zi după scadență, valoarea procentuală a penalităților fiind egală cu nivelul dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligațiilor bugetare.
- j) După 5 zile de la data scadenței, furnizorul va transmite un preaviz, urmând ca la 30 zile de la data scadenței furnizorul să poată întrerupe furnizarea energiei electrice, în caz de neplată și în lipsa unei convenții de reeșalonare a plății.
- k) Factura pentru energia consumată se va emite lunar, aferent consumului efectiv măsurat din luna precedentă, fără factură de avans și fără garanții. Furnizorul va transmite factura în format electronic și va pune la dispoziția beneficiarului acces la informații online (istoric facturi, consum, etc.).
- l) Pe durata de derulare a contractului, furnizorul va pune la dispoziția beneficiarului persoane de contact pentru fiecare zonă de distribuție.