

CONTRACT nr.
de furnizare a energiei electrice la consumatori eligibili

Părțile contractante

S-a încheiat prezentul contract între,

....., cu sediul în localitatea nr., etaj, telefon, fax, email:, având Licența de furnizare eliberată de ANRE cu nr., cod unic de înregistrare, înscrisă în Registrul Comerțului cu nr., cod IBAN nr., deschis la TREZORERIA, reprezentată prin numită în cele ce urmează **Furnizor/Vânzător, pe de o parte,**

și

AUTORITATEA NAVALĂ ROMÂNĂ, cu sediul în **Incinta Port nr. 1 Constanța**, având Codul de Înregistrare Fiscală **11055818**, telefon **0372 419 802**, fax: **0372 416 807**, având cont deschis la **Trezoreria Constanța**, Cont nr. **RO17TREZ23F845000200103**, reprezentată legal prin **Cosmin Laurențiu DUMITRACHE**, în calitate de **Director General** și **Cristina CĂLINȚARU**, în calitate de **Director Economic**, având calitatea de **cumpărător** denumit în continuare **consumator**, pe de altă parte.

1. Terminologie

Termenii utilizați în prezentul contract sunt definiți în *Anexa nr.1* la prezentul contract și în reglementările în vigoare.

Obiectul contractului

Art. 2.1. (1) Obiectul contractului este furnizarea energiei electrice la locurile de consum evidențiate în *Anexa nr. 5* și reglementarea raporturilor dintre furnizor și consumator privind furnizarea, facturarea, plata precum și condițiile de consum a energiei electrice.

(2) Furnizarea energiei electrice la locurile de consum se efectuează potrivit *Avizului tehnic de racordare//Certificatului de racordare (Anexa nr. 3)* și *Convenției de exploatare semnate de consumator cu operatorul de rețea (Anexa nr.4)*, după caz.

1. Durata contractului

Art. 3.1. Contractul de furnizare a energiei electrice se încheie pe o perioadă de **12 luni**, începând cu data de **01.03.2020** și până la data de **28.02.2021**, cu posibilitatea prelungirii cu cel mult 4 luni (01.03.2021 + 30.06.2021), conform art. 165 din Normele metodologice probate prin HG nr.395/2016.

Preț

Art. 4.1. Consumatorul va plăti furnizorului contravaloarea energiei electrice consumate la prețul de contract și în condițiile prevăzute în *Anexa nr. 10*.

Prețul de contract include prețul energiei și tarifele reglementate, după cum urmează:

prețul energiei- lei/MWh;

tarifele reglementate:

tariful de transport;

tariful pentru serviciul de sistem;

tariful de distribuție;

Prețul nu include TVA, accize, contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență, valoarea certificatelor verzi.

Valoarea tarifelor și costurilor reglementate se stabilește prin legislația în vigoare aplicabilă la momentul facturării.

Valoarea estimată a contractului fără tarifele reglementate:

..... MWh (cantitatea estimată) x lei /MWh (preț energie) = lei fără TVA

Art.4.2. În conformitate cu prevederile art.164 din Normele metodologice aprobate prin HG nr.395/2016, ajustarea prețului, este aplicabilă direct în cazul în care au loc modificări legislative sau au fost emise de către autoritățile locale acte administrative care au ca obiect instituirea, modificarea sau renunțarea la anumite taxe/impozite locale, al căror efect se reflectă în creșterea/diminuarea costurilor pe baza cărora s-a fundamentat prețul contractului.

Prețul contractului poate fi ajustat numai în situația în care au avut loc modificări legislative, modificări ale tarifelor reglementate (transport, distribuție, servicii de sistem, etc.), în baza ordinelor emise de ANRE.

Prețul propriu de furnizare a energiei electrice corespunzător fiecărei clase de consum, care a fost oferit, va rămâne ferm și nemodificat, în lei, pe toată perioada de derulare a contractului, indiferent de cantitatea de energie electrică efectiv consumată.

Energie electrică contractată și condiții de desfășurare a furnizării

Art. 5.1. (1) Cantitatea de energie electrică ce urmează să fie cumpărată de către consumator de la furnizor este prevăzută în *Anexa nr.2*.

(2) Consumatorul va transmite furnizorului în format electronic și pe suport de hârtie, până la data de 25 ale fiecărei luni, eventualele modificări privind cantitatea de energie electrică contractată pentru luna următoare, conform *Anexei nr.2*.

Art. 5.2. (1) În cazul în care apar situații deosebite în Sistemul Energetic Național întreruperea sau limitarea furnizării energiei electrice este justificată pentru a păstra funcționarea sistemului electroenergetic, atât la nivel zonal cât și pe ansamblu. În astfel de situații, pentru diferențele dintre cantitatea de energie electrică contractată și cea efectiv furnizată, ca urmare a instrucțiunilor și comenzilor operative emise de către operatorul de sistem, consumatorul nu poate solicita furnizorului plata de daune.

(2) Regimul de limitare sau restricție se aplică în conformitate cu Codul rețelei de transport și Codul rețelei de distribuție.

(3) Situațiile deosebite care ar putea conduce la limitarea și/sau întreruperea furnizării energiei electrice sunt descrise în *Regulamentul pentru furnizarea energiei electrice la clienții finali*, aprobat prin Ordinul ANRE nr 235/2019 și în contractele încheiate cu operatorii de rețea.

Determinarea cantităților de energie electrică furnizată consumatorului

Art. 6.1. Determinarea cantităților de energie electrică furnizată se face pe baza indicațiilor echipamentelor de măsurare pentru decontare, instalate de către *Operatorul de Distribuție*, la care se fac corecțiile în conformitate cu prevederile prezentului contract și a reglementărilor legale.

Pentru perioadele de facturare în care indexul grupului de măsură de decontare se citește la intervale mai mari de o lună sau decalat față de începutul lunii, cantitatea de energie facturată se determină prin estimarea transmisă furnizorului de către operatorul de distribuție, conform prevederilor legale în vigoare sau, în lipsa acesteia, în funcție de istoricul de consum. Regularizarea consumului se face periodic, prin citirea contorului de către Operatorul de Distribuție.

Art. 6.2. Condițiile de măsurare a cantităților de energie electrică furnizate sunt cele prevăzute în *Codul de măsurare a energiei electrice* aprobat prin Ordinul ANRE 103/2015 și *Regulamentul pentru furnizarea energiei electrice la clienții finali*, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 235/2019.

Facturare, modalități și condiții de plată

Art. 7.1. Furnizorul va factura energia electrică, astfel:

(1) Furnizorul va factura energia electrică în primele 15 zile lucratoare ale lunii care urmează lunii în curs în baza datelor de măsurare transmise de operatorul de distribuție; conform reglementărilor aplicabile factura va conține și contravaloarea energiei reactive consumate în luna anterioară și valoarea certificatelor verzi, calculate potrivit prevederilor legale în vigoare. Ulterior stabilirii de către ANRE a valorii definitive a certificatelor verzi și a cotei obligatorii de certificate verzi pentru anul anterior, furnizorul va întocmi o factura de regularizare reprezentând diferența dintre valoarea stabilită de ANRE și valoarea estimată facturată. Incetarea prezentului contract înainte de stabilirea contravalorii certificatelor verzi nu exonerează partile de obligațiile financiare generate de regularizarea acestora. Factura de regularizare a certificatelor verzi se va achita în același regim cu facturile de energie electrică, conform Ordinului ANRE 235/2019 pentru aprobarea Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clienții finali.

Art. 7.2. (1) Termenul de scadență al facturilor este de 30 zile de la emiterea acestora și se va număra din ziua următoare celei în care se emite factura. Data emiterii facturii și termenul de scadență vor fi înscrise pe factură.

(2) Factura se consideră achitată de către consumator la data înregistrării plății în extrasul bancar al furnizorului, la data încasării cecului de către furnizor ori la data intrării numerarului în casieria furnizorului sau prin orice mod prevăzut expres în alte reglementări legate de plată, acceptate de furnizor.

(3) Neachitarea facturii de către consumator în termen de maxim 5 zile de la data scadenței, prevăzut la alineatul (1), atrage după sine penalități pentru fiecare zi de întârziere, după cum urmează:

a) pentru datoriile neachitate scadente se vor calcula penalități de întârziere la plată în cuantum cu nivelul dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligațiilor bugetare, stabilite conform reglementărilor legale în vigoare, pentru fiecare zi de întârziere, începând cu data de scadență exclusiv și până la data plății inclusiv;

b) valoarea totală a penalităților nu poate depăși valoarea facturii.

(4) Dacă factura și penalitățile nu au fost achitate de către consumator, furnizorul poate proceda la întreruperea furnizării energiei electrice. În acest scop, furnizorul va trimite consumatorului un preaviz de deconectare, cu cel puțin 5 zile lucratoare înainte de data la care se va efectua deconectarea. În preavizul de deconectare furnizorul va indica un termen de plată pentru suma datorată, consumatorul având obligația de a achita suma restantă în termenul prevăzut în preavizul de deconectare. Dacă consumatorul nu a plătit în termenul indicat în preavizul de deconectare, după 4 zile lucratoare de la expirarea acestui termen de plată, furnizorul comunică operatorului de rețea solicitarea de deconectare a consumatorului. Dacă consumatorul plătește după expirarea termenului din preaviz, furnizorul va comunica aceasta operatorului de rețea cel mai târziu în ziua lucrătoare următoarei zile în care plata facturii se consideră confirmată, în conformitate cu prevederile Ordinului ANRE 253/2019.

(5) Reluarea furnizării energiei electrice după întreruperea prevăzută la alin. (4) se realizează în conformitate cu prevederile Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție, după efectuarea plății integrale către furnizor a facturilor, a penalităților datorate și a cheltuielilor ocazionate de întreruperea și reluarea furnizării.

(6) Furnizorul poate solicita consumatorului constituirea unor garanții financiare în cazul în care există premisele deconectării pentru neplata serviciului de furnizare a energiei electrice sau în caz de neplată repetată. Se consideră „neplată repetată” atunci când consumatorul ajunge de două ori în ultimele 12 luni în situația de a fi deconectat pentru neplata facturii pentru serviciul de distribuție și furnizare a energiei electrice.

Valoarea garanției va fi cel puțin egală cu contravaloarea consumului de energie electrică aferentă ultimelor trei luni consecutive de consum. Garanțiile se pot constitui sub orice formă prevăzută de lege.

(7) În cazul în care consumatorul nu efectuează în termen de 15 zile de la data întreruperii furnizării energiei electrice plata integrală a facturii și penalităților datorate, furnizorul va proceda la rezilierea contractului de furnizare a energiei electrice fără vreo notificare, îndeplinirea oricărei formalități sau sesizarea instanțelor de judecată, urmând să recupereze sumele datorate conform dispozițiilor legale în vigoare.

Art. 7.3. După stabilirea de către ANRE a valorii definitive a certificatelor verzi pentru anul anterior (ex: în 2020 pentru 2019), furnizorul va întocmi o factură de regularizare între valoarea stabilită de către ANRE și valoarea estimată facturată în conformitate cu articolul 7.1 punctul (1).

Art. 7.4. Încetarea prezentului contract înainte de stabilirea contravalorii certificatelor verzi nu exonerează părțile contractante de obligațiile financiare generate de regularizarea acestora.

Art. 7.5. Factura de regularizare a certificatelor verzi are același regim cu facturile de energie electrică și aceleași termene de plată.

Art. 7.6. În cazul în care o sumă facturată de către furnizor este contestată în parte de către consumator, atunci plata sumei necontestate se va efectua până în ziua limită de plată. Pentru sumele contestate dar stabilite ulterior pe cale amiabilă sau de către instanța competentă ca fiind datorate de către consumator, acesta va plăti o penalizare calculată potrivit art. 7.2.

Art. 7.7. Refuzul total sau parțial al consumatorului de a plăti o factură emisă de furnizor se va aduce la cunoștința acestuia în termen de 30 zile de la data emiterii ei. Necontestarea facturii de către consumator în termenul asumat reprezintă acceptarea acesteia în forma și quantumul în care a fost emisă de către furnizor.

Art. 7.8. (1) Reclamațiile ulterioare efectuării plății facturilor se conciliază între părți în termen de 10 zile lucrătoare de la data formulării pretențiilor de către consumator.

(2) În cazul în care, ca urmare a unor recalculări conciliate între părți, nivelul consumului facturat se reduce, nu se vor încasa penalități pentru diferența respectivă.

Art. 7.9. Energia electrică reactivă tranzitată prin punctul de decontare în intervalul de decontare se va plăti de către client în conformitate cu prevederile „Metodologiei privind stabilirea obligațiilor de plată a energiei electrice reactive și a prețului reglementat pentru energia electrică reactivă” aprobate prin Ordinul ANRE 33/2014, completat și modificat de Ordinul ANRE 76/2016.

Obligații, drepturi și garanții

Art. 8.1. (1) Părțile se obligă una față de cealaltă să dețină, pe parcursul derulării contractului, toate aprobările necesare fiecăreia pentru executarea obligațiilor cuprinse în prezentul contract, conformându-se, în același timp, tuturor cerințelor legale.

(2) Părțile garantează una celeilalte că prezentul contract reprezintă o obligație validă, legală, opozabilă în justiție în termenii acestui contract.

(3) Părțile se obligă una față de cealaltă să asigure accesul, conform legii, la toate informațiile, documentațiile și datele necesare bunei derulări a contractului și care sunt accesibile conform reglementărilor în vigoare tuturor autorităților statului, instituțiilor financiar-bancare, consultanților și contractanților.

(4) Părțile se obligă să respecte instrucțiunile și comenzile operative emise de către operatorul de sistem/distribuție în baza Codului tehnic al rețelei electrice de transport și Codului tehnic al rețelelor electrice de distribuție în vigoare. Obligațiile ce revin fiecărei părți în baza prezentului contract nu pot fi invocate drept cauză a nerespectării Codurilor tehnice ale rețelelor de transport/distribuție.

Art. 8.2. Confidențialitate

(1)- Părțile se obligă una față de cealaltă să obțină și să păstreze, pe toată durata contractului, toate aprobările necesare fiecăreia pentru exercitarea obligațiilor cuprinse în acest contract, conformându-se în același timp tuturor cerințelor legale.

(2)- Părțile nu vor transmite informațiile confidențiale obținute în cadrul prezentului contract unor persoane neautorizate să primească astfel de informații. Fac excepție cazurile când:

(a) se dispune de consimțământul scris al părții ale cărei interese pot fi afectate de diseminarea informației;

(b) informația este deja publică;

(c) partea este obligată sau are permisiunea de a divulga informația în scopul respectării unui ordin sau a unei decizii a Autorității competente ori a unei legi în vigoare;

(d) informația trebuie transmisă în cursul îndeplinirii normale a activităților care constituie obiectul contractului.

Obligațiile furnizorului / obligațiile distribuitorului

Art. 9.1. Furnizorul are următoarele obligații:

(a) să dețină licența de furnizare a energiei electrice și să respecte prevederile acesteia privind alimentarea consumatorilor;

- b) să asigure consumatorului energia electrică în termenii prezentului contract și în conformitate cu Standardul de performanță;
- c) să inițieze modificarea și completarea contractului de furnizare a energiei electrice sau a anexelor la acesta ori de câte ori apar elemente noi, inclusiv prin acte adiționale, atunci când consideră necesară detalierea, completarea sau introducerea unor clauze noi;
- d) să factureze consumatorului energia electrică la prețurile contractate;
- e) să verifice în cel mai scurt timp situațiile deosebite sesizate de consumator și să răspundă în termen legal tuturor reclamațiilor și sesizărilor scrise ale acestuia, conform Standardului de performanță pentru activitatea de furnizare;
- f) să acorde despăgubiri pentru daunele dovedite provocate de întreruperi în alimentare, în condițiile art. 14.2. din prezentul contract;
- g) să furnizeze consumatorului informații privind istoricul de consum și eventualele penalități plătite de acesta, conform Standardului de performanță pentru activitatea de furnizare;
- h) să informeze consumatorul cu privire la modificarea prețului de contract ca urmare a revizuirii/introducerii componentelor reglementate în termen de 30 de zile de la aplicarea actului legislativ;
- i) să încheie contracte reglementate cu OD și OTS în vederea asigurării serviciilor de transport și distribuție a energiei electrice în scopul îndeplinirii prevederilor prezentului contract; la încheierea contractelor reglementate cu OD și OTS furnizorul acționează în numele și pe seama consumatorului;
- j) orice alte obligații prevăzute de legislația în vigoare.

Art. 9.2 Furnizorul, în baza contractului de distribuție, va asigura intermedierea relației între consumator și operatorul de distribuție, în conformitate cu prevederile Standardului de performanță pentru activitatea de furnizare a energiei electrice, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 6/2017, pentru îndeplinirea de către operatorul de distribuție a obligațiilor ce îi revin conform legislației aplicabile privind:

asigurarea, în punctele de delimitare, a parametrilor de calitate ai energiei electrice, respectiv tensiunea și frecvența la valorile nominale, cu abaterile prevăzute în reglementările în vigoare, în concordanță cu prevederile "Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice" în vigoare (Ord. ANRE 11/2016) și cu condițiile din avizele tehnice de racordare și convențiile de exploatare în vigoare;

sa gestioneze grupurile de masura si sa asigure echipamente de măsură în conformitate cu reglementările legale în vigoare, inclusiv instalarea, verificarea, întreținerea, repararea și înlocuirea grupurilor de masura, asigurând funcționarea corectă a echipamentelor de măsurare a energiei electrice conform reglementărilor legale în vigoare;

sa stabileasca impreuna cu consumatorul eligibil datele și duratele reviziilor programate și sa efectueze reviziile programate ale echipamentelor și instalațiilor de racordare, conform prescripțiilor energetice în vigoare cu respectarea prevederilor legale aplicabile în vigoare;

sa anunte consumatorul eligibil despre intreruperile programate în furnizarea energiei electrice, conform prevederilor legale în vigoare inclusiv celor prevazute în Standardul de performanta pentru serviciul de distribuție a energiei electrice;

să asigure continuitate în alimentarea cu energie electrică a punctelor de consum în limitele nivelului de siguranță, durata maximă de restabilire a alimentării în cazul unor avarii în instalațiile operatorului de distribuție fiind în concordanță cu prevederile avizelor tehnice de racordare/certificatelor de racordare, corelat cu prevederile Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, în vigoare (Ord. ANRE 11/2016);

sa citeasca contoarele, cu respectarea reglementarilor în vigoare, și sa transmita datele de măsurare în vederea decontării consumului de energie electrică în formatul-cadru stabilit de ANRE prin Decizia nr. 1790/2015, în termen de maximum 8 zile lucrătoare, calculat de la ultima zi calendaristică a fiecărei luni contractuale..

Drepturile furnizorului

Art. 10. Furnizorul are următoarele drepturi:

- a) să întrerupă furnizarea energiei electrice în conformitate cu prevederile prezentului contract și ale reglementărilor aplicabile;
- b) în regim de limitări și restricții, atunci când este deficit de putere și/sau de energie în S.E.N., la ordinul dispecerului energetic, să ia măsuri de deconectare a consumatorului prin intermediul OR în scopul prevenirii sau lichidării unor avarii în S.E.N. Aceste măsuri se aplică conform Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice;
- c) să aibă acces în incinta consumatorului pentru verificarea instalației de alimentare și utilizare a energiei electrice, a echipamentelor de măsurare și a respectării prevederilor contractuale; accesul se va efectua în prezența delegatului împuternicit al consumatorului;
- d) să emită facturi de recalculare a consumului de energie electrică, stabilit și comunicat de operatorul de distribuție, în caz de defecțiuni ale echipamentelor de măsurare;
- e) să recupereze de la consumator contravaloarea energiei electrice în cazul sustragerii de energie electrică, în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare
- e) să emită facturi de regularizare a contravalorii certificatelor verzi atât în timpul derulării contractului cât și după încetarea acestuia;
- f) orice alte drepturi prevăzute de legislația în vigoare.

Obligațiile consumatorului

Art. 11 Consumatorul are următoarele obligații:

- a) să achite integral și la termen facturile emise de furnizor;
- b) să asigure prin soluții proprii, tehnologice și/sau energetice, evitarea unor efecte deosebite la întreruperea alimentării cu energie electrică din SEN în cazul în care există echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică peste o durată critică mai mică decât cea corespunzătoare nivelului de siguranță înscris în contract poate duce la incendii, accidente umane, explozii, deteriorări de utilaje etc.;
- c) să ia măsurile necesare din punct de vedere al schemelor interne de alimentare a instalațiilor și echipamentelor tehnologice, inclusiv din punctul de vedere al instalațiilor de protecție și automatizare, pentru asigurarea funcționării în continuare a receptoarelor importante în cazul funcționării automate din instalațiile OR sau ale consumatorului, în scopul exploatarea sigure și economice a instalațiilor electrice;
- d) să respecte normele și prescripțiile tehnice în vigoare în vederea eliminării efectelor negative asupra calității energiei electrice;
- e) să respecte dispozițiile dispecerului energetic, conform reglementărilor în vigoare privind schema de funcționare a instalațiilor consumatorului racordate la S.E.N.;
- f) să nu modifice valorile parametrilor de protecție și de reglaj stabilite cu OR;
- g) să ia măsuri de evitare a supracompensării energiei reactive;
- h) să comunice în scris furnizorului orice modificare a elementelor care au stat la baza întocmirii contractului, în caz contrar rămânând total răspunzător;
- i) să suporte orice consecințe asupra subconsumatorilor ce decurg din restricționarea sau din întreruperea furnizării energiei electrice către subconsumatori ca urmare a nerespectării prevederilor prezentului contract, inclusiv în cazul neplății energiei electrice;
- j) să permită OR, la solicitarea acestuia, întreruperea planificată a alimentării cu energie electrică pentru întreținere, revizii și reparații executate în instalațiile OR.
- k) să suporte costul remedierii defecțiunilor produse în instalațiile OR din vina consumatorului, al contravalorii justificate a pagubelor produse OR și altor consumatori, inclusiv prin nelivrarea energiei electrice;
- l) să comunice furnizorului în scris, în termen de 5 zile, pierderea calității de deținător al spațiului pentru care a fost încheiat prezentul contract;
- m) să răspundă solicitărilor de actualizare a contractului sau a anexelor specifice formulate de furnizor în temeiul articolului 10.1. lit.f;

- n) să mandateze furnizorul să îl reprezinte în vederea încheierii în numele și pe seama sa a contractelor reglementate cu OD și OTS;
- o) orice alte obligații prevăzute de legislația în vigoare.

Drepturile consumatorului

Art. 12. Consumatorul are următoarele drepturi:

- a) să consume energie electrică din instalațiile OR, în conformitate cu prevederile prezentului contract și ale reglementărilor aplicabile;
- b) să solicite furnizorului modificarea și completarea prezentului contract și a anexelor la acesta sau să inițieze acte adiționale la contract, atunci când apar elemente noi sau când consideră necesară detalierea ori completarea unor clauze contractuale;
- c) să aibă acces la grupurile de măsurare / contoare în vederea decontării, chiar dacă acestea se afla în incinta OR;
- d) să racordeze la instalațiile proprii, cu avizul scris al furnizorului și al operatorului de distribuție, în condiții legale, consumatori de energie electrică (subconsumatori);
- e) să solicite furnizorului/OR măsuri pentru remedierea defecțiunilor și a deranjamentelor survenite la instalațiile de distribuție, în cazul în care furnizorul a încheiat contracte de distribuție și de transport în numele consumatorului;
- f) să beneficieze, contra-cost, de serviciile furnizorului în condițiile negocierii unor contracte pentru prestări de servicii, conform prevederilor legale;
- g) să verifice respectarea prevederilor prezentului contract, în prezența delegatului împuternicit al furnizorului;
- h) orice alte drepturi prevăzute de legislația în vigoare.

Răspunderea contractuală

Art. 13.1. Pentru neexecutarea, în totalitate sau în parte, a obligațiilor prevăzute în prezentul contract, părțile se supun și răspund conform prevederilor Codului civil și ale actelor normative în vigoare.

Art. 13.2. (1) Pentru daune materiale produse ca urmare a nerespectării de către operatorul de distribuție a indicatorilor de performanță privind continuitatea alimentării cu energie electrică și calitatea tehnică a energiei electrice distribuite, stabilite în Standardul de performanță, precum și ca urmare a întreruperilor datorate unor erori în operarea rețelelor electrice ale operatorului de distribuție. Despăgubirile solicitate de către consumator se calculează la nivelul prejudiciului suferit și se plătesc de către Furnizor în baza prezentului contract urmând a fi recuperate de acesta de la operatorul de distribuție în baza contractului de rețea, dacă în urma investigației efectuate de către operatorul de distribuție și Furnizor se constată existența prejudiciului și culpa operatorului de distribuție.

(2) Neîndeplinirea de către consumator a obligațiilor prevăzute în prezentul contract determină, implicit, riscul consumatorului de a nu primi despăgubire, în măsura în care culpa sa este cea care a determinat producerea pagubei.

Art. 13.3. Furnizorul/OD este exonerat de răspundere pentru creșterea tensiunii peste limitele prevăzute în reglementările în vigoare, în cazul în care abaterile au avut drept cauză livrarea de putere reactivă de către consumator în rețelele OD fără ca acesta din urmă să fi aprobat acest regim.

Art. 13.4. (1) Furnizorul/OD nu răspunde față de consumator pentru întreruperea furnizării energiei electrice sau pentru calitatea energiei electrice furnizate, în cazul unor calamități sau al unor fenomene ale naturii care au avut o intensitate mai mare decât cele prevăzute în prescripțiile de proiectare.

(2) De asemenea, furnizorul/OD nu răspunde pentru întreruperile cauzate de consumator, inclusiv pentru sistarea furnizării energiei electrice și rezilierea contractului în condițiile art.18 lit. c) din prezentul contract.

(3) Neîndeplinirea obligației prevăzute la art. 11 lit. l) atrage sistarea furnizării energiei electrice la locul de consum și rezilierea prezentului contract de furnizare a energiei electrice fără a fi atrasă răspunderea furnizorului din prezentul contract.

(4)Forța majoră intervenită la nivelul producătorilor de energie electrică din România și certificată de autoritățile competente reprezintă forța majoră aplicabilă prezentului contract.

Art. 13.5. Consumatorul va plăti despăgubiri pentru pagubele dovedite produse furnizorului/OD sau altor consumatori ca urmare a funcționării necorespunzătoare a echipamentelor sau a instalațiilor proprii ori a acțiunii personalului propriu, conform prevederilor legale aplicabile.

Art. 13.6. (1) În situațiile când furnizorul, alți consumatori sau subconsumatori pretind despăgubiri consumatorului și pentru care s-au înregistrat sesizări scrise din partea acestora, acestea vor fi analizate de către consumator și părțile reclamante.

(2)Termenul de depunere a sesizării scrise de către furnizor/ alți consumatori/ subconsumatori este de maxim 5 zile lucrătoare de la data producerii incidentului reclamat.

(3)Sesizarea va fi însoțită de documente justificative din care să rezulte cu certitudine cele reclamate, inclusiv prejudiciul realizat și modul de acționare al personalului propriu pentru limitarea incidentului reclamat.

Art. 13.7. (1) Consumatorul este obligat să efectueze împreună cu furnizorul, alți consumatori sau subconsumatori analiza incidentului reclamat în cel mult 10 zile lucrătoare de la primirea sesizării.

Furnizorul, alți consumatori sau subconsumatori vor pune la dispoziția consumatorului toate datele legate de incident și care sunt necesare pentru susținerea sesizării.

Întreruperea furnizării energiei electrice

Art. 14.1. (1) Furnizorul va întrerupe consumatorului furnizarea energiei electrice în următoarele cazuri:

- a)consumul energiei electrice cu contract expirat;
- b)sustragere de energie electrică constatată prin hotărâre judecătorească definitivă;
- c)depășirea puterii aprobate prin avizul de racordare;
- d)neachitarea facturilor emise de furnizor sau a altor sume datorate acestuia de către consumator, în condițiile stabilite;
- e)împiedicarea delegatului împuternicit al furnizorului/operatorului de măsurare de a monta, verifica, înlocui sau de a citi elementele grupurilor de măsurare/contoarele, de a verifica și remedia defecțiunile în instalațiile care sunt proprietate a OR, atunci când acestea se află pe teritoriul consumatorului, de a verifica instalațiile proprii ale consumatorului, situate în amonte de alt consumator sau de a racorda un nou consumator;
- f)împiedicarea accesului OR în instalațiile de utilizare ale consumatorului, în scopul de a culege datele necesare pentru recalcularea consumului, în cazul constatării unor situații care conduc la înregistrarea eronată a consumului de energie electrică;
- g)contractul de furnizare a energiei electrice este pe numele altei persoane juridice decât al celei care deține de drept locul de consum;
- h)consumatorul nu aplică reducerea puterii absorbite cerută de furnizor/OR în regim de restricții, conform contractului și în termenii prevăzuți în acesta;
- i)consumatorul nu respectă programul convenit pentru întreruperi în scopul executării reviziilor tehnice ale instalației de alimentare, a altor lucrări în instalațiile OR sau refuză să participe la întocmirea acestor programe;
- j)consumatorul modifică reglajele instalațiilor de protecție stabilite cu OR;
- k)consumatorul nu a luat la termenele convenite cu furnizorul/OR măsurile de limitare a perturbațiilor până la valorile normate;
- l)nerespectarea limitelor zonelor de protecție pentru rețelele și instalațiile electrice, conform legislației în vigoare;
- m)periclitatea vieții sau a sănătății oamenilor ori a integrității bunurilor materiale;
- n)pentru prevenirea sau limitarea extinderii avariilor în echipamentele electroenergetice în zonele de rețea electrică sau la nivelul întregului SEN;
- o)pentru executarea unor manevre și a unor lucrări impuse de situații de urgență, care nu se pot efectua fără întreruperi;
- p)în alte cazuri în care se specifică acest drept în prezentul contract.

(2) Întreruperea furnizării energiei electrice se realizează:

(a) fără preaviz, în cazurile prevăzute la alin. (1) lit. b), f), g), h), j), m), n) și o);

(b) cu preaviz de 5 zile calendaristice, în cazurile prevăzute la alin. (1) lit. a), c), d), e), i), k), l).

(3) Întreruperile prevăzute la pct. m), n) și o) vor fi ulterior justificate, cu documente care se transmit consumatorului, prin intermediul furnizorului în termen de 30 zile lucrătoare de la producerea evenimentului.

Art. 14.2. (1) Întreruperile în furnizarea energiei electrice, care depășesc limitele prevăzute prin contract și pentru care s-au înregistrat sesizări scrise din partea consumatorului, vor fi analizate de către furnizor și consumator pentru stabilirea responsabilităților ce decurg din aceste evenimente. (2) Termenul pentru depunerea sesizării scrise de către consumator este de maximum 5 zile lucrătoare de la data întreruperii furnizării energiei electrice.

Art. 14.3. (1) Furnizorul este obligat să efectueze, împreună cu consumatorul și OR, analiza întreruperilor menționate la articolul precedent, în maximum 10 zile lucrătoare de la primirea sesizării consumatorului.

(2) Consumatorul va pune la dispoziția furnizorului toate datele legate de întrerupere și care sunt necesare pentru susținerea sesizării.

(3) Sesizarea consumatorului privind întreruperile care au avut loc în furnizarea energiei electrice va fi însoțită de documente justificative din care să rezulte cu certitudine cele reclamate de acesta, inclusiv cantitatea de energie nelivrată, prejudiciul realizat și modul de acționare a personalului propriu pentru limitarea efectelor întreruperii alimentării cu energie electrică.

Modificarea circumstanțelor

Art. 15.1. În sensul prezentului contract, prin "*modificare de circumstanțe*" se înțelege apariția unor evenimente sau circumstanțe (care includ, fără a se limita la: evenimente de natură economică, tehnică, de reglementare sau juridică, intrarea în vigoare a unor legi/reglementări sau stări/situații care nu au fost avute în vedere la încheierea contractului, precum și modificarea/abrogarea celor existente, ulterior încheierii prezentului contract) cu efecte economice sau juridice care se află în afara controlului părților și nu pot fi anticipate rezonabil la data încheierii prezentului contract.

Art. 15.2. Invocarea modificării de circumstanțe se face prin notificare scrisă.

Art. 15.3. La modificarea oricăreia dintre componentele reglementate care sunt incluse în prețul de contract și/sau a oricăreia dintre costurile reglementate (contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență, valoarea certificatelor verzi) părțile convin modificarea prețului de contract și a celorlate costuri în mod automat, începând cu data intrării în vigoare a modificărilor, în quantumul în care se modifică aceste componente, prin simpla notificare scrisă a consumatorului efectuată de furnizor în termen de 30 de zile de la data publicării în Monitorul Oficial, fără încheierea unui act adițional, notificarea se poate face și prin înscrierea pe factură.

Art. 15.4. (1) În urma apariției unor evenimente sau circumstanțe, altele decât cele prevăzute la art.15.3, părțile vor modifica prezentul contract astfel încât să se restabilească echilibrul inițial al relațiilor contractuale, după cum urmează:

a) partea care invocă modificarea trimite celeilalte părți o notificare în scris care să conțină o descriere a circumstanțelor, evenimentelor respective și a consecințelor acestora;

b) părțile pot să renegocieze prestațiile afectate în termen de 10 (zece) zile de la notificarea intenției de renegociere de către partea interesată;

c) în cazul în care partea notificată nu uzează de dreptul de a negocia în termen de 10 zile de la primirea notificării, se va considera că partea notificată a acceptat tacit noile prevederi contractuale;

d) dacă nu se ajunge la un acord, în termen de 10 (zece) zile de la primirea notificării, fiecare parte are dreptul să rezilieze prezentul contract cu un preaviz de 30 (treizeci) de zile.

16. Garanția de bună execuție a contractului

16.1 - Furnizorul se obligă să constituie garanția de bună execuție a contractului în quantum de 10% din valoarea contractului, fără TVA, precizată la art.4.1, respectiv lei, în termen de 5 zile lucrătoare de la semnarea contractului, sub sancțiunea rezoluțiunii de drept a prezentului contract fără notificarea prealabilă sau îndeplinirea unei alte formalități.

16.2 - Achizitorul are dreptul de a emite pretenții asupra garanției de bună execuție, în limita prejudiciului creat, dacă furnizorul nu își execută, execută cu întârziere sau execută necorespunzător obligațiile asumate prin prezentul contract. Anterior emiterii unei pretenții asupra garanției de bună execuție, achizitorul are obligația de a notifica acest lucru furnizorului, precizând totodată obligațiile care nu au fost respectate.

16.3 – (1) Achizitorul se obligă să restituie garanția de bună execuție după îndeplinirea tuturor obligațiilor contractuale ale furnizorului, dar nu mai târziu de 14 zile de la data plății ultimei facturi a furnizorului.

(2) Perioada de valabilitate a garanției de bună execuție va fi egală cu durata contractului.

Forta majoră

Art. 17. (1) Părțile sunt exonerate de orice răspundere pentru neîndeplinirea în totalitate sau în parte a obligațiilor ce decurg din acest contract, dacă aceasta este rezultatul acțiunii forței majore. Circumstanțele de forță majoră sunt acelea care pot apărea în cursul executării prezentului contract, în urma producerii unor evenimente (calamități naturale, războaie, etc) care nu au putut fi luate în considerare de părți la încheierea contractului și care sunt în mod rezonabil în afara voinței și controlului părților.

Partea care invocă forța majoră trebuie să notifice acest lucru în scris celeilalte părți în termen de 48 de ore de la apariția acesteia, cu confirmarea organului competent de la locul producerii evenimentului ce constituie forță majoră.

(2) Neîndeplinirea obligației de comunicare a forței majore nu înlătură efectul exonerator de răspundere al acesteia, dar antrenează obligația părții care o invocă de a repara pagubele cauzate părții contractante prin faptul necomunicării.

(3) Forta majora intervenita la nivelul producatorilor de energie electrica din Romania si certificate de autoritatile competente reprezinta forta majora aplicabila prezentului contract.

Rezilierea contractului

Art. 18. (1) Furnizorul poate să rezilieze prezentul contract, în următoarele cazuri:

a) neplata contravalorii energiei electrice furnizate și a penalităților legale în condițiile prevăzute în cap. 7 din prezentul contract, cu respectarea prevederilor art.41 din Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clienții finali, în vigoare;

b) pierderea calității de persoană juridică a consumatorului care a stat la baza încheierii contractului, cu un preaviz de 5 zile lucrătoare;

c) consumatorul pierde, în mod irevocabil și înainte de ajungerea la termen a prezentului contract, calitatea de deținător al spațiului pentru alimentarea căruia s-a încheiat prezentul contract, cu un preaviz de 5 zile lucrătoare;

d) refuzul consumatorului de a încheia un nou contract ori de a perfecta sau reactualiza contractul existent, în condițiile modificării reglementărilor legale care au stat la baza încheierii acestuia, cu un preaviz de 30 de zile calendaristice;

e) în alte condiții prevăzute de reglementările legale în vigoare;

f) în caz de sustragere, stabilit în condițiile legii, de la data primirii comunicării hotărârii judecătorești definitive;

(2) Rezilierea contractului din inițiativa consumatorului, înaintea expirării acestuia, se face cu anunțarea prealabilă în scris a furnizorului, cu minim 30 de zile calendaristice înainte de data la care se dorește rezilierea.

Contractul poate fi reziliat la inițiativa consumatorului, înainte de expirarea acestuia, cu notificarea Furnizorului cu cel puțin 15 zile înainte, în următoarele situații:

a) asupra Furnizorului s-a declanșat procedura de suspendare sau retragere a Licenței;

b) contractul nu respectă reglementările în vigoare.

(3) În condițiile prevăzute la alin. (1) contractul se reziliază fără îndeplinirea vreunor formalități și fără sesizarea instanțelor de judecată.

(4) Contractul își produce deplin efectele între părți în ceea ce privește obligațiile neonorate în timpul

acestui până la îndeplinirea efectivă a obligațiilor asumate în timpul desfășurării contractului.

(5) Contractul încetează de drept la pierderea de către furnizor a licenței de furnizare, caz în care, consumatorul **acceptă** preluarea sa de către Furnizorul de Ultimă Instanță, în condițiile legii.

(6) Denunțarea unilaterală a contractului se poate face de către consumator, cu condiția transmiterii unei notificări scrise prealabile, adresată cu cel puțin 21 de zile înainte de data prevăzută în notificare drept data a încetării contractului.

17. Alte clauze specifice

Art. 19.1. Eventualele datorii reciproce dintre părți, provenite dintr-un contract anterior de furnizare a energiei electrice, încheiat între aceleași părți, se preiau în cadrul prezentului contract.

Art. 19.2. Divergențele decurgând din interpretarea și/sau executarea prezentului contract care nu pot fi soluționate pe cale amiabilă vor fi supuse spre soluționare instanței judecătorești competente.

Art. 19.3. (1) Sistarea temporară a furnizării energiei electrice se poate efectua, fără rezilierea contractului, la solicitarea în scris a consumatorului, pentru o perioadă de minimum 1 lună și de maximum 6 luni. Consumatorul va face în acest sens o solicitare în scris către furnizor cu minimum 10 zile lucrătoare înainte de data solicitată pentru sistare. Consumatorul va plăti contravaloarea lucrărilor efectuate de furnizorul/operatorul de distribuție în acest scop.

Art. 19.4. Consumatorul poate încheia un nou contract cu un nou furnizor cu respectarea prevederilor legale, conform regulamentului de furnizare a energiei electrice aprobat prin Ordinul nr. 235/2019.

Art. 19.5. *Anexa nr. 1 - Definiții, Anexa nr. 2 - Cantități de energie electrică contractate, Anexa nr. 3 - Avizul tehnic de racordare, Anexa nr. 4 - Convenția de exploatare Anexa nr. 5 - Locuri de consum și Anexa nr. 6 - Preturi de contract* fac parte integrantă din prezentul contract.

Art. 19.6 Prin semnarea prezentului contract părțile acceptă să respecte Condițiile generale pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice în situația în care contractul de distribuție pentru locul de consum este încheiat între Operatorul de distribuție și Furnizor, aprobate prin ordin al președintelui ANRE, care completează prevederile prezentului contractului. Acestea sunt publicate pe pagina de internet a Furnizorului și, la solicitarea consumatorului, se pun în mod gratuit la dispoziția acestuia, prin unul din următoarele mijloace, dar fără a se limita la acestea: fax, email, direct sau prin poștă pe suport hârtie.

(2) Furnizorul se obligă să informeze consumatorul asupra oricăror modificări și/sau completări ale documentelor prevăzute la alin. (1), dispuse de ANRE, prin afișarea pe pagina de internet proprie și prin punerea la dispoziția Clientului, la solicitare, a formei actualizate a acestora.

Art. 19.7. Adresa de corespondență și corespondență agreată:

(1) Adrese de corespondență:

- adresă corespondență furnizor:
 - localitate:
 - stradă:
 - nr.:
 - județ:
- telefon:
- fax:
- poștă electronică:
- a. adresă corespondență consumator:
 - localitate: Constanța
 - stradă: Incintă Port
 - nr. 1
 - județ: Constanta
 - telefon: 0749.251.080
 - fax: 0372.416.807
 - poștă electronică: esincan@ma.ro

- adresă corespondență consumator pentru facturile emise după rezilierea contractului:
1. Autoritatea Navală Română – Incintă Port nr.1 , Constanța
 2. Căpitania Zonală Constanța – Incintă Port nr.1, Constanța , clădire ANR , etaj 2
 3. Căpitania Zonală Giurgiu – Șoseaua Portului nr.9A, Giurgiu
 4. Căpitania Zonală Galați – str.Portului nr.30, Galați
 5. Căpitania Zonală Dr.Tr. Severin – str.Portului nr.3, Dr.Tr. Severin
 6. Căpitania Zonală Tulcea- str.Portului nr.36, Tulcea

(2) Modalități de comunicare

- fax cu confirmare de primire;
- scrisoare cu confirmare de primire;
- scrisoare depusă personal la registratura societății sau sub semnătură de primire cu ștampila societății

Art. 19.8. Pe parcursul derulării prezentului contract, la schimbarea reglementărilor legale sau la schimbarea condițiilor, se vor actualiza și anexele specifice, cu acordul ambelor părți.

Art. 19.9. Datele cu caracter personal furnizate de către consumator în prezentul contract sunt prelucrate în baza Regulamentului 697/2016, în scopul îndeplinirii de către furnizor a obligațiilor asumate în prezentul contract și în conformitate cu obligațiile ce îi revin potrivit legislației specifice incidente, inclusiv pentru colectarea și recuperarea creanțelor rezultate din acest contract, cât și în scopul protejării intereselor legitime ale acestuia.

Art. 19.9. Prezentul contract a fost încheiat în două exemplare, fiecare cu valoare de original, câte unul pentru ambele părți.

Furnizor,
Din partea Vânzătorului

Consumator,
Din partea Cumpărătorului
AUTORITATEA NAVALĂ ROMÂNĂ
Director General
Cosmin Laurențiu DUMITRACHE

Director Economic
Cristina CĂLINȚARU

Viza CFP

Biron Juridic și Contencios
Andreea NAIDEN VASILESCU

Șef Serv. Adm. Aprov. Rep. SSM
Elena Șincan

Anexa nr. 1 la contractul nr.

DEFINIȚII

1. Autoritate competentă

Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE).

2. Aviz tehnic de racordare-Aviz scris valabil numai pentru un anumit amplasament, care se emite de către operatorul de rețea la cererea unui consumator, asupra posibilităților și condițiilor de racordare la rețeaua electrică, în vederea satisfacerii cerințelor consumatorului prevăzute la solicitarea avizului.

3. Calitate a energiei electrice-totalitatea caracteristicilor energiei electrice referitoare la frecvența tensiunii, amplitudinea și variația tensiunii, goluri de tensiune, nesimetria tensiunii pe cele trei faze, flicker, armonici și interarmonici, supratensiuni temporare și tranzitorii.

4. Calitate comercială a furnizării-Însușire asociată relațiilor care se stabilesc între un furnizor și clienții săi în legătură cu pachetul de servicii aferent furnizării.

5. Certificat verde-Titlul ce atestă producerea din surse regenerabile de energie a unei cantități de energie electrică. Certificatul se poate tranzacționa, distinct de cantitatea energie electrică pe care acesta o reprezintă, pe o piață organizată, în condițiile legii.

6. Consumator de energie electrică-Persoană fizică sau juridică care cumpără energie electrică pentru consumul propriu și, eventual, pentru un subconsumator racordat în condițiile legii la instalațiile sale.

7. Consumator eligibil-Consumatorul care are dreptul să își aleagă furnizorul și să contracteze direct cu acesta energia electrică necesară, având acces la rețelele de transport și/ sau de distribuție.

8. Convenție de exploatare-Act juridic încheiat între operatorul de rețea și un consumator prin care se precizează aspecte legate de delimitarea instalațiilor, realizarea conducerii operative prin dispecer, condiții de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervenții în caz de incidente etc.

9. Contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență-Tarif unitar, exprimat în lei/kWh, plătit lunar de fiecare consumator de energie electrică și de furnizorii care livrează energie electrică la export, în vederea creării resurselor necesare aplicării schemei de sprijin.

10. Energie contractată-Cantitatea de energie electrică pe care un consumator o solicită furnizorului pentru următoarea perioadă de consum/facturare.

11. Factor de putere utilizat la facturarea energiei electrice-Raportul dintre energia electrică activă și energia electrică aparentă tranzitate printr-un punct de măsurare într-un anumit interval de timp.

12. F.U.O.-Furnizorul desemnat de autoritatea competentă pentru a presta serviciul de furnizare în condiții specifice reglementate.

13. Furnizare de energie electrică

Activitatea de comercializare a energiei electrice la consumator, reprezentând un pachet de servicii care include:

- a) intermedierea relației consumatorului cu operatorul de rețea;
- b) contractarea cantității energiei electrice și a puterii acesteia;
- c) stabilirea prin contract a tarifului/ prețului energiei electrice furnizate;
- d) facturarea energiei electrice;
- e) informarea consumatorilor privind modificarea cadrului legislativ aplicabil;
- f) răspunsul la scrisorile consumatorilor prin care se solicită informații;
- g) preluarea și soluționarea solicitărilor telefonice;
- h) notificarea consumatorilor privind eventuale plăți pentru abateri de la calitate ca efect al Standardului de performanță pentru serviciul de furnizare sau al contractelor;
- i) notificarea consumatorilor asupra întreruperilor programate;
- k) programarea și efectuarea de audiențe;
- k) investigarea reclamațiilor consumatorilor;
- l) investigarea cererilor de despăgubiri;
- m) servicii speciale pentru consumatorii vulnerabili.

14. Grup de măsurare a energiei electrice-Ansamblu format din transformatoarele de măsurare și contorul de energie electrică precum și toate elementele intermediare care constituie circuitele de

măsurare ale energiei electrice, inclusiv elementele de securizare.

15. Interval de citire-Interval de timp între două citiri consecutive ale indicațiilor grupului de măsurare pentru determinarea consumului de energie electrică corespunzător aceluși interval.

16. Interval de decontare-Intervalul de timp pentru care se realizează în piața angro de energie electrică balanța de energie și se stabilesc cantitățile de energie tranzacționate de participanții la piață. De regulă intervalul de decontare este ora.

17. Întrerupere în alimentarea cu energie electrică-Situția în care tensiunea efectivă în punctul de delimitare devine mai mică decât 1% din tensiunea nominală a rețelei în punctul respectiv.

18. Loc de consum-Incintă sau zonă în care sunt amplasate instalațiile de utilizare ale unui consumator, inclusiv ale subconsumatorilor săi, unde se consumă energie electrică furnizată prin una sau mai multe instalații de racordare. Un consumator poate avea unul sau mai multe locuri de consum al energiei electrice.

19. Normativ de deconectări manuale (Normativ DM)-Document emis de operatorii de rețea care cuprinde consumatorii grupați pe tranșe de deconectare și puterile deconectate și se aplică în situații excepționale apărute în funcționarea SEN, situații care necesită reducerea consumului de energie electrică pe zone de rețea sau la nivelul SEN.

20. Normativ de limitări-Document emis de operatorii de rețea care cuprinde consumatorii grupați pe tranșe de limitare și valorile reducerilor de puteri ale acestor consumatori și se aplică în cazul penuriei naționale de combustibil sau în alte situații excepționale caracterizate prin deficite de putere/energie electrică în SEN.

21. Operator de distribuție (OD)-Persoana juridică, titulară a unei licențe de distribuție, care deține, exploatează, întreține modernizează și dezvoltă o rețea electrică de distribuție (similar, distribuitor).

22. Operator de rețea (OR)-Operatorul de transport și de sistem sau operatorul de distribuție.

23. Operator de măsurare a energiei electrice-Agent economic care administrează și operează un sistem de măsurare a energiei electrice.

24. Operator de transport și de sistem (OTS)-Persoana juridică titulară de licență pentru transportul energiei electrice și servicii de sistem.

25. Penalitate-Procent din valoarea facturii cu care se majorează suma inițială ca urmare a întârzierii la plată peste un anumit termen prevăzut în contractul de furnizare energie electrică, în condițiile legii.

26. Perioadă de facturare-Intervalul de timp prevăzut în contractul de furnizare pentru care se determină cantitatea de energie electrică și puterile furnizate, valorile respective fiind cuprinse într-o factură.

27. Piața angro de energie electrică-Cadru organizat în care energia electrică este achiziționată de furnizori de la producători sau de la alți furnizori, în vederea revânzării.

28. Piața cu amănuntul de energie electrică-Cadru organizat în care energia electrică este cumpărată de consumatori de la furnizori în vederea consumului și eventual a revânzării către subconsumatori.

29. Pret de contract-Suma dintre prețul energiei și tarifele reglementate.

30. Pret energie-Suma dintre prețul energiei electrice achiziționate de la producători/traderi pe piața angro și cheltuielile specifice de furnizare a energiei electrice.

31. Prognoză a consumului de energie electrică-Estimarea evoluției în timp a consumului de energie, cu precizarea unor intervale de încredere, bazată pe studiul împrejurărilor care o determină.

32. Punct de delimitare-Punct al unei rețele electrice care delimitează patrimonial instalațiile electrice ale consumatorilor de cele ale operatorilor de rețea.

33. Punct de măsurare a energiei electrice furnizate- Punct al unei rețele electrice unde se află instalat grupul de măsurare a energiei electrice.

34. Putere minimă de avarie- Puterea strict necesară consumatorului pentru menținerea în funcțiune a agregatelor care condiționează securitatea instalațiilor și a personalului.

35. Putere minimă tehnologică -Cea mai mică putere necesară unui consumator pentru menținerea în funcțiune, în condiții de siguranță, numai a acelor echipamente și instalații impuse de procesul tehnologic, pentru a evita pierderi de producție prin deteriorare.

36. Regim de limitare -Situație în care este necesară reducerea puterii electrice absorbite de consumatori cu asigurarea puterii minime tehnologice, în vederea menținerii în limite normale a

parametrilor de funcționare a SEN.

37.Situație de avarie în SEN- Situație în care, datorită avarierii unor instalații și agregate energetice sau întreruperii intempestive a importului de energie electrică, nu se mai pot menține parametrii principali în limitele normale de funcționare a SEN.

38.Sistemul Electroenergetic Național -(SEN) Sistemul electroenergetic situat pe teritoriul național. SEN constituie infrastructura de bază utilizată în comun de participanții la piața de energie electrică.

39.Zi -Zi calendaristică.

Furnizor,
Din partea Vanzatorului

Consumator,
Din partea Cumparatorului
AUTORITATEA NAVALĂ ROMÂNĂ
Director General
Cosmin Laurențiu DUMITRACHE

Director Economic
CRISTINA CĂLINȚARU

Viza CFP

Șef Serv.Adm.Aprov.Rep.SSM
Elena Șincan

Anexa nr. 2 la contractul nr.

Cantități de energie electrică contractate [MWh]

1. Denumirea cumpărătorului: AUTORITATEA NAVALĂ ROMÂNĂ - 705,000 MWh
Adresa: Incintă Port nr. 1, Constanța

AUTORITATEA NAVALĂ ROMÂNĂ, Incintă Port nr. 1, Constanța POD 10030012302, serie contor 51295487 clădire ANR POD 10030012303, serie contor 51295488 Etaj 4-5	Consum estimat (MWh)
03.2020 /03.2021	57,845/ 58,000
04.2020 /04.2021	41,216/ 42,000
05.2020 /05.2021	43.621/ 44,000
06.2020/ 06.2021	40,768/ 41,000
07.2020	43,047
08.2020	36,864
09.2020	35,643
10.2020	42,462
11.2020	42,472
12.2020	47,260
01.2021	46,802
02.2021	42,000
TOTAL ESTIMAT inclusiv prelungirea de 4 luni	520,000 / 185,000 705

2. Denumirea cumpărătorului: CĂPITĂNIA ZONALĂ CONSTANȚA - 454,729 MWh
Adresa: Incintă Port nr. 1, Constanța, clădire ANR, etaj 2

CĂPITĂNIA CONSTANȚA SUD, Port Constanța Sud Mol 1, POD 40030012307, serie contor 51295484	Consum estimat (MWh)
03.2020/03.2021	13,670 / 14,000
04.2020 /04.2021	13,700/14,000
05.2020 /05.2021	14,788/ 15,000
06.2020/ 06.2021	15,264/ 15,000
07.2020	16,150
08.2020	9,800
09.2020	5,600
10.2020	5,400
11.2020	5,750
12.2020	5,013
01.2021	4,369
02.2021	10,590
TOTAL ESTIMAT inclusiv prelungirea de 4 luni	120,094/58,000 178,094

CĂPITĂNIA PORTULUI MANGALIA, str. 1 Decembrie 1918, bl. MI, POD RO 002E210758280, serie contor 11G26510110035746, UCEUEDN17210005391	Consum estimat (MWh)
03.2020/01.2021	0,534/ 0,55
04.2020 /02.2021	0,534/ 0,55
05.2020 /03.2021	1,074/ 1,1

06.2020/ 04.2021	2,074/ 2,1
07.2020	1,963
08.2020	1,787
09.2020	0,896
10.2020	0,502
11.2020	0,560
12.2020	0,672
01.2021	0,791
02.2021	1,874
TOTAL ESTIMAT inclusiv prelungirea de 4 luni	12,000/ 4,300 16,300

CĂPITĂANIA PORTULUI MIDIA, Port Midia, POD 50030012306, serie contor 51295485	Consum estimat (MWh)
03.2020/03.2021	6,242/ 6,5
04.2020 /04.2021	5,699/ 6
05.2020 /05.2021	5,981/ 6
06.2020/ 06.2021	5,463/ 5,5
07.2020	5,012
08.2020	2,612
09.2020	1,951
10.2020	2,102
11.2020	2,934
12.2020	2,960
01.2021	2,334
02.2021	3,350
TOTAL ESTIMAT inclusiv prelungirea de 4 luni	63,000/ 28,5 91,500

CĂPITĂANIA PORTULUI MAMAIA, stațiunea Mamaia zona Casino, POD RO002E210748470, serie contor 2681024	Consum estimat (MWh)
03.2020/03.2021	3,670/ 3,700
04.2020 /04.2021	3,980/ 4,000
05.2020 /05.2021	3,645/ 3,700
06.2020/ 06.2021	3,549/ 3,600
07.2020	3,935
08.2020	4,021
09.2020	2,848
10.2020	2,846
11.2020	4,561
12.2020	4,515
01.2020	3,580
02.2020	2,85
TOTAL ESTIMAT inclusiv prelungirea de 4 luni	44,000/ 15,000 59,000

CĂPITĂANIA PORTULUI JURILOVCA, Port Jurilovca, serie contor 004150292423315	Consum estimat (MWh)
03.2020/03.2021	0,650/ 0,700
04.2020 /04.2021	0,555/ 0,600
05.2020 /05.2021	0,292/ 0,300
06.2020/ 06.2021	0,495/ 0,500
07.2020	1,08
08.2020	0,505
09.2020	0,317
10.2020	0,344
11.2020	0,533
12.2020	0,714
01.2021	0,521
02.2021	0,554
TOTAL ESTIMAT	7,000/ 2,100
inclusiv prelungirea de 4 luni	9,100

CZ PORT CONSTANȚA - DANA10, Incintă Port Constanța, serie contor 3000146291	Consum estimat (MWh)
03.2020/03.2021	0,650/ 0,700
04.2020 /04.2021	0,555/ 0,600
05.2020 /05.2021	0,292/ 0,300
06.2020/ 06.2021	0,495/ 0,500
07.2020	1,08/ 1,500
08.2020	0,505
09.2020	0,317
10.2020	0,344
11.2020	0,533
12.2020	0,714
01.2021	0,521
02.2021	0,554
TOTAL ESTIMAT	7,000/ 3,600
inclusiv prelungirea de 4 luni	10,600

CZ PORT CONSTANȚA – DANA 10 C1, Incintă Port Constanța, serie contor 51295577	Consum estimat (MWh)
03.2020/03.2021	0,003/ 0,005
04.2020 /04.2021	0,009/ 0,010
05.2020 /05.2021	0,024/ 0,030
06.2020/ 06.2021	0,030/ 0,035
07.2020	0,005
08.2020	0,003
09.2020	0,004
10.2020	0,003
11.2020	0,003
12.2020	0,005
01.2021	0,006
02.2021	0,009
TOTAL ESTIMAT	0,104/ 0,125

inclusiv prelungirea de 4 luni	0,229
--------------------------------	-------

3. Denumirea cumpărătorului: CĂPITĂNIA ZONALĂ DR.TR.SEVERIN - 114,03 MWh

Adresa: str. Portului nr. 3, Dr. Tr. Severin

OFICIUL DE CĂPITĂNIE DEJ, str. Fragilor, nr.10, jud.Cluj POD 594040100002885680, serie contor 35510748	Consum estimat (MWh)
03.2020/03.2021	0,086/ 0,090
04.2020 /03.2021	0,063/ 0,070
05.2020 /04.2021	0,069/ 0,070
06.2020/ 05.2021	0,069/ 0,070
07.2020	0,142
08.2020	0,124
09.2020	0,141
10.2020	0,140
11.2020	0,185
12.2020	0,165
01.2021	0,155
02.2021	0,162
TOTAL ESTIMAT	1,500/ 0,300
inclusiv prelungirea de 4 luni	1,800

CONTROLUL NAVIGAȚIEI CIVILE BECHET - DGPIS BECHET, jud. Dolj POD 59401040000140905471561170, contor 859039	Consum estimat (MWh)
03.2020/03.2021	0,074, 0,080
04.2020 /04.2021	0,016/ 0,020
05.2020 /05.2021	0,017/ 0,020
06.2020/ 06.2021	0,015/ 0,020
07.2020	0,021
08.2020	0,021
09.2020	0,021
10.2020	0,020
11.2020	0,020
12.2020	0,020
01.2021	0,027
02.20201	0,028
TOTAL ESTIMAT	0,300/ 0,14
inclusiv prelungirea de 4 luni	0,440

ANTENĂ COMUNICĂȚI RAST, str. Jienescu nr. 52, jud. Dolj POD 59401010000305173171545534, serie contor 0122013	Consum estimat (MWh)
03.2020/03.2021	1,158/ 1,200
04.2020 /04.2021	0,700/ 0,800
05.2020 /05.2021	0,700/ 0,800
06.2020/ 06.2021	0,677/ 0,700
07.2020	0,677
08.2020	0,700
09.2020	0,700
10.2020	0,700

11.2020	0,700
12.2020	0,688
01.2021	0,800
02.2021	0,800
TOTAL ESTIMAT	9,000/ 3,500
inclusiv prelungirea de 4 luni	12,500

PORT GRUIA, jud. Mehedinți, POD	Consum estimat (MWh)
5940104000004268970731002, serie contor 137529	
03.2020/03.2021	1,615/ 1,650
04.2020 /04.2021	1,636/ 1,650
05.2020 /05.2021	1,031/ 1,040
06.2020/ 06.2021	0,574/ 0,580
07.2020	0,144
08.2020	1,000
09.2020	1,000
10.2020	1,000
11.2020	1,000
12.2020	1,000
01.2021	1,000
02.2021	1,000
TOTAL ESTIMAT	12,000/ 5,280
inclusiv prelungirea de 4 luni	17,280

RADAR ORȘOVA, str. Grațca nr. 46, jud. Mehedinți, POD	Consum estimat (MWh)
59401040000140260471558180, serie contor 138177	
03.2020/03.2021	1,200/ 1,220
04.2020 /04.2021	1,200/ 1,220
05.2020 /05.2021	1,030/ 1,050
06.2020/ 06.2021	1,005/ 1,010
07.2020	1,161
08.2020	1,317
09.2020	1,200
10.2020	1,200
11.2020	0,802
12.2020	1,265
01.2021	1,300
02.2021	1,320
TOTAL ESTIMAT	14,000/ 4,500
inclusiv prelungirea de 4 luni	18,500

PONTON DUBOVA, jud. Mehedinți, POD	Consum estimat (MWh)
59401040000003436370893425, serie contor 675061	
03.2020/03.2021	1,673/ 1,700
04.2020 /04.2021	1,695/ 1,700
05.2020 /05.2021	1,673/ 1,700
06.2020/ 06.2021	0,628/ 0,700
07.2020	0,695
08.2020	0,673

09.2020	0,695
10.2020	0,673
11.2020	0,695
12.2020	0,650
01.2021	0,630
02.2021	1,620
TOTAL ESTIMAT	12,000/ 3,570
inclusiv prelungirea de 4 luni	15,570

OFICIUL DE CĂPITĂNIE MOLDOVA VECHE, Moldova Veche nr. 46, jud. Caraș Severin, POD RO005E541578427, serie contor 11G26510110030084	Consum estimat (MWh)
03.2020/03.2021	2,300/ 2,300
04.2020 /04.2021	2,500/ 2,500
05.2020 /05.2021	2,600/ 2,600
06.2020/ 06.2021	2,651/ 2,660
07.2020	2,650
08.2020	2,473
09.2020	2,013
10.2020	1,998
11.2020	2,082
12.2020	2,082
01.2021	2,028
02.2021	2,090
TOTAL ESTIMAT	27,467/ 10,060
inclusiv prelungirea de 4 luni	37,527

OFICIUL DE CĂPITĂNIE TIMIȘOARA Str. Splaiul Titulescu nr. 3, Timișoara, POD RO005E510808747, serie contor 001000663415412	Consum estimat (MWh)
03.2020/03.2021	1,406/ 1,450
04.2020 /04.2021	0,080/ 0,090
05.2020 /05.2021	0,080/ 0,090
06.2020/ 06.2021	0,072/ 0,080
07.2020	0,080
08.2020	0,077
09.2020	0,080
10.2020	0,077
11.2020	0,080
12.2020	0,080
01.2021	0,058
02.2021	0,060
TOTAL ESTIMAT	2,230/ 1,710
inclusiv prelungirea de 4 luni	3,940

4. Denumirea cumpărătorului: CĂPITĂNIA ZONALĂ GALAȚI - 549,26 MWh

Adresa: str. Portului nr. 30, Galați

CĂPITĂNIA ZONALĂ GALAȚI, str. Portului nr. 30, Galați, POD 594030500002290867, serie contor 2718792	Consum estimat (MWh)
03.2020/03.2021	17,27/ 17,300
04.2020 /04.2021	15,19/ 15,200
05.2020 /05.2021	16,91/ 17,000
06.2020/ 06.2021	12,720/ 12,800
07.2020	15,51
08.2020	16,827
09.2020	18,617
10.2020	17,23
11.2020	17,23
12.2020	19,04
01.2021	18,99
02.2021	19,89
TOTAL ESTIMAT inclusiv prelungirea de 4 luni	205,424/ 62,300 267,724

CĂPITĂNIA PORTULUI BRĂILA, Str. Anghel Saliguy nr. 7, Brăila, POD 594030200001150468, serie contor 2762135	Consum estimat (MWh)
03.2020/03.2021	4,668/ 4,800
04.2020 /04.2021	4,560/ 4,700
05.2020 /05.2021	3,861/ 3,900
06.2020/ 06.2021	3,400/ 3,450
07.2021	3,762
08.2021	3,457
09.2021	3,777
10.2021	4,136
11.2020	4,620
12.2020	4,609
01.2021	4,620
02.2021	4,530
TOTAL ESTIMAT inclusiv prelungirea de 4 luni	50,000/ 16,850 66,850

CĂPITĂNIA PORTULUI HÂRȘOVA, Bulevard Dunărea nr. 1, Hârșova, POD RO002E211105377, serie contor 0040015198	Consum estimat (MWh)
03.2020/03.2021	1,241/ 1,300
04.2020 /04.2021	1,134/ 1,150
05.2020 /05.2021	1,226/ 1,300
06.2020/ 06.2021	1,320/ 1,500
07.2020	1,822
08.2020	0,695
09.2020	1,527
10.2020	1,272
11.2020	1,314
12.2020	1,450

01.2021	1,492
02.2021	1,507
TOTAL ESTIMAT inclusiv prelungirea de 4 luni	16,000/ 5,250 21,250

STAȚIE DGPS HÂRȘOVA, str. Școlii nr. 1, Hârșova, POD RO002E211228834, serie contor 247433	Consum estimat (MWh)
03.2020/03.2021	0,620/ 0,700
04.2020 /04.2021	0,617/ 0,700
05.2020 /05.2021	0,605/ 0,700
06.2020/ 06.2021	0,551/ 0,600
07.2020	0,577
08.2020	0,643
09.2020	0,666
10.2020	0,633
11.2020	0,654
12.2020	0,611
01.2021	0,597
02.2021	0,726
TOTAL ESTIMAT inclusiv prelungirea de 4 luni	7,500/ 2,700 10,200

OFICIUL DE CĂPITĂNIE MĂCIN, Str. Portului nr. 14, Bloc Releu Ap. Comunicații Tulcea, POD RO002E241086599, serie contor 11G26510110033020	Consum estimat (MWh)
03.2020/03.2021	1,061/ 1,100
04.2020 /04.2021	1,130/ 1,200
05.2020 /05.2021	1,130/ 1,200
06.2020/ 06.2021	1,925/ 2,000
07.2020	1,530
08.2020	1,062
09.2020	1,130
10.2020	2,062
11.2020	2,130
12.2020	2,848
01.2021	2,492
02.2021	2,500
TOTAL ESTIMAT inclusiv prelungirea de 4 luni	21,000/ 5,500 26,500

OFICIUL DE CĂPITĂNIE MĂCIN, str. Portului nr. 14, Tulcea, POD RO002E241036404, serie contor 11G26510110033087	Consum estimat (MWh)
03.2020/03.2021	0,001/0,002
04.2020 /04.2021	0,001/0,002
05.2020 /05.2021	0,001/0,002
06.2020/ 06.2021	0,001/0,002
07.2020	0,001
08.2020	0,001
09.2020	0,001

10.2020	0,001
11.2020	0,001
12.2020	0,001
01.2021	0,001
02.2021	0,001
TOTAL ESTIMAT	0,012/ 0,008
inclusiv prelungirea de 4 luni	0,020

TURCOAIA PILON RADIOCOMUNICATIILOR, str. Principală, Turcoaia, Tulcea, POD RO002E241096129, serie contor 40005669	Consum estimat (MWh)
03.2020/03.2021	1,275 /1,280
04.2020 /04.2021	1,383/ 1,390
05.2020 /05.2021	1,354/ 1,360
06.2020/ 06.2021	1,364/ 1,370
07.2020	1,641
08.2020	1,291
09.2020	1,245
10.2020	1,108
11.2020	1,536
12.2020	1,382
01.2021	1,350
02.2021	1,370
TOTAL ESTIMAT	16,300/5,4
inclusiv prelungirea de 4 luni	21,700

GRINDU RELEU RADIOCOMUNICATIILOR, str. Principală, Grindu, Tulcea, POD RO002E241086588, serie contor 11G26510110036525	Consum estimat (MWh)
03.2020/03.2021	1,220/ 1,230
04.2020 /04.2021	1,487/ 1,490
05.2020 /05.2021	1,415/ 1,420
06.2020/ 06.2021	1,415/1,420
07.2020	1,415
08.2020	1,415
09.2020	1,279
10.2020	1,279
11.2020	1,316
12.2020	1,298
01.2021	1,263
02.2021	1,198
TOTAL ESTIMAT	15,970/ 5,560
inclusiv prelungirea de 4 luni	21,530

5. Denumirea cumpărătorului: CĂPITĂNIA ZONALĂ TULCEA - 387,913 MWh

Adresa: str.Portului nr. 36, Tulcea

CĂPITĂNIA ZONALĂ TULCEA, str. Portului nr. 36, Tulcea, POD RO002E240694289, serie contor 001000021230814	Consum estimat (MWh)
03.2020/03.2021	9,026/ 9,100
04.2020 /04.2021	8,635/8,700

05.2020 /05.2021	7,597/7,600
06.2020/ 06.2021	7,865/7,900
07.2020	6,104
08.2020	8,596
09.2020	4,606
10.2020	8,513
11.2020	7,130
12.2020	9,284
01.2021	9,430
02.2021	9,214
TOTAL ESTIMAT	96,000/ 33,300
inclusiv prelungirea de 4 luni	129,300

INSPECTORAT TEHNIC ANR TULCEA , str. Isacpei nr. 39, bl. III, sc C, ap. 1, Tulcea, POD RO002E240723024, serie contor 3000022969	Consum estimat (MWh)
03.2020/03.2021	0,966/ 1,000
04.2020 /04.2021	0,827/1,000
05.2020 /05.2021	1,050/1,100
06.2020/ 06.2021	1,438/1,500
07.2020	1,192
08.2020	0,355
09.2020	0,149
10.2020	0,277
11.2020	0,201
12.2020	0,239
01.2021	0,136
02.2021	0,170
TOTAL ESTIMAT	7,000/4,600
inclusiv prelungirea de 4 luni	11,600

OFICIU CĂPITĂNIE MAHMUDIA, str. Principală Mahmudia, Tulcea, POD RO002E241080469, serie contor 15G14570110065939	Consum estimat (MWh)
03.2020/03.2021	2,926/ 3,000
04.2020 /04.2021	1,662/ 1,700
05.2020 /05.2021	1,678/ 1,700
06.2020/ 06.2021	1,748/ 1,750
07.2020	1,942
08.2020	1,402
09.2020	1,090
10.2020	1,626
11.2020	4,174
12.2020	4,152
01.2021	4,796
02.2021	4,900
TOTAL ESTIMAT	32,096/ 8,150
inclusiv prelungirea de 4 luni	40,246

RELEU DE TRANSMISIE GSM, stâlp antenă, str. Principală Mahmudia, Tulcea, POD RO002E241066070, serie contor 11G26510110031441	Consum estimat (MWh)
03.2020/03.2021	
04.2020 /04.2021	1,214/ 1,300
05.2020 /05.2021	1,189/1,200
06.2020/ 06.2021	1,098/1,100
07.2020	1,041/1,100
08.2020	1,157
09.2020	0,874
10.2020	0,619
11.2020	0,545
12.2020	0,727
01.2021	1,013
02.2021	1,010
TOTAL ESTIMAT	1,030
inclusiv prelungirea de 4 luni	11,517/4,700 16,217

Punct de lucru CONSTRUCȚIE PLUTITOARE SF. GHEORGHE P.A. 2240, str. Principală Sf. Gheorghe, Tulcea, POD RO002E240712774, serie contor UAEEDN1510037751	Consum estimat (MWh)
03.2020/03.2021	
04.2020 /04.2021	0,456 /0,500
05.2020 /05.2021	0,103/ 0,150
06.2020/ 06.2021	0,043/ 0,100
07.2020	0,116/ 0,200
08.2020	0,196
09.2020	0,195
10.2020	0,182
11.2020	0,176
12.2020	0,212
01.2021	0,180
02.2021	0,141
TOTAL ESTIMAT	0,200
inclusiv prelungirea de 4 luni	2,200/0,950 3,150

CĂPITĂNIA PORT SULINA, str. I nr. 157, Sulina, Tulcea, POD RO002E240637613, serie contor 11G26510110033022	Consum estimat (MWh)
03.2020/03.2021	
04.2020 /04.2021	4,825/4,850
05.2020 /05.2021	3,969/3,970
06.2020/ 06.2021	2,786/ 2,800
07.2020	2,931/3,000
08.2020	2,199
09.2020	1,069
10.2020	1,538
11.2020	3,133
12.2020	12,478
	13,033

01.2021	12,739
02.2021	9,300
TOTAL ESTIMAT inclusiv prelungirea de 4 luni	70.000/14,620 84,620

Punct de lucru CONSTRUCȚIE PLŪTITOARE SULINA P.A. 1712, str. Principală Sulina, Tulcea, POD RO002E240741013, serie contor UAEBEDN15510002791	Consum estimat (MWh)
03.2020/03.2021	0,099/0,100
04.2020 /04.2021	0,121/0,200
05.2020 /05.2021	0,708/0,750
06.2020/ 06.2021	0,261/0,300
07.2020	0,438
08.2020	0,030
09.2020	0,309
10.2020	0,165
11.2020	0,135
12.2020	0,257
01.2021	0,076
02.2021	0,200
TOTAL ESTIMAT inclusiv prelungirea de 4 luni	2,800/1,350 4.150

6.Denumirea cumpărătorului: CĂPITĂNIA ZONALĂ GIURGIU-445,99 MWh

Adresa: Șos. Portului nr. 9A, Giurgiu

CĂPITĂNIA ZONALĂ GIURGIU, Șos. Portului nr. 9A, Giurgiu, POD RO001E131344585, serie contor 1G10224100004395	Consum estimat (MWh)
03.2020/03.2021	14,419/14,500
04.2020 /04.2021	10,332/10,400
05.2020 /05.2021	14,476/14,500
06.2020/ 06.2021	13,949/13,950
07.2020	9,014
08.2020	8,542
09.2020	8,653
10.2020	9,302
11.2020	29,803
12.2020	29,900
01.2021	19,479
02.2021	17,131
TOTAL ESTIMAT inclusiv prelungirea de 4 luni	185,000/53,350 238,350

OFICIUL DE CĂPITĂNIE OLTENIȚA, Șos. Portului nr. 42, Oltenița, Călărăși, POD RO002E221305201, serie contor 40024300	Consum estimat (MWh)
03.2020/03.2021	1,974/1,980
04.2020 /04.2021	1,278/1,280
05.2020 /05.2021	1,490/1,490
06.2020/ 06.2021	1,285/1,290

07.2020	1,794
08.2020	1,187
09.2020	1,975
10.2020	2,430
11.2020	3,322
12.2020	3,216
01.2021	3,018
02.2021	2,031
TOTAL ESTIMAT	25,000/6,040
inclusiv prelungirea de 4 luni	31,040

OFICIUL DE CĂPITĂNIE OLTENIȚA, Șos. Portului nr. 42, Oltenița, Călărași, POD RO002E220700726, serie contor 3090111791	Consum estimat (MWh)
03.2020/03.2021	0,291/ 0,300
04.2020 /04.2021	0,202/0,250
05.2020 /05.2021	0,247/0,250
06.2020/ 06.2021	0,241/ 0,250
07.2020	0,243
08.2020	0,227
09.2020	0,270
10.2020	0,440
11.2020	0,226
12.2020	0,731
01.2021	0,453
02.2021	0,530
TOTAL ESTIMAT	4,000/1,050
inclusiv prelungirea de 4 luni	5,050

CĂPITĂNIA CĂLĂRAȘI, str. Chiciu nr. KM 374, Călărași POD RO02E221284140, serie contor 62751	Consum estimat (MWh)
03.2020/03.2021	2,001/2,000
04.2020 /04.2021	1,151/1,160
05.2020 /05.2021	1,836/ 1,840
06.2020/ 06.2021	1,085/ 1,100
07.2020	1,534
08.2020	1,343
09.2020	1,926
10.2020	1,870
11.2020	2,994
12.2020	3,951
01.2021	3,159
02.2021	3,150
TOTAL ESTIMAT	26,000/6,100
inclusiv prelungirea de 4 luni	32,100

CĂPITĂNIA CĂLĂRAȘI, str.Traian nr. 1, Călărași POD RO00E220603953, serie contor 3090114044	Consum estimat (MWh)
03.2020/03.2021	0,118/ 0,130

04.2020 /04.2021	0,118/ 0,130
05.2020 /05.2021	0,118/ 0,130
06.2020/ 06.2021	0,196/ 0,200
07.2020	0,213
08.2020	0,198
09.2020	0,148
10.2020	0,164
11.2020	0,185
12.2020	0,190
01.2021	0,154
02.2021	0,190
TOTAL ESTIMAT	2,000/0,590
inclusiv prelungirea de 4 luni	2,590

PUNCT DE LUCRU HERĂSTRĂU PONTON, POD RO001E108770171, serie contor 0010000027877917	Consum estimat (MWh)
03.2020/03.2021	2,556/ 2,600
04.2020 /04.2021	1,820/1,900
05.2020 /05.2021	0,543/0,600
06.2020/ 06.2021	0,849/ 0,900
07.2020	0,761
08.2020	0,450
09.2020	0,191
10.2020	1,467
11.2020	2,451
12.2020	2,991
01.2021	2,391
02.2021	2,530
TOTAL ESTIMAT	19,000/6,000
inclusiv prelungirea de 4 luni	25,000

Furnizor,
Din partea Vânzătorului

Consumator,
Din partea Cumpărătorului
AUTORITATEA NAVALĂ ROMÂNĂ
Director General
Cosmin- Laurențiu DUMITRACHE

Director Economic
CRISTINA CĂLIŢARU

Viza CFP

Şef Serv. Adm. Aprov. Rep. SSM
Elen

Anexa nr. 5 la contractul nr.

Locuri de consum

I. Autoritatea Navală Română

1. **POD:** 10030012302

2. **10030012303**

Denumire loc consum: Autoritatea Navală Română

Adresa: Incintă Port , Poarta nr.1 Constanța

Obiect de activitate: Clădire birouri

II. Căpitănia Zonală Constanța

3. **POD:** 40030012307

Denumire loc consum: Căpitănia Zonală Constanța Sud Agigea

Adresa: Port Constanța Sud Agigea

Obiect de activitate: Clădire birouri

4. **POD:** 50030012306

Denumire loc consum: Căpitănia Port Midia

Adresa: Port Midia

Obiect de activitate: Clădire birouri

5. **POD:** RO002E240656085

Denumire loc consum: Oficiul de Căpitănie Jurilovca

Adresa: Com. Jurilovca , jud. Tulcea , port Jurilovca

Obiect de activitate: Clădire birouri

6. **POD:** RO002E210748470

Denumire loc consum: Oficiul de Căpitănie Mamaia

Adresa: Stațiunea Mamaia ,Mal Lac Siutghiol , zona Cazinou

Obiect de activitate: Clădire birouri

7. **POD:** RO002E210758280

Denumire loc consum: Căpitănia Mangalia

Adresa: str.1Decembrie 1918 , bloc M1 , Mangalia

Obiect de activitate: Clădire birouri

8. **POD:** 3000146291

Denumire loc consum: CZ Port Constanța DANA 10

Adresa: Incintă Port nr.1 Constanța

Obiect de activitate: container

9. **POD:** 51295577

Denumire loc consum: CZ Port Constanța DANA 10-C1

Adresa: Incintă Port nr.1 Constanța

Obiect de activitate: container

III. Căpitănia Zonală Giurgiu

10. POD: RO002E220603953

Denumire loc consum: Căpitănia Portului Călărași
Adresa: str. Traian nr.1 , jud. Călărași
Obiect de activitate: Clădire birouri

11. POD: RO002E221305201

Denumire loc consum: Oficiul de Căpitănie Oltenița
Adresa: Șoseaua Portului nr.42 , Oltenița , jud. Călărași
Obiect de activitate: Clădire birouri

12. POD: RO001E131344585

Denumire loc consum: Căpitănia Zonală Giurgiu
Adresa: str. Portului nr.9A
Obiect de activitate: Clădire birouri

13. POD: RO002E220700726

Denumire loc consum: Oficiul de Căpitănie Oltenița
Adresa: Șoseaua Portului nr.42 , Oltenița , jud. Călărași
Obiect de activitate: Clădire birouri

14. POD: RO002E221284140

Denumire loc consum: Căpitănia Portului Călărași
Adresa: Șoseaua Chiciului KM 374 jud. Călărași
Obiect de activitate: Clădire birouri

15. POD: RO001E108770171

Denumire loc consum: Punct de Lucru Herăstrău Ponton
Adresa:
Obiect de activitate: Ponton Birouri

IV. Căpitănia Zonală Tulcea

16. POD: RO002E240723024

Denumire loc consum: Inspectoratul Tehnic ANR Tulcea
Adresa: str. Isacței nr.39 , bl. I11, sc .C , ap.1
Obiect de activitate: Clădire birouri

17. POD: RO002E240637613

Denumire loc consum: Căpitănia Port Sulina
Adresa: str. I nr.157, loc. Sulina, jud. Tulcea
Obiect de activitate: Clădire birouri

18. POD: RO002E240741013

Denumire loc consum: Ponton acostare P.A. nr.1712 Sulina
Adresa: loc. Sulina ,jud. Tulcea
Obiect de activitate:

19. POD: RO002E240712774

Denumire loc consum: Ponton acostare P.A. nr. 2240 Sfântu Gheorghe
Adresa: Localitatea Sfântu Gheorghe , jud.Tulcea
Obiect de activitate:

20. *POD:* RO002E241080469

Denumire loc consum: Oficiu de Căpitănie Mahmudia
Adresa: str. Principală , localitatea Mahmudia, jud.Tulcea
Obiect de activitate: Clădire birouri

21. *POD:* RO002E241066070

Denumire loc consum: Releu Trnasmisie GSM, Stâlp antenă monitorizare Dunăre
Adresa: str. Principală, loc.Mahmudia , jud.Tulcea
Obiect de activitate:

22. *POD:* RO002E240694289

Denumire loc consum: Căpitănia Zonală Tulcea
Adresa: str.Portului nr.36, jud.Tulcea
Obiect de activitate: Clădire birouri

V.Căpitănia Zonală Dr.Tr.Severin

23. *POD:* 594010400001409054

Denumire loc consum: Controlul navigației civile Bechet (DGPIIS Bechet)
Adresa: Localitatea Bechet, Jud.Dolj
Obiect de activitate: Clădire birouri

24. *POD:* 594010100003051731

Denumire loc consum: Antenă Comunicații Rast
Adresa: Localitatea Rast, str.Jinescu nr.52, jud.Dolj
Obiect de activitate:

25. *POD:* 594010400001402604

Denumire loc consum: Radar Orșova
Adresa: Localitatea Orșova , str.Gratca nr.46, jud.Mehedinți
Obiect de activitate:

26. *POD:* 594010400000034363

Denumire loc consum: Ponton Duhova
Adresa: Localitatea Duhova , jud.Mehedinți
Obiect de activitate: .

27. *POD:* 594010400000042689

Denumire loc consum: Port Gruia
Adresa: Localitatea Gruia , jud.Mehedinți
Obiect de activitate: Clădire birouri

28. *POD:* 594040100002885680

Denumire loc consum: Oficiul de Căpitănie Dej

Adresa: str.Fragilor nr.10
Obiect de activitate: Clădire birouri

29. *POD:* RO005E541578427

Denumire loc consum: Oficiul de Căpitănie Moldova Veche
Adresa: str.Moldova Veche nr.546,Caraș Severin
Obiect de activitate: Clădire birouri

30. *POD:* RO005E510808747

Denumire loc consum: Oficiul de Căpitănie Timișoara
Adresa: str. Str.Splaiul Titulescu nr.3
Obiect de activitate: Clădire birouri

Căpitănia Zonală Galați

31. *POD:* 594030500002290867

Denumire loc consum: Căpitănia Zonală Galați
Adresa: str.Portului nr.30
Obiect de activitate: Clădire birouri

32. *POD:* 594030200001150468

Denumire loc consum: Căpitănia Portului Brăila
Adresa: str.Anghel Saligny nr.7 , Brăila
Obiect de activitate: Clădire birouri

33. *POD:* RO002E211105377

Denumire loc consum: Căpitănia Portului Hârșova
Adresa: str.Bulevard Dunărea nr.1, Hârșova
Obiect de activitate: Clădire birouri

34. *POD:* RO002E211228834

Denumire loc consum: Stație DGPS Hârșova
Adresa: : str.Școlii nr.1, Hârșova
Obiect de activitate: .

35. *POD:* RO002E241096129

Denumire loc consum: Turcoaia –pilon de radiocomunicații navale
Adresa: str. Principală, localitatea Turcoaia , jud.Tulcea
Obiect de activitate:

36. *POD:* RO002E241086588

Denumire loc consum: Grindu –releu radiocomunicații
Adresa: str. Principală, localitatea Grindu , jud.Tulcea
Obiect de activitate:

37. *POD:* RO002E241086599

Denumire loc consum: Oficiu de Căpitănie Măcin - releu comunicații

Adresa: str.Portului nr.14 , Localitatea Măcin

Obiect de activitate:

38. POD: RO002E241036404

Denumire loc consum: Oficiu de Căpitănie Măcin

Adresa: str.Portului nr.14 , Localitatea Măcin

Obiect de activitate:

Furnizor,
Din partea Vânzătorului

Consumator,
Din partea Cumpărătorului
AUTORITATEA NAVALĂ ROMÂNĂ
Director General
Cosmin Laurențiu DUMITRACHE

Director Economic
CRISTINA CĂLIŢARU

Viza CFP

Şef Serv. Adm. Aprov. Rep. SSM
Elena Şincan

Anexa nr. 10 la contractul nr.

Prețuri de contract

1. Prețul de contract pentru energia electrică activă

1.1 Prețul de contract în lei/MWh pentru energia electrică activă este conform tabelului de mai jos. Valoarea estimată a contractului fără tarifele reglementate:

..... MWh (cantitatea estimată) xlei /MWh (preț energie) = lei fără TVA

Prețul de contract include prețul energiei și tarifele reglementate, după cum urmează:

Energie activa furnizata la Joasa Tensiune - lei/MWh-

Zona de distribuție	Pret de energie [Lei/MWh]	Tarife reglementate						Pret de contract
		Transport		Servicii Sistem	Distribuție			
		TG mediu	TL		IT	MT	JT	
E-Distrib. Dobrogea								
E-Distrib. Muntenia								
E-Distrib. Banat								
Distrib. Oltenia								
Transilvania Nord								
Muntenia Nord								

NU se percep penalizări pentru eventualele abateri de la prognoza transmisă conform Anexa 2.

Prețul de contract nu include TVA, accize, contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență, valoarea certificatelor verzi. Valoarea tarifelor și costurilor reglementate se stabilește prin legislația în vigoare aplicabilă la momentul facturării.

1.2. Determinarea consumului de energie electrica in caz de inregistrare eronata si in sistem pausal se face conform Ordinului ANRE nr. 121/29.07.2015. Prețul pentru energia electrică reactivă este prevăzut de Ordinele ANRE nr. 195/2018, 196/2018, 194/2018, 198/2018, 197/2018, 200/2018 în funcție de amplasamentul locului de consum.

La modificarea oricăreia dintre componentele reglementate care sunt incluse în prețul de contract și/sau a oricăruia dintre costurile reglementate (contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență, valoarea certificatelor verzi) părțile convin modificarea prețului de contract și a celorlate costuri în mod automat, începând cu data intrării în vigoare a modificărilor, în cuantumul în care se modifică aceste componente, prin simpla notificare scrisă a consumatorului efectuată de furnizor în termen de 30 de zile de la data publicării în Monitorul Oficial, fără încheierea unui act adițional, notificarea se poate face și prin înscrierea pe factură.

Din partea Vânzătorului

Din partea Cumpărătorului
AUTORITATEA NAVALĂ ROMÂNĂ
Director General
Cosmin Laurențiu DUMITRACHE

Director Economic
CRISTINA CĂLINȚARU

Viza CFP

Șef Serv. Adm. Aprov. Rep. SSM
Elena Șincan