



Consultare de piață pentru încheierea unor contracte angro de vânzare-cumpărare de energie electrică pe termen lung

E-DTEE-ANUNT-CP-06591-17-10-25



NUCLEARELECTRICA



Către:

Participanții la piața de energie electrică

Subiect:

Invitație la consultare pentru încheierea de contracte angro de vânzare-cumpărare de energie electrică pe termen lung

Stimați participanți la piața de energie electrică,

S.N. Nuclearelectrica S.A. (SNN), în calitate de producător de energie electrică, lansează prezenta consultare de piață în vederea identificării unor potențiali parteneri pentru încheierea de contracte angro de vânzare-cumpărare de energie electrică pe termen lung și definirii unor condiții contractuale specifice, care să stea la baza unor potențiale contracte de acest fel, atribuite, în condițiile legii, pe piața de energie electrică din România.

Intenția SNN este ca durata produsului ce face obiectul prezentei consultări să fie de 20 de ani, cu începerea livrărilor din data de 01.01.2026 sau, în măsura în care procesul de consultare și de contractare se definitivează ulterior datei de 01.01.2026, începerea livrărilor să aibă loc în termen de maxim 5 zile lucrătoare de la data semnării contractului de către ambele părți și a constituirii garanțiilor contractuale.

Cuprins

Desfășurarea procesului de contractare	4
Structura produsului	4
Opțiunea de nelivrare a vânzătorului	6
Criterii de eligibilitate aplicabile participanților pentru acceptarea în Etapa 3 (de ofertare).....	6
Criterii de eligibilitate aplicabile participantului respondent	6
Garanția necesară derularii contractului	7
Procedura de răspuns în cadrul procesului de consultare	8
Contractul	8
Mențiuni	8
Legislația aplicabilă	9
Documentația ce trebuie transmisă împreună cu Anexa 1	9

Calendarul avut în vedere de SNN pentru desfășurarea procesului de contractare

Etapa 1 – Consultarea publică.

Termenul de finalizare al prezentei consultări de piață: 10 noiembrie 2025.

Etapa 2 – Pregătirea ofertei publice de vânzare și a contractului aferent.

Pe baza datelor obținute în urma derulării Etapei 1, se va definitiva oferta de vânzare și proiectul de contract în varianta propusă de către SNN, documente care, în prealabil lansării procedurii de contractare, vor impune parcurgerea unui proces de obținere a aprobărilor corporative

Etapa 3 – Procedura de ofertare publică.

Procedura de atribuire se va desfășura în condiții de competitivitate și transparență.

Părțile vor respecta forma contractului propus de către SNN, care va fi anexat ofertei publice. Propunerea de contract va integra propunerile acceptate/însușite de SNN în perioada consultării publice și cele rezultate în urma procesului intern de obținere a aprobărilor corporative.

Structura produsului

Produsul supus consultării este reprezentat de o cantitate echivalentă a 400 MW, cu livrare în bandă, ajustat de opțiunile de nelivrare descrise mai jos. Cantitatea minimă acceptată pentru a fi tranzacționată este echivalentul a 50 MW, cu livrare în bandă, pentru întreaga perioadă contractuală.

Contractul va conține 2 (două) perioade de livrare, cu prețuri și formule de calcul după cum urmează:

Perioada 1: cu începere din anul 2026, cât de curând posibil după finalizarea procedurii de contractare, până la data de 31.12.2029.

Pentru această perioadă prețul va fi fix.

Perioada 2: 01.01.2030 – 31.12.2045.

Pentru această perioadă prețul de vânzare se va determina anual, nu mai târziu de prima decadă a lunii decembrie anterioare anului contractual de livrare, printr-o formulă de indexare bazată pe indici de prețuri din piețele de energie electrică din România, astfel:

$$P_{v,t} = 0,97 * P_{PC_RO_t}, \text{ unde}$$

t – anul contractual

$P_{v,t}$ – prețul de vânzare pentru anul t

0,97 – coeficient de ajustare (reducere)

$P_{PC_RO_t}$ – prețul mediu ponderat al tranzacțiilor înregistrate pe piețele la termen organizate din România pentru produsul bandă, cu livrare în anul t încheiate în anul $(t-1)$. Pentru relevanță sunt necesare următoarele:

- prețul mediu va fi calculat după înlăturarea valorilor extreme (pragul de eliminare este stabilit la prețurile care depășesc ± 3 abateri standard față de valoarea medie) și
- înregistrarea pe parcursul anului anterior $(t-1)$ anului contractual t a minim 100 de tranzacții pentru produse cu livrare în bandă anuală, sau un volum echivalent total livrat de cel puțin 1000 MW prin produse cu livrare în bandă. Se vor lua în calcul doar tranzacții cu livrare în bandă, livrare mai mare de o lună calendaristică, preț fix și cantitate fixă; se exclud tranzacțiile cu preț sau cantități variabile și cele pentru produse cu livrare mai mică de o lună calendaristică.

În cazul în care relevanța $P_{PC_RO_t}$ este afectată de lipsa numărului minim de tranzacții sau a volumului minim contractat, respectiv în situația în care condițiile sus-menționate nu sunt îndeplinite, formula de calcul va include și o componentă de preț pe baza cotațiilor din piața EEX pentru produsul “EEX German Power Futures”, astfel:

$$P_{v,t} = 0,97 * (0,5 * P_{PC_RO_t} + 0,5 * P_{EEX_DE_t} * \frac{P_{DAM_RO_t}}{P_{DAM_DE_t}})$$

$P_{EEX_DE_t}$ – media prețurilor zilnice de închidere a tranzacțiilor (Settlement) înregistrate pe piața EEX în anul anterior $(t-1)$ pentru produsul “EEX German Power Futures” pentru produsul bandă, cu livrare în anul t .

P_{DAM_RO/DE_t} – prețurile medii din piețele de energie electrică pentru ziua următoare (DAM) din România și Germania, calculate ca medie aritmetică de la data solicitării/calculării pe ultimele 12 sau 24 luni (perioada se stabilește cu Partenerul și se va menține pe întreaga durată a derulării contractului).

Formula poate fi utilizată cât timp $P_{DAM_RO} \geq P_{DAM_DE}$, în caz contrar, părțile vor considera raportul $P_{DAM_RO} / P_{DAM_DE} = 1$.

Formula va conține în mod obligatoriu și limitări de prețuri marginale minime și maxime (FLOOR¹ și CAP²). Ecartul propus dintre FLOOR și CAP va fi de 50 EUR/MWh.

Prețul de FLOOR și ecartul dintre FLOOR și CAP se vor actualiza anual prin aplicarea ratei inflației la prețul de contract stabilit/calculat pentru anul precedent.

¹ Preț FLOOR - reprezintă pragul minim de preț garantat sub care nu se poate coborî

² Preț CAP - reprezintă prețul maxim garantat de contract peste care nu se poate crește

Opțiunea de nelivrare a vânzătorului

Proiectul de contract al SNN va include și opțiunea vânzătorului de a nu livra energia electrică în următoarele situații:

- Opriri planificate: O perioadă de maximum 45 de zile pe an, destinată opririlor anuale planificate, programate de regulă în al doilea trimestru al anului, când condițiile sunt propice producerii de energie electrică excedentară consumului. Opțiunea și perioada concretă de oprire planificată vor fi comunicate cumpărătorului cu cel puțin 6 luni în avans (cu posibilitatea de ajustare a perioadei cu ± 5 zile, comunicată ulterior, cu 30 de zile înainte de debutul acesteia).
- Opriri neplanificate/Reduceri de putere: O perioadă de maximum 10 zile pe an (240 de ore/an). Aceste reduceri se pot aplica la oricare dintre unitățile de producție CNE Cernavodă. Notificarea se va face cu cel târziu o zi înainte de ziua de livrare, dar nu mai târziu de ora 10:00 CET.

Criterii de eligibilitate aplicabile participanților pentru acceptarea în Etapa 3 (de ofertare)

Pentru fiecare participant ofertant, SNN va efectua o analiză de risc, prin aplicarea unui set de criterii de evaluare, stabilite pe bază de indicatori economici și financiari obiectivi, precum comportamentul istoric de plată și de derulare anterioară a relațiilor contractuale cu SNN, existența unor active în portofoliul acestuia, existența unei structuri corporative care poate da posibilitatea depunerii unei scrisori de garantare din partea companiei mama etc.

Criteriile de eligibilitate aplicabile respondenților pentru calificarea în Etapa 3 sunt: categoria de risc aplicabilă conform analizei de risc, limita de credit/expunere, condițiile de garantare.

Criteriile de eligibilitate se vor aplica în mod identic și nediscriminatoriu tuturor potențialilor parteneri, însă limita de creditare și condițiile de garantare vor fi specifice situației financiare a fiecăruia. Condițiile de derulare a relațiilor comerciale pot face obiectul negocierilor, în funcție de rezultatul analizei de risc.

Recuperarea întârzierilor acumulate în faza de inginerie a proiectului, estimate în prezent la aproximativ 7 luni, generate de procesul de adaptare la legislația și normativele tehnice în vigoare, precum și de durata necesară pentru obținerea autorizațiilor din partea CNCAN;

Criterii de eligibilitate aplicabile participantului respondent

1. Asumări generale:

- asumarea responsabilității echilibrării, direct sau prin intermediul unui furnizor, și punerea la dispoziția vânzătorului a codului EIC prin care se notifică schimbul bloc aferent cantității

contractate;

- deține responsabilitatea încheierii contractelor de rețea și/sau de furnizare;
- să aibă sediul social într-o țară din Uniunea Europeană;
- să nu facă obiectul unei proceduri de concordat preventiv, insolvență, faliment;
- să nu fie subiect al listelor de sancțiuni internaționale la nivelul Uniunii Europene și/sau al Statelor Unite ale Americii.

2. Asumări legate de managementul riscului:

- Rating-ul (Evaluarea Solvabilității) unui Terț Garant care este o bancă: ratingul minim va fi BBB-/Baa3 pentru băncile înmatriculate în afara României și BB-/Ba3 pentru băncile înmatriculate în România, stabilit de către oricare dintre următoarele societăți: Fitch, Standard & Poor's sau Moody's.
- Participantul sau grupul din care face parte acesta să dețină un rating emis de o agenție de rating internațională (Fitch, Moody's sau Standard & Poor's) de nivel Investment grade (minim BBB- în clasificarea Fitch).
- În cazul în care participantul nu deține un rating în vigoare emis de o agenție de rating internațională (Fitch, Moody's sau Standard & Poor's) de nivel Investment grade (minim BBB- în clasificarea Fitch) (fie nu deține, fie ratingul nu este de nivel Investment Grade) însă este sprijinit de Statul de înmatriculare (în sensul în care statul deține cel puțin 30% din acțiunile Participantului), vom considera că Participantul deține ratingul suveran al Statului de înmatriculare; raționamentul și eligibilitatea se extind și asupra (în privința) Participantilor înmatriculați în România deținuți de o firmă înmatriculată în Uniunea Europeană care îndeplinește criteriul de eligibilitate enunțat mai sus.
- În cazul în care Participantul se califică pentru Etapa 3 în baza ratingului firmei mamă sau a grupului din care face parte, aceasta/acesta va constitui pentru Participant garanția contractuală.
- Participantul sau grupul din care face parte Participantul să fi avut o cifră de afaceri anuală de cel puțin 1.000 milioane lei în fiecare din ultimii trei ani (2022, 2023, 2024).
- Micșorarea Valorii Activelor Corporale Nete (Tangible Net Worth): Participantul sau grupul din care face parte acesta să nu fi avut o depreciere a activelor corporale nete (Tangible Net Worth) mai mare de 25% în ultimii trei ani (2022, 2023, 2024), considerat atât cumulativ în cei trei ani, cât și în fiecare an financiar.

Garanția necesară derulării contractului

Pentru a micșora riscul unei Părți privind solvabilitatea celeilalte Părți și pentru a asigura îndeplinirea promptă a tuturor obligațiilor care rezultă din Contract, Părțile vor conveni asupra

situațiilor în care se vor solicita Documente de Garanție în beneficiul unei Părți, precum și asupra formei acestor Documente de Garanție, suma garanțiilor și identitatea unuia sau mai multor Terți Garanți acceptabili.

Valoarea garanției aferentă contractului va fi stabilită în urma analizei de risc. Aceasta va fi în EUR, echivalentă cu contravaloarea energiei electrice pentru o perioadă de livrare cuprinsă între 200 și 365 de zile, la care se adaugă TVA, dacă este aplicabil. Garanția va fi valabilă pentru o perioadă inițială și se va prelungi prin amendament, astfel încât valabilitatea acesteia să cuprindă întreaga perioadă contractuală.

Procedura de răspuns în cadrul procesului de consultare

Fiecare participant interesat își va face propria analiză de încadrare în condițiile de eligibilitate și va transmite răspunsul, cu titlu indicativ și neangajant, în formatul din Anexa 1 la prezentul anunț, în funcție de necesitatea de achiziție proprie.

Propunerile de modificare/completare/sugestii vor fi analizate și avute în vedere de către SNN, urmând a fi eventual incluse în proiectul de contract și oferta de vânzare-cumpărare din Etapa 3.

În vederea standardizării și, totodată, deschiderii licitației către toți participanții care îndeplinesc condițiile minime de eligibilitate, pentru Etapa 1 se va lua act de interesul participanților la piață pentru un astfel de produs și se vor analiza informațiile indicative solicitate prin Anexa 1 la prezenta consultare de piață.

Anexa 1 poate conține sugestii/observații/întrebări/propuneri de modificare, care vor fi analizate corespunzător. Ulterior, observațiile/sugestiile acceptate pot fi integrate în oferta finală de vânzare, care va fi publicată și va sta la baza procedurii de atribuire (Etapa 3).

Contractul

La contractare se va utiliza modelul de contract EFET, cu adaptările impuse de particularitățile produsului oferat/tranzacționat, acesta urmând a conține inclusiv clauzele specifice menționate cu titlu de exemplu în Anexa 2 la prezentul document, precum și toate acele elemente care vor rezulta în urma consultării de piață și/sau a procesului de obținere a aprobărilor corporative la nivelul SNN.

Mențiuni

Prezentul document reprezintă o consultare de piață, nu o ofertă comercială angajantă.

În urma desfășurării acestei consultări de piață, SNN își rezervă dreptul de a nu da curs etapelor următoare (Etapa 2 și/sau Etapa 3), respectiv parcurgerea Etapelor 2 și/sau 3 nu reprezintă o obligație asumată de către SNN.

Legislația aplicabilă

- (i) Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică
- (ii) Directiva (UE) 2024/1711 a Parlamentului European și a Consiliului din 13 iunie 2024 privind normele comune pentru piața internă de energie electrică și de modificare a Directivei 2012/27/UE
- (iii) Regulamentul (UE) 2024/1106 al Parlamentului European și al Consiliului din 11 aprilie 2024 de modificare a Regulamentelor (UE) 1227/2011 și (UE) 2019/942
- (iv) Legea nr. 123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale
- (v) Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 109/2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice

Documentația ce trebuie transmisă împreună cu Anexa 1

- copii ale situațiilor financiare statutare aferente ultimului exercițiu financiar
- raportul auditorului independent
- ultima bilanță contabilă
- certificatul de înregistrare al companiei la Registrul Comerțului și certificatul de rezidență fiscală, în cazul în care respondentul nu are sediul social în România.

În funcție de clarificările necesare pe parcursul analizei, SNN își rezervă dreptul de a solicita și alte informații și documente, după caz.

Vă mulțumim pentru interes și așteptăm cu nerăbdare să construim un parteneriat solid și de lungă durată.

Director General

Cosmin GHIȚĂ