



## Caiet de sarcini

**pentru achiziția serviciului de consultanță pentru realizarea**

**Studiului privind determinarea algoritmului de calcul și a modalității de atribuire producătorilor și operatorului de transport și de sistem, a consumului propriu tehnologic cauzat de tranzitele suplimentare de energie în rețelele de 110 kV ale operatorilor de distribuție a energiei electrice concesionari**

- 2022 -

## Cuprins

1. INFORMAȚII GENERALE.....	3
1.1. Informații privind entitatea contractantă .....	3
1.2. Definiții și abrevieri .....	3
1.3. Contextul care a determinat achiziția serviciilor .....	3
1.4. Cadrul legal si domeniul de aplicare.....	4
1.5. Factorii interesati .....	4
2. DESCRIEREA SERVICIILOR SOLICITATE.....	5
2.1. Obiectivul general al contractului .....	5
2.2. Obiective specifice ale contractului și serviciile solicitate .....	5
2.3. Documente livrate/Rezultatele care trebuie obținute în urma prestării serviciilor .....	6
2.4. Atribuțiile și responsabilitățile Părților .....	6
3. ORGANIZAREA SERVICIULUI DE CONSULTANȚĂ .....	7
4. TERMEN DE EXECUȚIE AL CONTRACTULUI.....	8
5. EXPERTIZA NECESARĂ PENTRU REALIZAREA ACTIVITĂȚILOR .....	8
6. CERINTE PRIVIND CONȚINUTUL ȘI MODUL DE PREZENTARE A OFERTEI .....	8
6.1. Documente de calificare.....	8
6.2. Propunerea tehnică.....	9
6.3. Propunerea financiară .....	9
7. MODUL DE EVALUARE A OFERTEI.....	10
8. Perioada de valabilitate a ofertei.....	10
9. Modul de prezentare a ofertei .....	10

## **1. INFORMAȚII GENERALE**

Prezentul caiet de sarcini conține ansamblul cerințelor tehnice pentru elaborarea și prezentarea ofertelor pentru realizarea unui studiu privind determinarea unui algoritm de calcul și a unei modalități de atribuire producătorilor și operatorului de transport și de sistem, a consumului propriu tehnologic cauzat de tranzitele suplimentare de energie în rețelele de 110 kV ale operatorilor de distribuție a energiei electrice concesionari.

### **1.1. Informații privind entitatea contractantă**

Denumirea: Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE)

ANRE este autoritate administrativă autonomă, cu personalitate juridică, sub control parlamentar, finanțată integral din venituri proprii, independentă decizional, organizatoric și funcțional, având ca obiect de activitate elaborarea, aprobarea și monitorizarea aplicării reglementărilor obligatorii la nivel național necesare funcționării sectorului și pieței energiei electrice, termice și a gazelor naturale în condiții de eficiență, concurență, transparență și protecție a consumatorilor.

ANRE își desfășoară activitatea în baza OUG nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare.

### **1.2. Definiții și abrevieri**

*zonă de rețea* - rețeaua, amplasată într-o anumită zonă geografică, aparținând unui operator de distribuție concesionar și pentru care se aplică tarife de distribuție fundamentate și aprobate distinct pentru rețelele de distribuție deținute de operatorii existenți la începutul perioadei a IV-a de reglementare;

*regim de funcționare de referință* – regim de funcționare al rețelei de 110 kV, în schema normală de funcționare și la un nivel de încărcare al rețelei care să asigure alimentarea în condiții de siguranță a consumatorilor racordați în zona de rețea;

*tranzite suplimentare de energie electrică* – circulațiile de energie electrică înregistrate suplimentar fata de circulațiile din regimul de referință;

*CPT* – consum propriu tehnologic, conform definiției din Ordinul ANRE nr. 26/2016 pentru aprobarea Normei tehnice energetice privind determinarea consumului propriu tehnologic în rețelele electrice de interes public, cu modificările ulterioare;

*producători locali de energie electrică* - producători deținători de capacități de producere a energiei electrice conectate în rețeaua de distribuție a energiei electrice din zona de rețea.

### **1.3. Contextul care a determinat achiziția serviciilor**

Costurile aferente consumului propriu tehnologic (denumit în continuare CPT) sunt recunoscute în

tarifele operatorilor de distribuție a energiei electrice concesionari în limita țințelor de CPT aprobate de ANRE, conform planurilor de reducere a CPT stabilite pentru fiecare perioadă de reglementare. În unele cazuri, înregistrarea unui nivel al pierderilor care depășește nivelul reglementat al țințelor CPT pentru nivelul de tensiune 110 kV, este cauzată de circumstanțe aflate în afara zonei de control a operatorilor de distribuție a energiei electrice, respectiv circulații suplimentare de energie prin rețeaua de 110 kV cauzate de producători de energie electrică, prin excedent de putere raportat la necesitățile zonale sau de operatorul de transport și de sistem.

În consecință, unii operatori de distribuție a energiei electrice au solicitat ANRE analizarea acestor aspecte și adaptarea cadrului de reglementare astfel încât să se elimine situațiile de acest gen și atribuirea costurilor asociate pierderilor către părțile efectiv responsabile (producători de energie electrică, operatori de rețea, consumatori de energie electrică).

#### **1.4. Cadrul legal și domeniul de aplicare**

Ofertantul devenit Contractant are obligația de a respecta în executarea Contractului, obligațiile aplicabile în domeniul mediului, social și al muncii instituite prin dreptul Uniunii, prin dreptul național, prin acorduri colective sau prin dispozițiile internaționale de drept în domeniul mediului, social și al muncii.

În vederea realizării lucrării vor fi luate în considerare cel puțin următoarele acte normative:

- Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;
- Ordinul 169/2018 privind Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, cu modificările și completările ulterioare;
- Ordinul 171/2019 privind Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice, cu modificările și completările ulterioare;
- Ordinul nr. 26/2016 pentru aprobarea Normei tehnice energetice privind determinarea consumului propriu tehnologic în rețelele electrice de interes public, cu modificările ulterioare;
- Ordinul ANRE nr. 89/2013 privind aprobarea Contractului-cadru pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice și a serviciului de sistem, între Compania Națională de Transport al Energiei Electrice “Transelectrica” – S.A. și beneficiar, cu completările și modificările ulterioare.

#### **1.5. Factorii interesați**

Producătorii, operatorii de rețea și consumatorii finali de energie electrică, astfel:

- *Operatorii de distribuție a energiei electrice* implicați pe fiecare zonă de rețea, pentru o mai bună corelare a țințelor de CPT, pe baza cărora se stabilesc costurile recuperate prin tarifele de distribuție al energiei electrice suportate de utilizatorii clienți finali, cu valoarea CPT aferent rețelelor electrice de distribuție, determinat de energia electrică consumată în zonă;
- *Operatorul de transport și de sistem*, pentru evidențierea și considerarea în cadrul venitului

reglementat recuperat prin tariful de transport al energiei electrice, a CPT aferent rețelei electrice de 110 kV corespunzător energiei electrice transportate (tranzitate) prin această rețea;

- *Producători de energie electrică* prin evidențierea CPT aferent rețelei electrice de 110 kV generat de excedentul zonal de producție al acestora și suportarea costurilor corespunzătoare;

- *Consumatori de energie electrică* prin suportarea în factura de energie a tarifelor de transport și distribuție a energiei electrice.

## **2. DESCRIEREA SERVICIILOR SOLICITATE**

Cod CPV: 71621000-7 - servicii de analiză și consultanță tehnică

Obiectul contractului îl constituie servicii de consultanță în domeniul energetic pentru determinarea algoritmului de calcul și a modalității de atribuire producătorilor și operatorului de transport și de sistem, a consumului propriu tehnologic cauzat de tranzitele suplimentare de energie în rețelele de 110 kV ale operatorilor de distribuție a energiei electrice concesionari.

### **2.1. Obiectivul general al contractului**

Studiu privind determinarea algoritmului de calcul și a modalității de atribuire producătorilor și operatorului de transport și de sistem, a consumului propriu tehnologic cauzat de tranzitele suplimentare de energie în rețelele de 110 kV ale operatorilor de distribuție a energiei electrice concesionari.

### **2.2. Obiective specifice ale contractului și serviciile solicitate**

- i. Identificarea și prezentarea unor soluții privind metode de calcul a tranzitelor suplimentare de energie, cu impact asupra CPT în rețelele de 110 kV ale operatorilor de distribuție a energiei electrice concesionari, precum și modul de alocare a costurilor aferente achiziției energiei pentru acoperirea CPT, din experiența altor țări;
- ii. Analiza datelor de intrare aferente anilor 2019-2021 necesare determinării algoritmului de calcul: lista abaterilor de la schema normală de funcționare a rețelei de 110 kV și, în cazul în care este necesar, a abaterilor din rețelele de MT/220 kV, stabilirea punctelor de măsurare (contoare) necesar pentru realizarea bilanțurilor, valorile măsurate ale tranzitelor de energie electrică și orice alte informații necesare. Prestatorul va propune un format al datelor de intrare;
- iii. Determinarea regimurilor de funcționare de referință ale rețelei de 110 kV pentru fiecare zonă de rețea și prezentarea justificărilor tehnice privind alegerea ipotezelor pentru stabilirea acestor regimuri;
- iv. Stabilirea unor algoritmi de calcul pentru determinarea pentru fiecare zonă de rețea a tranzitelor de energie suplimentare în raport cu regimurile de referință ale rețelei de 110 kV stabilite la pct. iii) și a părților responsabile de generarea acestora (după caz, operatorul de transport și de sistem și producători locali);

- v. Stabilirea unor algoritmi de calcul pentru determinarea CPT aferent tranzitelor suplimentare la nivel de an și de zonă de rețea și alocarea acestuia părților responsabile. Prestatorul va determina, prin fiecare algoritm de calcul propus, ponderea în CPT a tranzitelor suplimentare de energie în rețeaua electrică 110 kV cauzate de producătorii locali de energie electrică și operatorul de transport al energiei electrice;
- vi. Prestatorul va demonstra aplicabilitatea algoritmului propus, prin detalierea etapelor algoritmului de calcul și prezentarea calculelor aferente fiecărei etape, pentru fiecare din cele opt zone de distribuție a energiei electrice pentru care se aplică tarife de distribuție, pentru fiecare din anii 2019-2021.
- vii. Propuneri privind un algoritm de setare a țințelor de CPT pe nivelul de 110 kV;
- viii. Propuneri privind modul de recunoaștere a costurilor cu CPT cauzat de tranzite suplimentare.

### **2.3. Documente livrate/Rezultatele care trebuie obținute în urma prestării serviciilor**

Studiul va fi livrat în limba română, în termenul stabilit la punctul 4, pe bază de proces verbal de predare-primire, în format de hârtie și pe suport digital, inclusiv ca fișiere editabile, în structura stabilită la capitolul 2.2, și va conține:

- i. rezultate ale documentării privind metode de alocare a CPT, din experiența altor țări;
- ii. datele de intrare utilizate pentru fiecare an și pentru fiecare zonă de rețea în formatul stabilit de Prestator;
- iii. regimurile de funcționare de referință: detalierea modului de determinare a regimurilor de referință și justificările tehnice privind ipotezele alese;
- iv. prezentarea tranzitelor suplimentare de energie și alocarea părților responsabile de generarea acestora, cu detalierea etapelor de calcul ale algoritmului și calculelor pentru fiecare an și zonă de rețea;
- v. prezentarea rezultatului privind determinarea ponderilor în CPT ale tranzitelor suplimentare de energie în rețeaua electrică 110 kV cauzate de producătorii locali de energie electrică și operatorul de transport al energiei electrice: detalierea etapelor de calcul ale algoritmului și calculelor pentru fiecare an și zonă de rețea;
- vi. propuneri privind un algoritm de setare a țințelor de CPT pe nivelul de 110kV;
- vii. propuneri privind modul de recunoaștere a costurilor cu CPT cauzat de tranzite suplimentare;
- viii. document privind predarea drepturilor patrimoniale asupra materialelor realizate.

### **2.4. Atribuțiile și responsabilitățile Părților**

*Prestatorul* este responsabil pentru:

- a) asigurarea planificării resurselor în raport cu graficul estimat pentru derularea contractului; Prestatorul răspunde de execuția la timp a obligațiilor contractuale și de calitatea serviciilor conform cerințelor prezentului caiet de sarcini;
- b) asigurarea de personal calificat corespunzător pentru a duce la bun sfârșit sarcinile conform

obiectivelor specifice din prezentul caiet de sarcini;

- c) organizarea activității personalului și prestarea serviciilor de calitate conform obiectivelor specifice din prezentul caiet de sarcini;
- d) respectarea celor mai bune practici din domeniu, a prevederilor legale și contractuale relevante precum și cu deplina înțelegere a complexității legate de derularea cu succes a Contractului, astfel încât să se asigure îndeplinirea obiectivelor stabilite, inclusiv prin furnizarea, prin intermediul Planului de management al calității, a asigurării că activitățile și rezultatele sunt realizate la parametrii calitativi solicitați;
- e) aplicarea/respectarea actelor normative și prescripțiilor tehnice în vigoare, aplicabile specificului contractului care face obiectul prezentei proceduri;
- f) asigurarea valabilității tuturor autorizațiilor și certificatelor (atât pentru organizația sa, cât și pentru personalul/echipamentul propus pentru realizarea serviciilor), care sunt necesare (conform legislației în vigoare) pentru prestarea serviciilor;
- g) prestarea serviciilor în conformitate cu cerințele Caietului de Sarcini și Contractului prin îndeplinirea tuturor obiectivelor specifice și cerințele tehnice astfel cum acestea sunt prevăzute în caietul de sarcini și în propunerea tehnică asumată;
- h) colaborarea cu personalul Autorității Contractante care realizează monitorizarea progresului activităților și coordonarea activităților în cadrul Contractului.
- i) păstrarea confidențialității informațiilor primite înainte de executarea Contractului, legate de obiectul acestuia sau obținute ca rezultat al executării acestuia, indiferent dacă aceste informații sunt marcate sau nu ca fiind confidențiale;
- j) furnizarea la timp a informațiilor și datelor referitoare la serviciile prestate în scopul îndeplinirii contractului;
- k) informarea de urgență a Beneficiarului despre orice eveniment sau circumstanță care împiedică execuția la timp, cu eficiență și conformă contractului a sarcinilor asumate;
- l) Includerea în cadrul raportului final a tuturor informațiilor, datelor și documentelor suport utilizate.

**Beneficiarul** este responsabil pentru:

- a) punerea la dispoziția Contractantului a tuturor informațiilor necesare pentru obținerea rezultatelor așteptate (datele de intrare de la operatorii implicați etc);
- b) organizarea întâlnirilor periodice la sediul Autorității Contractante sau programarea de sedințe online;
- c) asigurarea tuturor resurselor care sunt în sarcina sa pentru buna derulare a Contractului.

### **3. ORGANIZAREA SERVICIULUI DE CONSULTANȚĂ**

Consultarea Prestatorului cu Beneficiarul se realizează periodic, conform unui grafic convenit între părți în primele 5 zile lucrătoare de la data semnării contractului.

Modalitatea de comunicare operativă a informațiilor și a datelor transmise între Prestator și Beneficiar este prin corespondență electronică.

Datele necesare realizării Studiului vor fi obținute de Prestator prin intermediul Beneficiarului, într-un format al datelor de intrare stabilit de Prestator.

În termen de maxim 3 luni de la semnarea contractului, Prestatorul va transmite Beneficiarului algoritmul de calcul și modalitatea de atribuire a pierderilor suplimentare pentru 4 (patru) zone de rețea. Beneficiarul va supune rezultatele consultării publice a factorilor implicați.

Prestatorul va asista Beneficiarul pentru susținerea rezultatelor studiului, va participa la întâlniri de consultare cu factorii implicați și va colabora la soluționarea observațiilor și la formularea răspunsurilor la acestea.

Prestatorul va stabili forma finală a algoritmului de calcul în urma procesului de consultare și îl va aplica pentru toate cele 8 zone de rețea, definitivând studiul prin realizarea tuturor obiectivelor specifice ale contractului.

#### **4. TERMEN DE EXECUȚIE AL CONTRACTULUI**

Durata de execuție a contractului, inclusiv recepția finală a serviciilor prestate, nu poate depăși termenul limită de 31.10.2022.

#### **5. EXPERTIZA NECESARĂ PENTRU REALIZAREA ACTIVITĂȚILOR**

Pentru realizarea activităților din Contract și în legătură cu Contractul, Prestatorul trebuie să asigure personal calificat cu pregătire relevantă și experiență în domeniu, cel puțin un manager de proiect și un inginer specialist în rețele electrice.

#### **6. CERINTE PRIVIND CONȚINUTUL ȘI MODUL DE PREZENTARE A OFERTEI**

Oferta conține documentele de calificare, propunerea tehnică și financiară.

Oferta și corespondența privind procedura de atribuire, vor fi transmise în limba română.

##### **6.1. Documente de calificare**

Ofertantul trebuie să prezinte următoarele documente care dovedesc capacitatea de exercitare a activității profesionale:

- Certificat de înregistrare sau certificat constatator sau statutul organizației din care să rezulte că operatorul economic este legal constituit, că nu se află în niciuna dintre situațiile de anulare a constituirii;
- Declarație pe proprie răspundere din care să rezulte că operatorul economic participant nu se află în situațiile prevăzute la Art. 164, Atr. 165 și Art. 167 ale Legii 98/2016, în original.
- Certificat constatator de la ONRC, din care să rezulte faptul că ofertantul este prestator de serviciu cu activitate în domeniu, care oferă în mod licit pe piață servicii similare obiectului contractului (obiectul contractului trebuie să aibă corespondent în codul CAEN din certificatul constatator emis de

ONRC).

- Ofertantul trebuie să demonstreze experiența în domeniu, prin prezentarea dovezilor de realizare a serviciilor de acest tip. Se va prezenta o listă cu contractele semnificative prestate în ultimii 3 ani de la data limita de depunere a ofertelor, având ca obiect servicii similare cu cele ce fac obiectul prezentului contract, documentele suport (părți relevante din contract și procesele verbale de recepție finale/ rapoarte de cercetare sau extrase ale acestora/recomandări sau alte documente care să ateste prestarea serviciilor).

- Ofertantul trebuie să prezinte o declarație privind partea din contract care este îndeplinită de subcontractanți și datele de identificare ale subcontractanților propuși – dacă este cazul. Subcontractanții propuși trebuie să respecte aceleași obligații ca și ofertantul.

- Ofertantul va semna un Acord de confidențialitate, în forma și conținutul solicitat de achizitor, în scopul interzicerii difuzării și utilizării în alte scopuri decât pentru realizarea proiectului a datelor și informațiilor obținute de la achizitor.

## **6.2. Propunerea tehnică**

Oferta tehnică va conține:

1. Informații generale despre ofertant, prezentarea echipei care realizează proiectul și informații privind experiența în domeniu, prin prezentarea dovezilor de realizare a serviciilor de acest tip, prin listă cu contractele semnificative prestate în ultimii 3 ani, având ca obiect servicii similare cu cele ce fac obiectul prezentului contract, documentele suport (părți relevante din contract și procesele verbale de recepție finale/ rapoarte de cercetare sau extrase ale acestora/recomandări sau alte documente care să ateste prestarea serviciilor).
2. Termenul de realizare a contractului și graficul de desfășurare a activităților pentru realizarea studiului;
3. Declarații de disponibilitate și confidențialitate ale Prestatorului;
4. Indicarea prin declarație pe proprie răspundere în cadrul ofertei a faptului că la elaborarea acesteia s-a ținut cont de obligațiile relevante din domeniile mediului, social și al relațiilor de muncă, conform prevederilor art. 51 alin. 2 din Legea 98/2016 privind achizițiile publice, cu modificările și completările ulterioare.

## **6.3. Propunerea financiară**

Prețul ofertei va fi prezentat în Formularul de ofertă, care reprezintă elementul principal al propunerii financiare.

Prețul din Formularul de ofertă va reprezenta prețul total oferat pentru executarea contractului (fără TVA) și va fi exprimat în lei.

Prețul total al ofertei trebuie să acopere toate cheltuielile necesare îndeplinirii obligațiilor prevăzute în Caietul de Sarcini.

Prețurile care se compară sunt prețurile cuprinse în Formularul de ofertă în lei, fără TVA.

## 7. MODUL DE EVALUARE A OFERTEI

Se va realiza prin stabilirea unor punctaje pentru componentele propunere financiară și propunere tehnică, astfel:

I) Propunerea financiară – max. 30 p,

Primește 30 puncte ofertantul cu prețul minim.

Punctajul pt celelalte oferte se va acorda conform formulei:

Punctaj oferta n = ( Pret min oferit / Pret oferta n) x 30 puncte

II) Propunerea tehnică - max. 70p, prin evaluarea componentelor acesteia, astfel:

a) Experiența echipei de proiect – 55p, din care 30 p pentru managerul de proiect și 25 p pentru inginer specialist în rețele electrice, astfel

	<i>Experiență relevantă</i>				
	< 1 an	1 - 3 ani	3 - 5 ani	5 - 10 ani	> 10 ani
Managerul de proiect	5p	10p	15p	25p	30p
Inginer specialist în rețele electrice	5p	10p	15p	20p	25p

b) Termenul de realizare/livrare a studiului – max. 15p.

Primește 15 p ofertantul cu cea mai mică durată de realizare a studiului.

Punctajul pt celelalte oferte se va acorda conform formulei:

Punctaj oferta n = ( Durata minimă ofertă / Durată oferta n) x 15 puncte

**8. Perioada de valabilitate a ofertei:** 30 de zile calendaristice de la data limită de depunere a ofertelor.

## 9. Modul de prezentare a ofertei

Ofertele conținând documentele de calificare, propunerile tehnice și financiare și oricare alte documente legate de procedura de atribuire, transmise de Ofertant, vor fi depuse în format fizic în limba română, în plic sigilat, la registratura ANRE din Str. Constantin Nacu nr. 3.

Va fi menționat pe plic numele societatii comerciale și mențiunea "Ofertă pentru achiziția serviciului de consultanță pentru realizarea Studiului privind determinarea algoritmului de calcul și a modalității de atribuire producătorilor și operatorului de transport și de sistem, a consumului propriu tehnologic cauzat de tranzitele suplimentare de energie în rețelele de 110 kV ale operatorilor de distribuție a energiei electrice concesionari".