

70

MONITORUL OFICIAL AL ROMÂNIEI, PARTEA I, Nr. 1038/26.X.2022

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

privind aprobarea Contractului-cadru pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice și a serviciului de sistem

Având în vedere prevederile art. 21 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) și alin. (5) și ale art. 9 alin. (1) lit. g) și h) din Ordonanța de urgență a Guvernului 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,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul ordin.

Art. 1. — Se aprobă Contractul-cadru pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice și a serviciului de sistem, prevăzut în anexa nr. 1, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Operatorul de transport și de sistem încheie contracte pe baza contractului-cadru prevăzut la art. 1 cu următorii beneficiari:

a) producători de energie electrică, cu sau fără instalații de stocare, pentru energia electrică livrată din centralele electrice cu capacitatea instalată mai mare de 5 MW racordate la rețeaua electrică de transport și la rețeaua electrică de distribuție, la care aplică tariful pentru serviciul de transport — componenta de introducere a energiei electrice în rețea (T_G);

b) operatori de distribuție, pentru energia electrică aferentă consumului propriu tehnologic, la care aplică tariful pentru serviciul de transport — componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și tariful pentru serviciul de sistem;

c) fumizori de energie electrică, pentru energia electrică vândută clienților finali, la care aplică tariful pentru serviciul de transport — componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și tariful pentru serviciul de sistem;

d) clienți finali, care contractează direct serviciul de transport, pentru energia electrică aferentă consumului propriu, la care

aplică tariful pentru serviciul de transport — componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și tariful pentru serviciul de sistem.

Art. 3. — Operatorii de distribuție sunt obligați să transmită lunar operatorului de transport și de sistem schimburile de energie cu operatorul de transport și de sistem, în conformitate cu prevederile tabelului centralizator prevăzut în anexa nr. 2, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 4. — Operatorii economici din cadrul sectorului energiei electrice duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar departamentele de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

Art. 5. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 89/2013 privind aprobarea Contractului-cadru pentru prestarea serviciului de transport și a serviciului de sistem, între Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. și beneficiar, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 797 din 18 decembrie 2013, cu modificările ulterioare.

Art. 6. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 ianuarie 2023.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

Dumitru Chiriță

București, 19 octombrie 2022.

Nr. 132.

ANEXA Nr. 1

CONTRACT-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., cu sediul în, înregistrată la oficiul registrului comerțului cu numărul, cod unic de înregistrare nr., cont nr. deschis la Banca, reprezentată de, în calitate de operator de transport al energiei electrice și de sistem, respectiv prestator;

și

....., societate cu sediul în, înregistrată la oficiul registrului comerțului cu numărul, cod unic de înregistrare nr., cont nr. deschis la Banca, reprezentată de, în calitate de beneficiar;

ambele denumite în continuare *părți*, s-a convenit încheierea prezentului contract pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice și a serviciului de sistem.

CAPITOLUL I

Definiții

Art. 1. — (1) Termenii utilizați în prezentul contract sunt definiți de următoarele acte normative:

a) Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;

b) Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică;

c) Codul de măsurare a energiei electrice, aprobat prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, în vigoare;

d) Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clienții finali, aprobat prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, în vigoare;

e) Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, în vigoare;

f) Codul tehnic al rețelei electrice de transport, aprobat prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, în vigoare;

g) Codurile de rețea și alte acte normative ale Uniunii Europene de directă aplicabilitate.

(2) Alți termeni decât cei prevăzuți la alin. (1) sunt definiți în anexa nr. 1.

CAPITOLUL II

Obiectul și prețul contractului

Art. 2. — Obiectul contractului constă în asigurarea de către prestator a serviciului de transport al energiei electrice și a serviciului de sistem, denumite în continuare *servicii prestate*, și reglementarea raporturilor dintre părți privind obligațiile financiare și modalitățile de plată pentru serviciile prestate.

Art. 3. — (1) Cantitatea de energie electrică pentru care se asigură de către prestator și se remunerează de către beneficiar serviciul de transport al energiei electrice este determinată în conformitate cu anexa nr. 2.

(2) Cantitatea de energie electrică pentru care se asigură de către prestator și se remunerează de către beneficiar serviciul de sistem se determină în conformitate cu anexa nr. 2.

(3) Tarifele pentru serviciul de transport al energiei electrice și pentru serviciul de sistem, precum și prețul reglementat pentru energia electrică reactivă, aprobate de către autoritatea competentă și publicate în Monitorul Oficial al României, Partea I, se utilizează pentru determinarea contravalorii serviciilor prestate în perioadele de timp în care aceste tarife sunt în vigoare.

(4) Orice modificare a tarifelor prevăzute la alin. (3) conduce la aplicarea noilor tarife pentru perioada în care acestea sunt în vigoare, fără a fi necesară încheierea de acte adiționale la prezentul contract.

(5) Valorile lunare contractate pentru serviciul de transport al energiei electrice și pentru serviciul de sistem se calculează în conformitate cu prevederile din anexa nr. 2 și sunt prezentate în tabelul nr. 1 și tabelul nr. 2 din anexa nr. 2.

Art. 4. — (1) Remunerarea serviciilor prestate potrivit prezentului contract se efectuează pentru cantitățile de energie electrică realizate efectiv, măsurate în conformitate cu prevederile Codului de măsurare a energiei electrice, aprobat prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, în punctul sau punctele de introducere/extragere a energiei electrice în/din rețelele electrice de transport și de distribuție prevăzute în anexa nr. 3.

(2) Valoarea serviciilor realizate în luna de contract se determină astfel:

$$V^m = V_{G,RET}^m + V_{L,RET}^m + V_{SS}^m + V_{react}^{fact,m} \quad [lei],$$

în care:

— $V_{G,RET}^m$, $V_{L,RET}^m$ reprezintă valoarea serviciului de transport al energiei electrice în luna de contract m, exprimată în lei, care se determină conform algoritmului prevăzut în anexa nr. 2;

— V_{SS}^m reprezintă valoarea serviciului de sistem în luna de contract m, exprimată în lei, care se determină conform algoritmului prevăzut în anexa nr. 2;

— $V_{react}^{fact,m}$ reprezintă valoarea energiei electrice reactive facturate în luna de contract m, exprimată în lei, care se determină conform algoritmului prevăzut în anexa nr. 2; nu face parte din această categorie energia reactivă înregistrată între rețeaua electrică de transport și rețelele electrice de distribuție ale operatorilor de distribuție concesionari.

(3) Punctele de măsurare a energiei electrice introduse/extrase în/din rețelele electrice de distribuție și modul de agregare a energiei măsurate sunt cele stabilite prin contractele de distribuție a energiei electrice încheiate între beneficiar și operatorul de distribuție.

CAPITOLUL III

Modalități și termene de plată

Art. 5. — (1) Pe întreaga durată a contractului, nu mai târziu de 15 zile lucrătoare după începerea fiecărei luni contractuale, prestatorul emite către beneficiar o factură pentru luna contractuală precedentă, calculată conform prevederilor anexei nr. 2.

(2) Factura aferentă obligației de plată a beneficiarului se emite și se transmite în format electronic (e-mail), data e-mailului fiind considerată data primirii facturii. Originalul facturii se transmite beneficiarului, la cerere, prin serviciu de curierat rapid, contravaloarea serviciului de curierat fiind suportată de către beneficiar.

Art. 6. — Beneficiarul plătește factura până la data scadenței, respectiv în termen de 10 zile de la data primirii sale, la expirarea acestui termen beneficiarul aflându-se de drept în întârziere.

Art. 7. — Pentru plata facturii, beneficiarul poate alege orice modalitate legală de plată.

Art. 8. — Dacă data scadenței determinată conform art. 6 nu este o zi lucrătoare, atunci ziua limită de plată se consideră următoarea zi lucrătoare.

Art. 9. — În cazul neîndeplinirii în termen de 5 zile de la data scadenței a obligațiilor prevăzute la art. 5, beneficiarul plătește în afara sumei datorate o dobândă penalizatoare la această sumă, corespunzătoare ca procent dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligațiilor către bugetul de stat, pentru fiecare zi de întârziere, începând cu ziua următoare datei scadenței până în ziua plății (exclusiv). Valoarea totală a penalităților nu poate depăși valoarea sumei datorate.

Art. 10. — În cazul în care o sumă datorată de către prestator este contestată integral sau în parte de către beneficiar, acesta va înainta o notă explicativă prestatorului, în termen de 5 zile de la data primirii facturii, cuprinzând obiecțiile sale, și va plăti suma rămasă necontestată până la data scadenței. Obiecțiile beneficiarului privind valorile facturate prezentate în nota explicativă se vor concilia între părți în termen de 10 zile de la data primirii pretențiilor formulate de către beneficiar. Pentru sumele contestate, dar stabilite ulterior pe cale amiabilă sau hotărâre judecătorească a fi datorate de beneficiar, acesta va plăti pe lângă suma datorată o dobândă penalizatoare calculată conform prevederilor art. 9.

Art. 11. — (1) Plata facturii se efectuează în lei, conform legislației, în contul prestatorului. Se consideră drept dată de efectuare a plății data la care suma plătită apare în extrasul de cont al beneficiarului.

(2) După termenul scadent părțile pot conveni stingerea datorilor reciproce prin compensare. Data efectuării plății va fi data înregistrării procesului-verbal prin care părțile au convenit asupra compensării.

CAPITOLUL IV

Durata contractului

Art. 12. — (1) Prezentul contract își produce efectele începând cu data de, pe durată nedeterminată, până la încetarea acestuia conform prevederilor alin. (3).

(2) În cazul în care, în perioada de valabilitate a acestui contract, intră în vigoare reglementări care conduc la reorganizarea beneficiarului, fiecare societate rezultată umează să preia cota parte corespunzătoare din prezentul contract, pe baza unui nou contract ce umează a fi încheiat între părțile interesate.

(3) Prezentul contract încetează în următoarele cazuri:

- a) părțile convin de comun acord încetarea contractului;
- b) prin reziliere, după o notificare prealabilă de 21 de zile, fără a mai fi necesară îndeplinirea altei proceduri sau intervenția instanțelor de judecată, în caz de neîndeplinire a obligațiilor contractuale de către una dintre părți, caz în care se pot solicita despăgubiri de către cealaltă parte; în cazul în care beneficiarul a încheiat contractul în baza licenței de furnizare a energiei electrice, rezilierea acestuia de către prestator în caz de neîndeplinire a obligațiilor de plată de către beneficiar se face numai în condițiile și după parcurgerea etapelor de notificare prevăzute de reglementările în vigoare;
- c) în caz de dizolvare, lichidare, faliment, retragerea licenței uneia dintre părțile contractante, părțile fiind însă ținute să își îndeplinească obligațiile contractuale rezultate până în momentul apariției cauzei.

CAPITOLUL V

Documentele contractului

Art. 13. — (1) Documentele prezentului contract sunt:

- a) Licența prestatorului nr. pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice, pentru prestarea serviciului de sistem și pentru administrarea pieței de echilibrare;
 - b) Licența beneficiarului nr. pentru furnizarea energiei electrice/distribuția energiei electrice/exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei electrice și, după caz, a instalațiilor de stocare a energiei adăugate capacităților de producere respective;
 - c) standardul de performanță pentru serviciul de transport al energiei electrice și pentru serviciul de sistem, aprobat prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei;
 - d) procedura operațională — instituirea garanțiilor financiare în contractele-cadru pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice și a serviciului de sistem, avizată de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;
 - e) certificatul de racordare, în cazul utilizatorilor racordați la rețeaua electrică de transport;
 - f) convenția de exploatare, prevăzută în anexa nr. 5.
- (2) Anexele nr. 1—5 și actele adiționale fac parte integrantă din prezentul contract.

CAPITOLUL VI

Confidențialitate

Art. 14. — Fiecare parte se obligă să asigure confidențialitatea tuturor informațiilor, documentelor și datelor

furnizate de către cealaltă parte în baza prezentului contract și să nu le dezvăluie unei terțe părți, în totalitate sau parțial, fără consimțământul scris al celeilalte părți contractante. Fac excepție de la aceste prevederi:

- a) informațiile solicitate de autoritățile competente, în conformitate cu prevederile legale în vigoare;
- b) informațiile care au fost făcute publice până la încheierea contractului.

Art. 15. — Prevederile art. 14 rămân valabile 5 (cinci) ani după încetarea relațiilor contractuale.

CAPITOLUL VII

Obligațiile prestatorului

Art. 16. — Prestatorul are următoarele obligații:

- a) să asigure serviciile contractate în conformitate cu prevederile prezentului contract și ale Codului tehnic al rețelei electrice de transport, aprobat prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei;
- b) să asigure conducerea operațională a sistemului electroenergetic național conform prevederilor Codului tehnic al rețelei electrice de transport, aprobat prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei;
- c) să asigure parametrii tehnici de calitate ai serviciilor prestate conform prevederilor reglementărilor în vigoare;
- d) să pună la dispoziția beneficiarului, la cererea acestuia, toate datele privind serviciul prestat în conformitate cu prezentul contract, precum și rezultatele analizelor incidentelor din rețeaua electrică de transport care au condus la întreruperi în alimentarea cu energie electrică a consumatorilor finali;
- e) să asigure îndeplinirea indicatorilor de performanță ai serviciilor prestate, conform prevederilor Standardului de performanță pentru serviciul de transport al energiei electrice și pentru serviciul de sistem, aprobat prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei;
- f) să suporte daunele produse beneficiarului, solicitate de beneficiar și dovedite ca fiind cauzate din vina prestatorului.

CAPITOLUL VIII

Drepturile prestatorului

Art. 17. — Prestatorul are următoarele drepturi:

- a) să factureze contravaloarea serviciilor prestate la valoarea stabilită, conform art. 5;
- b) să încaseze la termenele stabilite contravaloarea serviciilor prestate și dobânzile penalizatoare;
- c) să limiteze sau să întrerupă serviciile prestate în condițiile prevăzute la art. 20;
- d) să solicite beneficiarului constituirea unei garanții financiare, în conformitate cu prevederile procedurii prevăzute la art. 23 alin. (6), elaborată de prestator și avizată de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;
- e) să execute garanția financiară și să solicite beneficiarului actualizarea acesteia în conformitate cu prevederile procedurii prevăzute la art. 23 alin. (6).

CAPITOLUL IX

Obligațiile beneficiarului

Art. 18. — Beneficiarul are următoarele obligații:

- a) să achite integral și la termen facturile emise de prestator, eventualele corecții sau regulanzări ale acestora urmând să fie efectuate la următoarea facturare, beneficiarul aflându-se de drept în întârziere la împlinirea termenelor stabilite prin prezentul contract;
- b) să asigure transmiterea la prestator, în termen de 10 zile de la încheierea lunii de contract, în format electronic sau prin fax, a cantităților lunare de energie introduse/extrase în/din rețelele electrice de transport și distribuție în luna de contract,

măsurate în punctele stabilite în anexa nr. 3 și centralizate în conformitate cu tabelul nr. 3 și/sau tabelul nr. 4 din anexa nr. 2;

c) să respecte prevederile Codului tehnic al rețelei electrice de transport, aprobat prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei;

d) să respecte instrucțiunile și comenzile operaționale (operative) emise de prestator în baza Codului tehnic al rețelei electrice de transport, aprobat prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei;

e) să constituie și să actualizeze garanția financiară în conformitate cu prevederile procedurii prevăzute la art. 23 alin. (6);

f) să asigure transmiterea datelor necesare derulării contractului, inclusiv orice modificare legată de datele de identificare ale beneficiarului, persoane de contact și portofoliu de clienți;

g) să transmită la prestator, ori de câte ori este cazul, anexa nr. 2, actualizată și semnată, ca umare a modificărilor survenite în portofoliul de clienți.

CAPITOLUL X

Drepturile beneficiarului

Art. 19. — Beneficiarul are următoarele drepturi:

a) să beneficieze de serviciile asigurate de prestator, în conformitate cu prevederile prezentului contract și ale Codului tehnic al rețelei electrice de transport, aprobat prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei;

b) să solicite prestatorului datele privind serviciile prestate în conformitate cu prezentul contract;

c) să efectueze tranzacții de import/export de energie electrică;

d) să solicite prestatorului despăgubiri pentru daune produse și dovedite ca fiind cauzate din vina prestatorului.

CAPITOLUL XI

Întreruperea sau limitarea serviciilor prestate

Art. 20. — (1) Serviciile prestate în baza acestui contract pot fi întrerupte sau limitate în următoarele cazuri:

a) în caz de forță majoră, în condițiile art. 21;

b) în cazul neîndeplinirii obligației de plată de către utilizatorul racordat direct la rețeaua electrică de transport, în condițiile de la art. 8, în mai mult de 5 zile de la data scadenței;

c) în situația în care sistemul electroenergetic național este în stare de alertă, stare de urgență, stare de colaps sau stare de restaurare sau acesta este afectat de o stare similară a unui sistem electroenergetic vecin interconectat, în condițiile prevăzute în Regulamentul (UE) 2017/1485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice;

d) în situațiile prevăzute în Planul național de pregătire pentru riscuri, elaborat și aprobat în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) 2019/941 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind pregătirea pentru riscuri în sectorul energiei electrice și de abrogare a Directivei 2005/89/CE.

(2) Părțile pot conveni întreruperea sau limitarea serviciilor prestate și în alte situații justificate.

(3) În situația prevăzută la alin. (1) lit. b), decizia de întrerupere a serviciului se poate pune în practică după expirarea unui preaviz de 5 zile pe care prestatorul trebuie să îl transmită beneficiarului. Prima zi de preaviz se consideră prima zi lucrătoare ce urmează datei la care în mod rezonabil se poate dovedi că s-a primit înștiințarea privind decizia de întrerupere a serviciului.

(4) Pe perioada de preaviz părțile sunt obligate să depună toate diligențele pentru rezolvarea diferendului într-un mod convenabil ambelor părți. Preavizul poate fi prelungit printr-o decizie a prestatorului.

CAPITOLUL XII

Forța majoră

Art. 21. — Părțile sunt exonerate de orice răspundere pentru neîndeplinirea în totalitate sau în parte a obligațiilor ce decurg din acest contract, dacă acest lucru este rezultatul acțiunii forței majore, în condițiile art. 1.351 din Legea nr. 287/2009 privind Cod civil, cu modificările și completările ulterioare.

CAPITOLUL XIII

Litigii

Art. 22. — (1) Litigiile care decurg din interpretarea și/sau executarea prezentului contract, care nu pot fi soluționate pe cale amiabilă, vor fi deduse spre soluționare instanței judecătorești competente.

(2) Prezentului contract îi este aplicabilă legislația românească în vigoare.

CAPITOLUL XIV

Dispoziții finale

Art. 23. — (1) Pentru neexecutarea, în totalitate sau în parte, a obligațiilor prevăzute în prezentul contract, părțile răspund conform prevederilor legale în vigoare.

(2) Drepturile și obligațiile din prezentul contract nu pot face obiectul cesionării parțiale sau totale de către niciuna dintre părți fără acordul explicit al celeilalte părți. Acordul se va solicita cu cel puțin 30 de zile înainte de data începerii cesionării.

(3) Prevederile contractuale întemeiate pe dispoziții ale actelor normative se modifică de drept la data intrării în vigoare a modificării actelor normative respective.

(4) În situația prevăzută la alin. (3), fiecare parte are obligația să notifice în scris celeilalte părți modificările intervenite.

(5) Dacă printr-un act normativ (lege, ordonanță a Guvernului, ordonanță de urgență a Guvernului, hotărâre a Guvernului, reglementare a Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, regulament al Uniunii Europene direct aplicabil) sunt emise prevederi contrare clauzelor din prezentul contract, se aplică prevederile din actul normativ de la data intrării în vigoare a acestuia, iar părțile au obligația preluării modificării/completării prin act adițional la contract, cu excepția celor prevăzute la art. 3 alin. (4).

(6) În executarea contractului se aplică prevederile procedurii operaționale Instituirea garanțiilor financiare în contractele pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice și a serviciului de sistem, în vigoare la data încheierii contractului, avizată de autoritatea competentă.

(7) În vederea aplicării procedurii operaționale prevăzute la alin. (6), în forma avizată de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, prestatorul comunică beneficiarului avizul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei cu privire la această procedură.

(8) În executarea contractului, corespondența dintre părți este asigurată prin persoanele de contact prevăzute în anexa nr. 4.

(9) Părțile recunosc că obligațiile ce le revin în baza prezentului contract nu pot fi invocate drept cauză a nerespectării Codului tehnic al rețelei electrice de transport, aprobat prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.

CAPITOLUL XV

Alte clauze

Art. 24. — (1) La modificarea tarifului pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice și/sau a tarifului pentru serviciul de sistem în cursul lunii de contract, valoarea facturii se calculează aplicând tarifele aprobate aferente fiecărei perioade din cadrul lunii de contract cantităților de energie electrică pentru care se asigură serviciul, corespunzătoare fiecărei perioade.

(2) Cantitățile de energie electrică corespunzătoare fiecărei perioade din cadrul lunii de contract, prevăzute la alin. (1), se determină pe baza cantității medii zilnice aferente lunii de contract și numărului de zile din fiecare perioadă, dacă beneficiarul nu transmite prestatorului, la termenul prevăzut la

art. 18 lit. b), cantitățile de energie electrică înregistrate pe fiecare perioadă.

Art. 25. — La data încheierii prezentului contract, valoarea garanției financiare constituite în conformitate cu prevederile procedurii prevăzute la art. 23 alin. (6) este de lei.

Alte clauze*)

*) Contractul încheiat între părți se poate completa cu clauze specifice impuse prin actele normative în vigoare sau clauze convenite între părți, cu condiția ca acestea să nu fie contrare prevederilor din contractul-cadru și din reglementările în vigoare.

Prezentul contract a fost încheiat la data de în 2 (două) exemplare originale, dintre care unul la beneficiar și unul la prestator.

Prestator,

Beneficiar,

ANEXA Nr. 1
la contractul-cadru

Semnificația termenilor din contract

În înțelesul contractului, termenii de mai jos au următoarele semnificații:

- | | |
|---|--|
| — <i>autoritate competentă</i> | — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei; |
| — <i>beneficiar</i> | — operatorul economic cu care se încheie contractul; |
| — <i>beneficiar al serviciului de transport</i> | — producător — pentru introducerea energiei electrice în rețeaua electrică de transport și/sau rețeaua electrică de distribuție;
furnizor/operator de distribuție/client final — pentru extragerea energiei electrice din rețeaua electrică de transport și/sau rețeaua electrică de distribuție; |
| — <i>beneficiar al serviciului de sistem</i> | — furnizor/operator de distribuție/client final — pentru extragerea energiei electrice din rețeaua electrică de transport și/sau rețeaua electrică de distribuție; |
| — <i>energie electrică pentru care se asigură serviciul de transport și de sistem</i> | — energie electrică activă, măsurată în punctele de introducere în/extragere din rețelele electrice; |
| — <i>factura electronică</i> | — factura care conține informațiile solicitate de Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare, și care a fost emisă și primită în format electronic; |
| — <i>lună de contract</i> | — o lună calendaristică în cadrul unui an calendaristic; |
| — <i>zonă de sistem</i> | — parte semnificativă a unui sistem electroenergetic definită de un ansamblu de noduri de rețea grupate în concordanță cu un criteriu stabilit (administrativ, geografic, operațional, tarifar ș.a.). |

ANEXA Nr. 2
la contractul-cadru

Elemente de calcul al contravalorii serviciului de transport al energiei electrice și a serviciului de sistem

A. Valoarea lunară contractată a serviciului de transport

(1) Pentru beneficiarul care introduce energie electrică în rețelele electrice de transport și/sau de distribuție (producător racordat la rețelele electrice de transport și/sau de distribuție) valoarea contractată pentru luna m se determină astfel:

$$V_{G,NET}^{contr,m} = T_G \times Q_{livrat}^{est} \quad [lei],$$

în care:

Q_{livrat}^{est} reprezintă cantitatea estimată de energie electrică ce urmează a fi livrată de beneficiar, în luna m de contract, exprimată în MWh; cantitățile de energie electrică estimate se completează în tabelul nr. 1;

T_G reprezintă tariful pentru serviciul de transport — componenta pentru introducerea energiei electrice în rețea, exprimat în lei/MWh.

(2) Pentru beneficiarul care extrage energie electrică din rețelele electrice de transport și/sau de distribuție (furnizor pentru energia electrică vândută clienților finali, operator de distribuție pentru energia electrică aferentă consumului propriu tehnologic, client final de energie electrică pentru energia electrică aferentă consumului propriu) valoarea contractată pentru luna m se determină astfel:

$$V_{L,NET}^{contr,m} = T_L \times Q_{consum}^{est} \quad [lei].$$

în care:

Q_{consum}^{est} reprezintă cantitatea estimată de energie electrică ce urmează a fi consumată/furnizată de beneficiar pentru acoperirea consumului propriu din rețeaua de distribuție/consumatorului său, în luna m de contract, exprimată în MWh; cantitățile de energie electrică estimate se completează în tabelul nr. 2;

T_L reprezintă tariful pentru serviciul de transport — componenta pentru extragerea energiei electrice din rețea, exprimat în lei/MWh.

B. Valoarea lunară realizată a serviciului de transport

(1) Pentru beneficiarul care introduce energie electrică în rețelele electrice de transport și/sau de distribuție (producător racordat la rețelele electrice de transport și/sau de distribuție) valoarea realizată pentru luna m se determină astfel:

$$V_{G,RET}^m = T_G \times Q_{livrat} \quad [lei],$$

în care:

Q_{livrat} reprezintă cantitatea de energie electrică livrată de beneficiar în zona i , în luna m de contract, măsurată în punctele stabilite în anexa nr. 3 la contractul-cadru, exprimată în MWh; cantitățile de energie electrică introduse în rețea sunt cele din tabelul nr. 3;

T_G reprezintă tariful pentru serviciul de transport — componenta pentru introducerea energiei electrice în rețea, exprimat în lei/MWh.

(2) Pentru beneficiarul care extrage energie electrică din rețelele electrice de transport și/sau de distribuție (furnizor pentru energia electrică vândută clienților finali, operator de distribuție pentru energia electrică aferentă consumului propriu tehnologic, client final de energie electrică pentru energia electrică aferentă consumului propriu) valoarea realizată pentru luna m se determină astfel:

$$V_{L,RET}^m = T_L \times Q_{consum} \quad [lei],$$

în care:

Q_{consum} reprezintă cantitatea de energie electrică consumată/furnizată de beneficiar pentru acoperirea consumului propriu din rețeaua de distribuție/consumatorului său, în luna m de contract, măsurată în punctele definite în anexa nr. 3 la contractul-cadru, exprimată în MWh; cantitățile de energie electrică extrase din rețea sunt cele din tabelul nr. 4;

T_L reprezintă tariful pentru serviciul de transport — componenta pentru extragerea energiei electrice din rețea, exprimat în lei/MWh.

C. Valoarea lunară contractată a serviciului de sistem pentru beneficiarul care extrage energie electrică din rețelele de transport/distribuție (furnizor pentru energia electrică vândută clienților finali, operator de distribuție pentru energia electrică aferentă consumului propriu tehnologic, client final de energie electrică pentru energia electrică aferentă consumului propriu) se determină astfel:

$$V_{SS}^{contr,m} = T_{SS} \times Q_{consum}^{est} \quad [lei],$$

în care:

Q_{consum}^{est} reprezintă cantitatea estimată de energie electrică extrasă din rețea ce urmează a fi consumată/furnizată de beneficiar pentru acoperirea consumului propriu din rețeaua de distribuție/consumatorului său, în luna m de contract, exprimată în MWh; cantitățile de energie electrică estimate se completează în tabelul nr. 2;

T_{SS} reprezintă tariful pentru serviciul de sistem, exprimat în lei/MWh.

D. Valoarea lunară realizată a serviciului de sistem pentru beneficiarul care extrage energie electrică din rețelele de transport/distribuție (furnizor pentru energia electrică vândută clienților finali, operator de distribuție pentru energia electrică aferentă consumului propriu tehnologic, client final de energie

electrică pentru energia electrică aferentă consumului propriu) se determină astfel:

$$V_{SS}^{ra} = T_{SS} \times Q_{consum} \quad [lei],$$

în care:

Q_{consum} reprezintă cantitatea de energie electrică extrasă din rețea consumată/furnizată de beneficiar pentru acoperirea consumului propriu din rețeaua de distribuție/consumatorului său în luna m de contract, măsurată în punctele definite în anexa nr. 3, exprimată în MWh;

T_{SS} reprezintă tariful pentru serviciul de sistem, exprimat în lei/MWh.

E. Valoarea lunară a energiei electrice reactive asigurate de prestator pentru beneficiarul — furnizor al clienților finali/client final racordat/racordat la rețeaua electrică de transport, cu excepția energiei electrice reactive înregistrate între rețelele electrice de transport și rețelele electrice de distribuție ale operatorilor de distribuție concesiionari

(1) Cantitatea de energie electrică reactivă inductivă asigurată de prestator și supusă facturării se stabilește pentru un factor de putere limită realizat ($\cos\varphi$) mai mic de 0,9 și se calculează astfel:

$$E_{reactiv,ind,cap}^{facturat,m} = E_{reactiv,ind,cap}^{realiz,m} - E_{reactiv,ind,cap}^{normal,m}$$

în care:

$E_{reactiv,ind,cap}^{realiz,m}$ reprezintă cantitatea de energie electrică reactivă inductivă/capacitivă consumată de beneficiar în luna m , exprimată în kVarh;

$E_{reactiv,ind,cap}^{normal,m}$ reprezintă cantitatea de energie electrică reactivă inductivă/capacitivă corespunzătoare factorului de putere limită ($\cos\varphi$) de 0,9 în luna m , exprimată în kVarh.

(2) Energia electrică reactivă inductivă/capacitivă corespunzătoare factorului de putere limită ($\cos\varphi$) de 0,9 în luna m , $E_{reactiv,ind,cap}^{normal,m}$, se determină astfel:

$$E_{reactiv,ind,cap}^{normal,m} = E_{activă măsurată}^{realiz,m} \cdot \sin\varphi.$$

în care:

$E_{activă măsurată}^{realiz,m}$ reprezintă cantitatea de energie electrică activă consumată de beneficiar în luna m , exprimată în kVarh.

(3) Energia electrică reactivă efectiv consumată $E_{reactiv,ind,cap}^{realiz,m}$ este comunicată de către beneficiar.

(4) Valoarea energiei electrice reactive inductive/capacitive facturate se determină astfel:

$$V_{reactiv,ind,cap}^{facturat,m} = P_{reactiv}^{inj} \cdot E_{reactiv,ind,cap}^{facturat,m} \quad [lei],$$

în care

$P_{reactiv}^{m,i}$ reprezintă prețul reglementat pentru energia electrică reactivă, la nivelul de tensiune i , în vigoare în luna m , exprimat în lei/kVarh.

(5) Pentru un factor de putere mediu ($\cos\varphi$) mai mare sau egal cu 0,9, beneficiarul nu plătește energie electrică reactivă inductivă/capacitivă.

(6) Pentru un factor de putere mediu ($\cos\varphi$) mai mic de 0,9 și mai mare sau egal cu 0,65, beneficiarul plătește energia electrică reactivă/capacitivă stabilită conform prevederilor alin. (1) la prețul reglementat pentru energia electrică reactivă.

(7) Pentru un factor de putere mediu ($\cos\varphi$) mai mic de 0,65, beneficiarul plătește energia electrică reactivă/capacitivă stabilită conform prevederilor alin. (1) cu de trei ori prețul reglementat pentru energia electrică reactivă.

76

MONITORUL OFICIAL AL ROMÂNIEI, PARTEA I, Nr. 1038/26.X.2022

Tabelul nr. 1. Cantitățile estimate de energie electrică ce urmează a fi introduse în rețelele electrice de transport și/sau distribuție, pe zone de sistem, și contravaloarea estimată a serviciului de transport

	Zonă de sistem	Energie electrică introdusă în rețele		Luna 1	Luna 2		Luna n	Total
Serviciul de transport	1	Cantitate	MWh					
		Tarif	lei/MWh					
		Contravaloare	lei					
	2	Cantitate	MWh					
		Tarif	lei/MWh					
		Contravaloare	lei					
	3	Cantitate	MWh					
		Tarif	lei/MWh					
		Contravaloare	lei					
	4	Cantitate	MWh					
		Tarif	lei/MWh					
		Contravaloare	lei					
	5	Cantitate	MWh					
		Tarif	lei/MWh					
		Contravaloare	lei					
	6	Cantitate	MWh					
		Tarif	lei/MWh					
		Contravaloare	lei					
	7	Cantitate	MWh					
		Tarif	lei/MWh					
		Contravaloare	lei					
	Total	Cantitate	MWh					
		Tarif	lei/MWh					
		Contravaloare	lei					
		TVA	lei					
		Total	lei					

Beneficiar,

Tabelul nr. 2. Cantitățile estimate de energie electrică ce urmează a fi extrase din rețelele electrice de transport și/sau distribuție, pe zone de sistem, și contravaloarea estimată a serviciului de transport și a serviciului de sistem

	Zonă de sistem	Energie electrică extrasă din rețele		Luna 1	Luna 2		Luna n	Total
Serviciul de transport	1	Cantitate	MWh					
		Tarif	lei/MWh					
		Contravaloare	lei					
	2	Cantitate	MWh					
		Tarif	lei/MWh					
		Contravaloare	lei					
	3	Cantitate	MWh					
		Tarif	lei/MWh					
		Contravaloare	lei					
	4	Cantitate	MWh					
		Tarif	lei/MWh					
		Contravaloare	lei					

MONITORUL OFICIAL AL ROMÂNIEI, PARTEA I, Nr. 1038/26.X.2022

77

	Zonă de sistem	Energie electrică extrasă din rețele		Luna 1	Luna 2	...	Luna n	Total
	5	Cantitate	MWh					
		Tarif	lei/MWh					
		Contravaloare	lei					
	6	Cantitate	MWh					
		Tarif	lei/MWh					
		Contravaloare	lei					
	7	Cantitate	MWh					
		Tarif	lei/MWh					
		Contravaloare	lei					
	8	Cantitate	MWh					
		Tarif	lei/MWh					
		Contravaloare	lei					
	Total	Cantitate	MWh					
		Tarif	lei/MWh					
		Contravaloare	lei					
		TVA	lei					
		Total	lei					

Beneficiar,

Serviciul de sistem	Energie electrică extrasă din rețele		Luna 1	Luna 2	...	Luna n	Total
	Cantitate	MWh					
	Tarif	lei/MWh					
	Contravaloare	lei					
	TVA	lei					
	Total	lei					

Beneficiar,

Tabelul nr. 3. Cantități de energie electrică introduse în rețelele electrice de transport și/sau distribuție, pe zone de sistem

Zona de sistem	Cantitate
	MWh
1	
2	
3	
4	
5	
6	
7	
Total	

Beneficiar,

Tabelul nr. 4. Cantități de energie electrică extrase din rețelele electrice de transport și/sau distribuție, pe zone de sistem

Zona de sistem	Cantitate
	MWh
1	
2	
3	
4	
5	
6	
7	
8	
Total	

Beneficiar,

78

MONITORUL OFICIAL AL ROMÂNIEI, PARTEA I, Nr. 1038/26.X.2022

ANEXA Nr. 3
la contractul-cadru**Lista punctelor de măsurare pentru determinarea cantităților de energie electrică
livrată/consumată/fumizată de beneficiar în rețelele electrice de transport
în luna de contract m¹⁾**Modul de agregare a valorilor măsurate²⁾

- ¹⁾ Se completează de către părți.
²⁾ Se prevăd formulele de agregare, după caz.

ANEXA Nr. 4
la contractul-cadru**Persoane de contact și informații comerciale**

Prestator:
 Contact comercial:

Beneficiar:
 Contact comercial:

ANEXA Nr. 5
la contractul-cadru**CONVENȚIE DE EXPLOATARE**

încheiată între, în calitate de operator de transport și de sistem,
 și, în calitate de utilizator al rețelei electrice de transport

CAPITOLUL I
Generalități. Scop

CAPITOLUL II

Delimitarea instalațiilor.

**Stabilirea punctelor fizice de delimitare și de operare
 a instalațiilor pentru locul de consum/de producere/
 de consum și de producere**

CAPITOLUL III

Conducerea operativă prin dispecer

- a) ordine de împărțire a instalațiilor;
- b) ordine de investire cu atribuțiile conducerii operative;
- c) executarea manevrelor;
- d) evidențe operative;
- e) legături operative radiotelefonice;
- f) obiectul deconectărilor manuale și limitărilor de consum, puterile care se pot deconecta, puterea minimă tehnologică, puterea minimă de avarie, timpul maxim de realimentare.

CAPITOLUL IV

Condiții de exploatare și întreținere a instalațiilor

- a) stabilirea atribuțiilor și responsabilităților privind exploatarea și întreținerea instalațiilor electrice, corespunzător punctelor de delimitare;
- b) nominalizarea instalațiilor utilizatorului care sunt exploatate de operatorul de transport și de sistem;
- c) măsuri tehnice și organizatorice de sănătate și securitate a muncii și condiții de execuție a lucrărilor;
- d) întreruperi programate pentru lucrări de mentenanță/investiții;
- e) mod de lucru în caz de avarie sau limitări/restricții.

CAPITOLUL V

Reglajul protecțiilor

- a) obligativitatea corelării protecțiilor din instalațiile utilizatorului cu cele din amonte;
- b) responsabilitatea operatorului de transport și de sistem de stabilire și comunicare a reglajelor;
- c) valorile de reglaj al protecțiilor.

CAPITOLUL VI

**Regimuri și parametri-limită de alimentare
cu energie electrică**

1. Regimul de limitare sau restricție a consumului de energie electrică se aplică în conformitate cu normativul de limitare (NL), normativul de deconectări manuale (DM), normativele de deconectări automate (DASF și DASU), legal aprobate, care sunt în egală măsură obligatorii pentru utilizator și pentru operatorul de transport și de sistem.
2. Puterile maxime pentru regimul de limitare sau restricție sunt stabilite de comun acord între utilizator și operatorul de transport și de sistem, în conformitate cu reglementările în vigoare. În situația în care nu se ajunge la un acord, utilizatorul este obligat să pună la dispoziția operatorului de transport și de sistem un studiu efectuat de un expert tehnic, convenit cu operatorul de transport și de sistem, care să fundamenteze valorile parametrilor în divergență.
3. Operatorul de transport și de sistem are obligația să anunțe utilizatorul, direct sau prin intermediul furnizorului acestuia, cu privire la aplicarea NL în condițiile prevăzute de reglementările în vigoare. Utilizatorii care nu respectă dispoziția de reducere a puterii prevăzută în NL vor fi deconectați, iar întreaga responsabilitate pentru consecințele deconectării le revine.
4. După epuizarea timpului minim de realimentare prevăzut în normativ, operatorul de transport și de sistem realimentează utilizatorul, conform DM, cu putere minimă tehnologică și îl

anunță operativ despre reconectare și obligația funcționării la puterea minimă tehnologică.

5. Nesimetria introdusă de utilizator trebuie să se încadreze în limitele stabilite prin normele tehnice.

6. Distorsiunea de curent pe elementele de rețea de alimentare ale utilizatorului și nivelul armonicilor trebuie să se încadreze în domeniul stabilit prin normative.

7. Utilizatorul trebuie să ia măsuri pentru limitarea nivelului de flicker conform reglementărilor în vigoare.

CAPITOLUL VII

Alte prevederi și anexe

- a) lista persoanelor operatorului de transport și de sistem cu drept de conducere operativă, de exploatare și de măsurare;
- b) lista persoanelor utilizatorului care au dreptul să solicite, să execute și să conducă sau să dispună executarea manevrelor în instalațiile electrice;
- c) schema monofilară;
- d) schema normală.

Operator de transport și de sistem,

Utilizator,

ANEXA Nr. 2

CENTRALIZATOR LUNAR
privind schimburile de energie electrică între operatorul de transport și de sistem
și operatorii de distribuție concesionari/alți operatori de distribuție
 luna anul

	Cantitatea (MWh)
Total contur de achiziție energie electrică realizat (măsurat)	
Energie electrică pentru acoperirea consumului propriu tehnologic în rețelele electrice de distribuție	
Energie electrică pentru furnizorul de ultimă instanță aferent zonei de licență	
Energie electrică livrată de producători în rețelele electrice de distribuție, din care:	
(Se completează cu date pentru producătorii cu capacitate instalată mai mare de 5 MW, racordați la rețelele electrice de distribuție.)	
Energie electrică livrată de alți producători, din care:	
(Se completează cu date pentru producătorii cu capacitate instalată mai mică sau egală cu 5 MW, racordați la rețelele electrice de distribuție.)	
Sold schimburi cu Transelectrica	
Primit de la Transelectrica, din care:	
Prin AT și/sau TR FIT/110 kV	
Cedat la Transelectrica, din care:	
Prin AT și/sau TR FIT/110 kV	
Primit pe linii de interconexiune, din care:	
(Se completează cu date pentru fiecare linie de interconexiune.)	
Cedat pe linii de interconexiune, din care:	
(Se completează cu date pentru fiecare linie de interconexiune.)	
Sold schimburi cu alți operatori de distribuție	
Primit de la alți operatori de distribuție, din care:	
(Se completează cu date pentru fiecare operator de distribuție.)	
Cedat altor operatori de distribuție, din care:	
(Se completează cu date pentru fiecare operator de distribuție.)	
Energie electrică pentru alți furnizori, din care:	
(Se completează cu date pentru fiecare furnizor.)	
Energie electrică consumată în regim de autofurnizare, din care:	
(Se completează cu date pentru fiecare producător.)	