

CONTRACT

pentru prestarea serviciului de transport, a serviciilor de sistem și a serviciilor prestate de operatorul pieței de energie electrică participanților la piața angro de energie electrică

Nr. /

între:

C.N. Transelectrica SA, societate administrata in sistem dualist, cu sediul în Bucuresti, Bd. G-ral Gheorghe Magheru nr.33, sector 1, înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului cu nr. J40/8060/2000, Cod de Înregistrare fiscală RO13328043, cont de virament IBAN RO54 RNCB 0072 0058 0063 0001, deschis la BCR, filiala sector 1 Bucuresti, reprezentată de Directorat, prin domnul Stefan-Doru BUCATARU, Director General Executiv, domnul Constantin VADUVA, Membru Directorat, domnul Adrian RUSU, Membru Directorat si domnul Ioan DIACONU Membru Directorat, în calitate de prestator,

și

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

ambele denumite în continuare părți.

Având în vedere:

- a. Licența nr. a beneficiarului pentru (producerea/furnizarea) de energie electrică;
- b. Prevederile Legii energiei electrice si a gazelor naturale nr.123/2012;
- c. Prevederile Codului de Masurare a Energiei Electrice aprobat prin Ordinul Președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 17/20.06.2002;
- d. Prevederile Codului tehnic al rețelei electrice de transport, aprobat prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr.20/2004, cu modificările ulterioare;
- e. Prevederile Codului comercial al pieței angro de energie electrică, aprobat prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr.25/2004;
- f. Prevederile Codului Civil, republicat, in temeiul art.218 din Legea nr. 71/2011 pentru punerea in aplicare a Legii nr. 287/2009 privind Codul Civil;
- g. Prevederile Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 54/2013 privind condițiile de încheiere a contractelor pentru prestarea serviciului de transport, servicii de sistem și de administrare a pieței angro de energie electrică;
- h. Prevederile Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr.52/19.12.2012 pentru aprobarea tarifului mediu pentru

serviciul de transport, a tarifului pentru serviciul de sistem, a tarifului practicat de operatorul pieței de energie electrica si a tarifelor zonale aferente serviciului de transport, practicate de operatorii economici din cadrul sectorului energiei electrice;

- i. Prevederile Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr.41/27.06.2013 pentru aprobarea tarifelor reglementate la energia electrica livrata de furnizorii de ultima instanta consumatorilor finali care nu si-au exercitat dreptul de eligibilitate, altii decat cei casnici si cei asimilati consumatorilor casnici, precum si a preturilor pentru energia reactiva;
- j. Prevederile Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr.58/07.08.2013 pentru modificarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr.52/19.12.2012 privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport, a tarifului pentru serviciul de sistem, a tarifului practicat de operatorul pieței de energie electrica si a tarifelor zonale aferente serviciului de transport, practicate de operatorii economici din cadrul sectorului energiei electrice;
- k. Prevederile procedurii operationale PO cod TEL 01.13/2013 privind instituirea garantiilor financiare in contractele pentru prestarea serviciului de transport, a serviciilor de sistem si a serviciilor prestate de operatorul comercial participantilor la piata angro de energie electrica;
- l. Alte documente legale.

părțile au convenit următoarele:

Secțiunea 1 Definiții

Art. 1 - Termenii utilizați în prezentul contract sunt definiți în anexa nr. 1.

Secțiunea 2 Obiectul și prețul contractului

Art. 2 - Obiectul contractului constă în asigurarea de către prestator a serviciului de transport, a serviciilor de sistem și a serviciilor prestate de operatorul pieței de energie electrică participanților la piața angro de energie electrică, 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 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 serviciile de sistem și serviciile prestate de operatorul pieței de energie electrică participanților la piața angro de energie electrică este cea achiziționată/utilizată de beneficiar în baza contractelor sale de pe piața angro de energie electrică și, după caz, pentru consumul propriu al rețelei de distribuție deținute. Această cantitate se determină în conformitate cu anexa nr. 2.

(3) Tarifele de transport, de servicii de sistem și pentru serviciile prestate de operatorul pieței de energie electrică participanților la piața angro de energie electrică aprobate de către autoritatea competentă și publicate în Monitorul Oficial al României, Partea I, vor fi utilizate în derularea contractului pentru determinarea contravalorii serviciilor prestate în perioadele de timp în care aceste tarife sunt în vigoare.

(4) Orice modificare a tarifelor menționate în paragraful (3) va conduce la aplicarea automată a 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 se calculează în conformitate cu anexa nr. 2 și sunt prezentate în anexa nr. 3.

(6) Valorile lunare contractate pentru serviciul de sistem se calculează în conformitate cu anexa nr. 2 și sunt prezentate în anexa nr. 4.

(7) Valorile lunare contractate pentru serviciile prestate de operatorul pieței de energie electrică participanților la piața angro de energie electrică se calculează în conformitate cu anexa nr. 2 și sunt prezentate în anexa nr. 5.

Art.4 - (1) Remunerarea serviciilor prestate potrivit acestui contract se realizează pentru cantitățile de energie electrică realizate efectiv și care sunt măsurate în conformitate cu Codul de măsurare a energiei electrice, aprobat prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr.17/2002, în punctul sau punctele de introducere/extragere/preluare a energiei electrice în/din nodurile rețelelor electrice de transport și de distribuție prezentate în anexa nr.6.

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

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

în care:

- $V_{G,RET}^m$, $V_{L,RET}^m$ - reprezintă valoarea serviciului de transport, în luna de contract m, în lei, și se determină conform algoritmului prevăzut în anexa nr.2.;
- V_{SS}^m este valoarea serviciului de sistem în luna de contract m, în lei, și se determină conform algoritmului prevăzut în anexa nr.2;
- V_{PEE}^m este valoarea pentru serviciile prestate de operatorul pieței de energie electrică participanților la piața angro de energie electrică în luna de contract, în lei, și se determină conform algoritmului prevăzut în anexa nr.2;

(3) Pentru punctele de măsurare din rețelele electrice de distribuție, definirea acestora și modul de agregare revine beneficiarului și operatorului rețelei respective, prin contracte de distribuție.

Secțiunea 3

Modalități și termene de plată

Art. 5 - (1) Pe întreaga durată a contractului, nu mai târziu de 10 zile financiare după începerea fiecărei luni contractuale, prestatorul va emite către beneficiar o factură cu suma care trebuie plătită de beneficiar pentru luna contractuală anterioară, calculată conform prevederilor anexei nr. 2.

Art. 6 - (1) Beneficiarul va plăti factura în termen de 10 zile de la data primirii sale, la expirarea acestui termen acesta aflându-se de drept în intarziere.

(2) Pentru plata facturii, beneficiarul poate alege orice modalitate legală de plată.

Art. 7 - Dacă ziua-limită de plată determinată conform art. 6 nu este o zi financiară, atunci ziua-limită de plată se consideră următoarea zi financiară.

Art. 8 - (1) Părțile confirmă că au agreeat reciproc băncile prin care urmează să se desfășoare derularea plăților.

Acestea sunt:

- pentru prestator - BCR, filiala sector 1 Bucuresti;
- pentru beneficiar -

Art. 9 - În cazul neîndeplinirii în termen de 30 de zile de la data scadenței a obligațiilor prevăzute la art.5, beneficiarul va plăti în afara sumei datorate o penalitate 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 scadentei până în ziua plății exclusiv. Valoarea totală a penalităților nu poate depăși valoarea sumei datorate.

Art. 10 - În cazul în care o sumă facturată de către prestator este contestată integral sau în parte de către beneficiar, acesta va înainta o notă explicativă prestatorului, cuprinzând obiecțiile sale, și va plăti suma rămasă necontestată până la data scadenței. 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 penalitate calculată conform prevederilor art. 9.

Art. 11- Plata facturii va fi efectuată 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. În cazul în care plata se efectuează prin compensare, data efectuării plății va fi data înregistrării Procesului Verbal, prin care au convenit asupra compensării. În situația în care partile contractante înregistrează datorii reciproce, acestea pot fi compensate, conform reglementărilor legale în vigoare aplicabile, la nivelul datoriei minime existente. Diferența rămasă de plată va fi achitată în condițiile prevederilor prezentului contract.

Secțiunea 4 Durata contractului

Art. 12 - (1) Acest contract își produce efectele începând cu data de 01.08.2013 până la data de 31.12.2014.

(2) În cazul în care, în perioada de valabilitate a acestui contract, intră în vigoare reglementări care conduc la restructurarea beneficiarului prin divizarea acestuia în mai multe societăți comerciale, fiecare societate comercială rezultată urmează să preia cota-parte corespunzătoare din prezentul contract, pe baza unui nou contract ce urmează a fi încheiat între părțile interesate.

(3) Prezentul contract încetează să își producă efectele în următoarele cazuri:

- a. părțile convin de comun acord încetarea contractului;
- b. ajungerea la termen/expirarea contractului;
- c. prin reziliere, în caz de neîndeplinire/îndeplinire defectuoasă a obligațiilor contractuale de către una dintre părți, caz în care se pot solicita despăgubiri de către cealaltă parte;
- d. 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;
- e. în caz de forță majoră, dacă împrejurarea care constituie forța majoră durează mai mult de 6 luni;
- f. în cazul în care beneficiarul nu reușește să îndeplinească oricare din obligațiile sale de plată, așa cum au fost menționate la Secțiunea 3 din contract, acesta aflându-se de drept în întârziere la expirarea termenelor stabilite prin prezentul contract.

Secțiunea 5 Documentele contractului

Art. 13 - Documentele prezentului contract sunt:

- a. acte adiționale;

- b. anexele nr.1-7, care fac parte integrantă din prezentul contract.

Secțiunea 6 Standarde

Art. 14 - Părțile sunt de acord 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 și recunosc că obligațiile ce le revin în baza prezentului contract nu pot fi invocate drept cauză a nerespectării acestei reglementări.

Secțiunea 7 Confidențialitate

Art. 15 - Fiecare parte se obligă să asigure confidențialitatea tuturor informațiilor, documentațiilor, datelor sau cunoștințelor 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 reglementările în vigoare;
- b. informațiile care au fost făcute publice până la încheierea contractului.

Art. 16 - Prevederile art.15 rămân valabile 5 (cinci) ani după încetarea relațiilor contractuale.

Secțiunea 8 Obligațiile prestatorului

Art.17 - Prestatorul are următoarele obligații:

- a. să asigure serviciile contractate în conformitate cu prevederile Codului comercial al pieței angro de energie electrică, 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 Codului tehnic al rețelei electrice de transport, aprobat prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei;
- d. la cererea beneficiarului, să pună la dispoziția acestuia toate datele privind serviciul prestat în conformitate cu prezentul contract, precum și rezultatele analizelor incidentelor din rețeaua electrică de transport care au dus la întreruperi în alimentarea cu energie electrică a consumatorilor finali;
- e. să suporte daunele solicitate de beneficiar și dovedite ca fiind cauzate din vina prestatorului pentru pagubele produse beneficiarului.

Secțiunea 9 Drepturile prestatorului

Art. 18 - 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 penalitățile de întârziere;
- c. să limiteze sau să întrerupă serviciile prestate în condițiile prevăzute la art. 21.
- d. să solicite beneficiarului, în temeiul art.21, alin.(4) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012 constituirea garanției financiare, în conformitate cu prevederile PO cod TEL 01.13/2013;
- e. să execute garanția financiară și să solicite beneficiarului actualizarea acesteia, în condițiile art.9 și în conformitate cu prevederile PO cod TEL 01.13/2013;
- f. să notifice Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei neîndeplinirea de către Beneficiar a obligațiilor instituite în prezentul contract referitoare la constituirea/actualizarea garanției financiare sau pentru plata facturilor emise de prestator, în vederea analizării condițiilor prevăzute la art. 31 din Regulamentul pentru acordarea licențelor și autorizațiilor în sectorul energiei electrice, aprobat prin Hotărârea de Guvern nr. 540/2004, cu modificările și completările ulterioare, referitoare la suspendarea și retragerea licenței;
- g. să denunțe unilateral acest contract cu notificare prealabilă scrisă de 15 zile pentru neîndeplinirea de către beneficiar a obligațiilor de plată la termenele stabilite conform Secțiunii 3, beneficiarul aflându-se de drept în întârziere la împlinirea acestor termene.

Secțiunea 10 Obligațiile beneficiarului

Art.19 - Beneficiarul are următoarele obligații:

- a. să achite integral și la termen facturile emise de prestator, eventualele corecții sau regularizări 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 format electronic sau prin fax, a valorilor orare ale energiei introduse/extrase în/din rețelele electrice de transport și distribuție, măsurate în punctele stabilite în anexa nr. 6;
- c. să respecte prevederile Codului tehnic al rețelei electrice de transport, aprobat prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei și dispozițiile dispecerului date în conformitate cu acesta;
- d. să constituie și să actualizeze garanția financiară conform PO cod TEL 01.13/2013;
- e. să transmită datele necesare derulării contractului, inclusiv orice modificare legată de date de identificare ale beneficiarului, persoane autorizate, persoane de contact și portofoliu de clienți, inclusiv orice modificare survenită în portofoliul sau de consumatori eligibili/captivi;
- f. să transmită la prestator cantitățile de energie electrică estimate pentru fiecare modificare survenită în portofoliul de clienți, pe fiecare zonă tarifară
- g. să transmită la prestator, în primele 3 (trei) zile ale lunii următoare lunii de contract, în format electronic la adresa comercial.transport@transelectrica.ro și prin fax, cantitățile de energie electrică introdusă/extrase/preluată efectiv în/din SEN în luna de contract centralizate conform Anexei nr. 2. Eventualele corecții sau regularizări ale cantităților de energie electrică vor fi stabilite pe baza valorilor măsurate aprobate de Operatorii de Rețea (de distribuție și de transport) respectiv și Beneficiar. La expirarea termenului de executare a obligației, beneficiarul se află de drept în întârziere.
- h. să transmită la prestator ori de câte ori este cazul Anexa nr. 2 actualizată și semnată;
- i. să prevadă în contractul încheiat cu o terță parte efectuarea formalităților vamale pentru energia electrică introdusă în SEN.

Secțiunea 11 Drepturile beneficiarului

Art. 20 - 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 Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei;
- b. să solicite prestatorului datele privind serviciile prestate în conformitate cu prezentul contract.

Secțiunea 12 Întreruperea sau limitarea serviciilor prestate

Art. 21- (1) Serviciile prestate în baza acestui contract pot fi întrerupte sau limitate în următoarele cazuri:

- a. în caz de forță majoră, în condițiile art. 22;
- b. prin acordul părților;
- c. în cazul în care plata facturilor emise conform art. 5 este neonorată, în condițiile determinate la art. 8, mai mult de 30 de zile de la data scadenței;
- d. în situația de avarie a sistemului electroenergetic național, în zone ale acestuia sau avarii de sistem în sistemele electroenergetice vecine;
- e. în cazul aplicării „Normativului de deconectări manuale“ și a „Normativului de limitări“ în situații critice de funcționare a sistemului electroenergetic național.

(2) Părțile convin întreruperea sau limitarea serviciilor prestate și în alte situații, cum ar fi:

- a. în cazul abaterilor de la schema normală de funcționare a instalațiilor de transport și de distribuție ca urmare a lucrărilor de rețehnologizare/reabilitare, în situația în care nu se pot asigura condițiile de siguranță și de regim normale;
- b. în situația prevenirii sau apariției unor avarii a echipamentelor din rețeaua electrică de transport, în urma cărora prestatorul nu mai poate asigura condițiile normate de siguranță în funcționare conform prevederilor Codului tehnic al rețelei electrice de transport, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, cu comunicarea către beneficiar a justificării acestei măsuri;
- c. pe durata necesară intervenției asupra elementelor primare și secundare ale rețelei de transport, în scopul înlăturării cauzelor care ar putea provoca incidente sau avarii la aceste elemente;
- d. în regimuri postavarie, când nu se pot asigura parametrii normali ai energiei electrice.

(3) În cazul de la paragraful (1) lit.c) decizia de întrerupere a serviciului se poate pune în practică după expirarea preavizului de 5 zile calendaristice pe care prestatorul trebuie să îl comunice beneficiarului. Drept primă zi de preaviz se consideră prima zi financiară 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 litigiului într-un mod convenabil ambelor părți. Preavizul poate fi prelungit printr-o decizie a prestatorului.

Secțiunea 13 Forța majoră

Art. 22 - (1) Părțile sunt absolvite 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. Circumstanțele de forță majoră sunt acelea care pot apărea pe

perioada de valabilitate a prezentului contract, în urma producerii unor evenimente extraordinare (de exemplu, calamități naturale, război, embargo), 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.

(2) Partea care invocă forța majoră trebuie să îi notifice acest lucru în scris celeilalte părți în decurs de 48 de ore de la apariția acesteia, apreciind și perioada în care urmările ei încetează, cu confirmarea autorității abilitate de la locul producerii evenimentului ce constituie forță majoră.

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

Secțiunea 14

Litigii

Art. 23 - (1) Litigiile care decurg din interpretarea și/sau executarea prezentului contract, care nu pot fi rezolvate pe cale amiabilă, vor fi supuse spre soluționare instanței judecătorești competente.

(2) Acest contract este supus și interpretat potrivit legii românești.

Secțiunea 15

Dispoziții finale

Art. 24 - (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 de viitorul cedent cu cel puțin 30 de zile calendaristice înainte de data începerii cesionării.

(3) Contractele încheiate de părți pot conține, după caz, ca anexe, Convenția de exploatare și Avizul tehnic de racordare.

(4) Contractele încheiate de părți se modifică și/sau completează automat, 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) se modifică/se completează prevederile prezentului contract-cadru, părțile având obligația preluării modificării/completării într-un act adițional la contract.

(5) Contractul încheiat de părți se poate prelungi, modifica sau completa prin acte adiționale, inclusiv pentru includerea prevederilor legislative ulterioare încheierii contractului, la propunerea oricărei părți.

Modificările prevederilor prezentului contract se pot face numai prin încheierea de acte adiționale, cu excepția celor prevăzute la art.3 alin.(4).

Secțiunea 16

Alte clauze

Art.25 - Derularea prezentului contract se va face de către persoanele nominalizate în Anexa nr. 7. Actualizarea se va face ori de câte ori intervin modificări ale conținutului acesteia (nume prenume, telefon, fax, e-mail), fără a fi necesar a se încheia act adițional la prezentul contract.

Art.26 (1) Prestatorul poate cesiona drepturile de creanță născute din prezentul contract, notificând în acest sens beneficiarul, cesiunea producând efecte față de acesta din momentul notificării.

(2) Obligatiile născute din prezentul contract rămân în sarcina părților contractante, astfel cum au fost stipulate și asumate inițial.

Prezentul contract a fost încheiat la data de în trei (3) exemplare deopotrivă originale, dintre care unul la beneficiar și două la prestator.

Prestator,

Beneficiar,

Stefan -Doru BUCATARU
Director General Executiv

Constantin VADUVA
Membru Directorat

Adrian RUSU
Membru Directorat

Ioan DIACONU
Membru Directorat

Maria IONESCU
Director Economic

Gheorghe Cristian VISAN
Manager Marketing Piete de Energie

Sorinela ROSIANU
Consilier juridic
Oficiu juridic si Contencios

Semnificația termenilor din contract

Termenii utilizați în contract sunt cei definiți în Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012.

În înțelesul contractului, termenii de mai jos au următoarea semnificație:

Autoritate competentă	Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei - ANRE
Beneficiar	Operatorul comercial cu care se încheie contractul
Beneficiar al serviciului de transport	(Producător) - pentru componenta de introducere a energiei electrice în rețeaua de transport și/sau rețeaua de distribuție; (Furnizor)/(Operator de distribuție)/(Client final) - pentru componenta de extragere/preluare a energiei electrice din rețeaua de transport și/sau rețeaua de distribuție;
Beneficiar al serviciilor de sistem	(Furnizor)/(Operator de distribuție)/(Client final).
Beneficiar al serviciilor prestate de operatorul pieței de energie electrică	(Furnizor)/(Operator de distribuție)/(Client final). (Producător)/(Furnizor) - în cazul exportului de energie electrică.
Energie electrică transportată	Energie electrică activă pentru care se asigură serviciul de transport, măsurată în punctele de introducere în/extragere din rețelele electrice
Lună de contract	O lună calendaristică în cadrul unui an calendaristic
Rețea electrică	Ansamblul de linii, inclusiv elementele de susținere și de protecție a acestora, stațiile electrice și alte echipamente electroenergetice conectate între ele prin care se transmite energia electrică de la o capacitate energetică de producere a energiei electrice la un utilizator; rețeaua electrică poate fi rețea de transport sau rețea de distribuție
Rețea electrică de distribuție	Rețeaua electrică cu tensiunea de linie nominală până la 110kV inclusiv
Rețea electrică de transport	Rețeaua electrică de interes național și strategic cu tensiune de linie nominală > 110kV
Serviciu de sistem	Serviciu asigurat de operatorul de transport și de sistem pentru menținerea nivelului de siguranță în funcționare a sistemului electroenergetic, precum și a calității energiei electrice, conform reglementărilor în vigoare
Servicii de sistem funcționale	Servicii de sistem asigurate de Compania Națională „Transelectrica” - S.A., care exprimă activitatea curentă a operatorului de transport și de sistem. Au o natură de monopol.
Serviciu de sistem tehnologic	Serviciu asigurat de către producători sau clienții finali dispecerizabili, la cererea operatorului de transport și de sistem, pentru menținerea nivelului de siguranță în funcționare a Sistemului electroenergetic național, precum și a calității energiei electrice transportate la parametrii prevăzuți de normele în vigoare
Serviciu de transport	Serviciul asigurat de operatorul de transport și de sistem care constă în asigurarea transmiterii, în condiții de eficiență și siguranță, a energiei electrice între două sau mai multe puncte ale rețelei de transport, cu respectarea standardelor de performanță în vigoare
Tarif zonal de transport	Sistem de prețuri reglementate la nivel local, pentru serviciul de transport al energiei electrice, bazat pe costuri marginale, diferențiat pe noduri (zone) de introducere în/extragere din rețeaua electrică
Zonă (de sistem)	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.)

Elemente de calcul al contravalorii serviciului de transport al energiei electrice, serviciilor de sistem și serviciilor prestate de operatorul pieței de energie electrică participanților la piața angro de energie electrică

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:

$$V_{G,RET}^{contr,m} = \sum_i \left(T_{Gi} \times \sum_{h,d} Q_{livrat,i,h}^{est,d} \right) \text{ [lei]},$$

In care:

- i reprezintă zona tarifara de transport a rețelei electrice in care beneficiarul introduce energie electrica;
- $Q_{livrat,i,h}^{est,d}$ este cantitatea estimata de energie electrica ce urmeaza a fi livrata de beneficiar in zona i , in ora h din ziua d a lunii m de contract, diminuata cu energia electrica achizitionata de prestator de la beneficiar pentru acoperirea consumului propriu din reseaua de transport, in MWh; cantitatile de energie electrica estimate vor fi completate in tabelul din prezenta anexa;
- T_{Gi} este tariful nodal de transport pentru introducerea de energie electrica in zona i , exprimata in 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:

$$V_{L,RET}^{contr,m} = \sum_i \left(T_{Li} \times \sum_{h,d} Q_{consum,i,h}^{est,d} \right) \text{ [lei]},$$

In care:

- i reprezintă zona tarifara de transport a rețelelor electrice din care beneficiarul extrage energie electrica;
- $Q_{consum,i,h}^{est,d}$ este cantitatea estimata de energie electrica ce urmeaza a fi consumata/furnizata de beneficiar pentru acoperirea consumului propriu din reseaua de distributie/consumatorului sau in zona i , in ora h din ziua d a lunii m de contract, in MWh; cantitatile de energie electrica estimate vor fi completate in tabelul din prezenta anexa;
- T_{Li} este tariful nodal de transport pentru extragerea de energie electrica in zona i , exprimata in 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:

$$V_{G,RET}^m = \sum_i \left(T_{Gi} \times \sum_{h,d} Q_{livrat,i,h}^d \right) \text{ [lei]},$$

In care:

- i reprezintă zona tarifara de transport a rețelei electrice in care beneficiarul introduce energie electrica;
- $Q_{livrat,i,h}^d$ este cantitatea de energie electrica livrata de beneficiar in zona i , in ora h din ziua d a lunii m de contract, masurata in punctele definite in anexa nr. 6 la contract, diminuata cu energia electrica achizitionata de prestator de la beneficiar pentru acoperirea consumului propriu din rețeaua de transport, in MWh;
- T_{Gi} este tariful nodal de transport pentru introducerea de energie electrica in zona i , exprimata in 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:

$$V_{L,RET}^m = \sum_i \left(T_{Li} \times \sum_{h,d} Q_{consum,i,h}^d \right) \text{ [lei]},$$

In care:

- i reprezintă zona tarifara de transport a rețelelor electrice din care beneficiarul extrage energie electrica;
- $Q_{consum,i,h}^d$ este cantitatea de energie electrica consumata/furnizata de beneficiar pentru acoperirea consumului propriu din rețeaua de distributie/consumatorului sau in zona i , in ora h din ziua d a lunii m de contract, masurata in punctele definite in anexa nr.6 la contract, in MWh;
- T_{Li} este tariful nodal de transport pentru extragerea de energie electrica din zona i , exprimata in 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:

$$V_{SS}^{contr,m} = \sum_{h,d} \left(T_{SS}^h \times Q_{consum,h}^{est,d} \right) \text{ [lei]},$$

In care:

- $Q_{consum,h}^{est,d}$ este cantitatea estimata de energie electrica ce urmeaza a fi consumata/furnizata de beneficiar pentru acoperirea consumului propriu din rețeaua de distribuție/consumatorului sau in ora h din ziua d a lunii m de contract, in MWh; cantitatile de energie electrica vor fi completate in tabelul din prezenta anexa;
- T_{SS}^h este tariful orar pentru serviciul de sistem corespunzator palierului in care se tranzactioneaza energia electrica, exprimat in 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:

$$V_{SS}^m = \sum_{h,d} \left(T_{SS}^h \times Q_{consum,h}^d \right) \text{ [lei]},$$

In care:

- $Q_{consum,h}^d$ este cantitatea de energie electrica consumata/furnizata de beneficiar pentru acoperirea consumului propriu din rețeaua de distribuție/consumatorului sau in ora h din ziua d a lunii m de contract, masurata in punctele definite in anexa nr.6 la contract, in MWh;
- T_{SS}^h este tariful orar pentru serviciul de sistem corespunzator palierului in care se tranzactioneaza energia electrica, exprimat in lei/MWh.

E. Valoarea lunară contractată a serviciului pentru serviciile prestate de operatorul pieței de energie electrică participanților la piața angro de energie electrică 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, furnizor și/sau producător exportator) se determină astfel:

$$V_{PEE}^{contr,m} = T_{PEE} \times \sum_{h,d} Q_{consum,h}^{est,d} \text{ [lei]}$$

In care:

- $Q_{consum,h}^{est,d}$ este cantitatea estimata de energie electrica ce urmeaza a fi consumata/furnizata de beneficiar pentru acoperirea consumului propriu din rețeaua de distribuție/consumatorului sau si/sau la export in ora h din ziua d a lunii m de contract in MWh; cantitatile de energie electrica estimate vor fi completate in tabelul din prezenta anexa;
- T_{PEE} este tariful pentru serviciile prestate de operatorul pietei de energie electrica participantilor la piata angro de energie electrica, exprimat in lei/MWh.

F. Valoarea lunară realizată a serviciilor prestate de operatorul pieței de energie electrică participanților la piața angro de energie electrică 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, furnizor și/sau producător exportator) se determină astfel:

$$V_{PEE}^m = T_{PEE} \times \sum_{h,d} Q_{consum,h}^d \text{ [lei]}$$

În care:

- $Q_{consum,h}^d$ este cantitatea de energie electrică consumată/furnizată de beneficiar pentru acoperirea consumului propriu din rețeaua de distribuție/consumatorului sau și/sau la export în ora h din ziua d a lunii m de contract măsurată în punctele definite în anexa nr.6 la contract, în MWh.
- T_{PEE} este tariful pentru serviciile prestate de operatorul pieței de energie electrică participanților la piața angro de energie electrică, exprimat în lei/MWh.

Cantitățile orare estimate de energie electrică ce urmează a fi livrate/consumate/furnizate de beneficiar în/din rețelele electrice de transport și distribuție în luna de contract m și zona tarifară i [MWh]

Tabelul nr. 1

Interval orar	Ziua 1	Ziua 2	Ziua 3	Ziua 31
0-1					
1-2					
...					
23-24					
TOTAL:					

Cantitățile estimate de energie electrică ce urmează a fi livrate prin rețelele electrice de transport și/sau distribuție pe zone tarifare și contravaloarea estimată a serviciilor de transport

Zona de tarifare				Luna 1	Luna 2		Luna n	TOTAL
Cod	Nume							
Serviciul de transport	1G	Muntenia	En. Furnizata	MWh				
			Tarif	lei/MWh	8.16	8.16	8.16	8.16
			Contravaloare	lei				
	2G	Transilvania Nord	En. Furnizata	MWh				
			Tarif	lei/MWh	5.78	5.78	5.78	5.78
			Contravaloare	lei				
	3G	Transilvania Centrala	En. Furnizata	MWh				
			Tarif	lei/MWh	8.54	8.54	8.54	8.54
			Contravaloare	lei				
	4G	Oltenia	En. Furnizata	MWh				
			Tarif	lei/MWh	11.90	11.90	11.90	11.90
			Contravaloare	lei				
	5G	Moldova	En. Furnizata	MWh				
			Tarif	lei/MWh	7.40	7.40	7.40	7.40
			Contravaloare	lei				
	6G	Dobrogea	En. Furnizata	MWh				
			Tarif	lei/MWh	9.68	9.68	9.68	9.68
			Contravaloare	lei				
TOTAL	TOTAL	En. Furnizata	MWh					
		Tarif mediu	lei/MWh					
		Contravaloare	lei					
		TVA	lei					
		TOTAL	lei					

Beneficiar,

Cantitățile estimate de energie electrică ce urmează a fi extrase din electrice de transport și/sau distribuție și contravalorile estimate ale serviciului de transport, serviciilor de sistem și serviciilor prestate de operatorul pieței de energie electrică

		Zona de tarificare		Luna 1	Luna 2	...	Luna m	TOTAL
Cod	Nume							
Serviciul de transport	1L	Muntenia de Nord	En. El.Extrasa	MWh				
			Tarif	lei/MWh	13.36	13.36	13.36	13.36
			Contravaloare	lei				
	2L	Muntenia de Sud	En. El.Extrasa	MWh				
			Tarif	lei/MWh	12.50	12.50	12.50	12.50
			Contravaloare	lei				
	3L	Oltenia	En. El.Extrasa	MWh				
			Tarif	lei/MWh	9.16	9.16	9.16	9.16
			Contravaloare	lei				
	4L	Banat	En. El.Extrasa	MWh				
			Tarif	lei/MWh	11.87	11.87	11.87	11.87
			Contravaloare	lei				
	5L	Transilvania de Sud	En. El.Extrasa	MWh				
			Tarif	lei/MWh	12.47	12.47	12.47	12.47
			Contravaloare	lei				
	6L	Transilvania de Nord	En. El.Extrasa	MWh				
			Tarif	lei/MWh	12.52	12.52	12.52	12.52
			Contravaloare	lei				
	7L	Moldova	En. El.Extrasa	MWh				
			Tarif	lei/MWh	13.05	13.05	13.05	13.05
			Contravaloare	lei				
	8L	Dobrogea	En. El.Extrasa	MWh				
			Tarif	lei/MWh	9.82	9.82	9.82	9.82
			Contravaloare	lei				
	TOTAL	En. El.Extrasa	MWh					
		Tarif	lei/MWh					
		Contravaloare	lei					
Servicii de sistem		En. El.Extrasa	MWh					
		Tarif	lei/MWh	13.42	13.42	13.42	13.42	
		Contravaloare	lei					
Serviciul de administrare piata		En. El.Extrasa	MWh					
		Tarif	lei/MWh	0.37	0.37	0.37	0.37	
		Contravaloare	lei					
Contravaloare		Servicii	MWh					
		TVA	lei/MWh					
		TOTALA	lei					

Beneficiar,

		Zona de tarificare									
		Cod	Nume			Luna 1	Luna 2	...	Luna m	TOTAL	
Serviciul administrare piata	1L	Muntenia de NORD	En. El.exportata	MWh							
	2L	Muntenia de SUD	En. El.exportata	MWh							
	3L	Oltenia	En. El.exportata	MWh							
	4L	Banat	En. El.exportata	MWh							
	5L	Transilvania de SUD	En. El.exportata	MWh							
	6L	Transilvania de NORD	En. El.exportata	MWh							
	7L	Moldova	En. El.exportata	MWh							
	8L	Dobrogea	En. El.exportata	MWh							
		TOTAL	En. El.exportata	MWh							
			Tarif OPCOM	Lei/MWh	0.37	0.37			0.37	0.37	
	Contravaloare		Lei								

Beneficiar,

F. Determinarea cantitatii de energie electrica reactiva si a contravalorii serviciului corespunzator

1. Cantitatea de energie electrica reactiva asigurata de prestator si supusa facturarii se calculeaza dupa cum urmeaza:

$$E_{reactiv}^{facturat,m} = E_{reactiv}^{realiz,m} - E_{reactiv}^{normat,m} > 0;$$

Energia electrica reactiva corespunzatoare energiei electrice active efectiv realizate si factorului de putere neutral, $\varphi = 0.92$:

$$E_{reactiv}^{normat,m} = E_{activ}^{realiz,m} * \text{tg}(\cos\varphi)$$

Energia electrica reactiva efectiv consumata - $E_{reactiv}^{realiz,m}$ - este comunicata de consumator, furnizorului care alimenteaza consumatorul racordat direct la RET.

2. Contravaloarea energiei electrice reactive se determina prin relatia:

$$V_{reactiv}^{facturat,m} = T_{reactiv}^{m,il} * E_{reactiv}^{facturat,m}, \text{ unde}$$

$T_{reactiv}^{m,il}$ = tarif de tarificare a energiei reactive corespunzator zonei de extractie iL corespunzatoare zonei energetice in care are loc consumul de energie electrica reactiva aplicabila in luna m.

Cantitati de energie electrica injectate in retelele electrice
 pentru luna..... din anul

Zona de tarifare		Cantitate MWh
Cod	Nume	
1G	Muntenia	
2G	Transilvania Nord	
3G	Transilvania Centrala	
4G	Oltenia	
5G	Moldova	
6G	Dobrogea	
TOTAL		

Beneficiar,

Cantitatile de energie electrica extrase din retelele electrice in regim de autofurnizare/
 pentru alimentarea consumatorii eligibili pentru luna.....
 din anul

Zona de tarifare		Cantitate MWh
Cod	Nume	
1L	Muntenia Nord	
2L	Muntenia Sud	
3L	Oltenia	
4L	Banat	
5L	Transilvania Sud	
6L	Transilv.Nord	
7L	Moldova	
8L	Dobrogea	
TOTAL		

Beneficiar,

ANEXA Nr. 3

Valorile orare estimate ale serviciului de transport al energiei electrice pentru energia livrată/consumată/furnizată de beneficiar în rețelele de transport și distribuție în luna de contract m și zona tarifară i [lei]

Interval orar	Ziua 1	Ziua 2	Ziua 3	Ziua 31
0-1					
1-2					
23-24					
TOTAL:					

ANEXA Nr. 4

Valorile orare estimate ale serviciului de sistem pentru energia consumată/furnizată de beneficiar în rețelele de transport și distribuție în luna de contract m [lei]

Interval orar	Ziua 1	Ziua 2	Ziua 3	Ziua 31
0-1					
1-2					
23-24					
TOTAL:					

ANEXA Nr. 5

Valorile orare estimate ale serviciilor prestate de operatorul pieței de energie electrică participanților la piața angro de energie electrică pentru energia consumată/furnizată de beneficiar din rețelele de transport și distribuție în luna de contract m [lei]

Interval orar	Ziua 1	Ziua 2	Ziua 3	Ziua 31
0-1					
1-2					
23-24					
TOTAL:					

Lista punctelor de măsurare pentru determinarea cantităților orare de energie electrică livrată/consumată/furnizată de beneficiar în rețelele de transport și distribuție în luna de contract m și zona tarifară i

Modul de agregare a valorilor măsurate

Persoane de contact și informații comerciale

Prestator

Contact Comercial:

Nume: Sorin Cristian PISPIRIS

Telefon: + 4 021 303 5677

Fax: + 4 021 303 5670

e-mail: cristian.pispiris@transelectrica.ro, comercial.transport@transelectrica.ro

Nume: Gheorghe Cristian VISAN

Telefon: + 4 021 303 5922

Mobil: +40 751 107 729

Fax: + 4 021 303 5670

e-mail: george.visan@transelectrica.ro, comercial.transport@transelectrica.ro

Nume: Tudor ADASCALITEI

telefon: + 4 021 303 5731

mobil: +40758 043 905

fax: + 4 021 303 5670

e-mail: tudor.adascalitei@transelectrica.ro,

Nume: Rodica Teodora BARSANESCU

telefon: + 4 021 303 5601

mobil: +40 743 022 962

fax: + 4 021 303 5670

e-mail: rodica.barsanescu@transelectrica.ro, comercial.transport@transelectrica.ro

Nume: Cristian SIBOIU

Telefon: + 4 021 303 5827

Mobil: +40 745 375135

Fax: + 4 021 303 5670

e-mail: cristian.siboiu@transelectrica.ro; comercial.transport@transelectrica.ro

BENEFICIAR

Contact Comercial: