

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

pentru aprobarea Contractului-cadru pentru utilizarea Sistemului electroenergetic național pentru schimburile de energie electrică programate cu țările perimetrice, între Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. și beneficiar

Având în vedere prevederile art. 25 alin. (1) 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,

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

Art. 1. — Se aprobă Contractul-cadru pentru utilizarea Sistemului electroenergetic național pentru schimburile de energie electrică programate cu țările perimetrice, între Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. și beneficiar, prevăzut în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Prevederile prezentului ordin se aplică operatorului de transport și de sistem și operatorilor comerciali care solicită utilizarea Sistemului electroenergetic național pentru schimburi de energie electrică programate cu țări perimetrice.

Art. 3. — Departamentele de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei vor urmări respectarea prevederilor prezentului ordin.

Art. 4. — La data publicării prezentului ordin, Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 41/2007 privind aprobarea Contractului-cadru pentru prestarea serviciului de tranzit al energiei electrice din/spre țările perimetrice prin Sistemul electroenergetic național între [Operatorul de transport și de sistem] și [Client], publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 754 din 6 noiembrie 2007, se abrogă.

Art. 5. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale
de Reglementare în Domeniul Energiei,
Nicolae Havrileț

București, 7 septembrie 2016.
Nr. 46.

ANEXĂ

CONTRACT-CADRU

pentru utilizarea Sistemului electroenergetic național pentru schimburile de energie electrică programate cu țările perimetrice, între Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. și beneficiar

Nr. /

Încheiat între:

Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A., societate administrată în sistem dualist, 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 prestator,

și
[Beneficiar], societate comercială cu sediul în, înregistrată la [Oficiul Registrului Comerțului]* cu numărul, cod de înregistrare fiscală (CIF)** nr., cont de virament IBAN, deschis la, reprezentată de, în calitate de beneficiar,
ambele denumite în continuare părți.

Având în vedere:

- Solicitarea nr. / a beneficiarului privind încheierea unui contract pentru utilizarea Sistemului electroenergetic național (SEN) pentru schimburi de energie electrică programate (import, export, tranzit) cu țări perimetrice;
- prevederile Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;
- prevederile Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 46/2016 pentru aprobarea Contractului-cadru pentru utilizarea Sistemului electroenergetic național pentru schimburile de energie electrică programate cu țările perimetrice, între Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. și beneficiar;

*) Pentru clienții persoane juridice străine se completează nr. de înregistrare la camerele de comerț (sau instituțiile echivalente) din țara respectivă, banca și contul.

**) Pentru clienții persoane juridice străine se completează nr. de înregistrare al contului de TVA emis de organele fiscale din țara unde este înregistrată persoana juridică străină.

- d) prevederile Legii nr. 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare;
- e) prevederile Codului comercial al pieței angro de energie electrică, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 25/2004, cu modificările ulterioare;
- f) prevederile Codului tehnic al rețelei electrice de transport, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 20/2004, cu modificările ulterioare;
- g) prevederile Procedurii operaționale „Mecanismul de compensare a efectelor utilizării rețelelor electrice de transport pentru tranzite de energie electrică între operatorii de transport și de sistem”, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 6/2010, cu modificările ulterioare;
- h) Acordul multianual de clearing și decontare pentru ITC, încheiat pe baza mecanismului ITC aprobat în 23 februarie 2011 în cadrul Adunării generale a European Network Transmission System Operators Electricity (ENTSO-E);
- i) prevederile Regulamentului (UE) nr. 838/2010 al Comisiei din 23 septembrie 2010 privind stabilirea orientărilor referitoare la mecanismul compensărilor între operatorii de sisteme de transport și abordarea comună de reglementare în domeniul stabilirii taxelor de transport;
- j) prevederile Procedurii operaționale „Alocarea capacității de interconexiune a SEN cu sistemele electroenergetice vecine” cod: TEL 01.06, revizia în vigoare;
- k) prevederile Regulamentului de programare a unităților de producție și a consumatorilor disperecerizabili, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 32/2013;
- l) prevederile Regulamentului privind stabilirea măsurilor de salvagardare în situații de criză apărute în funcționarea Sistemului energetic național, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 142/2014;
- m) prevederile Regulamentului privind suspendarea funcționării pieței angro de energie electrică și regulile comerciale aplicabile, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 23/2016;
- n) prevederile Procedurii operaționale „Definirea situațiilor de urgență pentru care C.N. Transelectrica — S.A. poate restricționa dreptul participanților de a utiliza capacitatea de interconexiune câștigată în cazul licitațiilor și modificarea operativă a graficelor de schimb notificate” cod: TEL — 07.III AV — DN/103, revizia în vigoare;
- o) prevederile Procedurii operaționale „Conținutul și formatul-cadru al notificărilor fizice, declarațiilor de disponibilitate și modificarea acestora” cod: TEL — 07.VI ECH-DN/133, revizia în vigoare;
- p) prevederile Procedurii operaționale „Notificarea tranzitelor de către participanții la piața de energie electrică” cod: TEL.07.VI ECH-DN/11, revizia în vigoare;
- q) Condițiile generale asociate licenței pentru activitatea traderului de energie electrică, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 13/2015, cu modificările ulterioare;
- r) Condițiile generale asociate licenței pentru activitatea de furnizare a energiei electrice, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 8/2014, cu modificările ulterioare.
- Părțile au convenit următoarele:

1. Definiții

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

2. Obiectul și prețul contractului

Art. 2. — Obiectul contractului constă în asigurarea de către prestator în favoarea beneficiarului a schimbului de energie electrică programat cu țările perimetrice (import, export, tranzit) prin Sistemul electroenergetic național (SEN), denumit în continuare *serviciul prestat*, și reglementarea raporturilor dintre părți privind obligațiile financiare și modalitățile de plată pentru serviciul prestat.

Art. 3. — (1) Cantitățile de energie electrică ce fac obiectul serviciului prestat sunt:

a) Cantitățile programate de energie electrică introduse/extrase în/din SEN de către beneficiar la punctul de graniță România — [] țară perimetrică [] pe linia/liniile de interconexiune [] și simultan extrase/introduse din/in SEN de beneficiar la punctul de graniță România — [], pe linia/liniile de interconexiune [], considerate import/export notificat de energie electrică (tranzit) pentru SEN;

b) Cantitățile programate de energie electrică introduse în SEN de beneficiar la punctul de graniță România — [] țară perimetrică [] pe linia/liniile de interconexiune [], notificate ca import de energie electrică;

c) Cantitățile programate de energie electrică extrase din SEN de beneficiar la punctul de graniță România — [] țară perimetrică [], pe linia/liniile [], notificate ca export de energie electrică.

(2) Tariful reglementat pentru schimburile de energie electrică cu țările perimetrice este aprobat prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, este publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, și se

utilizează pentru determinarea contravalorii serviciului prestat în perioada de timp în care acest tarif este în vigoare.

(3) Valoarea serviciului prestat în luna de contract se determină astfel:

$$V(t) = S_{\text{facturat}}(t) \times T_{\text{tranzit}}$$

unde:

$V(t)$ — valoarea serviciului prestat beneficiarului t , exprimată în euro;

$S_{\text{facturat}}(t)$ — cantitatea lunară de energie electrică facturată beneficiarului t , conform anexei nr. 2, exprimată în MWh;

T_{tranzit} — tariful reglementat pentru schimburile de energie electrică cu țările perimetrice, exprimat în euro/MWh, exclusiv TVA.

(4) Introducerea/extragerea în/din SEN a energiei electrice, care face obiectul prezentului contract, se efectuează pe baza notificării de către beneficiar către prestator a schimburilor programate de import/export/tranzit, în format electronic, în conformitate cu regulile stabilite în procedurile specifice.

(5) În prezentul contract, orice referire cu privire la oră se referă la ora Europei Centrale (CET).

(6) Orice modificare a tarifului reglementat menționat la alin. (2) conduce la aplicarea noului tarif începând cu data intrării în vigoare a acestuia, fără a fi necesară încheierea de acte adiționale la prezentul contract.

(7) Capacitatea de interconexiune necesară pentru realizarea schimburilor de energie electrică programate cu țări perimetrice este alocată de către operatorii de sistem ai

sistemelor electroenergetice ale țărilor vecine sau de către prestator și este contractată de beneficiar conform prevederilor reglementărilor în vigoare. Depășirea capacității de interconexiune contractate de beneficiar nu este permisă.

(8) În termen de 5 zile lucrătoare de la încheierea lunii de contract, prestatorul comunică beneficiarului cantitatea de energie electrică aferentă schimburilor de energie electrică programate, determinată conform alin. (1), precum și cantitatea de energie electrică pentru care se calculează contravaloarea serviciului prestat conform art. 4.

Art. 4. — Cantitățile de energie electrică pentru care se plătește serviciul prestat potrivit prezentului contract reprezintă cantitățile nete orare de energie electrică determinate pe baza cantităților de energie electrică programate, notificate de către toți participanții care solicită utilizarea SEN pentru schimburile de energie electrică cu țări perimetrice, rezultate din alocarea pro-rata conform anexei nr. 2 la contract.

3. Modalități și termene de plată

Art. 5. — (1) În termen de 15 (cincisprezece) zile lucrătoare de la sfârșitul lunii de contract, prestatorul emite o factură lunară pentru serviciul integral prestat, stabilit în conformitate cu cantitățile determinate conform art. 3 alin. (1). Factura se emite în lei, cu TVA inclus.

(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 serviciul de curierat rapid, contravaloarea serviciului de curierat fiind suportată de către beneficiar.

(3) Valoarea în lei a facturii prevăzute la alin. (1) se calculează la cursul oficial BNR euro/leu de la data emiterii facturii.

(4) Beneficiarul plătește factura până la data scadenței, respectiv 5 zile lucrătoare de la data primirii sale, la expirarea acestui termen beneficiarul aflându-se de drept în întârziere.

Art. 6. — Pentru plata facturii prevăzute la art. 5, beneficiarul poate alege orice modalitate legală de plată prevăzută de legislația în vigoare. Corespunzător modului de plată ales, factura se consideră achitată de beneficiar la data înregistrării plății în extrasul bancar al beneficiarului, la data preluării cecului de către prestator, la data semnării ordinului de compensare sau la data considerată de reglementările în vigoare pentru celelalte mijloace legale de plată.

Art. 7. — (1) Pentru neplata la data scadenței a obligațiilor prevăzute la art. 5, prestatorul calculează și beneficiarul plătește acestuia, 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 și până în ziua plății (exclusiv).

(2) Valoarea totală a dobânzii penalizatoare nu poate depăși valoarea sumei datorate.

Art. 8. — Orice taxe și comisioane bancare, cu excepția celor percepute de banca prestatorului, se suportă de către beneficiar.

4. Durata contractului

Art. 9. — (1) Prezentul contract își produce efectele începând cu data de, ora 00:00 (CET) și până la încetarea acestuia, în conformitate cu una dintre modalitățile prevăzute la alin. (3).

(2) În cazul în care, în perioada de valabilitate a prezentului contract, are loc restructurarea beneficiarului prin divizarea acestuia în mai multe societăți comerciale, noii beneficiari 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, cu notificare prealabilă;

b) prin reziliere, după o notificare prealabilă de 5 zile calendaristice, fără a mai fi necesară îndeplinirea altei proceduri sau intervenția instanțelor de judecată, 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;

c) forță majoră, dacă împrejurarea care constituie forța majoră durează mai mult de 6 luni de la data declarării acesteia;

d) beneficiarul nu obține prelungirea perioadei de valabilitate a licenței care îi conferă dreptul să efectueze operațiuni de import și/sau de export de energie electrică;

e) încetează Contractul de alocare a capacității de interconexiune pentru import/export și tranzit de energie electrică dintre sistemul electroenergetic românesc și sistemele electroenergetice vecine, încheiat între beneficiar și Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A.

5. Documentele contractului

Art. 10. — Anexele nr. 1 și 2 fac parte integrantă din prezentul contract.

6. Standarde

Art. 11. — Părțile sunt de acord să respecte instrucțiunile și comenzile operaționale (operative) emise de prestator în baza reglementărilor în vigoare și recunosc că obligațiile ce le revin în baza prezentului contract nu pot fi invocate drept cauză a nerespectării acestor reglementări.

7. Obligațiile prestatorului

Art. 12. — Prestatorul are următoarele obligații:

a) să asigure serviciul contractat în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare;

b) să armonizeze cu operatorii sistemelor de transport al energiei electrice vecine graficele de introducere/extragere în/din SEN a energiei electrice notificate de beneficiar în limita capacității de interconexiune alocate;

c) să asigure conducerea operațională a SEN conform prevederilor Codului tehnic al rețelei electrice de transport, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 20/2004, cu modificările ulterioare;

d) să asigure parametri tehnici de calitate ai serviciului prestat conform prevederilor Codului tehnic al rețelei electrice de transport, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 20/2004, cu modificările ulterioare, și ale Standardului de performanță pentru serviciul de transport al energiei electrice și pentru serviciul de sistem, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 12/2016;

e) să pună la dispoziția beneficiarului, la cererea acestuia, toate datele privind serviciul prestat în conformitate cu prezentul contract;

f) să suporte daunele produse beneficiarului, solicitate de acesta și dovedite ca fiind cauzate din culpa prestatorului.

8. Drepturile prestatorului

Art. 13. — Prestatorul are următoarele drepturi:

a) să factureze contravaloarea serviciului prestat, la valoarea stabilită conform art. 5;

b) să încaseze la termenele stabilite contravaloarea serviciului prestat și dobânzile penalizatoare, conform prevederilor prezentului contract;

c) să limiteze sau să întrerupă serviciul prestat în condițiile prevăzute la art. 16.

9. Obligațiile beneficiarului

Art. 14. — Beneficiarul are următoarele obligații:

a) să obțină capacitatea de interconexiune pentru introducerea/extragerea energiei electrice în/din rețeaua electrică de transport, care face obiectul prezentului contract;

- b) să achite integral și la termen facturile emise de prestator;
- c) să notifice către prestator schimburile programate de import/export/tranzit de energie electrică, în format electronic, în conformitate cu regulile stabilite în procedurile specifice;
- d) să identifice și să comunice părțile responsabile cu echilibrarea sau acei operatori licențiați angajați în realizarea echilibrării din sistemul exportator și din sistemul importator, care să asigure transmiterea graficelor orare programate la operatorul de sistem al sistemului respectiv;
- e) să respecte prevederile reglementărilor în vigoare și dispozițiile dispecerului, date în conformitate cu acestea;
- f) să asigure transmiterea către prestator a datelor necesare derulării contractului.

10. Drepturile beneficiarului

Art. 15. — Beneficiarul are următoarele drepturi:

- a) să beneficieze de serviciul asigurat de prestator, în conformitate cu prevederile prezentului contract și ale reglementărilor în vigoare;
- b) să solicite prestatorului datele privind serviciul prestat în conformitate cu prezentul contract;
- c) să solicite prestatorului despăgubiri pentru daune produse și dovedite ca fiind cauzate din culpa acestuia.

11. Limitarea sau întreruperea serviciului prestat

Art. 16. — (1) Serviciul prestat în baza prezentului contract poate fi limitat sau întrerupt în următoarele cazuri:

- a) în cazul neîndeplinirii obligațiilor de plată, în mai mult de 5 (cinci) zile de la data scadenței;
- b) în caz de forță majoră, în condițiile art. 19;
- c) prin acordul părților;
- d) în situație de avarie a SEN, în zone ale acestuia sau avarii de sistem în sistemele electroenergetice din țările perimetrice;
- e) în cazul abaterilor de la schema normală de funcționare a instalațiilor de transport și de distribuție ca urmare a lucrărilor de retehnologizare/reabilitare, în cazul în care nu se pot asigura condițiile de siguranță și de regim normale;
- f) în situația prevenirii sau apariției unor avarii ale echipamentelor din rețeaua electrică de transport, în urma cărora prestatorul nu mai poate asigura condițiile normale de siguranță în funcționare conform prevederilor „Codului tehnic al rețelei electrice de transport”, aprobat prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, cu comunicarea către beneficiar a justificării acestei măsuri;
- g) 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;

h) în regimuri postăvarie, când nu se pot asigura parametri normali ai energiei electrice;

i) în cazul întreruperii introducerii/extragerii în/din SEN a energiei electrice de către sistemele electroenergetice participante la schimburile de energie electrică programate, care fac obiectul prezentului contract, din orice cauză justificabilă;

j) la retragerea din exploatare în mod accidental a liniilor de interconexiune implicate în schimburile de energie electrică programate, prevăzute la art. 3 alin. (1);

k) în cazul separărilor programate sau accidentale ale SEN și [] și/sau [];

l) la încetarea Contractului de alocare a capacității de interconexiune pentru import/export și tranzit de energie electrică dintre sistemul electroenergetic românesc și sistemele

electroenergetice vecine, încheiat între beneficiar și Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica”—S.A.

(2) În cazul prevăzut la alin. (1) lit. a) decizia de întrerupere a serviciului se pune în practică după expirarea preavizului de 5 (cinci) zile calendaristice pe care prestatorul trebuie să-l notifice beneficiarului. Prima 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 (fax, e-mail, poștă, registratură).

(3) Pe perioada de preaviz părțile sunt obligate să depună toate diligențele pentru rezolvarea litigiului într-un mod amiabil.

(4) În cazurile prevăzute la alin. (1) lit. d)—k) prestatorul notifică limitarea/întreruperea serviciului către beneficiar în cel mult 24 de ore de la producerea evenimentului.

12. Confidențialitate

Art. 17. — Fiecare parte se obligă să asigure confidențialitatea tuturor informațiilor, documentelor, 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) informații care trebuie puse la dispoziția participanților la plată în conformitate cu reglementările naționale sau europene în vigoare;
- c) informațiile care au fost făcute publice până la încheierea contractului.

Art. 18. — Prevederile de la art. 17 rămân valabile 5 (cinci) ani după încetarea relațiilor contractuale.

13. Forța majoră

Art. 19. — Părțile sunt exonerate de orice răspundere pentru neîndeplinirea în totalitate sau în parte a obligațiilor ce decurg din prezentul contract dacă acest lucru este rezultatul acțiunii forței majore, în condițiile prevăzute la art. 1.351 din Legea nr. 287/2009 privind Codul civil, republicată, cu modificările ulterioare.

14. Litigii

Art. 20. — 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.

Art. 21. — Prezentului contract îi este aplicabilă legislația românească în vigoare.

15. Dispoziții finale

Art. 22. — (1) Pentru neexecutarea, în totalitate sau în parte, a obligațiilor prevăzute în prezentul contract, părțile răspund conform prevederilor legale în vigoare.

(2) Contractul se poate modifica sau completa prin acte adiționale, inclusiv pentru includerea prevederilor legislative ulterioare încheierii contractului, la propunerea oricărei părți cu respectarea reglementărilor în vigoare. Modificările prevederilor prezentului contract se pot face numai prin încheierea de acte adiționale, cu excepția cazului prevăzut în art. 3 alin. (6).

(3) Prezentul contract se modifică sau se completează automat dacă printr-un act normativ național sau european se modifică/se completează prevederile prezentului contract, părțile având obligația preluării modificării/completării într-un act adițional la contract.

16. Alte clauze

Art. 23. — Prezentul contract a fost încheiat la data de în două (2) exemplare deopotrivă originale, din care unul la beneficiar și unul la prestator.

Prestator,

Beneficiar,

.....

.....

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 următoarele semnificații:

Capacitate de interconexiune	Capacitate a unei linii sau a unui grup de linii de interconexiune alocată și contractată de beneficiar prin licitație
Cantitate programată de energie electrică	Cantitate de energie electrică ce se introduce/extrage la granița României, notificată în format electronic de către beneficiar, confirmată de prestator și de operatorii de sistem ai țărilor perimetrice
Export	Livrare comercială de energie electrică din SEN într-o țară perimetrică, notificată și programată
Grafic orar programat	Puteri orare, exprimate în MW, notificate de beneficiar și armonizate de prestator cu operatorii de sistem ai țărilor perimetrice
Import	Livrare comercială de energie electrică dintr-o țară perimetrică în SEN, notificată și programată
Luna de contract	Lună calendaristică în cadrul unui an
Tarif reglementat pentru schimburile de energie electrică cu țările perimetrice	Tarif stabilit de ENTSO-E și aprobat de ANRE pentru utilizarea SEN pentru schimburile de energie electrică programate cu țările perimetrice (import, export, tranzit)
Tranzit de energie electrică	Schimb de energie electrică între rețelele electrice de transport ale sistemelor electroenergetice, în care: — rețeaua electrică de transport de origine și cea de destinație sunt situate în afara teritoriului României; și — efectuarea schimbului de energie electrică implică utilizarea rețelei electrice de transport a României.
Țară perimetrică	Țară vecină cu România al cărei operator de transport și sistem nu este parte semnatară a Acordului multianual de clearing și decontare pentru ITC (compensare între operatori), privind mecanismul de compensare între OTS a costurilor provocate de fluxurile transfrontaliere

Metodă de determinare, prin alocare pro-rata, a cantităților de energie electrică pentru care se plătește serviciul prestat

1. Participanții care solicită utilizarea SEN pentru schimburile de energie electrică cu țări perimetrice transmit grafice orare cu cantități de energie solicitate și notificate conform art. 3. alin. (4) din contract, care vor cuprinde:

- cantitatea de energie electrică programată orar de beneficiarul (*l*) pe direcția import dintr-o țară perimetrică în ora *h* — $IF_{PC,prog.}(l,h)$;
- cantitatea de energie electrică programată orar de beneficiarul (*l*) pe direcția export într-o țară perimetrică în ora *h* — $EF_{PC,prog.}(l,h)$.

2. Pe baza graficelor orare prestatorul determină cantitățile nete orare programate pentru participanții care solicită utilizarea SEN pentru schimburile de energie electrică cu țări perimetrice — $S_{PC,prog.net}(l,h)$ — utilizând formula:

$$S_{PC,prog.net}(l,h) = |IF_{PC,prog.}(l,h) - EF_{PC,prog.}(l,h)|$$

3. Pe baza graficelor orare prestatorul determină, de asemenea, cantitățile totale orare programate pe direcția import și pe direcția export pentru toate schimburile de energie electrică cu țări perimetrice, utilizând formulele:

$$IF_{PC,prog.Total}(h) = \sum_{l \in \{beneficiari\}} IF_{PC,prog.}(l,h)$$

$$EF_{PC,prog.Total}(h) = \sum_{l \in \{beneficiari\}} EF_{PC,prog.}(l,h)$$

unde:

$IF_{PC,prog.Total}(h)$ — cantitatea totală de energie electrică programată orar pe direcția import din țări perimetrice în ora *h*;

$EF_{PC,prog.Total}(h)$ — cantitatea totală de energie electrică programată orar pe direcția export în țări perimetrice în ora *h*;

4. Prestatorul determină cantitatea de energie electrică netă totală programată orar pentru schimburile de energie electrică cu țările perimetrice utilizând formula :

$$S_{\text{progr.net.Total}}(h) = \left| \sum_h IF_{PC,\text{progr.Total}}(h) - \sum_h EF_{PC,\text{progr.Total}}(h) \right|$$

5. Prestatorul alocă pro-rata fiecărui participant la schimburile de energie electrică cu țări perimetrice cantitățile de energie electrică pentru care se facturează serviciul prestat, utilizând formula:

$$S_{\text{facturat}}(l) = \sum_h \left(\frac{S_{\text{progr.net.Total}}(h)}{\sum_{l \in \{\text{beneficiari}\}} S_{PC,\text{progr.net}}(l,h)} \right) \times S_{PC,\text{progr.net}}(l,h),$$

unde:

$S_{\text{facturat}}(l)$ — cantitatea lunară de energie electrică facturată beneficiarului l .

★ RECTIFICĂRI

La Hotărârea Guvernului nr. 385/2016 privind acordarea cetățeniei române domnului De Amorim William Douglas, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 404 din 27 mai 2016, se face următoarea rectificare:

— la articolul unic, în loc de: „Se acordă cetățenia română domnului De Amorim William Douglas, cetățean brazilian, fiul lui Jose Roselito și al Marlenei De Paula Costa, născut la data de 5 decembrie 1991 în localitatea Ipatinga, Republica Federativă a Braziliei, cu domiciliul în Republica Federativă a Braziliei, orașul Ipatinga, str. Rua Primola nr. 1021, regiunea Minas Gerais, și reședința în România, municipiul Ploiești, Str. Sondelor nr. 19A, județul Prahova. (2919/A/2016)* se va citi: „Se acordă cetățenia română domnului De Amorim William Douglas, cetățean brazilian, fiul lui Jose Roselito și al Marlenei De Paula Costa, născut la data de 5 decembrie 1991 în localitatea Ipatinga, Republica Federativă a Braziliei, cu domiciliul în Republica Federativă a Braziliei, orașul Ipatinga, str. Rua Primola nr. 1021, regiunea Minas Gerais, și reședința în România, municipiul Ploiești, Str. Sondelor nr. 19A, județul Prahova. (2919/A/2016)*.

★

În anexa la Ordinul ministrului agriculturii și dezvoltării rurale nr. 903/2016 pentru aprobarea Procedurilor de control și verificare în vederea certificării vinurilor varietale, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 679 din 1 septembrie 2016, se face următoarea rectificare:

— la art. 2 alin. (2), în loc de: „... din cadrul O.N.V.P.V.” se va citi: „... din cadrul Autorității(ă)”.)

*) Prevăzute la art. 46 lit. a) din Legea nr. 164/2015.

0018810919092016

EDITOR: GUVERNUL ROMÂNIEI



„Monitorul Oficial” R.A., Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, București; C.I.F. RO427282,
IBAN: RO55RNCB0082006711100001 Banca Comercială Română — S.A. — Sucursala „Unirea” București
și IBAN: RO12TREZ7005069XXX000531 Direcția de Trezorerie și Contabilitate Publică a Municipiului București
(alocat numai persoanelor juridice bugetare)
Tel. 021.318.51.29/150, fax 021.318.51.15, e-mail: marketing@ramo.ro, internet: www.monitoruloficial.ro
Adresa pentru publicitate: Centrul pentru relații cu publicul, București, șos. Panduri nr. 1,
bloc P33, parter, sectorul 5, tel. 021.401.00.70, fax 021.401.00.71 și 021.401.00.72
Tiparul: „Monitorul Oficial” R.A.

