

## Ordin nr. 44 din 20 decembrie 2006

**pentru aprobarea Contractului-cadru pentru prestarea serviciului de transport, a serviciilor de sistem și serviciilor prestate de operatorul comercial participanților la piața angro de energie electrică, între C.N. Transelectrica S.A. și [Client]**

În temeiul art. 9 alin. (2), (6) și (7), al art. 11 alin. (1) și alin. (2) lit. a), f) și i) al art. 53, al art. 56 alin. (1), al art. 58 alin. (3) din Legea energiei electrice nr. 318/2003 cu modificările ulterioare,

având în vedere Referatul de aprobare redactat de Departamentul Prețuri și Tarife și

în conformitate cu prevederile procesului-verbal al ședinței Comitetului de reglementare al Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei din data de 20 decembrie 2006,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei, emite următorul:

### ORDIN

Art. 1. Se aprobă **Contractul-cadru pentru prestarea serviciului de transport, a serviciilor de sistem și serviciilor prestate de operatorul comercial participanților la piața angro de energie electrică, între C.N. Transelectrica S.A. și [Client]**, prevăzut în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. C.N. de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" S.A. în calitate de prestator de servicii, va încheia contracte pe baza contractului-cadru menționat la art.1 cu următorii clienți:

- a) producători, pentru energia electrică livrată din centralele cu capacitatea instalată mai mare de 10 MW racordate la rețeaua de transport și la rețeaua de distribuție, pentru serviciul de transport - componenta de introducere a energiei electrice în rețeaua de transport;
- b) producători/furnizori, pentru serviciul de transport - componenta de introducere a energiei electrice în rețeaua de transport în cazul importului de energie electrică;
- c) furnizori/operatori de distribuție, pentru serviciul de transport - componenta de preluare a energiei electrice din rețeaua de transport, inclusiv în cazul exportului de energie electrică;
- d) producători/ furnizori, pentru serviciul de transport - componenta de preluare a energiei electrice din rețeaua de transport în cazul exportului de energie electrică;
- e) furnizori/operatori de distribuție, pentru serviciile de sistem și pentru serviciile prestate de operatorul comercial participanților la piața angro de energie electrică;
- f) producători/ furnizori, pentru serviciile de sistem și pentru serviciile prestate de operatorul comercial participanților la piața angro de energie electrică în cazul exportului de energie electrică;
- g) consumatori eligibili care la data publicării prezentului Ordin au semnat contracte de transport al energiei electrice – componenta de introducere și/sau de preluare a energiei electrice din rețeaua de transport după caz, serviciile de sistem și pentru serviciile prestate de operatorul comercial participanților la piața angro de energie electrică.

Art. 3. Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României Partea I și intră în vigoare la data de 1 ianuarie 2007.

Art. 4. La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui ANRE nr. 40/2004 pentru aprobarea **Contractului-cadru pentru prestarea serviciului de transport, a serviciilor de sistem și de administrare a pieței angro de energie electrică, între C.N. Transelectrica S.A. și [Client]**, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1.271 din 29 decembrie 2004.

- Art. 5. C.N. de Transport al Energiei Electrice “Transelectrica” S.A. și participanții la piața de energie electrică aduc la îndeplinire prevederile prezentului ordin.
- Art. 6. Departamentele de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei vor urmări respectarea prevederilor prezentului ordin.

**Președintele Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei – ANRE**

**Nicolae Opreș**

**CONTRACT-CADRU PENTRU PRESTAREA SERVICIULUI DE TRANSPORT, A SERVICIILOR DE SISTEM ȘI SERVICIILOR PRESTATE DE OPERATORUL COMERCIAL PARTICIPANȚILOR LA PIAȚA ANGRO DE ENERGIE ELECTRICĂ ÎNTRE C.N. TRANSELECTRICA S.A. ȘI [CLIENT]**

Nr. .... / .....

ÎNTRE:

**C.N. TRANSELECTRICA S.A.**, 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 *prestator*

ȘI

**[Client]**, 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 *client*

ambele denumite în continuare *părți*.

Având în vedere

- (a) Solicitarea nr. .... a *clientului* privind încheierea unui contract pentru prestarea serviciului de transport;
- (b) Licența nr. .... a *clientului* pentru (producerea/furnizarea) de energie electrică;
- (c) Contractele nr. .... / .... de furnizare a energiei electrice încheiate de *client* cu consumatorii săi;
- (d) Prevederile ordinului ANRE nr. .... / ..... privind condițiile de încheiere a contractelor pentru prestarea serviciului de transport, servicii de sistem și de administrare a pieței angro de energie electrică;
- (e) Prevederile Codului Comercial al Pieței de electricitate aprobat prin ordinul ANRE nr. 25/2004;
- (f) Prevederile Codului Tehnic al Rețelei Electrice de Transport, aprobat prin ordinul ANRE nr. 20/2004;
- (g) Etc.

*Părțile* au convenit următoarele:

### **Definiții**

Art. 1. Termenii utilizați în prezentul contract sunt definiți în Anexa nr. 1.

### **1. Obiectul și prețul contractului**

Art. 2. Obiectul contractului constă în asigurarea de către *prestator* a serviciului de transport, a serviciilor de sistem și serviciilor prestate de operatorul comercial 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*.

---

*Contract-cadru pentru prestarea serviciului de transport, a serviciilor de sistem și serviciilor prestate de operatorul comercial participanților la piața angro de energie electrică între C.N. TRANSELECTRICA S.A. și [Client] nr. .... / .....*

- Art. 3.
- (1) Cantitatea de energie electrică pentru care se asigură de către *prestator* și se remunerează de către *client* serviciul de transport este determinată în conformitate cu Anexa 2.
  - (2) Cantitatea de energie electrică pentru care se asigură de către *prestator* și se remunerează de către *client* serviciilor de sistem și serviciile prestate de operatorul comercial participanților la piața angro de energie electrică de administrare a pieței angro de energie electrică este cea achiziționată/utilizată de *client* în baza contractelor sale de pe piața angro de energie electrică, inclusiv pentru export 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 comercial participanților la piața angro de energie electrică aprobate de către *Autoritatea Competentă* și publicate în Monitorul Oficial al României vor fi folosite 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 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 și pentru serviciile prestate de operatorul comercial 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 Ordinul Președintelui ANRE nr.17/2002, în punctul sau punctele de introducere/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 din Anexa nr. 2;
- $V_{SS}^m$  este valoarea serviciului de sistem în luna de contract  $m$ , în lei și se determină conform algoritmului din Anexa nr. 2;
- $V_{PEE}^m$  este valoarea pentru serviciile prestate de operatorul comercial participanților la piața angro de energie electrică în luna de contract, în lei și se determină conform algoritmului din Anexa nr. 2.

## 2. Modalități și termene de plată

- Art. 5. Pe întreaga durată a contractului, nu mai târziu de [ 5 ] zile financiare după începerea fiecărei luni contractuale, *prestatorul* va emite către *client* o factură cu suma care trebuie plătită de *client* pentru luna contractuală anterioară, calculată conform prevederilor Anexei 2.
- Art. 6. *Clientul* va plăti factura în termen de 10 zile lucrătoare de la data emiterii sale.

- 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. Părțile confirmă că au agreat reciproc băncile prin care urmează să se desfășoare derularea plăților. Acestea sunt:  
.....  
.....
- Art. 9. În cazul neîndeplinirii în termen de 30 de zile de la data scadenței a obligațiilor prevăzute la art. 5, *clientul* 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, 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 *client*, 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 *client*, 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 *clientului*.

### 3. Durata contractului

- Art. 12. (1) Acest contract își produce efectele începând cu data ..... până la data .....
- (2) În cazul în care, în perioada de valabilitate a acestui contract, intră în vigoare reglementări care conduc la restructurarea clientului 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-și 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.

### 4. Documentele contractului

- Art. 13. Documentele prezentului contract sunt:
- (a) Acte adiționale
  - (b) Anexele nr. 1 - 6 la contract.

## 5. 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 și recunosc că obligațiile ce le revin în baza prezentului contract nu pot fi invocate drept cauză a nerespectării acestei reglementări.

## 6. 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 de la Art. 15 rămân valabile 5 (cinci) ani după încetarea relațiilor contractuale.

## 7. 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";
- (b) să asigure conducerea operațională a SEN conform prevederilor "Codului tehnic al rețelei electrice de transport";
- (c) să asigure parametrii tehnici de calitate ai serviciilor prestate conform prevederilor „Codului tehnic al rețelei electrice de transport”;
- (d) la cererea *clientului*, 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 *client* și dovedite ca fiind cauzate din vina *prestatorului* pentru pagubele produse *clientului*.

## 8. 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

## 9. Obligațiile clientului

Art. 19. *Clientul* 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;
- (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" și dispozițiile dispecerului date în conformitate cu acesta;
- (d) să asigure transmiterea datelor necesare derulării contractului.

## 10. Drepturile clientului

Art. 20. *Clientul* are următoarele drepturi:

- (a) să beneficieze de serviciile asigurate de *prestator*, în conformitate cu prevederile prezentului contract și al "Codului tehnic al rețelei electrice de transport";
- (b) să solicite *prestatorului* datele privind serviciile prestate în conformitate cu prezentul contract.

## 11. 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 situație 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 pot conveni 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 cazul 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 normale de siguranță în funcționare conform prevederilor "Codului tehnic al rețelei electrice de transport", cu comunicarea către *client* 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 post avarie, când nu se pot asigura parametrii normali ai energiei electrice.
- (3) În cazul de la paragraful (1) litera c) decizia de întrerupere a *serviciului* se poate pune în practică după expirarea preavizului de 5 zile calendaristice pe care *prestatorul* trebuie să-l comunice *clientului*. 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*.

## 12. Forța majoră

Art. 22. (1) *Părțile* sînt 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 apare pe perioada de valabilitate a prezentului

---

*Contract-cadru pentru prestarea serviciului de transport, a serviciilor de sistem și serviciilor prestate de operatorul comercial participanților la piața angro de energie electrică între C.N. TRANSELECTRICA S.A. și [Client] nr. ....*

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 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.

### 13. Litigii

Art. 23. 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.

### 14. 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 nici una din *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, OG, OUG, HG, reglementare ANRE) se modifică/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 de la Art. 3(4).

### 15. Alte clauze

..... (Contractul se poate completa cu prevederi specifice conform înțelegerii Părților, cu condiția ca acestea să nu fie contrare prevederilor din contractul-cadru)

Prezentul contract a fost încheiat la data de ..... în două (2) exemplare deopotrivă originale, din care unul la *client* și unul la *prestator*.

### SEMNATARI

*Prestator*

*Client*

## Semnificația termenilor din contract

## Termenii utilizați în cadrul acestui Contract au următoarele semnificații:

Autoritate Competentă	Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei – ANRE
Client	[Producător]/[Furnizor]/[Operator de distribuție]/[Consumator eligibil]
Client al serviciului de transport	[Producător] – pentru componenta de introducere a energiei electrice în rețeaua de transport și/sau rețeaua de distribuție; [Producător]/[Furnizor]/[Consumator eligibil] – pentru componenta de introducere în rețeaua de transport în cazul importului de energie electrică [Furnizor]/[Operator de distribuție]/[Consumator eligibil] – pentru componenta de preluare a energiei electrice din rețeaua de transport; [Producător]/[Furnizor]/[Consumator eligibil] – pentru componenta de preluare a energiei electrice din rețeaua de transport în cazul exportului de energie electrică.
Client al serviciilor de sistem și al serviciilor prestate de operatorul comercial participanților la piața angro de energie electrică	[Furnizor]/[Operator de distribuție]/[Consumator eligibil]; [Producător]/[Furnizor] – în cazul exportului de energie electrică
Operator de distribuție	Persoană juridică, titulară a unei licențe de distribuție și deținătoare a unei rețele electrice situată într-un anumit perimetru, cu niveluri de tensiuni până la 110 kV inclusiv, ce asigură alimentarea cu energie electrică a consumatorilor situați în acel perimetru
Energie electrică	Energia electrică activă, în [MWh]
Energie electrică transportată	Energie electrică activă pentru care se asigură serviciul de transport, măsurată în punctele de introducere în/extragere din rețelele electrice
Furnizor de energie electrică	Persoană juridică, titular al unei licențe de furnizare, care asigură alimentarea cu energie electrică a unuia sau mai multor consumatori, pe baza unui contract de furnizare
Lună de contract	O lună calendaristică în cadrul unui an calendaristic
Producător de energie electrică	Persoană fizică sau juridică, titulară de licență, având ca specific activitatea de producere a energiei electrice inclusiv în cogenerare
Rețea electrică	Ansamblu de linii și stații electrice conectate între ele, eventual interconectate cu alte rețele
Rețea electrică de transport	Rețea electrică de interes național și strategic cu tensiunea de linie nominală mai mare de 110 kV
Rețea electrică de distribuție	Rețea electrică cu tensiunea de linie nominală până la 110 kV inclusiv

Serviciu de administrare a pieței angro de energie electrică	Serviciu asigurat de Operatorul pieței de energie electrică, care cuprinde înscrierea participanților la piața angro de energie electrică pentru ziua următoare, administrarea pieței angro de energie electrică pentru ziua următoare și decontarea tranzacțiilor cu energie electrică ale participanților pe piețele centralizate
Serviciu de sistem	Serviciu asigurat de CN Transelectrica pentru menținerea nivelului de siguranță în funcționare a sistemului electroenergetic național, precum și a calității energiei transportate conform normelor în vigoare
Servicii de sistem funcționale	Servicii de sistem asigurate de Transelectrica, care exprimă activitatea curentă a Operatorului de Transport și Sistem. Au o natură de monopol.
Servicii de sistem tehnologice	Servicii de sistem asigurate de utilizatorii RET, de regulă de către producători, la solicitarea Transelectrica. Reprezintă resurse care în general se achiziționează de către Transelectrica de pe o piață de natură concurențială
Serviciu de transport	Asigurarea transmiterii unei cantități de energie electrică între două sau mai multe puncte ale rețelei electrice de transport, cu respectarea parametrilor de calitate
Sistem electroenergetic național – SEN	Sistem electroenergetic situat pe teritoriul național. SEN constituie infrastructura de bază utilizată în comun de participanții la piața de energie electrică
Tarif nodal 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/extragere în/din rețeaua electrică de transport
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 a contravalorii serviciului de transport al energiei electrice, serviciilor de sistem și serviciilor prestate de operatorul comercial participanților la piața angro de energie electrică**

A. Valoarea lunară contractată a serviciului de transport

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

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

în care:

*i* reprezintă zona tarifară de transport a rețelei electrice în care *clientul* introduce energie electrică;

$Q_{livrat,i,h}^{est,d}$  este cantitatea estimată de energie electrică ce urmează a fi livrată de client în zona *i*, în ora *h* din ziua *d* a lunii *m* de contract, diminuată cu energia electrică achiziționată de *prestator* de la *client* pentru acoperirea consumului propriu din rețeaua de transport, în MWh; cantitățile de energie electrică estimate sunt prezentate în Tabelul 2.1;

$T_{G,i}$  este tariful nodal de transport pentru introducerea de energie electrică în zona *i*, exprimată în lei/MWh.

- (2) Pentru *clientul* care extrage energie electrică din rețelele electrice de transport și/sau de distribuție (furnizor și/sau producător exportator racordat la rețelele electrice de transport și/sau de distribuție) valoarea contractată pentru luna *m* se determină astfel:

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

în care:

*i* reprezintă zona tarifară de transport a rețelelor electrice în care *clientul* extrage energie electrică;

$Q_{consum,i,h}^{est,d}$  este cantitatea estimată de energie electrică ce urmează a fi consumată/furnizată de client pentru acoperirea consumului propriu din rețeaua de distribuție/consumatorului său și/sau la export în zona *i*, în ora *h* din ziua *d* a lunii *m* de contract, în MWh; cantitățile de energie electrică estimate sunt prezentate în Tabelul 2.1;

$T_{L,i}$  este tariful nodal de transport pentru extragerea de energie electrică din zona *i*, exprimată în lei/MWh.

B. Valoarea lunară realizată a serviciului de transport

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

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

în care:

$i$  reprezintă zona tarifară de transport a rețelei electrice în care *clientul* introduce energie electrică;

$Q_{livrat,i,h}^d$  este cantitatea de energie electrică livrată de client în zona  $i$ , în ora  $h$  din ziua  $d$  a lunii  $m$  de contract, măsurată în punctele definite în Anexa nr. 6 și diminuată cu energia electrică achiziționată de *prestator* de la *client* pentru acoperirea consumului propriu din rețeaua de transport, în MWh;

$T_{G,i}$  este tariful nodal de transport pentru introducerea de energie electrică în zona  $i$ , exprimată în lei/MWh.

- (2) Pentru *clientul* care extrage energie electrică din rețelele electrice de transport și/sau de distribuție (furnizor și/sau producător exportator racordat la rețelele electrice de transport și/sau de distribuție) valoarea realizată pentru luna  $m$  se determină astfel:

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

în care:

$i$  reprezintă zona tarifară de transport a rețelelor electrice din care *clientul* extrage energie electrică;

$Q_{consum,i,h}^d$  este cantitatea de energie electrică consumată/furnizată de client pentru acoperirea consumului propriu din rețeaua de distribuție/consumatorului său și/sau la export în zona  $i$ , în ora  $h$  din ziua  $d$  a lunii  $m$  de contract, măsurată în punctele definite în Anexa nr. 6, în MWh; cantitățile de energie electrică estimate sunt prezentate în Tabelul 2.1;

$T_{L,i}$  este tariful nodal de transport pentru extragerea de energie electrică din zona  $i$ , exprimată în lei/MWh.

- C. Valoarea lunară contractată a serviciului de sistem pentru *clientul* care extrage energie electrică din rețelele de transport/distribuție (furnizor și/sau producător exportator), se determină astfel:

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

în care:

$Q_{consum,h}^{est,d}$  este cantitatea estimată de energie electrică ce urmează a fi consumată/furnizată de *client* pentru acoperirea consumului propriu din rețeaua de distribuție/consumatorului său și/sau la export, în ora  $h$  din ziua  $d$  a lunii  $m$  de contract, în MWh; cantitățile de energie electrică estimate sunt prezentate în Tabelul 2.1;

$T_{SS}^h$  este tariful orar pentru serviciul de sistem corespunzător palierului în care se tranzacționează energia electrică, exprimat în lei/MWh.

- D. Valoarea lunară realizată a serviciului de sistem pentru *clientul* care extrage energie electrică din rețelele de transport/distribuție (furnizor și/sau producător exportator), se determină astfel:

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

în care:

$Q_{consum,h}^d$  este cantitatea de energie electrică consumată/furnizată de *client* pentru acoperirea consumului propriu din rețeaua de distribuție/consumatorului său și/sau la export, în ora  $h$  din ziua  $d$  a lunii  $m$  de contract, măsurată în punctele definite în Anexa nr. 6, în MWh;

$T_{SS}^h$  este tariful orar pentru serviciul de sistem corespunzător palierului în care se tranzacționează energia electrică, exprimat în lei/MWh.

- E. Valoarea lunară contractată a serviciului și pentru serviciilor prestate de operatorul comercial participanților la piața angro de energie electrică pentru *clientul* care extrage energie electrică din rețelele de transport/distribuție (furnizor și/sau producător exportator), se determină astfel:

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

în care:

$Q_{consum,h}^{est,d}$  este cantitatea estimată de energie electrică ce urmează a fi consumată/furnizată de *client* pentru acoperirea consumului propriu din rețeaua de distribuție/consumatorului său și/sau la export, în ora  $h$  din ziua  $d$  a lunii  $m$  de contract, în MWh; cantitățile de energie electrică estimate sunt prezentate în Tabelul 2.1;

$T_{PEE}$  este tariful pentru serviciile prestate de operatorul comercial participanților la piața angro de energie electrică, exprimat în lei/MWh.

- F. Valoarea lunară realizată a serviciilor prestate de operatorul comercial participanților la piața angro de energie electrică pentru *clientul* care extrage energie electrică din rețelele de transport/distribuție (furnizor și/sau producător exportator), se determină astfel:

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

în care:

$Q_{consum,h}^d$  este cantitatea de energie electrică consumată/furnizată de *client* pentru acoperirea consumului propriu din rețeaua de distribuție/consumatorului său și/sau la export, în ora  $h$  din ziua  $d$  a lunii  $m$  de contract, măsurată în punctele definite în Anexa nr. 6, în MWh;

$T_{PEE}$  este tariful pentru serviciile prestate de operatorul comercial participanților la piața angro de energie electrică, exprimat în lei/MWh.

**Tabel 2.1 Cantitățile orare estimate de energie electrică ce urmează a fi livrate/consumate/furnizate de client în rețelele de transport și distribuție în luna de contract  $m$  și zona tarifară  $i$**

[MWh]

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

TOTAL					
-------	--	--	--	--	--

Anexa nr. 3

**Tabel 3.1** Valorile orare estimate ale serviciului de transport al energiei electrice pentru energia livrată/consumată/furnizată de *client* 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					

**Tabel 4.1** Valorile orare estimate ale serviciului de sistem pentru energia consumată/furnizată de *client* 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					

**Tabel 5.1** Valorile orare estimate ale serviciilor prestate de operatorul comercial participanților la piața angro de energie electrică pentru energia consumată/furnizată de *client* 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 măsură pentru determinarea cantităților orare de energie electrică  
livrată/consumată/furnizată de *client* în rețelele de transport și distribuție în luna de contract *m* și zona tarifară  
*i***

**Modul de agregare a valorilor măsurate**