



Compania Națională de Transport al Energiei
Electrice **“Transelectrica” S.A.**

Nr 41091/08.10.2025

APROBAT,

DIRECTORAT

Președinte

Membru

Membru

Membru

Membru

**Ștefăniță
MUNTEANU**

**Victor
MORARU**

**Cătălin-Constantin
NADOLU**

**Vasile-Cosmin
NICULA**

**Florin-Cristian
TĂTARU**

PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ

**DETERMINAREA ȘI ATRIBUIREA CODURILOR DE IDENTIFICARE
UNICE (ENTSO-E), UTILIZATE ÎN SISTEMUL DE TELECONTORIZARE
PENTRU PIAȚA ANGRO ȘI ACTIVITATEA DE COGENERARE**

Cod : TEL - 09.14

Editia : I

Revizia : **2**

Nr. Crt.	Elemente privind responsabilii	Prenume si Nume	Functia	Data	Semnatura
	1	2	3	4	5
1.3	Avizat	Ciprian DIACONU	Director DM OMEPA		
		Ion SMEEIANU	p' Director DMI		
1.2	Verificat	Liliana STĂNESCU	Manager DMPE		
1.1	Elaborat	Daniel ȘTEFANESCU	Sef BMRPPEE		

Drept de proprietate

Prezenta procedura este proprietatea **Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice TRANSELECTRICA S.A.** Multiplicarea și utilizarea parțială sau totală a acestui document este permisă numai cu acordul scris al conducerii **TRANSELECTRICA S.A.**

- Octombrie 2025 -



LISTA DE CONTROL A REVIZIILOR

2. CUPRINS

COD TEL - 09.14

Numarul componentei în cadrul procedurii	Denumirea componentei din cadrul procedurii	Pagina
1.	Pagina de Garda	1
2.	Cuprins	2
3.	Situația edițiilor și a reviziilor	3
4.	Scopul	4
5.	Domeniul de aplicare	4
6.	Documente de referință	5
7.	Definiții și abrevieri	6
8.	Modul de Lucru – Descrierea activității sau procesului	6
9.	Responsabilități	8
10.	Anexe, înregistrări, arhivari	10
	Anexa 1 - Macheta pentru codificarea punctelor de masurare/ calcul aflate în responsabilitatea sa.	11
	Anexa 2 - Macheta pentru codificarea valorilor parțial insumate/ insumate.	13
	Anexa 3 - Macheta pentru codificarea aferența schemei bonus pentru cogenerarea de înaltă eficiență	16
	<i>Anexa 4 - Diagrama procesului de codificare ENTSO-E</i>	18
11.	Lista de difuzare	19



PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
Determinarea și atribuirea codurilor de identificare unice (ENTSO-E), utilizate în sistemul de telecontorizare pentru piața angro și activitatea de cogenerare

Cod:TEL - 09.14

Pag 3 / 19

Editia I
Rev. 0 1 2 3 4 5 6 7 8 9 10

3. SITUAȚIA EDITIILOR ȘI A REVIZIILOR

Nr. Crt.	Editia sau, după caz, revizia în cadrul editiei	Componenta revizuită	Modalitatea reviziei	Data de la care se aplică prevederile editiei sau reviziei editiei
0	1	2	3	4
2.0	Editia 0 , Revizia 0	Elaborare inițială		01.11.2010
2.1	Editia I , Revizia 0	Actualizare conform cu PO TEL 03.01 Ed I, Rev 0, cu noua structură organizatorică a Companiei; Actualizare mod de lucru;	Revizie parțială	1.06.2018
2.2	Editia I , Revizia 1	Actualizare PO în conformitate cu noua structură organizatorică a companiei CNTEE Transelectrica SA valabilă de la 24 aprilie 2020, precum și Ordinul Președintelui ANRE nr. 62/31 martie 2020.	Revizie totală	12.06.2020
2.3	Editia I , Revizia 2	Completare și actualizare definiții și abrevieri. Actualizare conform cu PO TEL 03.01, cu noua structură organizatorică a Companiei;	Revizie parțială	Iunie 2025

4. SCOP

Prezenta procedură are ca scop stabilirea, determinarea și atribuirea codurilor de identificare unice (ENTSO-E) necesare pentru:

- Valorile măsurate/ calculate aferente punctelor de măsurare aflate în responsabilitatea OTS operatorului de transport și de sistem (zona de licență a RET);
- Valorile parțial însumate/ însumate utilizate în cadrul activității specifice OMEPA, privind colectarea, prelucrarea și transmiterea valorilor măsurate de energie electrică pe piața angro;
- Valorile totale aferente pentru activitatea de cogenerare în cadrul activității de transmitere a cantitatilor lunare totale de energie electrică de către operatorii de distribuție către Transelectrica în conformitate cu prevederile Art. 36 din Ordinul ANRE nr. 116/2013.



PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
Determinarea și atribuirea codurilor de identificare unice
(ENTSO-E), utilizate în sistemul de telecontorizare pentru
piața angro și activitatea de cogenerare

Cod:TEL - 09.14

Pag 4 / 19

Editia I
Rev. 0 1 2 3 4 5 6 7 8 9 10

5. DOMENIUL DE APLICARE

Procedura este aplicată de către CNTEE “Transelectrica” SA, prin Direcția de măsurare a energiei electrice, denumită în continuare **OMEPA**, pentru determinarea și atribuirea codurilor unice de identificare folosite în sistemul de telecontorizare al Transelectrica pentru identificarea unică a:

- punctelor de măsurare fizice - cele în care este montat grup de măsurare ;
- punctelor de măsurare virtuale (puncte de calcul) - cele aferente punctelor de racordare în care nu există echipament de contorizare și în care valoarea energiei tranzitate rezultă în urma efectuării unui calcul folosind valorile măsurate într-un punct de măsurare fizic.

De asemenea, procedura este aplicată de către DM OMEPA pentru determinarea și atribuirea de :

- coduri aferente valorilor parțial însumate/ însumate folosite în colectarea, prelucrarea și transmiterea informațiilor între sistemul de calcul al DM OMEPA și alte sisteme informatice.
- coduri necesare pentru activitatea de Cogenerare aferente valorilor lunare totale de energie electrică transmise de operatorii de distribuție către Transelectrica în conformitate cu prevederile art. 36 din Ordinul ANRE nr 116/2013.

6. DOCUMENTE DE REFERINȚĂ

- Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu completările și modificările ulterioare;
- Codul de Măsurare a Energiei Electrice aprobat prin Ordinul Președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei Electrice nr.103/ 01.07.2015;
- Ordinul ANRE nr. 116/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind stabilirea modului de colectare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și de plată a bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență;
- "A Common Identification System for the Energy Industry – The Energy Identification Coding Scheme EIC" - EIC Check Digit Calculator;
- PO TEL 09.04 – Introducerea, modificarea sau dezafectarea unui punct de măsurare în/din instalațiile Transelectrica;



PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
Determinarea și atribuirea codurilor de identificare unice
(ENTSO-E), utilizate în sistemul de teleconținere pentru
piața angro și activitatea de cogenerare

Cod: TEL - 09.14

Pag 5 / 19

Ediția I
Rev. 0 1 2 3 4 5 6 7 8 9 10

- PO TEL 09.13 – Conținutul și formatul cadru al registrului de măsurare; Modul de inspectare a informațiilor din registrul de măsurare;
- PO TEL 09.23 – Intocmirea, validarea, actualizarea și încetarea Convenției dintre Transelectrica și o PRE privind măsurarea și însumarea valorilor măsurate de energie electrică;
- Ordinul Președinte ANRE nr. 62/31 martie 2020 pentru aprobarea Regulilor comerciale privind colectarea, prelucrarea și transmiterea valorilor măsurate de energie electrică;
- PO TEL 09.25 - Colectarea, prelucrarea și transmiterea valorilor măsurate și însumate pentru decontarea lunară pe piața de echilibrare și pentru stabilirea dezechilibrelor Partilor Responsabile cu Echilibrarea.

Nota: Documentele la care se face referire în text vor fi utilizate în ultima versiune (ediție, revizie), dacă în această secțiune nu este specificat altfel.

7. DEFINITII SI ABREVIERI

7.1 Definitii

Nr. Crt.	Termenul	Definiția și/sau, dacă este cazul, actul care definește termenul
1.	Entitate organizatorică	divizie, direcție, departament, sucursală, serviciu, birou, centru, stație din cadrul Transelectrica
2.	ST	Sucursala de transport al energiei electrice .

7.2 Abrevieri

Nr. crt.	Abrevierea	Termenul abreviat
1.	PO	Procedura Operațională
2.	OMEPA	OMEPA – Structura internă din cadrul "CNTEE Transelectrica SA" care îndeplinește funcția de operator de măsurare pentru punctele de măsurare aflate în responsabilitatea operatorului de transport și de sistem, precum și care prelucrează datele măsurate pe piața angro de energie electrică ;
3.	BMRPPEE	Biroul Monitorizare și Relații Participanți Piete de Energie Electrică din cadrul OMEPA.
4.	DEN	Dispecerul Energetic Național
5.	ODDPRE	Operatorul de Decontare a dezechilibrelor Partilor Responsabile cu Echilibrarea
6.	PRE	Parte Responsabilă cu Echilibrarea
7.	DPE	Direcția Piete de Energie din cadrul CNTEE Transelectrica SA
8.	OPE	Operatorul pietei de echilibrare
9.	OD	Operatorul de Distribuție
10.	OR	Operatorul de Rețea
11.	OTS	Operatorul de Transport și Sistem
12.	RET	Rețeaua Electrică de Transport
13.	ENTSO-E	Rețeaua europeană a operatorilor de transport și sistem
14.	SSTPA	Serviciul sistem teleconținere piața angro din cadrul DM OMEPA



PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
Determinarea și atribuirea codurilor de identificare unice
(ENTSO-E), utilizate în sistemul de telecontorizare pentru
piața angro și activitatea de cogenerare

Cod:TEL - 09.14

Pag 6 / 19

Ediția I
Rev. 0 1 2 3 4 5 6 7 8 9 10

15.	SESMLM OMEPA	Serviciul exploatare sisteme de măsurare și laborator de Metrologie din cadrul OMEPA
16.	DPP	Data Publication Portal

8. MODUL DE LUCRU – Descrierea activității sau procesului

8.1 Generalitati:

- Codurile ENTSO-E, utilizate în sistemul de telecontorizare sunt alfanumerice și au o lungime de **16 caractere**, sunt unice, stocate într-o bază de date la DM OMEPA, salvate și arhivate periodic. Codurile sunt emise conform algoritmului descris în documentul "A Common Identification System for the Energy Industry – The Energy Identification Coding Scheme EIC"; pe baza unui program DM OMEPA care asigură unicitatea codurilor prin caracterul de control.

Un punct de măsurare este caracterizat prin 3 elemente:

- denumirea stației electrice;
- tensiunea în punctul de măsurare (kV) ;
- denumirea celulei în care se face măsurarea

Ca atare orice comunicare / referire la un punct de măsurare trebuie să conțină toate cele 3 elemente (de ex: punctul de măsurare Rosiori.220kV.AT1).

8.2 Codificarea punctelor de măsurare fizice și virtuale

Solicitarea emiterii/anulării codurilor de măsurare/calcul se face conform atribuțiilor specificate în PO TEL 09.04.

În baza acestor solicitări:

- BMRPPEE emite codul de măsurare, verifică unicitatea lui, comunică codul către entitățile interesate și îl stochează în baza de date care se arhivează periodic.
- BMRPPEE anulează codul de măsurare, comunică acest lucru către entitățile interesate .
- SESMLM OMEPA actualizează registrul de măsurare cu codurile noi aparute sau anulate.
- SSTPA implementează noile coduri ENTSO-E în sistemul de telecontorizare și le stochează în baza de date.
- SSTPA anulează coduri ENTSO-E în sistemul de telecontorizare după o perioadă de 400 zile de la momentul anulării punctului de măsurare respectiv.

În **Anexa 1** se află macheta (cuprinde semnificația părților componente ale codurilor ENTSO-E, precum și exemple de codificare) conform căreia sunt codificate următoarele:

- a. punctele de măsurare/ calcul aflate în responsabilitatea OTS utilizate în sistemul de telecontorizare al Transelectrica;
- b. punctele de măsurare virtuale (de calcul), utilizate în sistemul de telecontorizare al Transelectrica - OMEPA;

8.3 Codificarea valorilor parțial însumate/ însumate

Solicitarea emiterii/anulării codurilor alocate pentru valori parțial însumate/ însumate se face conform atribuțiilor specificate în PO TEL 09.23, astfel:

- **PRE** are următoarele responsabilități:



PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
Determinarea și atribuirea codurilor de identificare unice
(ENTSO-E), utilizate în sistemul de telecontorizare pentru
piața angro și activitatea de cogenerare

Cod: TEL - 09.14

Pag 7 / 19

Editia I
Rev. 0 1 2 3 4 5 6 7 8 9 10

- Depune anexele noi cu modificări sau anulate la Convenția de măsurare și însumare a valorilor măsurate de energie electrică încheiată și semnată cu CNTEE Transelectrica SA.
- Solicita emiterea/anularea de coduri ENTSO-E pentru valorile parțial însumate/ însumate, care trebuie calculate.
- În baza acestor solicitări, **OMEPA** are următoarele atribuții:
 - BMRPPEE verifică, emite, reactivează sau anulează codurile necesare, salvează, transmite și comunică codurile prelucrate către SSTPA și toate entitățile interesate;
 - SSTPA definește, implementează și/sau anulează în/din sistemul de telecontorizare toate coduri ENTSO-E primite de la BMRPPEE.
 - SSTPA anulează codurile ENTSO-E din sistemul de telecontorizare după o perioadă de 400 zile de la momentul anulării codului valorilor parțial însumate/ însumate respective.

În **Anexa 2** se află macheta (cuprinde semnificația părților componente ale codurilor ENTSO-E, precum și exemple de codificare) conform căreia sunt codificate valorile parțial însumate/ însumate, pe baza formulelor convenite și semnate de către participanții la piață, conform reglementărilor din domeniu aflate în vigoare.

8.4 Codificarea cantitatilor lunare totale de energie electrica transmise de operatorii de distributie catre CNTEE Transelectrica SA in conformitate cu prevederile Art. 36 din Ordinul ANRE nr 116/2013.

Solicitarea emiterii/anulării codurilor pentru transmiterea cantitatilor lunare totale de energie se face de către operatorii de distribuție prin:

- Depunerea anexelor la Convenția privind transmiterea lunară a informațiilor conform prevederilor Art. 36 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013 pentru aprobarea "Regulamentului privind stabilirea modului de colectare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și de plată a bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență" încheiată între Transelectrica și un operator de distribuție.

În baza acestor solicitări :

- BMRPPEE emite codul ENTSO-E pentru cantitățile totale lunare de energie electrică aferente fiecărui platitor de contribuție, verifică unicitatea lui, comunică codul către entitățile interesate și îl stochează în baza de date care se arhivează periodic;
- BMRPPEE anulează codul ENTSO-E pentru cantitățile totale lunare de energie electrică aferente fiecărui platitor de contribuție, comunică codul către entitățile interesate ;
- SSTPA implementează noile coduri ENTSO-E în sistemul de telecontorizare.
- SSTPA anulează codurile ENTSO-E în sistemul de telecontorizare în momentul anulării codului respectiv.

În **Anexa 3** se află macheta (cuprinde semnificația părților componente ale codurilor ENTSO-E, precum și exemple de codificare) conform căreia sunt codificate valorile aferente cantitatilor lunare totale de energie electrică pe care operatorii de distribuție le transmit către DM OMEPA, conform Art. 36 din Ordinul ANRE nr. 116/2013.



9. RESPONSABILITĂȚI

9.1 Responsabilitățile OMEPA:

9.1.1 Directorul DM OMEPA:

- Asigura respectarea modului de codificare ENTSO-E conform documentului "A Common Identification System for the Energy Industry – The Energy Identification Coding Scheme EIC";
- Asigura transmiterea codurilor ENTSO-E noi și anulate către OPE, respectiv **ODDPRE**.

9.1.2 BMRPPEE are următoarele responsabilități:

- Să determine codurile de identificare unice (ENTSO-E) pentru domeniul de aplicabilitate al prezentei proceduri pe baza machetelor prezentate în Anexele 1 -3;
- Să pună la dispoziția tuturor participanților la piața angro de energie electrică, **ODDPRE** și OPE noile coduri ENTSO-E, determinate conform modelelor din Anexele 1 și 2;
- Să pună la dispoziția operatorilor de distribuție noile coduri ENTSO-E, determinate conform modelelor din Anexa 3;
- Să transmită către SSTPA Anexele primite de la PRE **precum și codurile** ENTSO-E noi/anulate pe piața angro de energie electrică, conf.PO TEL - 09.23.
- Să transmită către SSTPA copii după Anexele primite de Operatorii de Distribuție care conțin codurile ENTSO-E noi/ anulate pentru piața de cogenerare de înaltă eficiență.
- Să transmită către SESMLM OMEPA noile coduri ENTSO-E aferente punctelor de măsurare/ calcul aflate în responsabilitatea OTS.

9.1.3 SSTPA are următoarele responsabilități :

- Să implementeze în sistemul de calcul propriu OMEPA, codurile ENTSO-E primite de la BMRPPEE;
- Să utilizeze aceste coduri unice de identificare în interfatarea cu alte sisteme de calcul.
- Să afișeze pe **portalul DPP**, valorile aferente codurilor ENTSO-E corespunzătoare.

9.1.4 SESMLM OMEPA are următoarele responsabilități :

- Solicita emiterea/anularea codurilor de măsurare conform PO TEL 09.04 ;
- Actualizează Registrul de măsurare din punct de vedere al codurilor de măsurare emise/anulate conform PO TEL - 09.13.

9.2 Participanții la piața angro de energie electrică și ceilalți operatori pe piața de energie angro au următoarele responsabilități:

9.2.1 OPE

- Să utilizeze codurile ENTSO-E pentru transmiterea/primirea valorilor măsurate și/sau parțial însumate/ însumate către/de la sistemul de calcul al OMEPA, conform PO TEL - 09.23.



9.2.2 Participanții la piața angro de energie electrică:

- Să utilizeze codurile ENTSO-E pentru transmiterea/primirea valorilor măsurate și/sau parțial însumate/ însumate către/de la sistemul de calcul al OMEPA, conform PO TEL - 09.23.

9.3 Operatorii de distribuție au următoarele responsabilități:

- Să utilizeze codurile ENTSO-E pentru transmiterea cantităților lunare totale de energie electrică către CNTEE Transelectrica SA în conformitate cu prevederile art. 36 din Ordinul Presedintelui ANRE nr.116/2013.

10. ANEXE, INREGISTRARI, ARHIVARI

10.1 ANEXE

- Anexa 1 - Macheta pentru codificarea punctelor de măsurare/ calcul.
- Anexa 2 - Macheta pentru codificarea valorilor parțial însumate/ însumate.
- Anexa 3 - Macheta pentru codificarea aferenței schemei bonus pentru cogenerarea de înaltă eficiență.
- Anexa 4 - Diagrama procesului de elaborare a codurilor ENTSO-E.

10.2 INREGISTRARI

- Anexele PRE la Convenția de măsurare și însumare a valorilor măsurate aprobate pe piața angro de energie electrică;
- **Fisierele cu coduri ENTSO-E din aplicația DPP – Formula Management.**
- **Codurile stocate în baza de date a aplicației de management a codurilor ENTSO-E**
- Alte comunicări scrise/transmise prin fax sau e-mail.

10.3 ARHIVARI

Arhivarea procedurii și a celorlalte informații documentate se face conform prevederilor PO TEL 03.24 "Activitatea de arhivă în CNTEE Transelectrica SA".



ANEXA 1

Anexa 1 - Macheta pentru codificarea punctelor de masurare/ calcul

Coduri ENTSO-E pentru punctele de masurare/ calcul

Simbolizare:

1. Puncte de masurare fizice :

Caractere Romania – reprezintă codul unic pentru Romania = 30;

Caracter masurare energie electrica – caracter specific activității de masurare = Z;

Caracter tip punct : M – punct masurare fizic

Caractere statie – reprezintă denumirea prescurtata a statiei;

Caracter tensiune – reprezintă valoarea tensiunii în punctul de masurare fizic;

Caractere celula – reprezintă denumirea celulei ce conține punctul de masurare;

Caracter control – reprezintă un caracter determinat de un soft specializat care asigură unicitatea codului.

2. Puncte de masurare virtuale (de calcul) :

Caractere Romania – reprezintă codul unic pentru Romania = 30;

Caracter masurare energie electrica – caracter specific activității de masurare = Z;

Caracter tip punct : C – punct masurare virtual (de calcul);

Caractere statie – reprezintă denumirea prescurtata a statiei în care se afla punctul de masurare fizic a cărui valori sunt afectate de calcule;

Caracter tensiune – reprezintă valoarea tensiunii în punctul de masurare virtual;

Caractere celula – reprezintă denumirea prescurtata a celulei ce conține punctul de masurare virtual;

Caracter control – reprezintă un caracter determinat de un soft specializat care asigură unicitatea codului.

Tensiune [kV]	Caracter tensiune
0.4	J
6	A
20	D
110	1
220	2
400	4
750	7



PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
Determinarea și atribuirea codurilor de identificare unice
(ENTSO-E), utilizate în sistemul de telecontorizare pentru
piața angro și activitatea de cogenerare

Cod: TEL - 09.14

Pag 11 / 18

Editia I

Rev. 0 1 2 3 4 5 6 7 8 9 10

Anexa 1 - Macheta pentru codificarea punctelor de masurare/ calcul

Tabel Coduri ENTSO-E pentru punctele de masurare/ calcul

Caractere Romania		Caracter masurare energie electrica	Caracter tip punct masurare	Caractere statie					Caracter tensiune	Caractere celula					Caracter control
3	0	Z	M/C												Caracter determinat de un soft specializat
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

Exemplu: Statia A

Tensiune	Celula	Caracter tip punct	Caractere statie	Caracter tensiune	Caractere celula	Caracter control	Cod ENTSO-E
0.4	AT7	M	STATA	J	AT7--	5	30ZMSTATAJAT7--5
6	AT6	M	STATA	A	AT6--	S	30ZMSTATAAAT6--S
20	AT5	C	STATA	D	AT5--	G	30ZCSTATADAT5--G
110	AT4	M	STATA	1	AT4--	4	30ZMSTATA1AT4--4
220	AT3	C	STATA	2	AT3--	W	30ZCSTATA2AT3--W
400	AT2	M	STATA	4	AT2--	X	30ZMSTATA4AT2--X
750	AT1	M	STATA	7	AT1--	1	30ZMSTATA7AT1--1



PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
Determinarea și atribuirea codurilor de identificare unice
(ENTSO-E), utilizate în sistemul de telecontorizare pentru
piața angro și activitatea de cogenerare

Cod:TEL - 09.14

Pag 12 / 18

Editia I

Rev. 0 1 2 3 4 5 6 7 8 9 10

Anexa 2 - Macheta pentru codificarea valorilor partial insumate/ insumate

Tabel Coduri ENTSO-E pentru valori partial insumate/ insumate.

Caractere Romania		Caracter masurare energie electrica	Caracter utilizat pentru valorile partial insumate/ insumate pe piata de energie	Caractere specifice participantilor la piata de energie					Caracter semnificativ	Caractere pentru Zona de Licenta					Caracter control
3	0	Z	P/F/E/D/C/R/L						R						Specific fiecarui punct de masura
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

LEGENDA:

Caractere Romania - reprezinta codul unic pentru Romania = 30;

Caracter masurare energie electrica – caracter specific activitatii de masurare = Z;

Caracter specific valorilor partial insumate/insumate pe piata de energie:

P – Productie (Productia din Unitati de Productie/ Productia din Instalatii de stocare / Agregator pentru Instalatii de stocare/ Productia aferenta unui Furnizor pentru Prosumatori/ Productia aferenta unui Furnizor pentru Prosumatorii din portofoliul sau ;

F – Furnizare;

E – Parte Responsabila cu Echilibrarea (PRE);

D-Unitate Furnizare Rezerva (UFR)/Grup Furnizare Rezerva (GFR) /Unitati productie sau inst stocare de categ C sau D ;

C – Calcul pentru valorile partial insumate/ insumate;

R – Schimburi între rețele electrice.

L – Caracter utilizat pentru valori aferente calcul **CPT** (Consum propriu tehnologic).

Caractere specifice participantilor la piata de energie = reprezinta denumirea prescurtata a PRE / Participant

**Prescurtari ptr principalele
Zona de Licenta**

~~ELBN~~ – E-Distributie Banat
~~ELDG~~ – E-Distributie Dobrogea
ELMD - SC Delgaz Grid SA
~~DEER~~ – Distributie Energie Electrica SA
RELR – Rețele Electrice Romania
~~ELMN~~ – SDEE Muntenia Nord
~~ELMS~~ – E-Distributie Muntenia
ELOT - Distributie Energie Oltenia
~~ELTN~~ – SDEE Transilvania Nord
~~ELTS~~ – SDEE Transilvania Sud
RET - Reteaua Electrica de Transport



PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
Determinarea și atribuirea codurilor de identificare unice
(ENTSO-E), utilizate în sistemul de telecontorizare pentru
piața angro și activitatea de cogenerare

Cod: TEL - 09.14

Pag 13 / 18

Editia I

Rev. 0 1 2 3 4 5 6 7 8 9 10

la Piața de energie electrică.

Caracter semnificativ, care reprezintă:

R – Caracter utilizat pentru alte calcule;

Caractere zona licență – reprezintă denumirea prescurtată a Zonelor de Licență;

Caracter control – reprezintă un caracter determinat de un soft specializat care asigură unicitatea codului

Tabel Coduri ENTSO-E pentru valori parțial însumate/ însumate

Caracter tip însumare pe piața de energie	Denumire participant la piața	Caracter SEN	Retea zona licență	Caracter pentru tipul de însumare	Caractere specifice participanților la piața de energie	Caracter semnificativ	Caracter zona licență	Caracter control	Cod ENTSO-E
Productie (Unitati de Productie,)	Participant A	Retea	EL DEER	P	PARTA	R	DEER-	0	30ZPPARTARDEER-0
Productie (Agregator pentru Unitati Productie)	Participant A	Retea	DEER	P	1PART	R	DEER-	B	30ZP1PARTRDEER-B
Productie/Consum (Detinator Instalatii de Stocare)	Participant A	Retea	ELOT	P	PARTA	R	ELOT-	X	30ZPPARTARELOT-X
Productie/Consum (Agregator Detinator Instalatii de Stocare)	Participant A	Retea	ELMD	P	1PART	R	ELMD-	K	30ZP1PARTRRELMD-K
Productie aferenta Furnizor pentru Prosumatori	Participant A	Retea	REL R	P	3PART	R	REL R-	D	30ZP3PARTRREL R-D
Furnizare (Pentru clienti finali)	Participant B	Retea	ELMD	F	PARTB	R	ELMD-	S	30ZFPARTBRELM D-S



PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
Determinarea și atribuirea codurilor de identificare unice
(ENTSO-E), utilizate în sistemul de telecontorizare pentru
piața angro și activitatea de cogenerare

Cod: TEL - 09.14

Pag 14 / 18

Ediția I

Rev. 0 1 2 3 4 5 6 7 8 9 10

Furnizare (Pentru agregatori clienți finali)	Participant B	Retea	DEER	F	1PART	R	DEER-	S	30ZF1PARTRDEER-S
PRE	Participant C	Retea	ELOT	E	PARTC	R	ELOT-	G	30ZEPARTCRELOT-G
UFR/GFR/ Unitati productie sau inst stocare de categ C sau D (Valori partial insumate pe zona de licenta)	Participant A	Retea	ELOT	D	PARTA	R	ELOT-	7	30ZDPARTARELOT-7
UFR/GFR/ Unitati productie sau inst stocare de categ C sau D (TOTAL)	Participant B	Retea	TOTAL	D	PARTB	R	TOTA-	V	30ZDPARTBRTOTA-V
Calcul	Participant A	Retea	REL R	C	PARTA	R	REL R-	F	30ZCPARTARREL R-F
Schimburi între rețele electrice în raport cu RET	RET	Retea	ELMD	R	RET--	R	ELMD-	V	30ZRRET--RELMD-V
Schimburi între rețele electrice de Distribuție	ELOT	Retea	REL R	R	ELOT-	R	REL R-	8	30ZRELOT-RREL R-8
Cod aferent calcul CPT în rețele electrice	Denumire Retea (OMV PETROM)	Pierderi	OMV Petrom	L	PTRM-	R	PTRM-	7	30ZLPTRM-RPTRM-7



PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
Determinarea și atribuirea codurilor de identificare unice
(ENTSO-E), utilizate în sistemul de telecontorizare pentru
piața angro și activitatea de cogenerare

Cod:TEL - 09.14

Pag 15 / 18

Ediția I

Rev. 0 1 **2** 3 4 5 6 7 8 9 10

Anexa 3 - Macheta pentru codificarea aferentă schemei bonus pentru cogenerarea de înaltă eficiență

Coduri ENTSO-E aferente schemei bonus pentru cogenerarea de înaltă eficiență

Caractere Romania		Caracter masurare energie electrică	Caracter specific alocat pentru activitatea de cogenerarea de înaltă eficiență	Caractere specifice platitorilor de contributie					Caracter semnificativ	Caractere zona licență aferentă distribuitorului					Caracter control
3	0	Z	G						D						Specific fiecărui punct de măsură
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

SIMBOLIZARE:

Caractere Romania - reprezintă codul unic pentru România = 30;

Caracter masurare energie electrică – caracter specific activității de măsurare = Z;

Caracter pentru tipul codificării – caracter specific tipului de codificare:

G – Cod aferent schemei bonus pentru cogenerarea de înaltă eficiență;

Caractere specifice platitorilor de contribuție – denumirea prescurtată a platitorului;

Caracter semnificativ, reprezintă :

R – codul unic de rețea;

Caractere zona licență aferentă distribuitorului - reprezintă denumirea prescurtată a Zonelor de Licență din care platitorul de contribuție consumă energie prin consumatorii acestuia;

Caracter control – reprezintă un caracter determinat de un soft specializat care asigură unicitatea codului

**Prescurtări ptr principalele Zone de Licență
ale Operatorilor de Rețea**

~~ELBN – E Distribuție Banat~~
~~ELDG – E Distribuție Dobrogea~~
 ELMD - SC Delgaz Grid SA
 DEER – Distribuție Energie Electrică SA
 RELR – Rețele Electrice România
~~ELMN – SDEE Muntenia Nord~~
~~ELMS – E Distribuție Muntenia~~
 ELOT - Distribuție Energie Oltenia
~~ELTN – SDEE Transilvania Nord~~
~~ELTS – SDEE Transilvania Sud~~
 RET - Rețeaua Electrică de Transport



PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
Determinarea și atribuirea codurilor de identificare unice (ENTSO-E), utilizate în sistemul de telecontorizare pentru piața angro și activitatea de cogenerare

Cod: TEL - 09.14

Pag 16 / 18

Ediția I

Rev. 0 1 **2** 3 4 5 6 7 8 9 10

Exemplu: Tabel Coduri ENTSO-E aferente Platitori de contribuție în schema bonus pentru cogenerarea de înaltă eficiență

Denumire Platitor contribuție	Denumire Rețea de Distribuție	Caractere pentru Rețea zonă licență	Caracter tip pentru cogenerare de înaltă eficiență	Caractere specifice platitorului de contribuție	Caracter semnificativ	Caractere alocate pentru Zonă licență	Caracter control	Cod ENTSO-E
Platitor A	Retele Electrice România	REL R	G	PLATA	R	REL R-	5	30ZGPLATARREL R-5
Platitor B	DELGAZ GRID SA	ELMD	G	PLATB	R	ELMD-	Q	30ZGPLATBRELM D-Q

Anexa 4 – Diagrama procesului de elaborare coduri ENTSO-E



