



Compania Națională de Transport al Energiei
Electrice "Transelectrica" S.A.

Avizata conform minutei sedintei CM-SCIM nr. 26265/20.06.2018

Nr. 26315 / 3.07.2018

SE APROBĂ,

DIRECTORAT

Director general executiv
Adrian Constantin RUSU

Membru
Dan Valeriu ARDELEAN

Membru
Constantin SARAGEA

PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ

**DETERMINAREA SI ATRIBUIREA CODURILOR DE IDENTIFICARE
UNICE (ENTSO-E), UTILIZATE IN SISTEMUL DE TELECONTORIZARE
PENTRU PIATA ANGRO SI ACTIVITATEA DE COGENERARE**

Cod : TEL - 09.14

Editia : 1

Revizia : 0

Nr. Crt.	Elemente privind responsabilii	Prenume si Nume	Functia	Data	Semnatura
	1	2	3	4	5
1.3	Avizat	Ciprian DIACONU Alexandru Libiandopol Ion SMEEIANU	Director DM OMEPA Manager Dep. Tehnic Director DMISS	21.06.2018 21.06.2018	
		Eugen SANDU	p' Inspector sef DMI	21.06.2018	
1.2	Verificat	Liliana STANESCU Daniel STEFANESCU	p' Manager DMPE Sef BMRPPEE	21.06.2018 21.06.2018	
1.1	Elaborat	Danut DUMITRA STEFANESCU DANIEL	Inginer pr. specialist BMRPPEE	21.06.2018	

Drept de proprietate

Prezenta procedura este proprietatea **Companiei Nationale 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.**

- Iunie 2018 -



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 2 / 20

Ediția I
Rev. 0 1 2 3 4 5 6 7 8 9 10

2. SITUAȚIA EDIȚILOR ȘI A REVIZIILOR

Nr. Crt.	Ediția sau, după caz, revizia în cadrul ediției	Componenta revizuită	Modalitatea reviziei	Data de la care se aplică prevederile ediției sau reviziei ediției
0	1	2	3	4
2.0	Ediția 0 , Revizia 0	Elaborare inițială		01.11.2010
2.1	Ediția 0 , Revizia 1	- Modificare titlu PO conform noilor sarcini ale Transelectrica rezultate din Ordinul ANRE 116/2013; - Completare cap.1 , cap.4, cap.5, cap.6 cap.8 conf. noilor sarcini rezultate din Ordinul ANRE 116/2013; - Completare cap.2 Domeniu de aplicare , cap.3 Definiții și prescurtări conf. noilor sarcini rezultate din Ordinul ANRE 116/2013, precum și observațiilor din adresa ANRE nr.21377/12.05.2011;	Revizie parțială	01.06.2013
2.2	Ediția 0 , Revizia 2	- Completare cap.3, Definiții și prescurtări; - Completare cap.4, Documente de referință - Completare cap.5, Responsabilități	Revizie parțială	01.06.2014
2.3	Ediția 0 , Revizia 3	Actualizare PO în conformitate cu noua structură organizatorică a companiei CN Transelectrica SA valabilă de la 10 iulie 2015.	Revizie parțială	01.07.2015
2.4	Ediția 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



Transelectrica
Societate Administrativă în Sistem Dualist

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 / 20

Ediția I

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

4. SCOP

Prezenta procedură are ca scop stabilirea modului de determinare și atribuire a codurilor de identificare unice (ENTSO-E) utilizate în cadrul activității de măsurare/agregare a energiei electrice pe piața angro de energie electrică, precum și în cadrul activității de transmitere a cantităților lunare totale de energie electrică de către operatorii de distribuție către Transelectrica în conformitate cu prevederile art. 36 din Ordinul ANRE nr. 116/2013.

5. DOMENIUL DE APLICARE

Procedura este aplicată de către Operatorul de măsurare a energiei electrice - Compania Națională de Transport a Energiei Electrice "Transelectrica" SA, prin Direcția de măsurare a energiei electrice, denumită în continuare DM 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 preagregate/agregate, folosite pentru valori calculate și transmiterea informațiilor între sistemul de calcul al DM OMEPA și alte sisteme informatice.
- coduri 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;
- Codul Comercial al Pieței Anglo de Energie Electrică;
- Codul de Măsurare a Energiei Electrice;
- PO TEL-03.01 - Elaborarea procedurilor;
- Specificația tehnică a proiectului de telecontorizare a energiei electrice al Transelectrica SA contract no. RO 906-D1-1;
- 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;



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 5 / 20

Ediția I
Rev. 0 1 2 3 4 5 6 7 8 9 10

- "A Common Identification System for the Energy Industry – The Energy Identification Coding Scheme EIC".
- PO TEL 09.04– Introducerea, modificarea sau dezafectarea unui punct de măsurare în/din instalațiile Transelectrica
- PO TEL 09.23– Intocmirea, validarea, actualizarea și încetarea Convenției dintre Transelectrica și o PRE privind măsurarea și agregarea valorilor măsurate aprobate pe piața angro de energie electrică.

Nota: Documentele la care se face referire în text vor fi utilizate în ultima versiune (editie, 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.		

7.2 Abrevieri

Nr. crt.	Abrevierea	Termenul abreviat
1.	PO	Procedura Operațională
2.	ST	Sucursală de transport al energiei electrice
3.	DM OMEPA	Direcția de Măsurare OMEPA – Entitate organizatorică din cadrul CN Transelectrica SA;
4.	BMRPPEE	Biroul Monitorizare și Relații Participanți Piețe de Energie Electrică din cadrul DM OMEPA
5.	UNO-DEN	Unitatea Operațională Dispecerul Energetic Național
6.	OPCOM	Operatorul Comercial
7.	PRE	Parte responsabilă cu echilibrarea
8.	DPE	Direcția Piețe de Energie din cadrul CN Transelectrica SA
9.	OPE	Operatorul pieței de echilibrare
10.	DI	Direcția Investiții
11.	DEM	Direcția Exploatare și Mentenanță
12.	ENTSO-E	Rețeaua europeană a operatorilor de transport și sistem
13.	SSTPA	Serviciul sistem telecontorizare piața angro din cadrul DM OMEPA
14.	SESMLM OMEPA	Serviciul exploatare sisteme de măsurare și laborator de Metrologie din cadrul OMEPA

8. MODUL DE LUCRU

8.1 Generalități:

- 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 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 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 nou 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 (de pe piața angro de energie) din sistemul de telecontorizare al Transelectrica;
- b. punctele de măsurare virtuale (de calcul), aparținând sistemului de telecontorizare al Transelectrica sau altor participanți la piața angro de energie ;

8.3 Codificarea valorilor preagregate/agregate

Solicitarea emiterii/anulării codurilor pentru valori preagregate/agregate se face conform atribuțiilor specificate în PO TEL 09.23:

- PRE
 - depune anexele noi sau cu modificări la Convenția de măsurare/agregare încheiată și semnată cu Transelectrica DM OMEPA .
 - Solicită emiteria/anularea de coduri ENTSO-E pentru valorile preagregate/agregate care trebuie calculate.

În baza acestor solicitări:

- BMRPPEE emite codul, verifică unicitatea lui, comunică codul către entitățile interesate și îl stochează în baza de date care se arhivează periodic.



- BMRPPEE anulează codul, comunică acest lucru către entitățile interesate și îl stochează în baza de date (pe o perioadă de 400 zile) care se arhivează periodic.
- SSTPA implementează noile coduri ENTSO-E în sistemul de telecontorizare.
- SSTPA anulează codurile ENTSO-E în sistemul de telecontorizare după o perioadă de 400 zile de la momentul anularii codului valorilor preagregate/agregate 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 preagregate/agregate, pe baza formulelor convenite de către participanții la piață, conform regulilor stabilite prin Codul Comercial.

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

Solicitarea emiterii/anularii 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 anularii 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



aferește 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 DM OMEPA:

9.1.1 Directorul DM OMEPA:

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

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, OPCOM 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 copii după Anexele primite de la PRE care conțin codurile ENTSO-E noi sau anulate pentru piața angro de energie electrică, conform PO TEL 09.23.
- Să transmită către SSTPA copii după Anexele primite de la Operatorii de Distribuție care conțin codurile ENTSO-E noi sau anulate pentru piața de cogenerare de înaltă eficiență.
- Să transmită către SESMLM OMEPA noile coduri ENTSO-E aferente punctelor de măsurare.

9.1.3 SSTPA are următoarele responsabilități :

- Să implementeze în sistemul de calcul propriu OMEPA, codurile ENTSO-E primite pe baza Anexelor de la BMRPPEE;



Transelectrica
Societate Administrativă în Sistem Dualist

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 9 / 20

Ediția I
Rev. 0 1 2 3 4 5 6 7 8 9 10

- Sa utilizeze aceste coduri unice de identificare în interfatarea cu alte sisteme de calcul.
- Sa afișeze pe www.100, 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 și îl transmite la BMRPPEE.

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

9.2.1 OPE

- Sa utilizeze codurile ENTSO-E pentru transmiterea/primirea valorilor măsurate sau preagregate/agregate către/de la sistemul de calcul al DM OMEPA conform PO TEL 09.23.

9.2.2 Participanții la piața angro de energie electrică:

- Sa utilizeze codurile ENTSO-E pentru transmiterea/primirea valorilor măsurate sau preagregate/agregate către/de la sistemul de calcul al DM OMEPA conform PO TEL 09.23.

9.3 Operatorii de distribuție au următoarele responsabilități:

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

10. ANEXE, INREGISTRARI, ARHIVARI

10.1 ANEXE

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



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 10 / 20

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

10.2 INREGISTRARI

- Registrul de măsurare;
- Comunicări scrise transmise prin fax sau e-mail.

10.3 ARHIVARI

Arhivarea Procedurilor elaborate de EO se face conform Nomenclatorului arhivistic în vigoare și prevederilor TEL-03.24 : Constituirea dosarelor, întocmirea inventarelor și predarea la arhivă.



Anexa 1 - Macheta pentru codificarea punctelor de masurare

Coduri ENTSO-E pentru punctele de masurare

Simbolizare:

1. Puncte de masurare fizice :

Caractere Romania – reprezinta codul unic pentru Romania = 30;

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

Caracter tip punct : M – punct masurare fizic

Caractere statie – reprezinta denumirea prescurtata a statiei;

Caracter tensiune – reprezinta valoarea tensiunii in punctul de masurare fizic;

Caractere celula – reprezinta denumirea prescurtata a celulei ce contine punctul de masurare;

Caracter control – reprezinta un caracter determinat de un soft specializat care asigura unicitatea codului.

2. Puncte de masurare virtuale (de calcul) :

Caractere Romania – reprezinta codul unic pentru Romania = 30;

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

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

Caractere statie – reprezinta denumirea prescurtata a statiei in care se afla punctul de masurare fizic a carui valori sunt afectate de calcule;

Caracter tensiune – reprezinta valoarea tensiunii in punctul de masurare virtual;

Caractere celula – reprezinta denumirea prescurtata a celulei ce contine punctul de masurare virtual;

Caracter control – reprezinta un caracter determinat de un soft specializat care asigura unicitatea codului.




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 / 20

Ediția I
Rev. 0 1 2 3 4 5 6 7 8 9 10

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

	PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ		Cod: TEL - 09.14
	Determinarea și atribuirea codurilor de identificare unice (ENTSO-E), utilizate în sistemul de telecomandă pentru piața energiei și activitatea de cogenerare		Pag 14 / 20
			Editia I Rev. 0 1 2 3 4 5 6 7 8 9 10

Anexa 2 - Macheta pentru codificarea valorilor preagregate/agregate

Coduri ENTSO-E pentru valori agregate/preagregate

Caractere Romania	Caracter masurare energie electrica	Caracter pentru tipul agregarii/preagregarii	Caractere specifice participantilor la piata de energie								Caracter SEN	Caractere zona licenta						Caracter control	
			5	6	7	8	9	11	12	13		14	15	Specific fiecarui punct de masura					
3	0	Z	P/F/E/D/C/N/R/L								R/								
1	2	3	4	5	6	7	8	9			10	11	12	13	14	15			16

Simbolizare:

Caractere Romania - reprezinta codul unic pentru Romania = 30;

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

Caracter pentru tipul agregarii/preagregarii – caracter specific tipului de agregare/preagregare:

P – Producator;

F – Furnizor;

E – Parte Responsabila cu Echilibrarea (PRE);

D – Unitate Dispecerizabila (UD);

K – Consum Dispecerizabil (CD);

C – Calcul preagregare;

N – Productie Prioritara Necontrolabila (PPN);

R – Schimburi intre retele electrice.

Caractere specifice participantilor la piata de energie – denumirea prescurtata a PRE / Titular Licenta;

Caracter SEN (Sistemul Electroenergetic National) - reprezinta :

R – codul unic pentru retea;

L – codul unic pentru pierderi tehnice in retea.

Caractere zona licenta – reprezinta denumirea prescurtata a Zonelor de Licenta;

Caracter control – reprezinta un caracter determinat de un soft specializat.

Prescurtari ptr principalele Zone de Licenta	
ELBN	E-Distributie Banat
ELDG	E-Distributie Dobrogea
ELMD	SC Delgaz Grid SA
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 telecomandă pentru piața angro și activitatea de cogenerare

Cod: TEL - 09.14

Pag 15 / 20

Editia I

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

Coduri ENTSO-E pentru valori agregate/ preagregate

Exemplu : PRE – Participant A

Caracter tip agregare piața de energie	Denumire participant	SEN	Retea zona licența	Caracter pentru tipul agregării/preagregării	Caractere specifice participantilor la piața de energie	Caracter SEN	Caracter zona licența	Caracter control	Cod ENTSO
Prodicator	Participant A	Retea	ELDG	P	PARTA	R	ELDG-	5	30ZPPARTARELDG-5
Furnizor	Participant A	Retea	ELMD	F	PARTA	R	ELMD-	S	30ZFPARTARELMD-S
PRE	Participant A	Retea	ELOT	E	PARTA	R	ELOT-	G	30ZEPARTARELOT-G
UD	Participant A	Retea	ELTN	D	PARTA	R	ELTN-	4	30ZDPARTARELTN-4
Calcul	Participant A	Retea	ELTS	C	PARTA	R	ELTS-	W	30ZCPARTARELTS-W
PPN	Participant A	Retea	ELMS	N	PARTA	R	ELMS-	X	30ZNPARTARELMS-X
Schimburi între rețele electrice în raport cu PRE Transselectrica	RET	Retea	ELMN	R	RET--	R	ELMN-	B	30ZRRRET--RELMN-B
Schimburi între rețele electrice în raport cu PRE Electrica	ELMN	Retea	RET	R	ELMN-	R	RET	N	30ZRELMN-RRET--N
Retea (Pierderi tehnice în rețele electrice)	Participant A	Pierderi	PARTA	L	PARTA	R	PARTA	P	30ZLPARTARPARTAP



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 17 / 20

Editia I

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

Exemplu : Platitor de contribuție – Platitor A

Denumirea platitor	SEN	Retea zona licențiată	Caracter tip cogenerare de înaltă eficiență	Caractere specifice platitorului de contribuție	Caracter SEN	Caracter zona licențiată/rețea interconexiune	Caracter control	Cod ETSO
Platitor A	Retea distribuită	ELDG	G	PLATA	D	ELDG-	2	30ZGPLATADELGDG-2
Platitor A	Retea interconexiune	BULG	G	PLATA	I	BULG-	N	30ZGPLATAIBULG-N



PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ

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

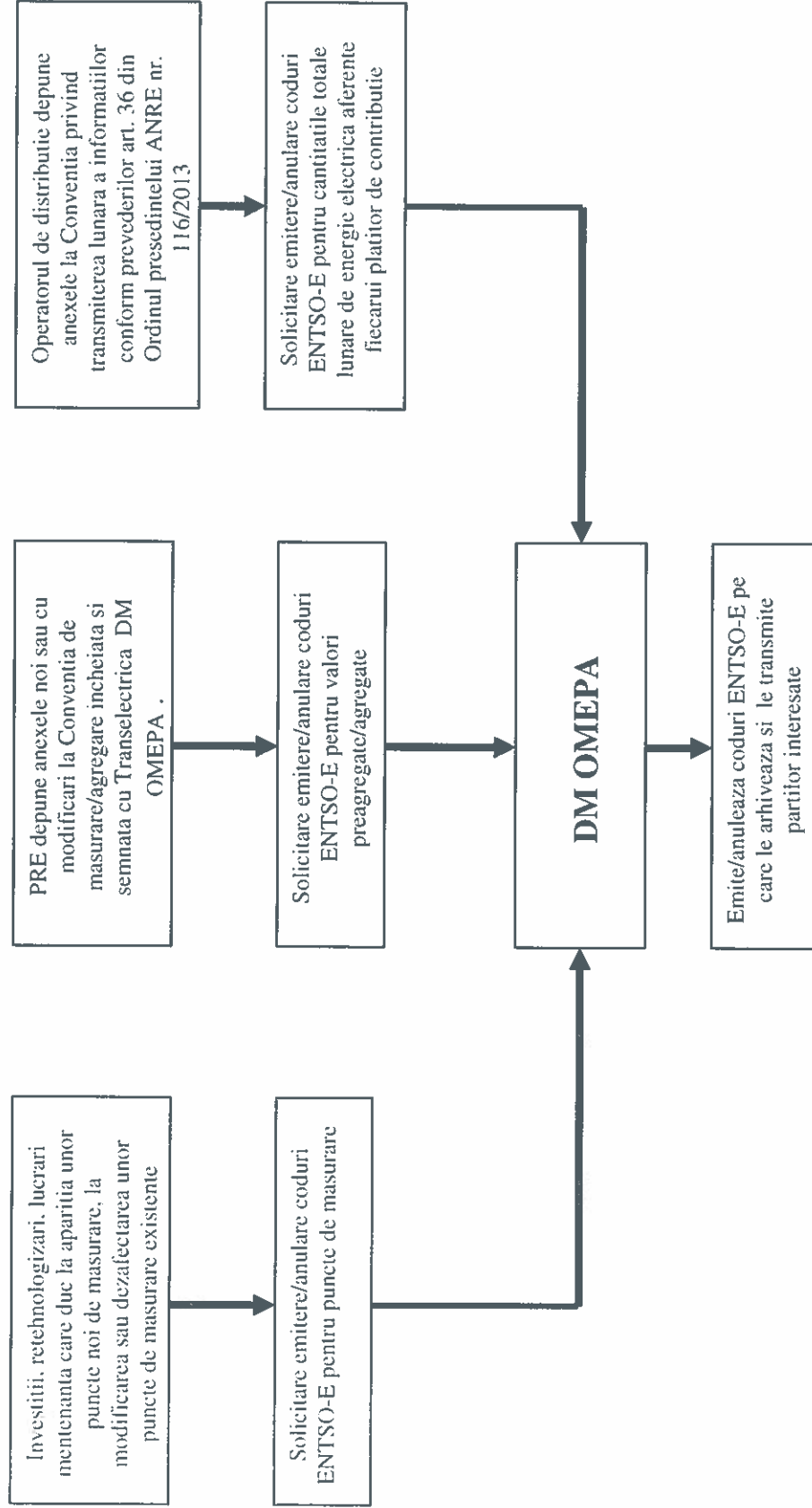
Cod: TEL - 09.14


Pag 18 / 20

Editia I

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

Anexa 4 – Diagrama procesului de elaborare coduri ENTSO-E



	<p align="center">PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ Determinarea și atribuirea codurilor de identificare unice (ENTSO-E), utilizate în sistemul de telecomandă pentru piața angro și activitatea de cogenerare</p>	Cod: TEL - 09.14
		Pag 19 / 20
		Editia I Rev. 0 1 2 3 4 5 6 7 8 9 10

11. CUPRINS
TEL-09.14

Numarul componentei in cadrul procedurii	Denumirea componenteii din cadrul procedurii	Pagina
1.	Pagina de Garda	1
2.	Situația edițiilor și a reviziilor	2
3.	Lista de difuzare	3
4.	Scopul	4
5.	Domeniul de aplicare	4
6.	Documente de referință	4
7.	Definiții și abrevieri	5
8.	Modul de Lucru	5
9.	Responsabilități	8
10.	Anexe, înregistrări, arhivari Anexa 1 - Macheta pentru codificarea punctelor de măsurare Anexa 2 - Macheta pentru codificarea valorilor preagregate/agregate	9 11 14



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 20 / 20

Editia I

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

	Anexa 3 - Macheta pentru codificarea aferenta schemei bonus pentru cogenerarea de inalta eficienta	16
	Anexa 4 - Diagrama procesului de codificare ENTSO-E	18
11.	Cuprins	19