



COMPANIA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE TRANSELECTRICA” S.A.

Nr. 51311/DM OMEPA/04.12.2025

**APROBAT,
DIRECTORAT**

Președinte	Membru	Membru	Membru	Membru
Ștefăniță MUNTEANU	Victor MORARU	Cătălin-Constantin NADOLU	Vasile-Cosmin NICULA	Florin-Cristian TATĂRU

PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ

**INTRODUCEREA, MODIFICAREA SAU DEZAFECTAREA UNUI PUNCT DE MĂSURARE
DIN PIAȚA ANGRO AFLAT ÎN RESPONSABILITATEA TRANSELECTRICA**

COD: TEL – 09.04

Ediția: **I**

Revizie: **2**

Aviz CTES nr. 828/2025

Nr. crt.	Elemente privind responsabilii	Prenume și Nume	Funcția	Data	Semnătura
	1	2	3	4	5
1.3	Avizat	Ciprian DIACONU	Director Direcția Măsurare OMEPA		
		Ion SMEEIANU	p' Director DMI		
1.2	Verificat	Liliana STĂNESCU	Manager DMPE		
1.1	Elaborat	Daniel Ștefănescu	Șef BMRPPEE		

Drept de proprietate.

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

- Octombrie 2025 -

2. CUPRINS

Numărul componentei în cadrul procedurii	Denumirea componentei în cadrul procedurii	Pagina
1.	Pagina de Gardă	1
2.	Cuprins	2
3.	Situația edițiilor și a reviziilor	2
4.	Scopul	3
5.	Domeniul de aplicare	3
6.	Documente de referință	3
7.	Definiții și abrevieri	3
	7.1 Definitii	3
	7.2 Abrevieri	4
8.	Modul de Lucru – Descrierea activității sau procesului	4
	8.1 Generalitati	4
9.	Responsabilități	6
	9.1 Responsabilul de proiect	6
	9.2 DEN	6
	9.3 DPE	6
	9.4 DM OMEPA	6
10.	Anexe, Înregistrări, Arhivări	7
	10.1 Anexe	
	Anexa 1 – Diagrama procesului de introducere, modificare sau dezafectare a unui punct de măsurare din piața angro aflat în responsabilitatea Transelectrica	
	10.2 Înregistrări	
	10.2.1 Protocol de stabilire a grupului de măsurare de decontare și rezervarea datelor măsurate - Formular cod TEL 09.04.01;	
	10.2.2 Înștiințare - Formular cod TEL 09.04.02.	
11.	Listă de difuzare	13

3. SITUAȚIA EDIȚIILOR 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 a reviziei ediției
1.	Ediția 0, revizia 0	Elaborare inițială		1.02.2010

2.	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 totală	1.06.2018
3.	Ediția I, Revizia 1	Completare și actualizare definiții și abrevieri. Actualizare conform cu PO TEL 03.01, cu noua structură organizatorică a Companiei;	Revizie parțială	Iulie 2020
4.	Ediția I , Revizia 2	Completare și actualizare definiții și abrevieri. Actualizare conform cu PO TEL 03.01, cu noua structură organizatorică a Companiei;	Revizie partiala	Iulie 2025

4. SCOP

Stabilirea relațiilor între entitățile interne Transelectrica, a condițiilor și a documentației necesare în cazul introducerii, schimbării sau dezafectării/eliminării unui punct de măsurare.

Stabilirea relațiilor între Transelectrica și partenerii de schimb în cazul în care punctul de măsurare este un punct de măsurare pe piața angro.

5. DOMENIUL DE APLICARE

Prezenta procedură se aplică de către personalul C.N. Transelectrica S.A. – **DEN**, DPE, DI, **STT** și DM OMEPA.

6. DOCUMENTE DE REFERINȚĂ

- Codul de măsurare a energiei electrice;
- ROF actualizat al CNTEE TRANSELECTRICA SA;
- PO TEL 09.23 - Intocmirea, semnarea, actualizarea și încetarea Convenției dintre Transelectrica și o PRE privind măsurarea însumarea valorilor măsurate aprobate pe piața angro de energie electrică.

Notă: 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. DEFINIȚII ȘI ABREVIERI

7.1 Definiții

Nr. Crt.	Termenul	Definiția și/sau, dacă este cazul, actul care definește termenul
1.	Punct de măsurare	Locul din cadrul rețelei electrice în care se conectează

		PROCEDURA OPERAȚIONALĂ Introducerea, modificarea sau dezafectarea unui punct de măsurare din piața angro aflat în responsabilitatea Transelectrica	Cod: TEL - 09.04
			Pag. 4/13
			Ediția I Rev. 0 1 2 3 4 5 6 7
		transformatoarele de măsurare sau grupul de măsurare/subsistemul de măsurare locala	
2.	Grup de măsurare	Ansamblu format din contor și transformatoarele de măsurare aferente acestuia, precum și toate elementele intermediare care constituie circuitele de măsurare a energiei electrice, inclusiv elementele de securizare a acestora;	
3.	Proces de măsurare	Ansamblu de acțiuni (măsurare propriu-zisă, achiziționare date, gestionare bază de date și furnizare informații) desfășurate de DM OMEPA	
4.	Trecere pe decont	Procesul prin care un contor de măsurare a energiei electrice devine contor de decontare.	
5.	Punct de schimb intern Transelectrica	Punct de schimb între 2 entități administrative ale CNTEE Transelectrica SA	
7.2 Abrevieri			
Nr. crt.	Abrevierea	Termenul abreviat	
1.	DM OMEPA	Direcția de măsurare OMEPA din cadrul Transelectrica	
2.	PRE	Parte responsabilă cu echilibrarea	
3.	DEN	Dispecerul Energetic Național	
4.	DPE	Directia Piețe de Energie	
5.	OD	Operatorul de decontare al pieței de echilibrare SC OPCOM SA	
6.	RET	Rețeaua Electrică de Transport	
7.	STT	Sucursala Teritorială de Transport	
8.	PRE partener	Partile responsabile cu echilibrarea care sunt parteneri de schimb de energie electrică pe contur	
9.	DI	Direcția Investiții	
10.	ENTSO-E	Rețeaua europeană a operatorilor de transport și sistem	
11.	BMRPPEE	Biroul monitorizare și relații participanți piețe din cadrul DM OMEPA	
12.	SSTPA	Serviciul sistem telecontorizare piața angro din cadrul DM OMEPA	
13.	SESMLM OMEPA	Serviciul exploatare sisteme de măsurare și laborator de Metrologie din cadrul OMEPA	
8. MODUL DE LUCRU – Descrierea activității sau procesului			
8.1 Generalități			
Un punct de măsurare este caracterizat prin 3 elemente :			
• denumirea stației electrice; • tensiunea în punctul de măsurare (kV); • denumirea celulei măsurate.			
Ca atare, orice comunicare/referire la un punct de măsurare trebuie să conțină explicit toate cele 3 elemente (de exemplu: punctul de măsurare Roșiori.220kV.AT1).			



PROCEDURA OPERAȚIONALĂ
Introducerea, modificarea sau dezafectarea
unui punct de măsurare din piața angro aflat în
responsabilitatea Transelectrica

Cod: TEL - 09.04

Pag. 5/13

Ediția I
Rev. 0 1 2 3 4 5 6 7

Ziua e considerată zi calendaristică; an – 365 de zile.

8.2 Responsabilul de proiect care inițiază modificări/modernizări ale instalațiilor, astfel încât acestea să ducă la introducerea unor **puncte noi de măsurare**, la dezafectarea unor puncte de măsurare sau modificarea celor existente, are obligația să informeze în scris conform modelului de înștiințare din formularul TEL 09.04.02 SESMLM din cadrul DM OMEPA, DTIC și DPE asupra denumirii acestor puncte (conform notației stabilite la punctul 8.1), caracteristicile tehnice ale grupului de măsurare aferent punctului respectiv de măsurare, datele estimate de punere în funcțiune cu cel puțin 10 zile lucrătoare înainte de etapa de SAT (Site Acceptance Test) sau punere sub tensiune după caz.

8.3. – Data trecerii pe decont sau considerării ca punct de schimb intern Transelectrica poate fi orice zi a lunii;

8.4. - Responsabilul de proiect care inițiază modificări/modernizări ale instalațiilor, astfel încât acestea să ducă la modificări ale **schemelor de funcționare** care pot afecta procesul corect de măsurare, are obligația să informeze în scris conform modelului de înștiințare din formularul TEL 09.04.02 SESMLM din cadrul DM OMEPA și DPE, cu cel puțin 10 zile lucrătoare înainte de data preconizată pentru modificarea schemei.

8.5. - Responsabilul de proiect care inițiază modificări/modernizări ale instalațiilor, astfel încât acestea să ducă la înlocuiri/modificări ale **caracteristicilor tehnice ale grupurilor de măsurare** care pot afecta procesul de măsurare corectă, are obligația să informeze în scris conform modelului de înștiințare din formularul TEL 09.04.02 SESMLM din cadrul DM OMEPA, cu cel puțin 10 zile lucrătoare înainte de data preconizată pentru efectuarea modificărilor.

8.6. În cadrul DM OMEPA, SESMLM OMEPA informează în scris SSTPA și BMRPPEE cu privire la punctele de măsurare nou introduse/dezafectate, modificate, caracteristicile tehnice și orice alte informații relevante inclusiv partenerii de schimb. BMRPPEE alocă coduri ENTSO-E conform PO TEL 09.14 pentru punctele noi. SSTPA implementează codurile în sistemul de telecontorizare și anunță SESMLM OMEPA ca s-a efectuat implementarea acestora.

8.7 – DM OMEPA primește de la DPE sau de la PRE responsabil, după caz, formulele de calcul actualizate aferente Transelectrica pierderi RET semnate și agreeate cu PRE parteneri și formulele aferente prognozei consumului propriu tehnologic (CPT) Transelectrica. Documentația completă trebuie primită cu cel puțin 2 zile lucrătoare înainte de data de modificare a formulei.

8.8 DM OMEPA primește de la DPE formulele de calcul actualizate aferente consumului propriu tehnologic (CPT) pe **STT** și formulele aferente prognozei consumului propriu tehnologic (CPT) pe fiecare **STT**. Documentația completă trebuie primită cu cel puțin 2 zile lucrătoare înainte de data de modificare a formulei ;

8.9 – DPE informează în scris în timp util PRE parteneri să-și modifice formulele de calcul proprii ca urmare a modificărilor făcute **la calculul** Transelectrica pierderi RET



PROCEDURA OPERAȚIONALĂ
Introducerea, modificarea sau dezafectarea
unui punct de măsurare din piața angro aflat în
responsabilitatea Transelectrica

Cod: TEL - 09.04

Pag. 6/13

Ediția I
Rev. 0 1 **2** 3 4 5 6 7

8.10. – DM OMEPA primește de la **DEN** în scris cu cel puțin 10 zile lucrătoare înainte de modificarea/înlocuirea caracteristicilor tehnice ale echipamentelor de măsurare montate în punctele de măsurare de interconexiune nou introduse din stațiile partenerului extern.

8.11. – Pentru punctele de măsurare noi pe piața angro, SESMLM OMEPA organizează convocarea partenerilor de schimb pentru verificarea și sigilarea/desigilarea echipamentelor de măsurare, verifică echipamentele de măsurare, întocmește și semnează procesul verbal de verificare. De asemenea, întocmește și semnează protocolul de stabilire a grupului de măsurare de decontare și rezervarea datelor măsurate (dupa caz) conform modelului din formularul TEL 09.04.01

8.12. – În cadrul DM OMEPA, BMRPPE primește și verifică formulele de calcul, iar SSTPA implementează formulele de calcul aferente Transelectrica dar și ale celorlalte PRE-uri participante la piața angro.

9. RESPONSABILITĂȚI

9.1 **Responsabilul de proiect** are responsabilitatea de a:

9.1.1 informa în scris SESMLM din cadrul DM OMEPA, DTIC și DPE asupra punctelor de măsurare nou introduse, dezafectate sau modificate, precum și data estimată de punere în funcțiune.

9.1.2 informa în scris SESMLM din cadrul DM OMEPA și DPE asupra oricăror modificări ale schemelor de funcționare care pot afecta procesul de măsurare corectă ;

9.1.3 informa în scris SESMLM din cadrul DM OMEPA asupra oricăror înlocuiri/modificări ale caracteristicilor tehnice ale grupului de măsurare care pot afecta procesul de măsurare corectă;

9.2 **DEN** are responsabilitatea de a:

9.2.1 informa în scris DM OMEPA asupra caracteristicilor tehnice ale echipamentelor de măsurare montate în punctele de măsurare de interconexiune nou introduse din stațiile partenerului extern.

9.3 **DPE** are responsabilitatea de a:

9.3.1 actualiza și transmite către DM OMEPA formulele de calcul aferente Transelectrica semnate și agreate cu PRE parteneri și formulele aferente consumului propriu tehnologic (CPT) pentru prognoza Transelectrica;

9.3.2. actualiza și transmite către DM OMEPA formulele de calcul aferente consumului propriu tehnologic (CPT) pe fiecare **STT** și formulele aferente consumului propriu tehnologic (CPT) pentru prognoza pe fiecare **STT**, agreate de **STT**-ul respectiv;

9.3.3 informa în timp util PRE parteneri să-și modifice formulele de calcul proprii, ca urmare a modificărilor facute de Transelectrica.

9.4 **DM OMEPA** are următoarele responsabilități prin structurile sale interne:

BMRPPEE:

9.4.1 emite/anulează coduri ENTSO-E conform PO TEL 09.14, necesare pentru punctele de



PROCEDURA OPERAȚIONALĂ
Introducerea, modificarea sau dezafectarea
unui punct de măsurare din piața angro aflat în
responsabilitatea Transelectrica

Cod: TEL - 09.04

Pag. 7/13

Ediția I
Rev. 0 1 2 3 4 5 6 7

măsurare noi/dezafectate numai în baza informărilor scrise primite;
9.4.2 primește formulele de calcul de la PRE conform PO TEL 09.23;
9.4.3 transmite către SSTPA pentru implementare codurile ENTSO-E și formulele de calcul
afereente CPT Transelectrica, dar și ale celorlalte PRE-uri participante la piața angro;

SSTPA:

9.4.4 implementează codurile de măsurare în sistemul de telecontorizare și anunță SESMLM
OMEPA ca s-a efectuat implementarea acestora.
9.4.5 implementează formulele de calcul aferente Transelectrica dar și ale celorlalte PRE-uri
participante la piața angro.

SESMLM OMEPA:

9.4.6 informează SSTPA și BMRPPEE cu privire la punctele de măsurare noi
introduse/dezafectate, modificate, caracteristicile tehnice și orice alte informații relevante inclusiv
partenerii de schimb pe baza informărilor scrise primite.
9.4.7 organizează convocarea partenerilor de schimb, verifică și sigilează echipamentele de
măsurare;
9.4.8 întocmește și semnează protocolul de stabilire a grupului de măsurare de decontare și
rezervarea datelor măsurate conform modelului din formularul TEL 09.04.01;
9.4.9 actualizează Registrul de măsurare cu datele aferente punctelor de măsurare

10. ANEXE, ÎNREGISTRĂRI, ARHIVĂRI

10.1 ANEXE

Anexa 1 – Diagrama procesului de introducere, modificare sau dezafectare a unui punct de
măsurare din piața angro aflat în responsabilitatea Transelectrica

10.2 ÎNREGISTRĂRI

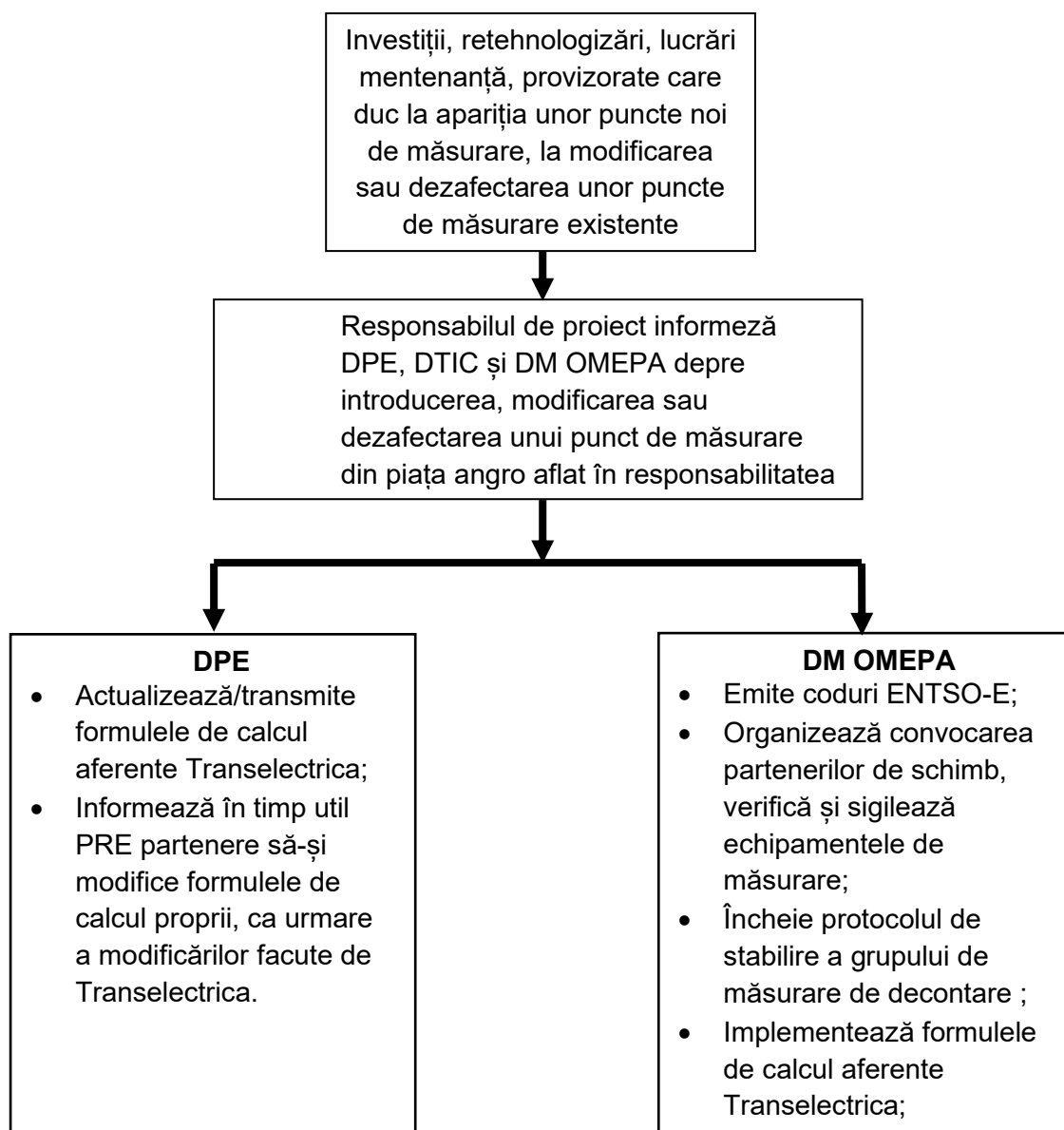
10.2.1 Protocol de stabilire a grupului de măsurare de decontare și rezervarea datelor măsurate -
Formular cod TEL 09.04.01;
10.2.2 Înștiințare - Formular cod TEL 09.04.02.

10.3 ARHIVĂRI

Arhivarea Procedurii și a celorlalte informații documentate se face conform prevederilor PO - TEL
03.24 "Activitatea de arhivă în C.N.T.E.E. Transelectrica SA".

ANEXA 1

**Diagrama procesului de introducere, modificare sau dezafectare a unui
punct de măsurare din piața angro aflat în responsabilitatea Transelectrica**





PROCEDURA OPERAȚIONALĂ
Introducerea, modificarea sau dezafectarea
unui punct de măsurare din piața angro aflat în
responsabilitatea Transelectrica

Cod: TEL - 09.04

Pag. 9/13

Ediția I
Rev. 0 1 2 3 4 5 6 7

DM OMEPA - SESMLM OMEPA

Nr. /

PROTOCOL

de stabilire a grupului de măsurare de decontare și rezervarea datelor măsurate

Având în vedere prevederile Legii energiei electrice și gazelor naturale nr.123/2012, Codului RET, precum și ale Codului de Măsurare a Energiei Electrice,

- CNTEE Transelectrica SA – DM OMEPA, în calitate de operator de măsurare a energiei electrice, reprezentată prin având funcția deși
-, în calitate de partener la schimbul de energie electrică în punctul de măsurare din stația electricăreprezentată prin având funcția deau convenit să stabilească grupul de măsurare de decontare precum și modul de rezervare a valorilor măsurate începând cu data de, astfel:

1. Caracteristicile contorului de decontare

N Caracteristici contorului de debitare												
Proprietar contor												
Producător												
Tipul contorului/clasa de precizie activ/reactiv												
Valorile nominale ale mărimilor de intrare												
Aprobare de model												
Seria				An de fabr.				Nr. BV metrologică		-		
Emitent BV metrologică		-						Valabilitate		-		
Constanta de citire								Const de impulsuri				
Sistem de telecitire												
Indexe	A+:			A-:			R+:			R-:		
	intrată în barăkV			iesită din barăkV			intrată în barăkV			iesită din barăkV		

2. Caracteristicile transformatoarelor de măsurare aferente contorului de decontare și martor

Proprietar transformatoare (TT, TC)							
Producător TT				Producător TC			
Tip TT				Tip TC			
Raport TT				Raport TC			
Clasa de exactitate TT				Clasa de exactitate TC			
Serii TT	R	S	T	Serii TC	R	S	T
An fabr. TT	R	S	T	An fabr. TC	R	S	T
BV metr. TT	R	S	T	BV metr. TC	R	S	T

3. Contoare martor.

Se acceptă ca și contoare martor doar acele contoare care respectă prevederile Codului de Măsurare a Energiei Electrice și sunt verificate metrologic.

Punctul de măsurare în care e instalat contorul	
Proprietar contor	
Producător	



PROCEDURA OPERAȚIONALĂ
Introducerea, modificarea sau dezafectarea
unui punct de măsurare din piața angro aflat în
responsabilitatea Transelectrica

Cod: TEL - 09.04

Pag. 10/13

Ediția I
Rev. 0 1 **2** 3 4 5 6 7

Tipul contorului/clasa de precizie activ/reactiv			
Valorile nominale ale mărimilor de intrare			
Aprobare de model			
Seria		An de fabr.	
Nr. BV metrologică		-	
Emitent BV metrologică		-	
Valabilitate		-	
Constanta de citire		Const de impulsuri	
Sistem de telecitire			
Indexe	A+:	A-:	R+:
	intrată în barăkV	ieșită din barăkV	intrată în barăkV
			ieșită din barăkV

4. Proceesele verbale întocmite cu ocazia verificărilor efectuate în punctul de măsurare sunt următoarele:

- 1.....
- 2.....
- 3.....
- 4.....

5. Rezervarea datelor măsurate

În cazul defectării grupului de măsurare de decontare, cantitățile de energie electrică tranzacționată vor fi stabilite pe baza indicațiilor grupului de măsurare martor, în următoarea ordine de prioritați:

- I. grupul de măsurare aparținând:
- II. grupul de măsurare aparținând:

6. Observații:

Prescurtări: BV – buletin de verificare
TT – transformatoare de măsurare de tensiune
TC – transformatoare de măsurare de curent
A+; A- energie activă cu semnul + respectiv –
R+; R- energie reactivă cu semnul + respectiv -
PO – procedura operațională

C.N.T.E.E. Transelectrica SA
Direcția de măsurare OMEPA
SESMLM
.....

Partener de schimb1
.....
.....
.....

Partener de schimb2
.....
.....
.....

Data



PROCEDURA OPERAȚIONALĂ
Introducerea, modificarea sau dezafectarea
unui punct de măsurare din piața angro aflat în
responsabilitatea Transelectrica

Cod: TEL - 09.04

Pag. 11/13

Ediția I
Rev. 0 1 2 3 4 5 6 7

Nr. /

Către:.....

Subiect:.....

ÎNȘTIINȚARE

Ca urmare a:

- ☐ apariției unui punct de măsurare nou
 - ☐ dezafectării unui punct de măsurare existent
 - ☐ modificării unui punct de măsurare
 - ☐ modificării caracteristicilor tehnice ale grupurilor de măsurare
 - ☐ modificării schemei funcționale care afectează măsurarea corectă
- vă comunicăm următoarele:

1. Date privind punctul de măsurare

Punct de măsurare vechi/existent					Punct de măsurare nou/modificat					Data PIF	Data trecere pe decont
Stația	Tensiunea (kV)	Denumirea celulei	Partener de schimb 1	Partener de schimb 2	Stația	Tensiunea (kV)	Denumirea celulei	Partener de schimb 1	Partener de schimb 2		

2 Date privind caracteristicile tehnice ale grupului de măsurare aferent punctului de măsurare

2.1. Caracteristicile contorului vechi (existent)*

Producător		Tipul contorului	
Clasa de precizie activ/reactiv	$\varepsilon_a =$	$\varepsilon_r =$	Seria
Valorile nominale ale mărimilor de intrare	In = A	Un =	V
Anul de fabricație		Anul verificării metrologice	
Constanta de citire a contorului			

2.2. Caracteristicile contorului nou (modificat)*

Producător		Tipul contorului	
Clasa de precizie activ/reactiv	$\varepsilon_a =$	$\varepsilon_r =$	Seria
Valorile nominale ale mărimilor de intrare	In = A	Un =	V
Anul de fabricație		Anul verificării metrologice	
Constanta de citire a contorului			

2.3. Caracteristicile transformatoarelor de măsurare

Producător TT		Producător TC	
Tip TT		Tip TC	
Raport TT		Raport TC	



PROCEDURA OPERAȚIONALĂ
Introducerea, modificarea sau dezafectarea
unui punct de măsurare din piața angro aflat în
responsabilitatea Transelectrica

Cod: TEL - 09.04

Pag. 12/13

Ediția I
Rev. 0 1 **2** 3 4 5 6 7

Clasa de precizie TT		Clasa de precizie TC	
Serii TT		Serii TC	
An fabr. TT		An fabr. TC	
BV metr. TT		BV metr. TC	

3. Date privind modificarea schemei functionale (se vor atașa scheme , diagrame care să reflecte modificarea)

.....
.....
.....

4. Alte situații:

.....
.....

Responsabil proiect,

***Notă:** Aceste date se vor completa dacă este cazul și dacă sunt cunoscute în colaborare cu SESMLM OMEPA aferentă



PROCEDURA OPERAȚIONALĂ
Introducerea, modificarea sau dezafectarea
unui punct de măsurare din piața angro aflat în
responsabilitatea Transelectrica

Cod: TEL - 09.04

Pag. 13/13

Ediția I
Rev. 0 1 **2** 3 4 5 6 7

11. LISTA DE DIFUZARE

Document difuzat : **Procedură operațională**

Denumire: **Introducerea, modificarea sau dezafectarea unui punct de măsurare din piața angro aflat în responsabilitatea Transelectrica**

Cod : **TEL 09.04, Ed. I, Rev. 2**

Nr. crt.	Scopul difuzării	Exemplar nr.	Compartiment	Funcția	Numele și prenumele	Data primirii	Semnătura
0	1	2	3	4	5	6	7
11.1	aplicare	Format electronic	Direcția de Măsurare OMEPA	Toți angajații	-	Data postării pe site	N/A
11.2	aplicare	Format electronic	Direcția Piețe de Energie	Director DPE	-	Data postării pe site	N/A
11.3	aplicare	Format electronic	STT	Director STT	-	Data postării pe site	N/A
11.4	informare	N/A					
11.5	evidență	original	DMI-SMACM	IMC			
11.6	arhivare	E1 (copie martor)	DM OMEPA	Șrf STMSCL			
11.7	alte scopuri	-	-	-	-	-	-