



Aviz nr. 35 din 22.08.2018

Având în vedere:

- prevederile art. 44 alin. (3) din Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de sistem, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 45/2017,
- solicitarea C.N.T.E.E. "Transelectrica" S.A. de avizare de către ANRE a Procedurii operaționale "Optimizarea reglajului de tensiune realizat prin intermediul grupurilor hidrogeneratoare funcționând în regim de compensator sincron", cod TEL -07.III RS – DN/ ediția 0, revizia 0, conform documentației transmise prin adresa nr. 30399/23.07.2018, înregistrată la ANRE cu nr. 54589/24.07.2018,

În temeiul:

prevederilor art. 5 alin. (1) lit d) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei emite următorul

AVIZ

Art.1. Se avizează *Procedura operațională "Optimizarea reglajului de tensiune realizat prin intermediul grupurilor hidrogeneratoare funcționând în regim de compensator sincron", cod TEL-07.III RS –DN/ediția 0, revizia 0*, prevăzută în anexa la prezentul aviz.

Art. 2. C.N.T.E.E. "Transelectrica" S.A. publică procedura operațională prevăzută la art. 1 pe pagina proprie de internet în termen de 5 zile de la data comunicării prezentului aviz.

Art. 3. Prezentul aviz se comunică C.N.T.E.E. "Transelectrica" S.A. și Societății de Producere a Energiei Electrice în Hidrocentrale "Hidroelectrica" S.A. și intră în vigoare la data comunicării.

Președinte,

Dumitru CHIRIȚĂ



**COMPANIA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT AL ENERGIEI
ELECTRICE TRANSELECTRICA SA**

Nr. /

**APROBAT
Directorat**

**Director General Executiv
Adrian Constantin RUSU**

**Membru
Constantin SARAGEA**

**Membru
Viorel VASIU**

PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ

**OPTIMIZAREA REGLAJULUI DE TENSIUNE REALIZAT PRIN INTERMEDIUL
GRUPURILOR HIDROGENERATOARE FUNCȚIONÂND ÎN REGIM DE COMPENSATOR
SINCRON**

Cod: TEL – 07.III RS – DN/
Ediția: 0

Revizia: 0

Avizată prin minuta ședinței CM-SCIM nr.

Nr. Crt.	Elemente privind responsabilii	Prenume si Nume	Functia	Data	Semnatura
1.3	Avizat	Virgiliu IVAN	Director UNO-DEN		
		Ion SMEEIANU	Director DMISS		
		Eugen SANDU	p. Inspector șef DMI		
1.2	Verificat	Vasile SUCIU	Șef DEC		
1.1	Elaborat	Cristian DROBOTĂ	Dispecer Șef tură DEC		

Drept de proprietate:

Prezenta procedură 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 **C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA S.A.**

- iunie 2018 -



PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
OPTIMIZAREA REGLAJULUI DE TENSIUNE
REALIZAT PRIN INTERMEDIUL GRUPURILOR
HIDROGENERATOARE FUNCȚIONÂND ÎN
REGIM DE COMPENSATOR SINCRON

Cod: TEL – 07.III RS– DN/

Pag. 2/11

Rev. 0 1 2 3 4 5

2. SITUAȚIA EDITIILOR SI A REVIZIILOR

Nr. Crt.	Editia sau, dupa caz, revizia in cadrul editiei	Componenta revizuita	Modalitatea reviziei	Data de la care se aplica prevederile editiei sau reviziei editiei
0	1	2	3	4
2.0	Editia 0, Revizia 0	Optimizarea reglajului de tensiune realizat prin intermediul grupurilor hidrogeneratoare funcționând în regim de compensator sincron	Elaborare inițială	Iunie 2018

3. LISTA DE DIFUZARE

Document difuzat: **Procedură Operațională**

Denumire: **Optimizarea reglajului de tensiune realizat prin intermediul grupurilor hidrogeneratoare funcționând în regim de compensator sincron**

Cod: TEL – 07.III RS – DN/

Ediția: 0

Revizia: 0

Nr. crt.	Scopul difuzării	Exemplar nr.	Compartiment	Funcția	Numele și prenumele	Data primirii	Semnătura
0	1	2	3	4	5	6	7
3.1	Avizare	Original + Format electronic	ANRE	-	-	-	-
3.2	Aplicare	Format electronic	UNO-DEN Direcția Operativă	RAF, DEC	Mihail CREME- NESCU	<i>Data avizării</i> ANRE	
			HIDROELECTRICA	-	-	-	-
3.3	informare	Format electronic	DRAR- ENTSO-E		Adrian ȘUȚA	<i>Data postării</i> <i>pe site</i>	N/A
3.4	evidența	original	DMISS-DMI- BMCM	IMC		<i>Data avizării</i> ANRE	
3.5	arhivare	E1 (copie martor)	DEC	Șef DEC.	Vasile SUCIU	<i>Data avizării</i> ANRE	
3.6	alte scopuri	-					



PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
OPTIMIZAREA REGLAJULUI DE TENSIUNE
REALIZAT PRIN INTERMEDIUL GRUPURILOR
HIDROGENERATOARE FUNCȚIONÂND ÎN
REGIM DE COMPENSATOR SINCRON

Cod: TEL – 07.III RS– DN/

Pag. 3/11

Rev. 0 1 2 3 4 5

4. SCOP

Procedura are drept scop optimizarea procesului de reglaj al tensiunii și a puterii reactive în SEN, în scopul minimizării costurilor cu furnizarea în regim de compensator sincron a STS – energie reactivă, în conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr. 45/2017 privind aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de sistem.

5. DOMENIUL DE APLICARE

Procedura se aplică de către Operatorul de Transport și de Sistem în colaborare cu furnizorii STS – energie reactivă pe baza funcționării grupurilor generatoare sincrone în regim de compensator sincron, conform prevederilor alin. (2) și (3) ale art. 44 din Ordinul ANRE nr. 45/2017.

6. DOCUMENTE DE REFERINȚĂ

6.1 „Legea energiei electrice și a gazelor naturale” nr. 123/2012 publicată în Monitorul Oficial nr. 485 în data de 16.07.2012, cu modificările și completările ulterioare;

6.2 Codul Tehnic al Rețelei Electrice de Transport, revizia în vigoare;

6.3 Codul Tehnic al Rețelelor Electrice de Distribuție, revizia în vigoare;

6.4 Regulamentul (UE) 2017/1485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice;

6.5. Ordinul ANRE nr. 32/2013 privind aprobarea Regulamentului de programare a unităților de producție și a consumatorilor dispecerizabili cu completările și modificările ulterioare;

6.6 Ordinul ANRE nr. 31/2018 de aprobare a Regulamentului de funcționare și de decontare a pieței de echilibrare și a Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea;

6.7 Procedura operațională „Elaborarea procedurilor și instrucțiunilor de lucru” – cod TEL – 03.01, revizia în vigoare;

6.8 Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de sistem, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 45/2017, publicat în M.O. nr. 442/14.06.2017;

6.9 Procedura operațională „Reglajul tensiunii și puterii reactive în SEN și funcționarea economică în RET” – Cod: TEL – 07.III RS – DN/1044 – revizia în vigoare

7. DEFINIȚII ȘI PRESCURTĂRI

7.1 Definiții

Conform reglementărilor în vigoare, după cum urmează:

7.1.1 Codul Tehnic al Rețelei Electrice de Transport, revizia în vigoare;

7.1.2 Codul Tehnic al Rețelelor Electrice de Distribuție, revizia în vigoare;

7.1.3 Regulamentul (UE) 2017/1485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice;

7.1.4 Ordinul ANRE nr. 32/2013 privind aprobarea Regulamentului de programare a unităților de producție și a consumatorilor dispecerizabili cu completările și modificările ulterioare;

7.1.5 Ordinul ANRE nr. 31/2018 de aprobare a Regulamentului de funcționare și de decontare



PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
OPTIMIZAREA REGLAJULUI DE TENSIUNE
REALIZAT PRIN INTERMEDIUL GRUPURILOR
HIDROGENERATOARE FUNCȚIONÂND ÎN
REGIM DE COMPENSATOR SINCRON

Cod: TEL – 07.III RS– DN/

Pag. 4/11

Rev. 0 1 2 3 4 5

a pieței de echilibrare și a Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea.

7.2 Prescurtări

- 7.2.2. SEN – Sistem Electroenergetic Național;
- 7.2.3. UNO – DEN – Unitatea Operațională – Dispecerul Energetic Național;
- 7.2.4. DEC – Dispecerul Energetic Central;
- 7.2.5. DET – Dispecer Energetic Teritorial;
- 7.2.6. DED – Dispecer Energetic de Distribuție;
- 7.2.7. OTS – Operatorul de Transport și de Sistem;
- 7.2.8. RET – Rețeaua Electrică de Transport;
- 7.2.9. RED – Rețeaua Electrică de Distribuție;
- 7.2.10. ANRE – Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;
- 7.2.11. Cod RET – Codul Tehnic al Rețelei Electrice de Transport;
- 7.2.12. Cod RED – Codul Tehnic al Rețelelor Electrice de Distribuție;
- 7.2.13. CPT – consum propriu tehnologic;
- 7.2.14. PO – Procedură Operațională;
- 7.2.15. RAF – Regimuri și Analiza Funcționării;
- 7.2.16. DPE – Direcția Piețe de Energie;
- 7.2.17. CHE – Centrală Hidroelectrică;
- 7.2.18. D – 1 – ziua precedentă zilei de dispecerizare;
- 7.2.19. D – 2 – ziua ante-precedentă zilei de dispecerizare

8. MODUL DE LUCRU

8.1 Reguli generale

Prezenta procedură descrie modul în care personalul cu atribuții în programarea operațională din cadrul UNO – DEN și cel de comandă operativă din cadrul DEC, în colaborare cu personalul de conducere operativă din centralele hidroelectrice aparținând societății Hidroelectrica, în calitate de furnizor al STS energie reactivă, acționează în procesul de reglaj al tensiunilor în SEN în vederea realizării unui reglaj de tensiune eficient, atât din punct de vedere tehnic cât și economic, urmărind reducerea costurilor aferente mijloacelor de reglaj constituite de către grupurile generatoare funcționând în regim de compensator sincron.

Reglajul de tensiune în SEN se efectuează respectând normele și regulile tehnice și operaționale în vigoare, în conformitate cu bunele practici operaționale specifice conducerii prin dispecer. În acest context personalul cu atribuții în programarea operațională și cel de comandă operativă (dispeceri) din cadrul OTS aplică prevederile procedurii operaționale *Reglajul tensiunii și puterii reactive în SEN și funcționarea economică în RET* – Cod: TEL – 07.III RS – DN/1044, urmărind:

- a) încadrarea valorilor de tensiune din RET și RED în limitele admisibile, conform prevederilor normelor și reglementărilor tehnice în vigoare, ținând cont de necesitatea corelării între valorile de exploatare și caracteristicile constructive ale echipamentelor din SEN, atât la consumatori, cât și la producători și la cele din cadrul rețelelor electrice de transport și de distribuție a energiei



PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
OPTIMIZAREA REGLAJULUI DE TENSIUNE
REALIZAT PRIN INTERMEDIUL GRUPURILOR
HIDROGENERATOARE FUNCȚIONÂND ÎN
REGIM DE COMPENSATOR SINCRON

Cod: TEL – 07.III RS– DN/

Pag. 5/11

Rev. 0 1 2 3 4 5

electrice;

- b) menținerea stabilității regimului de funcționare a SEN și asigurarea siguranței alimentării consumatorilor, la parametrii de calitate corespunzători ai energiei electrice, la nivelul tuturor palierelor de funcționare din SEN (goluri de sarcină, respectiv vârfuri de sarcină);
- c) crearea condițiilor de regim care permit utilizarea în condiții de eficiență maximă a resurselor sistemului (ex.: capacitatea de producție de putere activă și reactivă, capacitatea de transport a echipamentelor din rețea etc.) și cu costuri minime în asigurarea acestui serviciu tehnologic de sistem. În acest context, se va urmări cu precădere minimizarea costurilor cu furnizarea energiei reactive în absorbție (regim capacitiv) de către generatoarele funcționând în regim de compensator sincron;
- d) reducerea pierderile tehnice de energie în SEN/RET (CPT);
- e) maximizarea capacității de transport transfrontalier/menținerea capacităților transfrontalier calculate anterior zilei D – 2, prin evitarea deconectării de linii electrice de transport cu impact asupra capacității de transport transfrontalier.

8.2 Reguli speciale

În mod complementar acțiunilor și măsurilor prevăzute în PO - *Reglajul tensiunii și puterii reactive în SEN și funcționarea economică în RET* – Cod: TEL – 07.III RS – DN/1044, pentru ducerea la îndeplinire a scopului prezentei proceduri se aplică următoarele reguli particulare:

- se va evita utilizarea hidrogenatoarelor funcționând în regim de compensator sincron pentru injecția de energie reactivă în sistem la vârf de sarcină. Această măsură poate fi folosită numai în situații excepționale – în regimuri de urgență, cu deficite de energie reactivă mari, generalizate la întreg sistemul, pentru evitarea abaterilor semnificative ale tensiunii de la valorile normale și/sau a avariilor în rețelele electrice (RET și RED);
- în cazul reglajului de tensiune la gol de sarcină personalul de comandă operativă al OTS poate dispune funcționarea hidrogenatoarelor în regim de compensator sincron ca ultimă măsură de reglaj al tensiunii – ca abatere de la prevederile PO *Reglajul tensiunii și puterii reactive în SEN și funcționarea economică în RET* – Cod: TEL – 07.III RS – DN/1044 – cu condiția ca prin schimbarea priorității măsurilor de reglaj să nu se afecteze siguranța și stabilitatea în funcționare a SEN, capacitatea de transport transfrontalier și să nu se inducă efecte contrare asupra valorilor de tensiune și circulațiilor de putere reactivă în alte zone de rețea decât cele în care sunt conectate hidrogenatoarele funcționând în regim de compensator sincron;
- în cazul în care în CHE având grupuri hidrogenatoare capabile să funcționeze în regim de compensator sincron există în funcțiune UD în regim de generator sincron, nu se va utiliza regimul de compensator sincron la alte grupuri din centrală, decât dacă energia reactivă absorbită de grupul aflat în regim de generator nu este suficientă pentru asigurarea nivelului de tensiune urmărit;
- atunci când optimizarea notificării Hidroelectrica implică funcționarea în gol de sarcină a centralelor care pot funcționa în regim de compensator sincron, se va folosi capacitatea de a absorbi energie reactivă a UD programate, evitându-se, în limita posibilității, introducerea în regim de compensator sincron a grupurilor în rezervă din aceste centrale.
- în decontarea orelor de funcționare a hidrogenatoarelor funcționând în regim de compensator nu se vor lua în calcul orele în care acestea au funcționat în acest regim din



PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
OPTIMIZAREA REGLAJULUI DE TENSIUNE
REALIZAT PRIN INTERMEDIUL GRUPURILOR
HIDROGENERATOARE FUNCȚIONÂND ÎN
REGIM DE COMPENSATOR SINCRON

Cod: TEL – 07.III RS– DN/

Pag. 6/11

Rev. 0 1 2 3 4 5

cauze tehnologice (de ex. pentru răcire); funcționarea grupurilor hidroenergetice în regim de compensator sincron se face pe baza comenzilor operative ale OTS (DEC), iar cuantificarea pentru decontarea orelor-gup de funcționare în regim de compensator sincron se realizează pe baza evidențelor operative ale OTS, validate atât de OTS cât și de furnizorul de STS;

- în activitatea de programare a funcționării și de calcul a regimurilor de funcționare în RET și RED, OTS va prognoza valori ale tensiunilor la golurile de sarcină, ținând cont de aplicarea măsurilor de reglaj al tensiunii în conformitate cu PO *Reglajul tensiunii și puterii reactive în SEN și funcționarea economică în RET* – Cod: TEL – 07.III RS – DN/1044. Pe baza acestor valori calculate, în ziua D – 2, OTS întocmește un program orientativ privind necesarul de energie reactivă de reglaj pe baza utilizării hidrogeneratoarelor în regim de compensator cu absorbție de energie reactivă, pe care îl va înainta producătorului furnizor al acestui serviciu tehnologic de sistem (Hidroelectrică SA), în vederea acoperirii comerciale optime a necesarului de energie activă necesară consumului în regim de compensator a hidrogeneratoarelor. OTS trimite acest program indicativ producătorului respectiv în ziua D – 1, nu mai târziu de ora 9⁰⁰;
- dacă în perioada următoare închiderii PZU în ziua D – 1, sau pe parcursul zilei de dispecerizare D, apar schimbări sau modificări în situația energetică (indisponibilități sau retrageri din exploatare accidentale, schimbări ale topologiei rețelei, modificări în structura de producție, inclusiv în ceea ce privește producția de energie reactivă, variații semnificative ale fluxurilor de putere sau ale soldului SEN etc.) OTS actualizează programul și îl retrimite către producător, oricâteori apar aceste actualizări, pentru a crea posibilitatea reechilibrărilor comerciale ale producătorului, în cadrul pieței intrazilnice;
- în activitatea de comandă operativă în timp real, personalul de comandă operativă DEC va informa în cel mai scurt timp posibil despre orice modificare privitoare la operarea grupurilor hidrogeneratoare funcționând în regim de compensator sincron atât personalul de comandă operativă din CHE cât și pe cel de coordonare din cadrul departamentului de management energetic al producătorului; se va comunica operativ orice abatere a necesarului de energie reactivă pentru reglajul tensiunii de la programul indicativ existent, atât în sensul surplusului (care conduce la utilizarea mai redusă a grupurilor în regim de compensator) cât și în sensul deficitului (care conduce la nevoia unei utilizări mai crescute a acestor grupuri).

Notă: reglajul de frecvență – putere activă este prioritar celui de tensiune – putere reactivă, astfel încât funcționarea în regim de compensator sincron nu va afecta capacitatea de producție de putere activă sau de furnizare a serviciilor tehnologice de sistem reglaj secundar și reglaj terțiar rapid.

9. RESPONSABILITĂȚI

9.1. Operatorul de Transport și de Sistem

9.1.1. Conducerea UNO – DEN

Răspunde de verificarea și aprobarea programului privind necesarul de energie reactivă de



PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
OPTIMIZAREA REGLAJULUI DE TENSIUNE
REALIZAT PRIN INTERMEDIUL GRUPURILOR
HIDROGENERATOARE FUNCȚIONÂND ÎN
REGIM DE COMPENSATOR SINCRON

Cod: TEL – 07.III RS– DN/

Pag. 7/11

Rev. 0 1 2 3 4 5

reglaj pe baza utilizării hidrogenatoarelor în regim de compensator cu absorbție de energie reactivă.

9.1.2. Personalul cu atribuții în programarea operativă a SEN (din Departamentul RAF)

Răspunde de:

- realizarea calculelor de regim predictive și a prognozei valorilor de tensiune la golurile de sarcină;
- întocmirea programului orientativ privind necesarul de energie reactivă de reglaj pe baza utilizării hidrogenatoarelor în regim de compensator cu absorbție de energie reactivă, în ziua D – 2 premergătoare zilei de dispecerizare;
- trimiterea programului anterior specificat la producătorul furnizor al STS – energie de reglaj, în termenul prevăzut în prezenta procedură;
- validarea reciprocă, împreună cu producătorul furnizor al STS – energie reactivă, a valorilor lunare a numărului de ore – grup înregistrate și de trimiterea valorilor finale agreeate către DPE din cadrul OTS spre decontare.

9.1.3. Personalul de comandă operativă din cadrul UNO – DEN

Personalul de comandă operativă cu autoritate de decizie asupra echipamentelor prin care se realizează reglajul tensiunii și controlul funcționării economice a SEN răspunde de:

- monitorizarea și asigurarea regimului de funcționare corect, atât în RET cât și în RED, cu încadrarea valorilor de tensiune și circulației de putere reactivă în limitele normale, precum și de dispozițiile de dispecer personalului subordonat operativ. În acest context, personalul de comandă operativă DEC răspunde de evaluarea necesității și de utilizarea mijloacelor de reglaj al tensiunii constituite de către grupurile hidrogenatoare având capacitatea de a funcționa în regim de compensator sincron;
- punerea în aplicare a măsurilor aferente regulelor speciale prevăzute la subcap. 8.2., cu respectarea și asigurarea siguranței și stabilității în funcționare a SEN și/sau a zonelor de rețea, cât și cu evitarea apariției efectelor contrare asupra valorilor de tensiune și circulațiilor de putere reactivă în alte zone de rețea decât cele în care sunt conectate mijloacele de reglaj care fac obiectul prezentei proceduri.

Personalul de comandă operativă DEC răspunde de completarea și ținerea la zi a registrului electronic, la nivel lunar, cuprinzând numărul de ore-grup aferent funcționării hidrogenatoarelor în regim de compensator sincron pentru asigurarea reglajului de tensiune.

9.2. Departamentul management energetic dispecerat din cadrul Hidroelectrica

Răspunde de:

- analiza și evaluarea programului indicativ privind necesarul de energie reactivă de reglaj pe baza utilizării hidrogenatoarelor în regim de compensator cu absorbție de energie reactivă, primit în ziua D – 1 de la OTS și acoperirea comercială optimă a consumului de energie activă în regim de compensator sincron a hidrogenatoarelor;



PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
OPTIMIZAREA REGLAJULUI DE TENSIUNE
REALIZAT PRIN INTERMEDIUL GRUPURILOR
HIDROGENERATOARE FUNCȚIONÂND ÎN
REGIM DE COMPENSATOR SINCRON

Cod: TEL – 07.III RS– DN/

Pag. 8/11

Rev. 0 1 2 3 4 5

- validarea reciprocă, împreună cu OTS, a valorilor lunare a numărului de ore – grup înregistrate;
- realizarea echilibrului PRE Hidroelectrica, urmărind în permanență ca nivelul producției să fie la nivelul contractelor de energie electrică.

10. ÎNREGISTRĂRI

În conformitate cu prevederile corespunzătoare din PO *Reglajul tensiunii și puterii reactive în SEN și funcționarea economică în RET* – Cod: TEL – 07.III RS – DN/1044.

În plus față de aceste prevederi, OTS și producătorul furnizor al STS – energie reactivă gestionar al UD având grupuri hidrogeneratoare cu capabilitate de funcționare în regim de compensator sincron, vor înregistra, fiecare în parte, într-un fișier electronic, la nivel lunar, numărul de ore-grup aferent funcționării hidrogeneratoarelor în regim de compensator sincron pentru asigurarea reglajului de tensiune (pe fiecare grup hidrogenerato și centrală în parte, cât și total). Decontarea STS – energie reactivă către producătorul furnizor, se va face după validarea reciprocă a valorilor înregistrate și agrearea acestora între OTS și producător.

11. ANEXE

- **Anexa 1:** Lista persoanelor și datelor de contact din cadrul OTS (UNO – DEN) pentru realizarea schimbului de date și informații;
- **Anexa 2:** Lista persoanelor și datelor de contact din cadrul producătorului furnizor al STS – energie reactivă pentru realizarea schimbului de date și informații;



PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
OPTIMIZAREA REGLAJULUI DE TENSIUNE
REALIZAT PRIN INTERMEDIUL GRUPURILOR
HIDROGENERATOARE FUNCȚIONÂND ÎN
REGIM DE COMPENSATOR SINCRON

Cod: TEL – 07.III RS– DN/

Pag. 9/11

Rev. 0 1 2 3 4 5

12. CUPRINS

	Pag
1. Pagină frontală	1
2. Situația edițiilor și a reviziilor	2
3. Lista de difuzare	2
4. Scop	3
5. Domeniu de aplicare	3
6. Documente de referință	3
7. Definiții și prescurtări	3
8. Modul de lucru	4
9. Responsabilități	7
10. Înregistrări	8
11. Anexe	8
12. Cuprins	9



PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
OPTIMIZAREA REGLAJULUI DE TENSIUNE
REALIZAT PRIN INTERMEDIUL GRUPURILOR
HIDROGENERATOARE FUNCȚIONÂND ÎN
REGIM DE COMPENSATOR SINCRON

Cod: TEL – 07.III RS– DN/

Pag. 10/11

Rev. 0 1 2 3 4 5

ANEXA 1

Lista persoanelor și datelor de contact din cadrul OTS (UNO – DEN) pentru realizarea schimbului de date și informații;

Nume	Departament	Funcția	Număr telefon fix	Număr telefon mobil	adresa de e-mail
Mihail CREMENESCU	Direcția Operativă	Director D.O.	021 27 00 421	0749 125 755	Mihai.Cremenescu@transelectrica.ro
Vasile SUCIU	DEC	Șef DEC	021 30 35 628	0749 125 753	Vasile.Suciu@transelectrica.ro
Mircea VLAD	RAF	Manager RAF	021 30 35 857	0740 255 708	Mircea.Vlad@transelectrica.ro
Emanuel IONIȚĂ	RAF	Șef BPAF	021 30 35 655	0751 127 909	Emanuel.Ioniță@transelectrica.ro



PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
OPTIMIZAREA REGLAJULUI DE TENSIUNE
REALIZAT PRIN INTERMEDIUL GRUPURILOR
HIDROGENERATOARE FUNCȚIONÂND ÎN
REGIM DE COMPENSATOR SINCRON

Cod: TEL – 07.III RS– DN/

Pag. 11/11

Rev. 0 1 2 3 4 5

ANEXA 2

Lista persoanelor și datelor de contact din cadrul HIDROELECTRICA pentru realizarea schimbului de date și informații;

Nume	Departament	Funcția	Număr telefon fix	Număr telefon mobil	adresa de e-mail
Ovidiu SUTEU	MED	Manager	0213032540	0720727444	ovidiu.suteu@hidroelectrica.ro
Iulian TUDOR	MED	Sef serviciu	0213032515	0722340818	iulian.tudor@hidroelectrica.ro
Valentina OPREA	MED	Inginer	0213032596		valentina.oprea@hidroelectrica.ro
Florin COZMA Bogdan MARCU Constantin STANICA Marius Tirboiu Stefan VASILE	MED	Inginer tura	0213032531	0372729029	dispecer@hidroelectrica.ro