

APROBAT Directorat

Președinte	Membru	Membru	Membru
Ștefăniță MUNTEANU	Florin - Cristian TĂTARU	Cătălin – Constantin NADOLU	Bogdan TONCESCU

PROCEDURA OPERAȚIONALĂ
Achiziția prin licitație a capacității pentru echilibrare

COD : TEL-04.05

Ediția I
Revizie: 2

Nr. Crt.	Element e privind responsabilității	Prenume și Nume	Funcția	Data	Semnătura
	1	2	3	4	5
1.3	Avizat	Gheorghe Cristian VIȘAN	Director Direcția Piețe de energie		
		Ion SMEEIANU Virgiliu IVAN	p'Director DMI Director DEN		
1.2	Verificat	Șef Serviciu Piețe Administrative	Marian OBRETIN		
1.1	Elaborat	Direcția Piețe de energie	Ec. Pr. Cătălin VREME		


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 **TRANSELECTRICA SA.**

August 2024-

2. CUPRINS

Numărul componentei în cadrul procedurii	Denumirea componentei din cadrul procedurii	Pagina	
1.	Pagina de Gardă	1	
2.	Cuprins	2	
3.	Situația edițiilor și a reviziilor	3	
4.	Scopul	4	
5.	Domeniul de aplicare	4	
6.	Documente de referință	4	
7.	Definiții și prescurtări	5-7	
8.	Modul de Lucru	7-13	
9.	Responsabilități	13-14	
10.	Anexe, înregistrări, arhivări	15	
11.	Lista de difuzare	16	

		PROCEDURA OPERAȚIONALĂ Achiziția prin licitație a capacității pentru echilibrare		Cod: TEL-04.05
				Pag 3/16
				Ediția I Rev. 0 1 2 3 4 5 6 7 8 9
3.SITUAȚIA EDIȚIILOR ȘI A REVIZIILOR				
Procedura Operațională: Achiziția prin licitație a capacității pentru echilibrare				
Cod TEL , ediția I, revizia 2				
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
1	Editia 0, Revizia 0		Elaborare inițială	iunie 2006
2	Ediția 0, Revizia 1	Modificare format și revizie conținut respectând toate reglementările în vigoare la data reviziei și organigrama Companiei 5.Domeniul de aplicare 6.Documente de referință 7.Definiții și abrevieri 8.Mod de lucru 9. Responsabilități	Revizie parțială	martie 2016
3	Ediția I, Revizia 0	Modificare format și revizie conținut respectând toate reglementările în vigoare la data reviziei și organigrama Companiei 6.Documente de referință 7.Definiții și abrevieri 8.Mod de lucru 9. Responsabilități	Revizie parțială	2022
4	Ediția I Revizia 1	Modificare format și revizie conținut respectând toate reglementările în vigoare la data reviziei și organigrama Companiei 5.Domeniul de aplicare 6.Documente de referință 7.Definiții și abrevieri 8.Mod de lucru 9. Responsabilități	Revizie parțială	2022

	PROCEDURA OPERAȚIONALĂ Achiziția prin licitație a capacității pentru echilibrare	Cod: TEL-04.05
		Pag 4/16
		Ediția I Rev. 0 1 2 3 4 5 6 7 8 9

5	Editia I, Revizia 2	Modificare format și revizie conținut respectând toate reglementările în vigoare la data reviziei 6.Documente de referință 8.Modul de Lucru	Revizie parțială	2024
---	---------------------	--	---------------------	------

4.SCOP

Procedura stabilește modul de achiziție prin licitație a capacității pentru echilibrare necesară Operatorului de Transport și de Sistem – Transelectrica pentru asigurarea funcționării în condiții de siguranță a Sistemului Electroenergetic Național, în conformitate cu criteriile exprimate prin Regulamentul (UE) 2195/2017, Regulamentul (UE) nr. 943/2019 și prevederile Ordinul Președintelui ANRE nr.127/08.12.2021 pentru aprobarea Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței și a Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea și pentru modificarea și abrogarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.

5.DOMENIU DE APLICARE

Prezenta procedură se aplică de către Furnizorii de Servicii de Echilibrare înscrși la Piața de Echilibrare și de către Operatorul de Transport și de Sistem pentru achiziționarea prin licitație a următoarelor categorii de capacități pentru echilibrare:

- 1.) rezerve pentru restabilirea frecvenței activate în mod automat;
- 2.) rezerve pentru restabilirea frecvenței activate în mod manual;
- 3.) rezerve de înlocuire

6.DOCUMENTE DE REFERINȚĂ

Aplicarea prevederilor prezentei proceduri se face utilizând prevederile următoarelor documente:

- 1) Regulamentul (UE) 2195/2017 de stabilire a unei linii directe privind echilibrarea sistemului de energie electrică (numit în continuare Regulamentul (UE) 2195/2017;
- 2) Regulamentul (UE) nr. 1485/2017 de stabilire a unei linii directe privind operarea sistemului de transport al energiei electrice;
- 3) Legea Energiei și a gazelor naturale nr.123/2012, cu modificările și completările ulterioare;
- 4) Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea, aprobat prin Ordinul Președintelui ANRE nr. 127 din 08.12 2021, publicat în Monitorul Oficial al României nr.1196/17.12.2021, denumit în continuare "Regulament PRE";
- 5) Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței aprobat prin Ordinul Președintelui ANRE nr. 127 din 08.12 2021, publicat în Monitorul Oficial al României nr.1196/17.12.2021, denumit în continuare "Regulament FSE/FRSF;
- 6) Ordinul Președintelui ANRE nr. 18 /30.05.2024 pentru modificarea și completarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei privind piața de energie electrică;
- 7) Procedura de calificare tehnică pentru furnizarea serviciilor de sistem, aprobată prin Ordinul

Președintelui ANRE nr.89/2021, ediția în vigoare, denumită în continuare Procedură de calificare tehnică;

- 8) Codul Tehnic al Rețelei Electrice de Transport, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 20/2004, publicat în MO.828/08.09.2004, cu modificările și completările din Ordinul președintelui ANRE nr. 35/2004, publicat în MO 1.195/14.12.2004 Procedura Operațională „Determinarea cantităților de servicii de sistem realizate față de cele contractate”, ediția în vigoare;
- 9) Licența pentru transportul și dispecerizarea energiei electrice nr. 161/2000, acordată Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice TRANSELECTRICA S.A., cu completările și modificările ulterioare;
- 10) Manualul de utilizare al platformei DAMAS

7.DEFINIȚII ȘI PRESCURTĂRI

7.1Definitii

Caracteristici Tehnice	Parametrii tehnici care sunt înregistrați la Operatorul de Transport și de Sistem, în concordanță cu Codul Tehnic al Rețelei Electrice de Transport, pentru a permite programarea și dispecerizarea Unităților de furnizare ale rezervelor.
Cod de Identificare ENTSO-E (Cod EIC)	Cod alfanumeric alocat fiecărei Părți Responsabile cu Echilibrarea sau Furnizor de Servicii de Echilibrare, de către Operatorul Pieței de Echilibrare pentru persoanele juridice române și de către Operatorii de transport și de sistem din cadrul ENTSO-E pentru persoanele juridice străine.
Cod Tehnic al Rețelei Electrice de Transport	Act normativ care face parte din sistemul de reglementări specific transportului energiei electrice și conducerii prin dispecer a SEN, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 23/2004.
Unitate de furnizare a rezervelor	Unitate generatoare și/sau unitate consumatoare sau o agregare a acestora, racordată la un punct de racordare comun, care îndeplinește cerințele pentru furnizarea de RSF, RRF sau RI;
Grup de furnizare a rezervelor.	Grup (generator) care poate răspunde unei dispoziții de dispecer și a cărei putere se încadrează în următoarele categorii: <ul style="list-style-type: none"> - grup hidroenergetic cu puterea instalată mai mare de 10 MW; - grup turbogenerator termoelectric (inclusiv pe bază de biomasă, nuclear etc.) cu puterea instalată mai mare de 20 MW; - centrală electrică eoliană, centrală fotovoltaică sau centrală cu motoare cu ardere internă cu puterea instalată mai mare de 5 MW;
Licența	Actul tehnic și juridic emis de autoritatea competentă prin care, la solicitarea unei persoane fizice/juridice române sau străine, acestea i se acordă permisiunea de exploatare comercială a unor capacități energetice din sectorul energiei electrice și al energiei termice produsă în cogenerare sau de a presta servicii necesare funcționării coordonate a SEN, respectiv pieței angro de energie electrică.

**PROCEDURA OPERAȚIONALĂ
Achiziția prin licitație a capacității pentru
echilibrare**

Cod: TEL-04.05

Pag 6/16

Ediția I

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

Operatorul Pieței de Echilibrare	Operator de piață care asigură înregistrarea Furnizorilor de Servicii de Echilibrare precum și colectarea și verificarea formală a Ofertelor pe Piața de Echilibrare. Operatorul Pieței de Echilibrare este C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA S.A.
Operator de Transport și de Sistem	Persoana juridică, titulară de licență pentru transportul energiei electrice și servicii de sistem. Operatorul de Transport și de sistem este C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA S.A.
Piața de Echilibrare	Piața centralizată organizată și administrată de Operatorul de Transport și de Sistem pentru echilibrarea în timp real a producției cu consumul în vederea asigurării siguranței și stabilității în funcționare a Sistemului Electroenergetic Național și pentru rezolvarea Restricțiilor de Rețea.
Capacitatea pentru echilibrare	Rezerve asigurate de utilizatorii RET, de regulă de către producători, la solicitarea Transelectrica. Reprezintă resurse care în general se achiziționează de către Transelectrica de pe o piața de natură concurențială.
Rezerve pentru restabilirea frecvenței	Rezerve de putere activă disponibile pentru a readuce frecvența la valoarea ei nominală și, în cazul unei zone sincrone formate din mai mult de o zonă RFP, pentru a restabili echilibrul de puteri la valoarea programată.
Rezerve pentru restabilirea frecvenței activate în mod automat	Rezerva de putere care, la abaterea frecvenței și/sau soldului SEN de la valoarea de consemn, poate fi mobilizată automat într-un interval de maximum 15 minute.
Rezerve pentru restabilirea frecvenței activate în mod manual	Rezerva de putere asigurată de grupuri generatoare care sunt calificate pentru a realiza încărcarea/descărcarea sarcinii în maximum 15 minute.
Rezerva de înlocuire	Rezerva de putere asigurată de grupuri generatoare care au timp de pornire și preluare a sarcinii mai mic de 30 minute
Perioada de achiziție	O perioadă definită de Operatorul de Transport și de Sistem pentru achiziționarea capacității pentru echilibrare conform prevederilor Ordinului președintelui ANRE nr. 127 din 08.12.2021
Pereche Cantitate - Preț	O combinație între o cantitate și un preț, indicând prețul minim pe care participantul la licitație dorește să îl primească pentru furnizarea respectivei capacități de echilibrare specificate în ID respectiv.
Prețul de închidere al Licităției	Prețul la care sunt încheiate Tranzacțiile pentru achiziționarea de capacități de echilibrare pe un anumit Interval de Tranzacționare.
Rețea Electrică de Transport	Rețea electrică de interes național și strategic cu tensiunea de linie nominală mai mare de 110 kV.

Titular de Licența	Persoană juridică deținătoare a unei licențe acordate de autoritatea competentă.
Website	Pagina web pe care se publică informațiile necesare aplicării prezentei proceduri - www.transelectrica.ro .

7.2 Prescurtari

ANRE	Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei
OTS	Operatorul de Transport și de Sistem, Compania Națională de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" S.A.
OPE	Operatorul Pieței de Echilibrare
DPE	Direcția Piețe de Energie
PE	Piața de Echilibrare
DEN	Dispecerul Energetic Național din C.N.T.E.E. Transelectrica S.A
FSE	Furnizor de Servicii de Echilibrare
PRE	Parte Responsabilă cu Echilibrarea
RRF	Rezerve pentru restabilirea frecvenței
RRFm	Rezerve pentru restabilirea frecvenței activate în mod manual
RRFa	Rezerve pentru stabilirea frecvenței activate în mod automat
RI	Rezerve de înlocuire
RET	Rețeaua Electrică de Transport
SEN	Sistemul Electronegetic Național
ENTSO-E	Rețeaua europeană a operatorilor de sistem și de transport a energiei electrice
ID	Intervalul de decontare al capacității de echilibrare

8. MOD DE LUCRU

8.1 Înregistrarea participanților la licitație pentru furnizare de capacități pentru echilibrare

- 8.1.1** Participarea la licitațiile pentru achiziționarea capacității pentru echilibrare este condiționată de înregistrarea ca participant la licitație.
- 8.1.2** Statutul de participant la licitație este atribuit FSE înregistrat pe PE, care exploatează unități de furnizare a rezervelor/ grupuri de furnizare a rezervelor calificate din punct de vedere tehnic pentru RRF / RI, și pentru care au atribuit un cod EIC.
- 8.1.3** Participanții la piață care doresc să participe la licitațiile pentru furnizare de capacități pentru echilibrare trebuie să prezinte calificarea tehnică pentru RRF/ RI, după caz, conform Procedurii de calificare tehnică.
- 8.1.4** Participanții la piață care doresc să participe la licitațiile pentru furnizarea de capacități pentru echilibrare vor descărca de pe <https://www.transelectrica.ro/web/tel/piata-serviciilor-tehnologice-de-sistem>, vor completa cu datele solicitate și vor semna prin reprezentanții legali, următoarele documente:
- a) „Cerere pentru înregistrarea ca participant la licitație pentru furnizarea de capacități pentru echilibrare”- (formular cod TEL – 04.05.01)

- b) „Contractul cadru de furnizare a capacității pentru echilibrare” în două exemplare originale.
- c) Certificatul de furnizor de capacitate pentru echilibrare.

8.1.5 După primirea unei solicitări, în termen de 2 zile, OTS (DPE) verifică corectitudinea informațiilor furnizate de solicitant, pentru a se asigura că cererea nu conține informații false sau insuficiente și că solicitantul deține o licență în vigoare și un cod EIC.

8.1.6 După efectuarea verificărilor, OTS (DPE) aprobă solicitarea de înregistrare ca participant la licitație imediat după semnarea Contractului cadru de furnizare a capacității pentru echilibrare și transmite un exemplar solicitantului.

8.1.7 Dacă decide că nu poate aproba o solicitare, OTS (DPE) informează solicitantul fără întârziere, justificând respingerea. Dacă aprobarea solicitării este amânată din lipsă de informații, termenul menționat la punctul 8.1.4 va fi extins cu 2 zile după ce OTS (DPE) a primit informațiile lipsă.

8.1.8 OTS (DPE) întocmește și actualizează Registrul de licitație cu participanții care furnizează capacități pentru echilibrare – o bază de date în format electronic cuprinzând informațiile necesare privind datele tehnice și comerciale ale participanților.

8.1.9 Participanții înregistrați în registrul de licitație au acces la platforma de licitație cu ajutorul userului și a parolei de acces atribuite la înscriere.

8.1.10 Imediat după aprobarea solicitării, OTS (DPE) adaugă în Registrul de licitație noul participant la licitație și informează solicitantul și OPE despre înregistrarea unui nou participant la licitație și despre data intrării în vigoare a respectivei înregistrări, printr-o notificare în formatul stabilit conform formular cod TEL – 04.05.02.

8.1.11 OTS (DPE) publică la adresa <https://www.transelectrica.ro/web/tel/info-sts> următoarele informații neconfidențiale despre participanții la licitație înregistrați:

- a. numele participantului;
- b. codul EIC;
- c. data la care a fost înregistrat.

8.2 Actualizarea registrului de licitație, dezactivarea și revocarea participanților la licitație care furnizează capacități pentru echilibrare

Actualizarea registrului de licitație

8.2.1 În cazul apariției unei modificări în datele participantului la licitație, participantul este obligat să informeze imediat în scris OTS (DPE), în formatul Cererii pentru înregistrarea ca participant la licitație pentru achiziționarea serviciilor tehnologice de sistem. Participantul la licitație va introduce numai datele care s-au modificat.

8.2.2 La primirea noilor date, OTS (DPE) va verifica cererea și va transmite acceptul sau respingerea participantului la licitație, incluzând motivele. În cazul în care datele sunt corecte, OTS (DPE) va modifica Registrul de licitație în consecință și va anunța despre modificare participantul la licitație, actualizând informațiile de pe website.

8.2.3 Orice retragere a calificării tehnice pentru RRF/ RI, temporar sau definitiv, precum și modificarea valorii rezervei maxime va fi transmisă și operată de OTS (DPE). Solicitantul are obligația de a transmite aceste date în termen de 3 zile de la primirea înștiințării.

Dezactivarea unui participant la licitație

8.2.4 Dacă un participant la licitație nu respectă condițiile tehnice de furnizare a RRF/RI pentru care a fost calificat, cel puțin pentru două situații în curs de o lună, OTS (DPE) are dreptul să diminueze capacitatea de echilibrare calificată a respectivei(ului) UFR/GFR sau îi poate retrage calificarea tehnică a FSE pentru rezerva de echilibrare a UFR/GFR neconformă. Demersul OTS de diminuare a capacității de echilibrare se va efectua cu un preaviz de două (2) săptămâni, și va cuprinde: motivul diminuării capacității de echilibrare și data de la care se aplica diminuarea capacității de echilibrare.

8.2.5 Participantul la licitație pentru care OTS a aplicat diminuarea capacității pentru echilibrare poate trimite oferte cu încadrarea în limita capacității echilibrare actualizate.

8.2.6 După soluționarea problemelor tehnice și actualizarea calificării tehnice a FSE, cu confirmarea DEN, participantul la licitație își poate reactiva capacitatea pentru echilibrare.

8.2.7 Dacă un participant la licitație nu își îndeplinește obligațiile contractuale, pentru cel puțin două situații în decurs de o lună, OTS (DPE) are dreptul să-l dezactiveze cu un preaviz de două (2) săptămâni. Demersul OTS va cuprinde:

- 1) Motivul dezactivării;
- 2) Data dezactivării;
- 3) Termenul limită pentru a-și îndeplini obligațiile restante.

8.2.8 Participantul la licitație, dezactivat din baza de date a licitațiilor, nu mai poate trimite oferte pe perioada dezactivării. Din momentul dezactivării, participantul la licitație își pierde dreptul de a participa la licitație. Participantul la licitație poate fi reactivat imediat, la prezentarea dovezilor de îndeplinire a obligațiilor restante.

8.2.9 Perioada maximă de dezactivare este de patru (4) săptămâni. În cazul în care participantul la licitație nu își îndeplinește obligațiile restante în acest timp, va fi revocat din Registrul de licitație.

8.2.10 Dacă participantul la licitație își îndeplinește obligațiile în termenul limită specificat la punctul 8.2.9, acesta nu va mai fi dezactivat de OTS (DPE).

Revocarea unui participant la licitație / Renunțarea la statutul de participant la licitație

8.2.11 Dacă un FSE nu mai dorește să fie înregistrat ca participant la licitație, acesta va informa OTS (DPE) printr-o notificare scrisă, semnată de un reprezentant legal al FSE. Această înștiințare trebuie transmisă cu cel puțin 10 zile lucrătoare înaintea datei la care se solicită retragerea înregistrării

8.2.12 Dacă unui FSE înregistrat ca participant la licitație i s-a retras calificarea tehnică pentru capacitatea de echilibrare a UFR/GFR acesta va informa de îndată OTS (DPE) printr-o notificare scrisă, semnată de un reprezentant legal al FSE în formatul stabilit conform formular cod TEL – 04.05.03. Înregistrarea participantului la licitație devine nulă în prima zi a lunii calendaristice, dar nu mai devreme de 10 zile lucrătoare de la data înregistrării cererii de renunțare.

- 8.2.13** Dacă FSE este revocat de OTS (DPE) de pe piața de echilibrare conform PO FSE/FRSE, acesta este dezactivat din Registrul de licitație cu participanții care furnizează capacități pentru echilibrare.
- 8.2.14** În cazul în care înregistrarea participantului la licitație este revocată în baza oricăruia dintre motivele enumerate la 8.2.12 și 8.2.13, revocarea își va produce efectele imediat.
- 8.2.15** Atunci când un participant la licitație este revocat, acesta pierde dreptul de a participa la viitoarele licitații începând cu data revocării.
- 8.2.16** În cazul în care participantul la licitație este revocat, participarea la viitoarele licitații îi va fi permisă doar după urmarea procedurii complete de înregistrare, așa cum a fost descrisă aceasta în capitolul 8.1.
- 8.2.17** În cazul unei revocări, OTS (DPE) va trimite participantului la licitație, OPE și DEN, o înștiințare în care se specifică data revocării și va actualiza datele publicate pe website.
- 8.2.18** Participantul la licitație poate să conteste revocarea în termen de 5 zile de la primirea notificării privind revocarea, înștiințând și ANRE.

8.3 Desfășurarea licitației – Etapele principale

8.3.1 Achiziția de capacitate pentru echilibrare este efectuată de OTS (DPE) prin mecanisme de piață, prin intermediul licitațiilor concurențiale pentru o durată contractuală de maximum o zi, separat pentru creștere și reducere de putere, pentru fiecare categorie de capacitate de echilibrare și pentru fiecare ID.

8.3.2 Procedura cuprinde următoarele etape:

1. OTS publică cu două zile înaintea zilei de livrare anunțul de licitație la adresele <https://www.markets.transelectrica.ro> și <https://www.transelectrica.ro/web/tel/info-sts>.
2. OTS publică cu cel mult două ore înaintea perioadei de achiziție, anunțul de licitație la adresele <https://www.markets.transelectrica.ro> și <https://www.transelectrica.ro/web/tel/info-sts>, pentru perioada de unul sau mai multe ID din ziua următoare licitației, pentru care OTS nu a acoperit necesarul de servicii de echilibrare în urma derulării licitației zilnice.
3. Pentru fiecare categorie și sens (creștere / reducere) de capacități pentru echilibrare se pot desfășura licitații zilnice sau ori de câte ori este necesar, în cadrul cărora participanții la licitație înregistrați pot depune oferte platforma DAMAS, accesată la adresa:
4. <https://www.markets.transelectrica.ro>.
5. Ofertele depuse de participanți pe <https://www.markets.transelectrica.ro> vor fi validate automat de platforma informatică dacă îndeplinesc condițiile licitației.
6. După expirarea termenului limită de depunere al ofertelor, sistemul informatic va selecta ofertele pe baza prețului ofertat și a cantităților de capacități pentru echilibrare solicitate pentru fiecare categorie și sens.
7. Rezultatele licitației sunt publicate automat în cadrul platformei informatice de derulare a licitației;
8. Anexele cu rezultatele licitației vor fi semnate electronic de fiecare participant și Transelectrica. Anexele semnate de cele două părți vor fi parte din Contractul de furnizare de capacități pentru echilibrare semnat, în conformitate cu prevederile din capitolul 8.1.
9. OTS (DPE) informează DEN și OPE cu privire la capacitățile pentru echilibrare contractate și la participanții câștigători.

10. Furnizorii de capacități pentru echilibrare sunt obligați conform contractului să ofereze pe Piața de Echilibrare energia de reglaj aferentă capacității pentru echilibrare contractate pentru ID-ul respectiv.

8.4 Determinarea cantităților necesare de capacități pentru echilibrare

8.4.1 OTS (DEN) determină cantitățile necesare de capacități pentru echilibrare pentru fiecare categorie și sens, pentru fiecare ID al perioadei de achiziție, conform prevederilor Codului Tehnic al Rețelei Electrice de Transport și conform reglementărilor ENTSO-E cu cel puțin două zile înainte de începerea perioadei de achiziție.

8.4.2 OTS (DPE) desfășoară licitația cu cel puțin o zi înainte de începerea perioadei de achiziție. OTS (DPE) va publica, pe platforma de licitație, la adresa <https://www.transelectrica.ro/web/tel/info-sts> informațiile referitoare la condițiile de licitare a capacităților pentru echilibrare:

- 1.) cu cel mult două zile lucrătoare înainte de începerea perioadei de achiziție în cazul licitațiilor pentru perioada de achiziție de o zi;
- 2.) cu cel mult două ore înainte de începerea perioadei de achiziție în cazul licitațiilor pentru perioada de unul sau mai multe intervale, respectiv:
 - a) Cantitățile, sensul și ID supuse licitației;
 - b) Termenele pentru derularea procesului de achiziționare a capacităților pentru echilibrare:
 1. data și ora publicării anunțului de licitație;
 2. data și ora deschiderii porților de derulare a licitației;
 3. data și ora închiderii porților de derulare a licitației;
 4. data și ora publicării automate a rezultatului licitației.

8.4.4 Informații cu privire la cantitățile, sensul și ID pentru capacitățile pentru echilibrare supuse licitației și termenele de derulare a licitației vor fi publicate spre informare și la adresa: <https://www.transelectrica.ro/web/tel/info-sts>.

8.5 Depunerea ofertelor pentru furnizarea capacităților pentru echilibrare

8.5.1 Participarea la licitațiile pentru furnizarea capacităților pentru echilibrare este voluntară.


8.5.2 Toți participanții la licitație înregistrați care doresc să ia parte la licitație, trebuie să completeze oferte respectând instrucțiunile din Ghidul de utilizare a platformei DAMAS publicat la adresa <https://www.transelectrica.ro/web/tel/piata-serviciilor-tehnologice-de-sistem>, având în vedere detaliile specificate la punctul 8.4.2.


8.5.3 Ofertele de capacitate pentru echilibrare transmise de FSE trebuie să conțină:

- ✓ volumul ofertei în MW;
- ✓ prețul ofertei în lei/MWh;
- ✓ sensul ofertei
- ✓ locația ofertei

8.5.4 Participanții la licitație ofertează capacitățile pentru echilibrare în cel mult 10 perechi cantitate-preț pentru fiecare ID al perioadei de achiziție. Cantitățile ofertate trebuie să fie de minim 1 MW pe pereche cantitate-preț, ordonate crescător în funcție de preț,

8.5.5 Prețul ofertat în cadrul unei perechi cantitate – preț, este prețul minim pe care participantul la licitație dorește să îl primească pentru furnizarea respectivei capacități pentru echilibrare specificate în ID respectiv.

 Societate Administrată în Sistem Dualist	PROCEDURA OPERAȚIONALĂ Achiziția prin licitație a capacității pentru echilibrare	Cod: TEL-04.05
		Pag 12/16
		Ediția I Rev. 0 1 2 3 4 5 6 7 8 9
<p>8.5.6 Participanții la licitație vor completa ofertele pe formularul de ofertare aferent licitației desfășurate în cadrul platformei de licitație, acestea putând fi introduse atât manual, cât și electronic prin importarea datelor în format *.xml, conform parametrilor licitației anunțate și publicate.</p> <p>8.5.7 Fiecare ofertă conține numărul licitației, perioada pentru care se face achiziția capacității de echilibrare, sensul, numele participantului, numărul ofertei. Ofertele primite sunt validate automat (format, sintaxă, etc.) și este verificată automat conformitatea cu regulile de desfășurare a procedurii de licitație. Sistemul creează automat un mesaj electronic, comunicat ofertantului, prin care se validează sau se respinge oferta acestuia, mesajul specificând motivele respingerii. Dacă participantul la licitație nu primește confirmarea de primire a ofertei, acesta va contacta imediat OTS (DPE).</p> <p>8.5.8 Participanții la licitație ofertează cantitățile de capacități pentru echilibrare pe portofoliul de UFR/GFR calificate pe care le exploatează. Ofertele sunt angajante, în sensul că odată declarate câștigătoare, creează obligația ofertantului față de OTS, conform Contractului cadru de furnizare a capacității pentru echilibrare.</p> <p>8.5.9 Participanții la licitație pot trimite mai multe oferte pe care le pot valida până la data și ora închiderii porților de primire a ofertelor, însă cantitatea oferată nu trebuie să depășească necesarul publicat.</p> <p>8.6 Validarea și selectarea ofertelor primite</p> <p>8.6.1 Ofertele primite sunt validate în mod automat (formatul, sintaxa etc.) controlându-se inclusiv dacă ofertele corespund regulilor din procedura de licitare (ex. dacă ofertele conțin o cantitate mai mică sau egală cu cantitatea de capacități pentru echilibrare pentru care FSE este calificat). Sistemul produce automat un mesaj către ofertant, prin care se confirmă sau se infirmă validarea ofertei, inclusiv motivul respingerii.</p> <p>8.6.2 Selectarea ofertelor se face imediat și în mod automat pentru ofertele primite și validate.</p> <p>8.7 Determinarea prețului de închidere a licitației</p> <p>8.7.1 Ofertele sunt ordonate automat în mod crescător în funcție de preț, pornind de la cel mai mic preț oferat pentru fiecare ID al perioadei de achiziție și pentru fiecare categorie de capacitate pentru echilibrare.</p> <p>8.7.2 Ofertele cu același preț sunt ordonate cronologic, în funcție de marca de timp.</p> <p>8.7.3 Sunt considerate câștigătoare toate ofertele ale căror cantități însumate pe fiecare ID și pe fiecare categorie de capacitate pentru echilibrare egalează cererea făcută de Transelectrica pentru fiecare tip de capacitate pentru echilibrare, în conformitate cu 8.4.3.</p> <p>8.7.4 Ultima ofertă câștigătoare poate fi acceptată total sau parțial conform cerinței publicate.</p> <p>8.7.5 Toate cantitățile din ofertele declarate câștigătoare sunt contractate la prețul oferat de furnizorii de capacități de echilibrare la licitație aferent fiecărui ID din perioada de tranzacționare.</p> <p>8.7.6 În cazul în care cantitatea totală de capacitate pentru echilibrare oferată este mai mică decât cea solicitată de OTS prin cererea de ofertă, se contractează întreaga cantitate oferată în licitație la prețul oferat de furnizorii de capacități de echilibrare. Diferența până la valoarea necesară/solicitată poate să fie contractată de către OTS în alte runde de licitație.</p> <p>8.8 Comunicarea și publicarea rezultatelor licitației</p>		

 Societate Administrată în Sistem Dualist	PROCEDURA OPERAȚIONALĂ Achiziția prin licitație a capacității pentru echilibrare	Cod: TEL-04.05
		Pag 13/16
		Ediția I Rev. 0 1 2 3 4 5 6 7 8 9
<p>8.8.1 FSE sunt informați în timp real de rezultatul licitației prin mesajul generat automat de platformă la finalizarea licitației.</p> <p>8.8.2 OTS publică spre informare, conform anunțului de derulare a licitației publicat la adresa https://www.transelectrica.ro/web/tel/info-sts, rezultatele licitației reprezentând cantitățile și prețurile de achiziție a capacității de echilibrare.</p> <p>8.8.3 OTS publică la adresa https://www.transelectrica.ro/web/tel/info-sts eventualele contestații primite și soluționarea acestora de către OTS.</p> <p>8.9 Tratarea contestațiilor</p> <p>8.9.1 Participanții la licitație care au oferit cantitățile de servicii de sistem au dreptul să conteste, justificat, dacă există indicii temeinice ale unor neconformități, rezultatul licitației în termen de o oră de la primirea rezultatului licitației prin mesajul generat automat de platformă.</p> <p>8.9.2 Contestațiile participanților la licitație vor fi transmise la adresa : comercial.servicii.tehnologice@transelectrica.ro, fax. 021.3035847, marca temporară, menționată în e-mail fiind momentul depunerii contestației.</p> <p>8.9.3 Contestarea rezultatului licitației de către participant va cuprinde obiectul contestației și susținerea acesteia.</p> <p>8.10 Soluționarea contestației</p> <p>8.10.1 Rezultatul analizei contestației participantului la licitație se va realiza de către OTS (DPE) și va fi comunicat acestuia în termen de 3 ore de la transmiterea acesteia.</p> <p>8.10.2 Rezultatul contestației va fi publicat conform punctului 8.8.3 incluzând contestația și motivarea soluționării acesteia de OTS (DPE)</p> <p>8.11 Contractarea și derularea contractelor de furnizare a capacității pentru echilibrare</p> <p>8.11.1 Anexele lunare, rezultate în urma derulării licitațiilor zilnice organizate în cadrul platformei de licitații pentru luna de furnizare, în care sunt precizate cantitățile de capacități de echilibrare și prețul acestora, se constituie parte din Contractul de furnizare a capacității pentru echilibrare, și sunt semnate electronic de părțile contractante.</p> <p>8.11.2 Furnizorii de capacitate pentru echilibrare sunt obligați conform contractului să ofere pe Piața de Echilibrare energia de reglaj aferentă capacității pentru echilibrare contractate în conformitate cu pct. 8.11.1, pentru fiecare ID din perioada de achiziție. Capacitate pentru echilibrare se consideră a fi prestată/realizată dacă energia de reglaj aferentă capacității pentru echilibrare contractate a fost oferită în mod corespunzător pe Piața de Echilibrare.</p> <p>9. RESPONSABILITĂȚI</p> <p>Suplimentar obligațiilor derivate din cap.8, evidențiem următoarele responsabilități:</p> <p>9.1 Direcția Piețe de Energie (DPE)</p> <p>9.1.1 Actualizează și asigură revizia prezentei proceduri, în concordanță cu prevederile legislației primare și secundare în domeniul energiei electrice;</p> <p>9.1.2 Pune la dispoziția solicitanților care doresc să participe la licitațiile pentru achiziția capacității pentru echilibrare prezenta procedură, prin publicarea sa la adresa https://www.transelectrica.ro/web/tel/info-sts;</p> <p>9.1.3 Primește și analizează cererile de înregistrare;</p> <p>9.1.4 Înregistrează și activează participanții la licitație;</p> <p>9.1.5 Dezactivează, reactivează sau revocă calitatea de participant la licitație în condițiile stabilite de prezenta procedură;</p>		

- 9.1.6 Generează licitația pentru achiziția capacităților pentru echilibrare pe platforma de licitație;
- 9.1.7 Publică anunțul de licitație pe <https://www.transelectrica.ro/web/tel/info-sts> și informează despre:
- Cantitatea de capacități pentru echilibrare care urmează a fi achiziționată prin licitație;
 - Data susținerii licitației;
 - Intervalul de timp în care are loc licitația.
 - Sensul capacităților pentru echilibrare
- 9.1.8 Primește și înregistrează ofertele de capacități pentru echilibrare prin intermediul platformei de licitație.
- 9.1.9 Monitorizează desfășurarea licitației în platforma de licitație.
- 9.1.10 Publică la adresa <https://www.transelectrica.ro/web/tel/info-sts> informații privind cantitățile adjudecate prin licitație, furnizorii acestora și prețurile de închidere a licitației.
- 9.1.11 Încheie contractele de furnizare a capacității pentru echilibrare cu participanții la licitație.
- 9.1.12 Derulează comercial contractele de furnizare a capacității pentru echilibrare.

9.2 Dispecerul Energetic Național (DEN)

- 9.2.1 Determină necesarul de furnizare a capacității pentru echilibrare pe zile, sens și ID.
- 9.2.2 Stabilește cantitățile de furnizare a capacității pentru echilibrare efectiv realizate, în conformitate cu reglementările în vigoare.

9.3 Participanții la licitație

- 9.3.1 Pentru a putea participa la licitațiile anunțate de OTS, furnizorul de capacități pentru echilibrare trebuie să exploateze unități de furnizare a rezervelor/ grupuri de furnizare a rezervelor calificate din punct de vedere tehnic, respectiv să dețină certificatul de furnizor de capacitate pentru echilibrare, să fie înscrisi ca FSE la Piața de Echilibrare și să aibă alocat un cod EIC.

Dispoziții finale

Prezenta procedură se aplică CNTEE Transelectrica SA și Furnizorilor de Servicii de Echilibrare, începând cu data prevăzută la art.7 din Ordinul Președintelui ANRE nr.127/2021.

10.ANEXE, ÎNREGISTRĂRI, ARHIVĂRI

10.1 ANEXE

- 10.1.1 Anexa 1: Cerere pentru înregistrare ca participant la licitație, formular cod TEL-04.05.01.
- 10.1.2 Anexa 2: Notificare de înregistrare ca participant la licitație, formular cod TEL-04.05.02.
- 10.1.3 Anexa 3: Renunțarea la statutul de participant la licitație, formular cod TEL-04.05.03.
- 10.1.4 Anexa 4 Contractul cadru de furnizare a capacității pentru echilibrare, formular cod TEL-04.05.04

10.2 ÎNREGISTRĂRI

- 10.2.1 Registrul de licitație al participanților care furnizează capacități pentru echilibrare - în format electronic.
- 10.2.2 Istoric licitații (cantitățile, sensul și ID supuse licitației, termenele pentru derularea procesului de achiziționare a capacității pentru echilibrare, rezultatele licitațiilor, contestațiile și soluționarea acestora) - în format electronic.
- 10.2.3 Cerere pentru înregistrare ca participant la licitație, formular cod TEL-04.05.01.
- 10.2.4 Notificare de înregistrare ca participant la licitație, formular cod TEL-04.05.02.
- 10.2.5 Renunțarea la statutul de participant la licitație, formular cod TEL-04.05.03.
- 10.2.6 Contractul cadru de furnizare a capacității pentru echilibrare, formular cod TEL-04.05.04.

10.3 ARHIVĂRI

Arhivarea procedurii și a celorlalte informații documentate se face conform Nomenclatorului arhivistic în vigoare și prevederilor TEL-03.24: Constituirea dosarelor, întocmirea inventarelor și predarea la arhivă.

[illegible]