

Procedură Operațională Unică privind implementarea scutirii de la plata tarifelor reglementate pentru energia electrică stocată conform art. 11 din Ordinul ANRE nr. 56/2025

Cuprins

1. Scop
2. Domeniu de aplicare
3. Documente de referință
4. Definiții și abrevieri
5. Modul de lucru – Descrierea procesului
6. Responsabilități interne
7. Comunicare

1. Scop

Această procedură stabilește modalitatea unitară de implementare a scutirii de la plata tarifelor reglementate pentru energia electrică stocată, în conformitate cu art. 11 din Ordinul ANRE nr. 56/2025:

"(1) Operatorii de rețea concesionari elaborează o procedură operațională unică cu privire la implementarea scutirii de la plata tarifelor pentru energia electrică stocată.

(2) Procedura operațională prevăzută la alin. (1) trebuie să prevadă cel puțin următoarele:

- a) reflectare în facturi a neaplicării tarifelor reglementate pentru energia electrică stocată;*
- b) reguli cu privire la mecanismul de regularizare privind cantitatea de energie electrică stocată;*
- c) reguli privind raportarea prevăzută la art. 7 alin. (2);*
- d) alte elemente procedurale de detaliu, dacă este cazul, în vederea unei aplicări unitare.*

(3) În termen de 60 de zile de la data intrării în vigoare a prezentelor norme metodologice, operatorii de rețea concesionari transmit la ANRE procedura operațională prevăzută la alin. (1), avizată intern, și o publică pe site-urile proprii"

Mecanismul de tarifare aplicat de către operatorii de rețea din domeniul energiei electrice se aplica așa cum este detaliat la cap 8.2. :

2. Domeniul de aplicare

Procedura se aplică la nivelul operatorilor de rețea concesionari, respectiv Operatorul de Transport și de Sistem (OTS) și Operatorii de Distribuție (OD), în relația acestora cu titularii instalațiilor de stocare a energiei electrice în baza contractelor încheiate cu OR, conform prevederilor Art. 10 al Normelor metodologice aprobate prin Ordinul ANRE nr. 56/2025. Prezenta

procedură vizează atât procesul intern al operatorilor pentru evaluarea și aprobarea mecanismului de tarificare a energiei stocate, cât și interacțiunea cu Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE), în vederea raportării datelor aferente instalațiilor de stocare

3. Documente de referință

- **Ordinul ANRE nr. 56/2025** – Ordin al Autorității Naționale de Reglementare în Energie privind exceptarea de la plata tarifelor reglementate pentru energia electrică stocată.
- **Legea energiei electrice nr. 123/2012** – Legea cadru a energiei electrice, cu modificările și completările ulterioare (prevederi referitoare la tarife și la instalații de stocare).
- **Ordinul ANRE nr. 67/2024** -privind aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice
- **Ordinul ANRE nr. 68/2024** privind aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice

4. Definiții și abrevieri

4.1 Definiții

- **Energie electrică stocată** – energia electrică extrasă din rețea, menținută în instalația de stocare pentru o perioadă limitată de timp și ulterior evacuată în rețeaua electrică din instalația de stocare, inclusiv în cazul funcționării în regim de pompaj a unei CHEAP.
- **Instalație de stocare** - echipament sau ansamblu de echipamente care permite stocarea energiei electrice preluate din rețea, pentru a fi livrată ulterior în sistemul electric. Exemple: baterii electrochimice, sisteme de stocare cu aer comprimat, pompaje hidroenergetice etc.
- **Instalație de stocare independentă** – instalație de stocare racordată la rețea care se încarcă/livrează exclusiv energie din rețea.
- **Titularul instalației de stocare** – persoană juridică care deține și operează o instalație de stocare a energiei electrice .
- **Stocare de energie** - procesul de transformare a energiei electrice într-o formă de energie care poate fi stocată în scopul amânării utilizării acesteia pentru un moment ulterior momentului generării și reconversia ulterioară a energiei respective în energie electrică în vederea utilizării acesteia în alt vector energetic sau în vederea livrării în rețelele de energie electrică
- **Scutire de la plata tarifelor reglementate** – Mecanism legal prin care titularul unei instalații de stocare este exceptat de la plata tarifelor de transport, tarifelor pentru achiziția serviciilor de sistem și de distribuție reglementate de ANRE, aplicate clienților finali, pentru energia electrică pe care o preia din rețea exclusiv în scopul stocării și pe care ulterior o livrează integral în rețea.
- **Tarife reglementate** - tarife aprobate prin Ordin ANRE, practicate de operatorii de rețea.

4.2 Abrevieri

- **ANRE** – Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei.
- **OTS** – Operator de Transport și de Sistem (**Compania Națională de Transport a Energiei Electrice Transelectrica S.A.**).
- **ODC** – Operator de Distribuție Concesionar.
- **ODNC** – Operator de Distribuție Neconcesionar
- **TL** - tariful de extragere a energiei electrice din rețele - practicat de operatorul de transport și de sistem
- **Tss** - tariful pentru achiziția serviciilor de sistem - practicat de operatorul de transport și de sistem

- **TDC** - tariful de distribuție aplicat clienților finali ai serviciului de distribuție a energiei electrice, practicat de operatorii de distribuție concesionari din domeniul energiei electrice
- **TG** - Tarif pentru introducerea energiei electrice în rețeaua electrică de transport, respectiv, după caz, în rețelele de distribuție a energiei electrice practicat de OTS..
- **TGD** - Tarif distribuție practicat de operatorul de distribuție concesionar pentru energia electrică introdusă în rețea
- **TGD_Tp** - tarife de introducere a energiei electrice în rețeaua de distribuție corespunzător venitului reglementat pentru acoperirea costului cu CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele de 110 kV (TG_TP), care se aplică producătorilor care introduc energie electrică în RED din centralele cu capacitatea instalată mai mare de 5 MW.
- **Eex** – Energie electrică activă extrasă din rețea
- **Ei** – Energie electrică activă injectată în rețea
- **Etr** – Energie electrică activă la care se aplică tarifele reglementate aplicabile consumatorilor finali
- **Es** – Energie electrică activă stocată
- **Ep** - Energie electrică activă produsă
- ENTSO-E- Rețeaua europeană a operatorilor de sisteme de transport de energie electrică.
- PRE - Parte Responsabilă cu Echilibrarea;
- OR - operatori de rețea concesionari.

5. Modul de lucru – Descrierea procesului

Procesul de aplicare a mecanismului de tarifare pentru energia stocată se desfășoară în mai multe **etape operaționale**, după cum urmează:

5.1 Etapa 1: Depunere solicitare și încheierea contractului de rețea specific

5.1.1 Documentele necesare a fi depuse pentru încheierea contractului de rețea specific în cazul instalațiilor de stocare independente

Documentele necesare pentru încheierea contractului de rețea specific în cazul instalațiilor de stocare independente sunt:

- Certificatul de înregistrare fiscală, în cazul persoanelor juridice;
- Copie a actului de identitate, a certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau a altor autorizații de funcționare emise de autoritățile competente, după caz;
- Licența exploatarea comercială a instalațiilor de stocare a energiei,
- Certificatul de racordare emis pentru instalația de stocare;
- Convenția de exploatare, în cazul în care aceasta a fost încheiată;
- Convenție tripartită/multipartită încheiată în conformitate cu prevederile Regulamentului de furnizare, după caz;
- Date necesare încheierii contractului (reprezentanți legali, cont bancar, adresa corespondenței, etc);
- Anexa 2.10 cu cod ENTSO-E (în conformitate cu procedura Transelectrica) menționat în anexa, prin care să se ateste înscrierea într-un PRE pentru zona operatorului de rețea;

Cererea se depune la OR prin canalele de comunicare puse la dispoziție de către acesta (adresa de email, portal, alte canale)

5.1.2 Documentele necesare a fi depuse pentru încheierea contractului de rețea specific în cazul unităților mixte (producție și stocare)

Documentele necesare pentru încheierea contractului de rețea specific în cazul unităților mixte (producție și stocare) sunt :

- Certificatul de înregistrare fiscală, în cazul persoanelor juridice;
- Copie a actului de identitate, a certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau a altor autorizații de funcționare emise de autoritățile competente, după caz;
- Licența pentru exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei electrice;
- Certificatul de racordare, emis pentru fiecare loc de producere și instalație de stocare, cu soluție de măsurare distinctă. Certificatul de racordare emis conține și soluția de măsurare cu menționarea grupurilor de măsură montate în instalația de utilizare astfel încât să poată fi determinată Etr. Contoarele montate în instalația de utilizare vor fi proprietatea operatorilor de rețea, costurile fiind recunoscute în programele de investiții și vor fi considerate contoare de decontare participând la determinarea schemei de tarification a energiei distribuite/transportate. Costurile pentru alte elemente ale grupului de măsură (celule, transformatoare de măsură, circuite) se realizează pe cheltuielile consumatorului.;
- Convenția de exploatare, în cazul în care aceasta a fost încheiată;
- Convenție tripartită/multipartită încheiată în conformitate cu prevederile Regulamentului de furnizare, după caz;
- Date necesare încheierii contractului (reprezentanți legali, cont bancar, adresa corespondenței, etc);
- Anexa 2.10 cu cod ENTSO-E (procedura Transelectrica) menționat în anexa, prin care să se ateste înscrierea într-un PRE pentru zona operatorului de rețea;

Cererea se depune la OR prin canalele de comunicare puse la dispoziție de către acesta (adresa de email, portal, alte canale).

5.1.3 Verificarea îndeplinirii condițiilor specifice de măsurare

Operatorul de rețea asigură măsurarea și stabilirea cantităților decontate în punctul de delimitare.

Suplimentar, în cazul unităților mixte (producție și stocare), măsurarea energiei produse la bornele generatorului trebuie asigurată de către proprietarul instalației prin montarea contoarelor specifice categoriei punctelor de măsurare la care se încadrează, conform Codului de Măsură, în instalația internă a producătorului.

Pentru verificarea contorului sau citirea acestuia (în cazul erorilor de transmitere date) producătorul trebuie să asigure accesul de fiecare dată când OD/OTS solicită.

5.1.4 Încheierea contractului

OR este obligat să încheie contractul de rețea specific cu titularul instalației de stocare în termen de maxim 5 zile de la primirea documentației complete.

5.2 Etapa 2: Măsurarea, facturarea și transmiterea datelor de măsurare în vederea decontării

Datele de măsurare sunt determinate utilizând înregistrările grupurilor de măsurare precizate în certificatul de racordare, specifice fiecărui tip de instalație:

- instalație de stocare independentă,
- instalație de stocare în instalația unui producător,
- instalație de stocare racordată în instalația unui ODNC

În absența mărimilor măsurate necesare facturării cantității exceptate, cauzată de:

- Lipsa accesului la grupurile de măsurare din instalația internă sau la datele de măsurare,
- Clientul final nu a făcut demersurile necesare pentru a crea condițiile de măsurare în instalația internă (ex: un client final existent nu a investit în construirea unei celule de măsurare la MT pentru măsurarea energiei electrice produse),

OR este îndreptăţit să aplice tarifele reglementate la întreaga cantitate de energie înregistrată de grupul de măsurare la delimitare.

Datele de măsurare vor fi consemnate prin procese verbale încheiate între OR şi reprezentantul instalaţiei.

5.2.1 Determinarea energiei stocate

5.2.1.1 Instalaţie de stocare independenta

În cazul instalaţiilor de stocare independente, OR determină energia electrică stocată, respectiv energia preluată din reţea, stocată şi livrată ulterior şi pentru care se va aplica mecanismul de tarificare în baza datelor de măsurare în punctul de delimitare.

Energia consumată la care se aplica TL, Tss, TDc se determina lunar ca diferenţă între cantitatea totală de energie extrasă de unitatea de stocare din reţea şi cantitatea totala de energie introdusa de unitatea de stocare în reţea.

Marimi de facturare	Mod de stabilire marimi facturare	Tarif aplicabil/ observatii
Eex - Energia extrasa de baterie din retea la incarcare	Eex energie masurata în punctul de delimitare	
Ei - Energie injectata în retea de baterie la descarcare	Ei - energie măsurata în punctul de delimitare (Ei)	TG,TGD şi TGD_Tp TGD şi TGD_Tp va fi aprobat de la 01 ianuarie 2026 conform reglementărilor ANRE
Etr - Energia electrică la care se aplică tarifele reglementate	Etr = Eex-Ei	TL, Tss, TDc
Es Energie electrică stocata	Es=Eex-Etr = Ei	Exceptat de la plata TL, Tss şi TDc Exceptarea se aplica pana la stabilirea de către ANRE a sistemului de tarificare a energiei electrice stocate pe baza analizelor efectuate de operatorii de reţea privind costurile şi beneficiile generate de instalaţiile de stocare asupra reţelelor, în conformitate cu prevederile metodologiilor de stabilire a tarifelor de reţea

5.2.1.2 Instalaţie de stocare în instalaţia unui producător

În cazul producătorului care are racordata în instalaţia proprie o baterie în vederea stocării de energie, OR determina ca energie electrica stocata ca fiind diferenţă între energia injectată în reţea măsurată în punctul de delimitare şi energia produsa la grupul generator.

Energia consumată la care se aplica TL, Ts, TDc se determina lunar ca diferenţă între cantitatea totală de energie extrasă din reţeaua OR şi cantitatea totală de energie de energie stocată.

Schema de principiu privind determinarea energiei electrice care nu este supusă tarifelor reglementate:

Marimi de facturare (masurate sau determinate prin formula)	Mod de stabilire marimi facturare	Tarif aplicabil/observatii
Ep - energia electrică produsă	Ep - masurata de un contor în instalatia internă a producatorului	
Eex - Energia electrică extrasă din rețea	Eex - masurata în punctul de delimitare	
Ei - Energie injectată în rețea	Ei - măsurata în punctul de delimitare	TG, TGD și TGD_Tp TGD și TGD_Tp vor fi aprobate de la 01 ianuarie 2025 conform reglementărilor ANRE
Es - Energie electrică stocată	Es = Ei-Ep doar pentru valori mai mari ca 0	Exceptat de la plata TL, Tss și TDc Exceptarea se aplica pana la stabilirea de către ANRE a sistemului de tarificare a energiei electrice stocate pe baza analizelor efectuate de operatorii de rețea privind costurile și beneficiile generate de instalațiile de stocare asupra rețelelor, în conformitate cu prevederile metodologiilor de stabilire a tarifelor de rețea
Etr - energia la care se aplica tarifele reglementate de rețea	Etr=Eex-Es	TL, Tss, TDc

5.2.1.3 Instalație de stocare racordată în rețeaua unui ODNC

ODNC va transmite ODC defalcarea schimbului de energie pe consum, producție și stocare, a doua zi după ce ODC transmite acestuia datele de schimb.

ODNC va calcula energia stocată similar cu metodologia din prezenta procedură sau conform unei proceduri proprii avizate de ANRE.

5.2.2 Facturarea energiei stocate

OR pune în aplicare mecanismul de tarificare în sistemul de facturare, care să reflecte scutirea de la plata tarifelor reglementate pentru energia electrică stocată și are la baza datele stabilite prin procesul verbal încheiat între parteneri. Perioada de facturare este luna calendaristica.

Exemplu: Factura va conține corelat cu cap 5.2.1:

- Pentru partea de consum, mărimile de facturare din prima coloana a tabelelor prezentate mai sus respectiv :
Etr - energia la care se aplica tarifele reglementate (*)
Es - energie stocată (*)
- Pentru partea de producție:
Ei - energie injectată în rețea (*)

Determinarea cantității energiei reactive de facturat bazată pe indicațiile grupului de măsurare din punctul de delimitare și plata se vor face conform prevederilor Art. 2 alin. 1 lit. b) din Ordinul ANRE nr. 33/2014.

() Codificările Etr, Es, Ei vor putea suferi modificări în funcție de aplicația fiecărui OR, definiția rămânând neschimbata.*

Orice cantitate de energie rămasă în stoc (în baterie) la finalul perioadei de facturare care va fi ulterior evacuată, va fi recuperată astfel în lunile următoare (pot rezulta astfel cantități negative facturate operatorilor de stocare).

5.2.3 Transmiterea datelor de măsurare în vederea decontării către partenerii comerciali

Datele de măsurare sunt transmise către partenerul comercial cu care este încheiat contractul de rețea specific în vederea semnării Procesului Verbal.

Datele de măsură vor fi transmise către partenerii comerciali, respectând termenul prevăzut în Ordinul 62/2020, inclusiv schimbul de date între OR și OTS va respecta prevederile în vigoare.

Cantitățile lunare stocate pe fiecare operator de stocare, se vor transmite la Transelectrica evidențiate separat, în continuarea categoriilor de informații prevăzute în Anexa 2 la Ordinul președintelui ANRE nr.132/19.10.2022 cu modificările și completările ulterioare, iar tabelul cu cantitatea stocată va avea structura de coloane identică cu cele deja prevăzute în Anexa 2.

Operatorii de rețea neconcesionari, care au în zona lor de distribuție și unități de stocare ce îndeplinesc prevederile din Ordinul ANRE nr. 56/2025, referitoare la scutirea de la plata tarifelor reglementate pentru energia electrică stocată, vor transmite Operatorului de rețea concesionar defalcarea schimbului de energie electrică, în a doua zi lucrătoare după primirea datelor de schimb. Defalcarea și raportarea cantităților de schimb energie electrică se va face de către operatorul de distribuție neconcesionar pe structura modelului de bilanț energie electrică stocată din exemplul 2, al prezentei proceduri.

5.3 Etapa 3: Monitorizare lunară

Instalație de stocare independentă

Operatorul de rețea monitorizează lunar implementarea scutirii, pentru a se asigura că condițiile rămân îndeplinite și că exceptarea este aplicată corect. În fiecare lună, se compară volumul de energie electrică preluată din rețea pentru stocare cu volumul de energie livrată în rețea după stocare, pentru fiecare instalație exceptată.

Rezultatele monitorizării lunare sunt documentate și stau la baza raportării anuale către ANRE. Lunar, diferența dintre energia electrică consumată din rețea de IS (E_r) și energia electrică livrată în rețea (evacuată) de IS (E_i) poate fi o valoare pozitivă sau negativă. Semnificația rezultatului negativ indică o cantitate la care s-a aplicat tariful de distribuție/transport reglementat în intervalul de facturare anterior și care în intervalul de facturare curent a fost livrată în rețea. Astfel, energia care în intervalul anterior a fost facturată ca și consum în Etr, în factura curentă se include în energia Es care beneficiază de exceptarea la plata și se exclude (se stornează) din Etr deoarece a devenit energie stocată prin livrarea acesteia în rețea.

Lună raportare	Energia electrică consumată din rețea de IS(E_{ex})	Energia electrică livrată în rețea (evacuată) de IS (E_i) (energia electrică stocată în perioadă de raportare)	Energia electrică la care se aplică tariful de rețea (consum) reglementat (Etr)
L-1	100	80	20

L	0	18	-18
Perioada raportare (2 luni)	100	98	2

Instalație de stocare în instalația unui producător

Operatorul de rețea monitorizează lunar implementarea scutirii, pentru a se asigura că condițiile rămân îndeplinite și că exceptarea este aplicată corect. În fiecare lună, se compară volumul de energie electrică preluată din rețea și energia electrică injectată în rețea la punctul de delimitare cu volumul de energie electrică produsă (înregistrată de grupurile de măsurare instalate pe unitățile de producere), pentru fiecare instalație exceptată.

Rezultatele monitorizării lunare sunt documentate și stau la baza raportării anuale către ANRE.

Lună	Eex (1.8.0)	Ei (2.8.0)	Ep (2.8.0)	Etr	Es
raportare					(exceptare consum)
L-3	20	100	100	20	0
L-2	20	100	120	20	0
L-1	0	22	0	-22	22
L	20	28	10	2	18
Perioadă raportare 4 luni	60	250	230	20	40

5.4 Etapa 4: Raportare anuală

Operatorul de rețea are obligația de a raporta către ANRE instalațiile de stocare/cantitatea de energie electrică stocată care beneficiază de scutire la plată a tarifelor reglementate conform reglementărilor ANRE..

6. Responsabilități interne

Implementarea și respectarea prezentei proceduri se realizează în cadrul structurii organizatorice proprii fiecărui operator de rețea. Fiecare operator își definește rolurile, responsabilitățile și relațiile funcționale în conformitate cu organigrama internă, cu politicile de management și cu specificul activității desfășurate.

Pentru derularea relațiilor contractuale privind energia stocată, operatorii de rețea asigură încheierea de contracte conform contractului-cadru aprobat prin ordin al președintelui ANRE. Până la aprobarea unui contract-cadru specific, contractele se vor încheia pe modelul Contractului-cadru pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice încheiat între operatorul de distribuție concesionar și producătorul de energie electrică, în vigoare, și, după caz, pe modelul Contractului-cadru pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice și a serviciului de sistem, în vigoare.

7. Comunicare

Operatorii de rețea vor asigura informarea transparentă a utilizatorilor cu instalații de stocare cu privire la modul de aplicare a exceptărilor tarifare și la modul de reflectare a acestora în facturi, prin unul din canalele de comunicare disponibile.

7.1 Înregistrări

Structura generală a procedurii este comună, în cadrul aplicării prezentei proceduri, fiecare operator de rețea va gestiona propriile înregistrări și documente suport, în conformitate cu fluxul operațional intern și cu cerințele specifice ale organizației.

Anexele procedurii vor fi elaborate și actualizate individual de către fiecare operator, în funcție de necesitățile interne, structura proceselor și sistemul de management implementat. Acestea pot include formulare, diagrame de proces, instrucțiuni detaliate sau alte documente suport relevante.

7.2 Arhivare

Toate documentele și înregistrările menționate mai sus se arhivează conform procedurilor interne de gestionare a documentelor a fiecărui operator de rețea.