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. Scopul procedurii 4
2. Domeniul de aplicare 4
3. Documente de referință 4
4. Definiții și abrevieri 4
4.1 Definiții 4
4.2 Abrevieri 5
5. Modul de lucru – Descrierea procesului 6
5.1 Etapa 1: Depunere solicitare și încheierea contractului de rețea specific 6
5.1.1 Documentele necesare pentru încheierea contractului de rețea specific în cazul instalațiilor de stocare independente 6
5.1.2 Documentele necesare pentru încheierea contractului de rețea specific în cazul unităților mixte (producție și stocare) 6
5.1.3 Verificarea îndeplinirii condițiilor specifice de măsurare 7
5.1.4 Încheierea contractului 7
5.2 Etapa 2: Măsurarea, facturarea și transmiterea datelor de măsurare în vederea decontării 7
5.2.1 Determinarea energiei stocate 8
5.2.1.1 Instalație de stocare independentă 8
5.2.1.2 Instalație de stocare în instalația unui producător 8
5.2.1.3 Instalație de stocare racordată în rețeaua unui ODNC 10
*5.2.2.*Facturarea energiei stocate 10
5.2.3.Transmiterea datelor de măsurare în vederea decontării către partenerii comerciali 10
5.3 Etapa 3: Monitorizare lunară 11
5.3.1. Instalație de stocare independentă 11
5.3.2. Instalație de stocare în instaația unui producător 11
5.4 Etapa 4: Raportare către ANRE 12
6. Responsabilități interne 12
7. Comunicare 12
7.1 Înregistrări 12
7.2 Arhivare 13

Tabel 1. Schema privind determinarea energiei electrice care nu este supusă tarifelor reglementate ... 8
Tabel 2. Schema de principiu privind determinarea energiei electrice care nu este supusă tarifelor reglementate ... 9
Tabel 3. Modelul de bilanț de energie electrică în cazul instalațiilor de stocare independente. ... 11
Tabel 4. Modelul de bilanț de energie electrică în cazul instalațiilor de stocare amplasate în instalația unui producător. ... 12

1. Scopul procedurii

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:

- *reflectare în facturi a neaplicării tarifelor reglementate pentru energia electrică stocată;*
- *reguli cu privire la mecanismul de regularizare privind cantitatea de energie electrică stocată;*
- *reguli privind raportarea prevăzută la art. 7 alin. (2);*
- *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 reţea din domeniul energiei electrice se aplică 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 tarifare 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

- 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. 56/2025 – privind exceptarea de la plata tarifelor reglementate pentru energia electrică stocată.
- Ordinul ANRE nr. 67/2024 – privind aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuţie 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 reţea, menţinută în instalaţia de stocare pentru o perioadă limitată de timp şi ulterior evacuată în reţeaua electrică din instalaţia de stocare, inclusiv în cazul funcţionării 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 în 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 tarifelor 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 şi 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 reţele - practicat de operatorul de transport şi de sistem

Tss – tariful pentru achiziţia serviciilor de sistem - practicat de operatorul de transport şi de sistem

TDc – tariful de distribuţie aplicat clienţilor finali ai serviciului de distribuţie a energiei electrice - practicat de operatorii de distribuţie 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 distributie 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 instalata mai mare de 5 MW.

ENTSO-E- Reteaua curopeana a operatorilor de sisteme de transport de energie electrica.

PRE - Parte Responsabila cu Echilibrarea.

OR - operatori de retea concesionari

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.

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 pentru încheierea contractului de rețea specific în cazul instalațiilor de stocare independente

Documentele necesare 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 instalaţiilor de stocare a energiei cu exceptia instalatiilor de stocare aflate în perioada de probe, cu respectarea cerintelor aplicabile in cadrul acestei etape din procesul de racordare
- Copie după certificatul de racordare emis pentru instalația de stocare cu excepția instalațiilor de stocare aflate în perioada de probe, cu respectarea cerințelor aplicabile în cadrul acestei etape din procesul de racordare;[1]
- Convenția de exploatare, în cazul în care aceasta a fost încheiată;[1]
- Convenție tripartită/multipartită încheiată în conformitate cu prevederile Regulamentul de furnizare, după caz;
- Date necesare încheierii contractului (reprezentanți legali, cont bancar, adresa de corespondență, etc);
- Anexa 2.9 cu cod ENTSO-E (procedura Transelectrica) menționat în anexă, 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 (adresă de email, portal, alte canale).

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

Documentele necesare 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 capacităţiilor de producere a energie electrice cu excepția instalațiilor aflate în perioada de probe, cu respectarea cerințelor aplicabile în cadrul acestei etape din procesul de racordare, și cu excepția capacităților de producere a energiei electrice prevăzute cu instalaţii de stocare a energiei, cu o putere electrică totală mai mică de 1 MW (care nu sunt obligate să obțină licență de exploatare comercială, cf. Ord ANRE 6-2025

Anexa art 10 (3)), cu respectarea documentatiei specifice acestor categorii in procesul de racordare ;

- Copie după certificatul de racordare, emis pentru fiecare loc de producere și instalație de stocare, cu soluție de măsurare distinctă, cu excepția instalațiilor aflate în perioada de probe, cu respectarea cerințelor aplicabile în cadrul acestei etape din procesul de racordare. 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 tarifare a energiei distribuite/transportate. Costurile pentru alte elemente ale grupului de măsură (celule, transformatoare de măsură, circuite) se realizează pe cheltuiala consumatorului;[1]
- Convenția de exploatare, în cazul în care aceasta a fost incheiată;[1]
- Convenție tripartită/multipartită încheiată în conformitate cu prevederile Regulamentul de furnizare, după caz;
- Date necesare încheierii contractului (reprezentanți legali, cont bancar, adresa de corespondență, etc);
- Anexa 2.10 cu cod ENTSO-E (procedura Transelectrica) menționat în anexă, 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 (adresă de email, portal, alte canale).

[1]Documentele se vor prelua din sistemele informatice specifice ale DEER.

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 si stocare), pentru măsurarea energiei electrice la bornele generatorului se va verifica conformitatea cu prevederile Codului de Măsură, specifice încadrării punctului de măsurare.

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 specifice fiecarui tip de instalație.

În absența accesului la grupurile de măsurare din instalația internă sau la datele măsurate, OD/OTS este îndreptățit să solicite TDc, TL și Tss pentru întreaga cantitate extrasă Eex din rețeaua sa.

Datele de măsură vor fi consemnate prin procese verbale încheiate între OR și reprezentantul instalației.

5.2.1 Determinarea energiei stocate

5.2.1.1 Instalație de stocare independentă

În cazul instalațiilor de stocare independente, OR determină energia electrică stocată, respectiv energia preluată din rețea, stocată și livrată ulterior și pentru care se va aplica mecanismul de tarifare în baza datelor de măsurare în punctul de delimitare.

Energia consumată la care se aplică TL, Tss, TDc se determină lunar ca diferență între cantitatea totală de energie extrasă de unitatea de stocare din rețea și cantitatea totală de energie introdusă de unitatea de stocare în rețea.

Tabel 1. Schema privind determinarea energiei electrice care nu este supusă tarifelor reglementate

Mărimi de facturare	**Mod de stabilire mărimi facturare**	**Tarif aplicabil/ observații**
Eex - Energia extrasă de baterie din rețea la încarcare	Eex - energie măsurată în punctul de delimitare	
Ei - Energie injectată în rețea de baterie la descărcare	Ei – energie măsurată în punctul de delimitare (Ei)	TG, TGD și TGD_Tp TGD și TGD_Tp vor fi aprobate conform reglementărilor ANRE
Etr - Energia electrică la care se aplică tarifele reglementate	Etr = Eex-Ei	TL, Tss, TDc
Es Energie electrică stocată	Es=Eex-Etr = Ei	Exceptat de la plata TL, Tss si TDc Exceptarea se aplică până la stabilirea de către ANRE a sistemului de tarifare 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 Instalație de stocare în instalația unui producător

În cazul producatorului care are racordată în instalația proprie o baterie în vederea stocarii de energie, OR determină energia electrică stocată ca fiind diferența între energia injectată în rețea măsurată în punctul de delimitare și energia produsă la grupul generator.

Energia consumată la care se aplică TL, Ts, TDc se determină lunar ca diferență între cantitatea totală de energie extrasă din rețeaua OR și cantitatea totală de energie stocată.

Tabel 2. Schema de principiu privind determinarea energiei electrice care nu este supusă tarifelor reglementate

Mărimi de facturare (măsurate sau determinate prin formulă)	**Mod de stabilire mărimi de facturare**	**Tarif aplicabil/observații**
Ep – energia electrică produsă	Ep - măsurată de un contor în instalația internă a producatorului	
Eex - Energia electrică extrasă din rețea	Eex - măsurată în punctul de delimitare	
Ei - Energie injectată în rețea	Ei - măsurată în punctul de delimitare	TG, TGD și TGD_Tp TGD și TGD_Tp vor fi aprobate conform reglementărilor ANRE
Es Energie electrică stocată	Es = Ei-Ep doar pentru valori mai mari ca 0	Exceptat de la plata TL, Tss si TDc Exceptarea se aplică până la stabilirea de către ANRE a sistemului de tarifare 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.
Etr - energia la care se aplică tarifele reglementate	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.

5.2.2. Facturarea energiei stocate

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

Exemplu: Factura va conține corelat cu cap 5.2.1:

Pentru partea de consum, mărimile de facturare din prima coloană a tabelelor prezentate mai sus respectiv :

Etr - energia la care se aplică 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 Preşedintelui ANRE nr. 33/2014.

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

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

Modul de facturare în cazurile particulare care nu se încadrează în prevederile procedurii vor fi analizate de fiecare OR împreună cu utilizatorii pentru identificarea modelului de bilanț de energie electrică specific.

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 Preşedintelui ANRE nr. 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 Preşedintelui 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 Preşedintelui 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 tabelul 2, al prezentei proceduri.

5.3 Etapa 3: Monitorizare lunară

5.3.1. Instalație de stocare independentă

Operatorul de rețea monitorizează lunar implementarea scutirii, pentru a se asigura că rămân îndeplinite condițiile și că aceasta 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 (Er) și energia electrică livrată în rețea (evacuată) de IS (Ei) 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 beneficiaza de scutire la plată si se exclude (se stornează) din Etr deoarece a devenit energie stocată prin livrarea acesteia în rețea.

Redăm în tabelul de mai jos, cu titlu de exemplu, modelul de bilanț de energie electrică în cazul instalațiilor de stocare independente.

Tabel 3. Modelul de bilanț de energie electrică în cazul instalațiilor de stocare independente.

Lună raportare	**Energia electrică consumată din rețea de IS(Eex)**	**Energia electrică livrată în rețea (evacuată) de IS (Ei) (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
Perioadă raportare (2 luni)	100	98	2

5.3.2. Instalație de stocare în instaația unui producător

Operatorul de rețea monitorizează lunar implementarea scutirii, pentru a se asigura că rămân îndeplinite condițiile 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.

Redăm în tabelul de mai jos, cu titlu de exemplu, modelul de bilanț de energie electrică în cazul instalațiilor de stocare amplasate în instalația unui producător.

Tabel 4. Modelul de bilanț de energie electrică în cazul instalațiilor de stocare amplasate în instalația unui producător.

Lună raportare	**Eex (1.8.0)**	**Ei (2.8.0)**	**Ep (2.8.0)**	**Etr**	**Es (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 către ANRE

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 privind modul de aplicare a scutirii la plată a tarifelor reglementate 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.