

Sinteza observațiilor

la Proiectul de Ordin privind aprobarea Normelor metodologice privind exceptarea de la plata tarifelor reglementate aplicate de către operatorii de rețea din domeniul energiei electrice pentru energia electrică stocată, extrasă din rețea

Perioada de consultare publică: 14.02.2025 – 14.03.2025

OBSERVAȚII GENERALE - OTS

1. Exceptarea de la plata tarifelor de rețea (transport componenta de extracție și distribuție) să fie stabilită pentru energia extrasă din rețea de instalațiile de stocare, în limita cantității de energie reintrodusă în rețea de aceste instalații

Argumentele care susțin propunerea:

- a. Se asigură respectarea principiului general al aplicării exceptării de la plata tarifelor de rețea, pentru energia electrică extrasă din rețea, stocată și reintrodusă în rețea;
- b. Se asigură aplicarea corectă a exceptării de la plata tarifelor de rețea, care trebuie să nu acopere consumul final de energie electrică alimentat direct din instalația de stocare (consumul final "din spatele contorului" instalației de stocare);
- c. Se asigură condiții stimulative în ceea ce privește îmbunătățirea eficienței energetice a instalațiilor de stocare, prin neaplicarea exceptării de la plata tarifelor de rețea pentru pierderile de energie ale instalațiilor de stocare. Operatorii instalațiilor de stocare trebuie să fie încurajați să investească în cele mai eficiente tehnologii disponibile. Considerăm că trebuie evitată stabilirea oricăror măsuri care să acționeze, fie și indirect (prin exceptarea de la plata tarifelor de rețea pentru energia extrasă), ca facilități sau beneficii pentru pierderile de energie ale instalațiilor de stocare. Diminuarea pierderilor tehnice trebuie să rămână un factor relevant de competitivitate în sectorul stocării energiei electrice, care să mențină interesul investitorilor și să încurajeze eforturile de cercetare și dezvoltare din sectorul tehnologiilor de stocare a energiei electrice în sensul îmbunătățirii eficienței energetice.

Mențiune: pentru cantitățile de energie electrică extrase din rețea și stocate într-o perioadă de facturare și reintroduse în rețea în perioada de facturare următoare, propunem să fie implementat un mecanism de regularizare (ex. la 6 luni) în cadrul procesului de facturare prin care să fie asigurată aplicarea exceptării de la plata tarifelor de rețea a acestor cantități de energie în cazul cărora extracția din rețea și injecția în rețea au loc în perioade de facturare diferite.

R. ANRE: Se acceptă modificare astfel:

1. Se prevede explicit faptul că normele se referă la energia extrasă din rețea de instalațiile de stocare și reintrodusă în rețea din aceste instalații.
2. Se prevede obligație pentru operatorii de distribuție și transport concesionari privind elaborarea unei Proceduri Operaționale

2. Măsura exceptării instalațiilor de stocare de la plata tarifelor de rețea ar trebui să fie parțială și anume să scutească aceste instalații doar de la plata costurilor cu infrastructura rețelelor, în timp ce costurile cu CPT din rețele ar trebui să fie menținute în obligația de plată a instalațiilor de stocare

Argumentele care susțin propunerea:

a. Instalațiile de stocare produc fluxuri fizice de energie electrică în rețelele electrice, care induc costuri variabile (CPT) în funcționarea rețelelor în mod similar/identic cu celelalte categorii de utilizatori ai rețelei care sunt racordați în același punct/nod al rețelei cu stocarea. [Fără a aduce atingere oportunității sau argumentelor care ar putea susține introducerea semnalizării locaționale în tarife pentru a reflecta costurile marginale pe termen scurt ale rețelei, în eventualitatea implementării în viitor a unui astfel de sistem de tarife diferențiat pe noduri/zone acesta ar trebui implementat în mod uniform/neutru pentru toate categoriile de utilizatori ai rețelei și nu doar pentru instalațiile de stocare.]

b. Instalațiile de stocare prezintă un potențial de funcționare contraciclică raportat atât la curba de consum a SEN (instalațiile de stocare injectează energie electrică în rețea la vârfurile de consum și extrag energie din rețea la gol de consum) cât și raportat la curba de producție din surse regenerabile de energie (instalațiile de stocare extrag energie electrică din rețea la vârfurile de producție de energie electrică din SRE și injectează energie electrică în rețea în perioadele în care producția SRE este scăzută). Tiparul funcționării stocării este determinat de fundamentele economice ale acesteia, modul de funcționare al stocării depinzând de evoluția prețului energiei în piața angro, care depinde la rândul său de dinamica raportului dintre oferta și cererea de energie electrică. Principalul motor al modelului economic al stocării este arbitrajul prețului energiei și anume valorificarea oportunităților date de diferențele înregistrate de prețul energiei în piața angro la momente diferite și pe orizonturi de timp relativ scurte (îndeosebi în cazul bateriilor)¹. Astfel, raționamentul economic al stocării impune un mod de funcționare în care instalațiile de stocare extrag energie din rețea în perioadele/momentele când prețul energiei este redus (chiar negativ) și anume când cererea de energie este scăzută și producția din surse regenerabile este abundentă/excedentară față de consum, și ulterior introduc energia stocată în rețea în perioadele/momentele în care prețul energiei este ridicat și anume când se înregistrează vârfuri ale consumului de energie electrică. Astfel, deși în cadrul procesului de racordare la rețea a instalațiilor de stocare sunt stabilite și aprobate valori ale puterii atât pentru evacuare cât și pentru absorbție – ceea ce ar sugera că aceste instalații folosesc/ocupă capacitatea rețelelor, prin specificul tiparului operațional determinat de modelul lor economic, instalațiile

de stocare atunci când funcționează în modul încărcare (extracție din rețea), utilizează rețeaua preponderent în momentele în care aceasta are un grad de încărcare mai redus. Aspectele prezentate sunt reflectate în practică în regulile de racordare la rețea a instalațiilor de stocare. Astfel, documentul *Termeni de referință pentru studiile de soluție aferente racordării utilizatorilor la rețelele electrice* (NTI-TEL-DT-012-2024-00), elaborat de Transelectrica și adoptat în practică de operatorii de distribuție concesionari, la secțiunea III Reguli aplicate la construirea regimurilor de dimensionare utilizate în studiile de soluție de racordare a instalațiilor de stocare sau a locurilor de producere / locurilor de de consum și de producere cu instalații de stocare, stabilește că instalațiile de stocare independente se iau în considerare ca și consumatori în regimul de gol de consum (GNV2) și ca producători în regimurile de vârf de consum (VSI3, VDV4). Regulile stabilite în NTI menționat sunt aplicate din decembrie 2024.

În plus față de momentul extracției energiei din rețea raportat la vârfurile de consum și vârfurile de producere din surse regenerabile, gradul de utilizare a capacității rețelei de către instalațiile de stocare depinde și de locul unde sunt racordate instalațiile de stocare. Astfel, în funcție de proximitatea stocării față de zonele unde sunt concentrate capacitățile de producere efectul benefic de decongestionare a rețelelor în amonte la transferul producției excedentare către alte zone poate fi mai mare sau mai mic.

Aspectele prezentate referitor la fundamentele economice și tiparul funcționării instalațiilor de stocare pot susține și justifica, principal, exceptarea (totală sau parțială) a instalațiilor de stocare de la plata părții/componentelor din tarifele reglementate prin care operatorii rețelelor recuperează costurile fixe cu infrastructura (costurile din categoria non-CPT conform terminologiei utilizate în metodologiile tarifare pentru transportul și distribuția energiei electrice). Gradul de exceptare a instalațiilor de stocare de la suportarea costurilor cu infrastructura rețelelor (exceptare totală sau parțială) poate fi analizat și stabilit într-o etapă ulterioară și anume după prezentarea de către operatorii de rețea a analizelor prevăzute în metodologii, având în vedere criterii ca: rețeaua/nivelul de tensiune și zonele unde sunt racordate instalațiile de stocare, momentul utilizării rețelei de către instalațiile de stocare din perspectiva contraciclicității/nesimultaneității dintre injectarea energiei în rețea din instalațiile de stocare și producția abundentă din surse regenerabile precum și din perspectiva contraciclicității/nesimultaneității dintre extragerea energiei din rețea de către instalațiile de stocare și momentele de vârf ale consumului final.

Facem mențiunea că la momentul actual instalațiile de stocare sunt o prezență recentă și încă în număr mic în SEN, cu o putere totală instalată de doar 137 MW și o capacitate totală de stocare de doar 269 MWh la 31.12.2024. Astfel, analizele care pot fi realizate în această etapă de operatorii de rețea se pot sprijini în principal pe considerații teoretice și pe practica existentă în alte țări unde stocarea are o prezență mai însemnată, mai mult decât pe date concrete de funcționare a instalațiilor de stocare racordate la SEN.

R. ANRE: Nu se acceptă. Prezentele norme au aplicabilitate limitată, respectiv până la stabilirea unui sistem de tarificare bazat pe studiile prevăzute de Metodologie și prevederile normelor sunt în acord cu prevederile Legii nr. 123/2012 cu modificările și completările ulterioare.

3. Alte aspecte conexe

Într-o abordare cuprinzătoare, tabloul general al modelului economic al stocării energiei electrice include și următoarele elemente:

- capabilitățile tehnice ale instalațiilor de stocare pot fi monetizate de proprietarii acestora prin furnizarea de servicii de sistem în cadrul unor mecanisme/piețe specifice, care există în prezent sau vor fi sau ar putea fi implemetate în viitor (ex: procesul de echilibrare SEN prin furnizarea de servicii de capacitate și de energie, procesul de apărare/restaurare a SEN, eventuale mecanisme de capacitate pentru asigurarea adecvanței SEN în perioade de penurie a resurselor – relevant pentru CHEAP) sau în procesul de management al congestiilor în rețelele electrice;

- existența unor mecanisme de sprijin financiar implementate sau avute în vedere de statul român pentru promovarea și susținerea investițiilor în instalații de stocare a energiei electrice, care acționează fie prin acordarea unor finanțări nerambursabile pentru acoperirea costurilor investiționale necesare pentru realizarea instalațiilor de stocare (apelul de proiecte prin PNRR investiția 4.3 capacități de stocare a energiei electrice (baterii), schema de ajutor de stat aprobată pentru instalațiile de stocare (baterii) conectate la o centrală existentă aprobată prin Ordinul Ministerului Energiei nr. 1355/2024 cu finanțare din Fondul de Modernizare, schema de ajutor de stat pentru instalațiile de stocare (baterii) care pot funcționa independent propusă de Ministerul Energiei în consultare publică și notificată Comisiei Europene cu finanțare din Fondul de Modernizare), fie pentru acoperirea costurilor cu exploatarea instalațiilor de stocare pentru securizarea unui nivel minim de venituri (intenția declarată public de oficiali ai Ministerului Energiei de a implementa o schemă de ajutor de stat de tip CfD pentru stocarea energiei electrice).

La cele de mai sus se adaugă facilitățile stabilite de lege și de cadrul de reglementare ANRE, în ceea ce privește exceptarea instalațiilor de stocare de la plata tarifului de servicii de sistem, a tarifului de transport la extracție și a tarifului de distribuție sau componente ale acestora.

OBSERVAȚII GENERALE – ACUE

- Cu titlu preliminar, dorim să vă semnalăm faptul că textul propus pentru Normele metodologice privind exceptarea de la plata tarifelor reglementate aplicate de operatorii de rețea din domeniul energiei electrice pentru energia electrică stocată și extrasă din rețea („Normele”) conține prevederi care pot genera interpretări nedorite, contrare dispozițiilor art. 63 alin. (2) lit. b) și art. 66³ din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012. În acest sens, **propunem reformularea art. 3 din Norme pentru a îndepărta riscul interpretării că și clienții activi sunt exceptați de la plata tarifelor de distribuție**, indiferent de condiții, ceea ce contravine legislației în vigoare.

Precizăm că în textul propus am utilizat formularea „operatorul instalației de stocare”, având în vedere că Legea nr. 123/2012 definește distinct „operatorul de servicii de stocare” la art. 3, pct. 70 față de „operatorul instalației de stocare” menționat la art. 66³, acesta din urmă beneficiind de exceptarea de la aplicarea tarifelor de distribuție.

- Pentru a evita orice confuzie între „clientul activ” (definit la art. 3, pct. 18) și „operatorul de stocare” (definit la art. 3, pct. 70 și art. 66³), **considerăm necesară o reglementare clară și distinctă a statutului clienților activi în raport cu exceptarea de la plata tarifelor de distribuție, conform art. 63 alin. (2) lit. b).**

R. ANRE: Considerăm că nu este necesară deoarece Legea nu exclude anumite categorii de utilizatori de la aplicare.

- Totodată, considerăm oportun ca, înainte de adoptarea acestor Norme, **ANRE să inițieze o discuție cu autoritățile competente pentru a defini în mod clar cele două entități menționate în Legea nr. 123/2012: „operatorul de servicii de stocare” și „operatorul instalației de stocare”**. O soluție ar putea consta fie în atribuirea unei denumiri unice pentru operatorul de stocare, fie în conturarea unor definiții distincte, care să reflecte corespunzător rolurile și responsabilitățile fiecărei entități.
- În opinia noastră, **în această etapă de stabilire a unui regim tarifar provizoriu aplicabil acestor instalații, poate fi justificată exceptarea acestora de la aplicarea tarifelor de distribuție doar pentru componenta non-CPT.**

R. ANRE: ANRE colaborează cu celelalte autorități competente ale statului prin formularea și comunicarea punctelor de vedere cu privire la proiectul de lege pentru aprobarea OUG 134/2024.

OBSERVAȚII GENERALE – DGG

-considerăm **necesară definirea clară a aplicabilității Normelor**, în opinia noastră fiind aplicabilă instalațiilor de stocare independente (nu producătorilor sau prosumatorilor care detin instalații de stocare);

-de asemenea e necesară definirea clară a entităților *operator de servicii de stocare, respectiv operatorul instalatiei de stocare*, fie pentru a se conferi o denumire unică operatorului de stocare, fie pentru a se defini distinct acești 2 operatori. În acest sens am propus necesară reformularea art. 3 cu precizarea privind aplicarea de către “operatorul instalatiei de stocare” pentru a evita interpretari nedorite, contrare dispozițiilor statuate prin articolul 63 (2) litera b), respectiv articolul 66³ din Legea energiei în sensul că, **de exceptarea aplicării tarifelor de distribuție ar beneficia și clienții activi, în orice condiții, ceea ce excede și contravine prevederilor 63 (2) litera b) din Lege;**

- considerăm necesară reglementarea distinctă a situației clienților activi în raport cu exceptarea de la aplicarea tarifelor de distribuție conform articolului 63 (2) litera b) din *Lege*.

R. ANRE: Considerăm că nu este necesară deoarece Legea nu exclude anumite categorii de utilizatori de la aplicare.

OBSERVAȚII SPECIFICE

Nr. crt.	Text ANRE	Respondent	Propunere	Justificare	Rezoluție ANRE				
1	<p>Articolul 3</p> <p>În înțelesul prezentelor norme metodologice, următorii termeni și abrevieri au următoarele semnificații:</p> <p>A. Definiții</p> <table><tr><td>CPT</td><td>Consum propriu tehnologic</td></tr><tr><td>Energie electrică stocată</td><td>Energia electrică extrasă din rețea și stocată pentru o</td></tr></table>	CPT	Consum propriu tehnologic	Energie electrică stocată	Energia electrică extrasă din rețea și stocată pentru o	ACUE DEER DGG RER OTS	Energie electrică stocată - Energia electrică extrasă din rețea de operatorul instalatiei de stocare, stocată pentru o perioadă limitată de timp, urmată de evacuarea acesteia și evacuată în rețeaua electrică din instalația de stocare, care nu reprezintă consum final de energie electrică sau consum propriu tehnologic al instalației de stocare.	Este necesara precizarea privind aplicarea de catre “operatorul instalatiei de stocare” pentru a evita interpretari nedorite, contrare dispozitiilor statuate prin articolul 63 (2) litera b), respectiv articolul 66^3 din Legea energiei in sensul ca, de exceptarea aplicarii tarifelor de distributie ar beneficia si clientii activi, in orice conditii, ceea ce excede si contravine prevederilor 63 (2) litera b) din Lege.	Se acceptă parțial Se reformulează pentru claritate, din definiție rezultă că energia stocată care face obiectul reglementării se referă la cantitatea de energie care: - este extrasă din rețea; - este menținută în instalațiile de
CPT	Consum propriu tehnologic								
Energie electrică stocată	Energia electrică extrasă din rețea și stocată pentru o								

		<p>perioadă limitată de timp, urmată de evacuarea acestora în rețeaua electrică din instalația de stocare, care nu reprezintă consum final de energie electrică</p>			<p>Excepția de la plata tarifelor de rețea (transport – componenta de extracție și distribuție) ar trebui aplicată energiei electrice extrase din rețea de instalațiile de stocare, în limita cantității de energie reintroduse ulterior în rețea de aceste instalații.</p> <p>Argumentele care susțin această propunere:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Se asigură respectarea principiului general conform căruia energia electrică extrasă din rețea, stocată și reintrodusă în rețea beneficiază de excepția de la plata tarifelor de rețea. – Se garantează aplicarea corectă a excepției, astfel încât aceasta să nu includă consumul final de energie electrică alimentat direct din instalația de stocare (consumul final „din spatele contorului”), precum și consumul propriu tehnologic al instalației de stocare. – Se creează condiții stimulante pentru creșterea eficienței energetice a 	<p>stocare o perioadă limitată de timp; - și ulterior este evacuată în rețea. Prin urmare considerăm că nu mai este necesară vreo precizare suplimentară, este clar că nu reprezintă consum.</p>
--	--	---	--	--	--	--

				<p>instalațiilor de stocare, prin excluderea pierderilor de energie din aplicarea excepției. Operatorii acestor instalații trebuie să fie încurajați să investească în tehnologii performante, iar orice măsură care, fie și indirect, ar putea reprezenta un beneficiu pentru pierderile de energie (inclusiv prin exceptarea de la plata tarifelor de rețea pentru energia extrasă) trebuie evitată. Reducerea pierderilor tehnice trebuie să rămână un criteriu de competitivitate în sectorul stocării energiei, contribuind astfel la menținerea interesului investitorilor și la stimularea cercetării și dezvoltării tehnologice pentru îmbunătățirea eficienței energetice.</p> <p>Notă: Pentru cantitățile de energie electrică extrase din rețea, stocate într-o perioadă de facturare și reintroduse în rețea în perioada de facturare următoare, propunem implementarea unui mecanism de regularizare (ex. la 6 luni). Acesta</p>	<p>Se acceptă. Se prevede obligație pentru operatorii de distribuție și transport concesionari privind elaborarea unei Proceduri Operaționale.</p>
--	--	--	--	---	--

				ar trebui să fie integrat în procesul de facturare pentru a asigura aplicarea exceptării de la plata tarifelor de rețea și în situațiile în care extracția și injecția de energie au loc în perioade de facturare diferite.	
2	<p>Articolul 5</p> <p>Până la stabilirea de către ANRE a sistemului de tarifare 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, pentru energia electrică stocată, nu se aplică următoarele tarife reglementate:</p> <p>a) Tariful de extragere a energiei electrice din rețele - practicat de operatorul de transport și de sistem (TL);</p> <p>b) Tariful pentru achiziția serviciilor de sistem -</p>	ACUE DEER DGG RER	<p>Propunem completarea alin. (1) lit. c) după cum urmează:</p> <p>c) Componenta tarifara non CPT a tarifului de distribuție aplicat clienților finali ai serviciului de distribuție a energiei electrice - practicat de operatorii de distribuție concesionari din domeniul energiei electrice (TDc)</p> <p>Propunem introducerea alin. (2):</p> <p>Prevederile alin. (1) nu se aplica pentru consumul propriu tehnologic al instalației de stocare.</p>	Corelat cu propunerile de completare a art. 5 de mai jos.	<p>Nu se acceptă. Prezentele norme au aplicabilitate limitată, respectiv până la stabilirea unui sistem de tarifare bazat pe studiile prevăzute de Metodologie și prevederile normelor sunt în acord cu prevederile Legii nr. 123/2012 cu modificările și completările ulterioare.</p> <p>Nu este necesar Din definiția energiei electrice stocate rezultă clar că aceasta trebuie evacuată în rețea, prin</p>

	<p>practicat de operatorul de transport și de sistem (SS);</p> <p>c) Tariful de distribuție aplicat clienților finali ai serviciului de distribuție a energiei electrice - practicat de operatorii de distribuție concesionari din domeniul energiei electrice (TDc);</p> <p>Tariful de distribuție practicat de operatori de distribuție neconcesionari.</p>				<p>urmare consumul intern nu reprezintă energie stocată.</p>
3		<p>ACUE DEER DGG RER</p>	<p>Dupa alin. 5 se introduc doua art noi:</p> <p>Articolul 5 ^1</p> <p>Până la stabilirea de către ANRE a sistemului de tarifyare 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, pentru energia electrică stocată, se aplică componentele tarifyare aferente CPT util si CPT util suplimentar capitalizat din tariful de distribuție</p>	<p>Instalațiile de stocare generează fluxuri fizice de energie electrică în rețelele electrice, determinând costuri variabile (CPT) similare sau identice cu cele generate de ceilalți utilizatori ai rețelei racordați în același punct sau nod al rețelei.</p> <p>Aceste instalații au un potențial de funcționare contraciclică atât în raport cu curba de consum a SEN (stocarea permite injecția de energie electrică în rețea în perioadele de vârf de consum și extragerea energiei în perioadele de consum redus), cât și în raport cu producția din surse regenerabile de energie (stocarea permite extragerea energiei în perioadele de producție</p>	<p>5^1, 5^2: Nu se acceptă. În corelare cu rezoluția de la art. 5.</p> <p>5^3: Nu se acceptă. Nu este necesară aprobarea unor tarifye distincte pentru energia stocată, în această etapă, până la stabilirea unui sistem de tarifyare bazat pe studiile prevăzute de Metodologie.</p>

			<p>- practicat de operatorii de distribuție concesionari din domeniul energiei electrice (TDc);</p> <p>Articolul 5^2</p> <p>Prin tarifele prevăzute la 5^1 operatorii de distribuție concesionari recuperează costurile cu CPT în rețelele electrice pe care le operează, conform metodologiilor de stabilire a tarifelor de rețea.</p> <p>Articolul 5^3</p> <p>ANRE aprobă tarife specifice de distribuție pentru instalațiile de stocare (TDc_S) pentru fiecare nivel de tensiune i, rezultate prin însumarea componentelor tarifare specifice corespunzătoare venitului reglementat CPTutil și venitului reglementat CPTutil suplimentar capitalizat, cu formula:</p> $TDc_S(i,t+1) = CTD_CPTutil_c(i,t+1) + CTD_CPTutil_sc(i,t+1)$ <p>(lei/MWh), conform celor prevăzute în Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, unde</p> <p><i>CTD_CPTutil_c (i,t+1) = componenta tarifară CPTutil pentru serviciul de distribuție</i></p>	<p>maximă din SRE și injectarea acestora în rețea atunci când producția SRE este scăzută). Această caracteristică contraciclică determină un mod de operare al instalațiilor de stocare care nu doar că nu necesită capacități suplimentare pentru funcționarea rețelelor electrice, ci, în anumite condiții, contribuie la o utilizare mai eficientă a capacității existente, în special în perioadele de încărcare redusă a rețelelor.</p> <p>Mai mult, instalațiile de stocare pot contribui la evitarea unor costuri semnificative pe termen lung asociate extinderii sau întăririi rețelelor, oferind o alternativă viabilă la creșterea capacității acestora în cadrul procesului de planificare a dezvoltării rețelelor electrice. Având în vedere aceste aspecte, în această etapă de stabilire a unui regim tarifar provizoriu pentru instalațiile de stocare, se poate justifica exceptarea acestora de la obligația de plată a costurilor de infrastructură ale rețelelor electrice, cu excepția costurilor asociate CPT și congestiilor.</p>	
--	--	--	--	--	--

			<p><i>aplicată la clienții finali pentru nivelul de tensiune i, pentru anul $t + 1$</i></p> <p><i>$CTD_CPTutil_sc(i,t+1) =$ componenta tarifară $CPTutil$ suplimentar capitalizat pentru serviciul de distribuție aplicată la clienții finali pentru nivelul de tensiune i pentru anul $t + 1$</i></p>		
4		OTS	<p>Articolul 5¹ Până la stabilirea de către ANRE a sistemului de tarifare 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, pentru energia electrică stocată, inclusiv în cazul funcționării în regim de pompaž a unei CHEAP, se aplică următoarele tarife reglementate:</p> <p>a) Tariful de extragere a energiei electrice din rețele de instalațiile de stocare - practicat de operatorul de transport și de sistem (TL_S);</p>		<p>Nu se acceptă. În corelare cu rezoluția de la art. 5.</p>

			Tariful de distribuție aplicat instalațiilor de stocare - practicat de operatorii de distribuție concesionari din domeniul energiei electrice (TDc_S);		
5		OTS	Articolul 5² Prin tarifele prevăzute la 5 ¹ operatorul de transport și de sistem și operatorii de distribuție concesionari recuperează costurile cu CPT în rețelele electrice pe care le operează, stabilite conform metodologiilor de stabilire a tarifelor de rețea.	<p>Instalațiile de stocare produc fluxuri fizice de energie electrică în rețelele electrice, care induc costuri variabile (CPT) în funcționarea rețelelor în mod identic cu celelalte categorii de utilizatori ai rețelei care sunt racordați în același punct/nod al rețelei cu instalațiile de stocarea.</p> <p>Instalațiile de stocare prezintă un potențial de funcționare contraciclică raportat atât la curba de consum a SEN (instalațiile de stocare injectează energie electrică în rețea la vârfurile de consum și extrag energie din rețea la gol de consum) cât și raportat la curba de producție din surse regenerabile de energie (instalațiile de stocare extrag energie electrică din rețea la vârfurile de producție de energie electrică din SRE și injectează energie electrică în rețea în perioadele în care producția SRE este scăzută). Această contraciclicitate conduce la un mod de funcționare a instalațiilor de stocare care nu doar că nu impune</p>	<p>Nu se acceptă. În corelare cu rezoluția de la art. 5.</p>

				<p>solicitări suplimentare de capacitate în funcționarea rețelelor electrice ci și, în anumite condiții, conduce la o utilizare mai bună a capacității existente a rețelelor electrice atunci când acestea au un grad de încărcare relativ redus. Instalațiile de stocare pot conduce chiar la evitarea unor costuri pe termen lung cu investiții în extinderea/întărirea rețelelor în situația în care stocarea reprezintă o alternativă viabilă la creșterea capacității de transport/distribuție, în baza rezultatelor studiilor realizate în cadrul proceselor de planificarea pe termen lung a dezvoltării rețelelor. Din aceste considerente, în această etapă în care se urmărește stabilirea unui regim tarifar provizoriu pentru instalațiile de stocare, considerăm că este justificată exceptarea acestora de la obligația de plată a costurilor de infrastructură ale rețelelor electrice (alte costuri decât CPT și congestii).</p>	
6		OTS	<p>Articolul 5^{^3} ANRE aprobă:</p> <p>a) tariful de extragere a energiei electrice din rețele de instalațiile de stocare - practicat de operatorul de</p>		<p>Nu se acceptă. Nu este necesară aprobarea unor tarife distincte pentru energia stocată, în această etapă, până la</p>

			<p>transport și de sistem (TL_S) rezultat prin însumarea componentelor tarifare specifice corespunzătoare venitului reglementat CPT (CT_CPT_C) și venitului reglementat venitului reglementat CPT suplimentar capitalizat,(CT_CPT_S_C), cu formula:</p> $TL_S = CT_CPT_C + CT_CPT_S_C \text{ (lei/MWh),}$ <p>conform celor prevăzute în Metodologia de stabilire a tarifului de transport al energiei electrice;</p> <p>b) similar pentru distribuție</p>		<p>stabilirea unui sistem de tarificare bazat pe studiile prevăzute de Metodologie.</p>
7		Mireasa Energies SRL	<p>Modificarea articolului 5 prin adăugarea unui nou alineat după litera (d):</p> <p>"(e) În cazul în care o instalație de stocare este racordată la rețeaua electrică a unui operator de distribuție, altul decât operatorul de distribuție concesionar, exceptarea prevăzută la lit. (d) se aplică și tarifului de distribuție practicat de operatorul de distribuție concesionar din amonte</p>	<p>Această modificare este necesară pentru a clarifica faptul că operatorul de distribuție concesionar trebuie să aplice exceptarea prevăzută de lege și pentru energia electrică tranzitată prin intermediul rețelelor operatorilor de distribuție neconcesionari către instalațiile de stocare. În lipsa acestei prevederi, există riscul ca OD concesionar să aplice tarife nejustificate pentru</p>	<p>Se accepta completare cu prevedere in acest sens</p>

			pentru energia electrică tranzitată prin rețeaua operatorului de distribuție neconcesionar pentru energia distribuită instalației de stocare, prin rețeaua operatorului de distribuție neconcesionar la care este racordată instalația de stocare."	energia destinată stocării, ceea ce ar anula efectul prevederilor de exceptare stabilite prin legislație.	
8		Mireasa Energies SRL	Adăugarea unui nou articol, Articol 5 ^{^1} : "Operatorii de distribuție, în calitate de operator de măsură, au obligația de a determina energia produsă de modulele generatoare care tranzitează sistemele de stocare, pentru a fi exceptată de la plata tarifelor reglementate, conform articolului 5, literele a)-d)."	Se asigură că operatorii de distribuție au responsabilitatea clară de a măsura și distinge energia destinată stocării, evitând astfel aplicarea incorectă a tarifelor, inclusiv în situațiile Centralelor Electrice Mixte.	Este prevăzută obligația operatorului de a determina energia stocată căreia nu i se aplică tarifele reglementate. Scutirea se aplică exclusiv pentru energia extrasă din rețea.
9		HENRO	La <i>Proiectul de Ordin privind aprobarea Normelor metodologice privind exceptarea de la plata tarifelor reglementate aplicate de operatorii de rețea din domeniul energiei electrice pentru energia electrică stocată, extrasă din rețea</i> , vă transmit următoarea solicitare de completare: "În cazul funcționării în regim de pompaj a unei CHEAP, nu se aplică următoarele tarife reglementate:		Nu se acceptă. Nu este cazul. Normele sunt necesare pentru aplicarea art. 66 ^{^3} lit. a)

			<ul style="list-style-type: none"> - Taxa cogenerare - Taxa certificate verzi” 		
10	<p>Articolul 7</p> <p>(1) Cantitatea de energie electrică stocată de o unitate de stocare, care se utilizează la calculul tarifelor de rețea, se determină de operatorul de rețea care deține rețelele electrice la care este racordată unitatea de stocare respectivă.</p> <p>(2) Operatorii de rețea concesionari raportează către ANRE distinct cantitatea de energie electrică prevăzută la alin. (1), prin machetele de monitorizare.</p> <p>(3) Cantitatea prognozată de energie electrică stocată care se utilizează la calculul tarifelor de rețea se determină de operatorii de rețea pe baza datelor istorice pentru o perioadă de cel mult 2 ani.</p>	ACUE DEER DGG RER	<p>Propunem completarea alin. (3) după cum urmează:</p> <p>Cantitatea prognozată de energie electrică stocată care se utilizează la calculul tarifelor de rețea se determină de operatorii de rețea pe baza datelor istorice pentru o perioadă de cel mult 2 ani. În situația în care nu există prognoze pe 2 ani, se folosesc cele mai recente date înregistrate sau prognoza OD bazată pe documente justificative.</p>	<p>Este necesar să se clarifice baza de calcul pentru stabilirea tarifelor ce ar putea fi aplicate pentru stocare. Înțelegerea noastră este că, timp de doi ani, nu ar trebui percepute tarife în absența unei prognoze clare.</p> <p>Pentru a uniformiza modul de transmitere a datelor de către operatorii de distribuție (OD), propunem ca ANRE să stabilească un șablon standardizat pentru raportarea și estimarea cantităților de energie electrică stocată.</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Prezentele norme au aplicabilitate limitată, respectiv până la stabilirea unui sistem de tarifare bazat pe studiile prevăzute de Metodologie și prevederile normelor sunt în acord cu prevederile Legii nr. 123/2012 cu modificările și completările ulterioare.</p>

11		Mireasa Energies SRL	Completarea articolului 7, alineatul (2) după cum urmează: "(2) Operatorii de rețea concesionari raportează către ANRE distinct cantitatea de energie electrică prevăzută la alin. (1). Prin machetele de monitorizare, operatorii de distribuție neconcesionari au obligația, după caz, de a raporta operatorului concesionar cantitatea de energie electrică prevăzută la alin. (1)."	Se asigură transparența raportării și schimbului de informații între OD concesionar și OD neconcesionar, pentru aplicarea corectă a exceptării tarifare.	Se acceptă
12	Articolul 8 (1) Cantitatea prognozată de energie electrică extrasă din rețele, utilizată la calculul tarifelor prevăzute la art. 5 lit. a) și b) pentru anul t+1, se determină ca diferență între cantitatea totală prognozată de energie electrică extrasă din rețele, cu excepția energiei electrice exportate pntru anul t+1 și cantitatea prognozată de energie electrică stocată în unități de stocare racordate la rețelele electrice pentru anul t+1. (2) Cantitatea de energie electrică extrasă din rețele utilizată la calculul corecțiilor de venit aferente variației cantităților	OTS	Articolul 8 (1) Cantitatea prognozată de energie electrică extrasă din rețele, utilizată la calculul tarifelor prevăzute la art. 5 lit. a) și b) pentru anul t+1, se determină ca diferență între cantitatea totală prognozată de energie electrică extrasă din rețele, cu excepția energiei electrice exportate pntru anul t+1 și cantitatea prognozată de energie electrică stocată în unități de stocare racordate la rețelele electrice pentru anul t+1. (2) Cantitatea de energie electrică extrasă din rețele utilizată la calculul corecțiilor de venit aferente variației cantităților anuale		Nu se acceptă. În corelare cu rezoluția de la pct. 6.

	anuale de energie electrică extrasă din rețele față de cele prognozate pentru anul t-1 se determină ca diferență între cantitatea totală de energie electrică extrasă din rețele cu excepția energiei electrice exportate pentru anul t-1 și cantitatea de energie electrică stocată în unități de stocare racordate la rețelele electrice pentru anul t-1.		de energie electrică extrasă din rețele față de cele prognozate pentru anul t-1 se determină ca diferență între cantitatea totală de energie electrică extrasă din rețele cu excepția energiei electrice exportate pentru anul t-1 și cantitatea de energie electrică stocată în unități de stocare racordate la rețelele electrice pentru anul t-1, pentru cantitățile de energie electrică la care se aplică tariful TL. Pentru cantitățile de energie electrică la care se aplică tariful TL_S se calculează separat corecție de venit în mod similar cu modalitatea de calcul prevăzută în metodologia de stabilire a tarifului de transport al energiei electrice pentru venitul realizat din aplicarea tarifului TL.		
13	Articolul 9 (1) Cantitatea prognozată de energie electrică distribuită utilizată la calculul tarifului de distribuție aplicat clienților finali pentru un operator de distribuție concesionar	ACUE DEER DGG RER	Propunem introducerea unui nou alin.: (5) Pentru cantitățile de energie electrică la care se aplică tariful TDc_S se calculează separat corecție de venit anuală în mod similar cu modalitatea de calcul prevăzută în metodologia de	Pentru corelare cu modalitatea de calcul a corecțiilor anuale prevăzute în Metodologie	Nu se acceptă. În corelare cu rezoluția de la pct. 3.

	<p>pentru anul t+1 se determină pentru fiecare nivel de tensiune, ca diferență între cantitatea totală prognozată de energie electrică distribuită pentru anul t+1 și cantitatea prognozată de energie electrică stocată în unități de stocare racordate la rețelele electrice deținute de operatorul de distribuție respectiv, pentru anul t+1.</p> <p>(2) Cantitatea prognozată de energie electrică stocată în unități de stocare racordate la rețelele electrice deținute de operatorul de distribuție concesionar, prevăzută la alin. (1), se ia în considerare la stabilirea tarifului de introducere a energiei electrice în rețeaua de distribuție (TGD), respectiv a componentelor tarifare care îl compun, pentru anul t+1.</p>		stabilire a tarifului de distribuție a energiei electrice .		
--	---	--	---	--	--

	<p>(3) Cantitatea de energie electrică distribuită utilizată la calculul corecțiilor de venit reglementat aferente variației cantităților anuale de energie electrică distribuită față de cele prognozate pentru un operator de distribuție concesionar pentru anul t-1 se determină pentru fiecare nivel de tensiune, ca diferență între cantitatea totală de energie electrică distribuită în anul t-1 și cantitatea de energie electrică stocată în unități de stocare racordate la rețelele electrice deținute de operatorul de distribuție respectiv în anul t-1.</p> <p>(4) Cantitatea de energie electrică stocată în anul t-1 în unități de stocare racordate la rețelele electrice deținute de operatorul de distribuție concesionar, prevăzută la alin. (3), se ia în considerare la stabilirea</p>				
--	---	--	--	--	--

	corecțiilor venitului reglementat CPTutil datorate modificării cantităților de energie electrică introduse în rețea față de cele prognozate pentru anul t-1.				
--	--	--	--	--	--