

**Sinteza observațiilor la „Proiect de ordin pentru aprobarea Regulamentului privind acordarea operatorului de transport și de sistem și operatorilor de distribuție a dreptului de a deține, dezvolta, administra sau exploata instalații de stocare a energiei electrice care reprezintă componente de rețea complet integrate”**

Nr. crt.	Art. alin. lit.	Societatea/Instituția emitentă	Text existent	Propuneri și observații primite	Justificări ale propunerilor și observațiilor primite	Rezoluție ANRE
<b>1</b>	Art. 1 (2)	CNTEE TRANSELECTRICA SA	<b>Art 1 alin (2)</b> Instalațiile de stocare a energiei care nu evacuează energie electrică în punctul de racordare, nu reprezintă componente de rețea complet integrate în rețeaua electrică de transport sau în rețeaua electrică de distribuție și nu fac obiectul prezentului regulament.	Propunem reformularea art. 1 alin. (2) în vederea corelării cu definiția CRCI din Directiva (UE) 944 din 2019	„componente de rețea complet integrate” înseamnă componente de rețea care sunt integrate în sistemul de transport sau de distribuție, inclusiv instalații de stocare, și sunt utilizate numai în scopul de a asigura o funcționare sigură și fiabilă a sistemului de transport sau de distribuție și nu pentru echilibrare sau gestionarea congestiilor	Se acceptă observația. Se modifică alin. (2) astfel:  <i>(2) Operatorul de transport și de sistem/operatorii de distribuție asigură managementul energiei din cadrul conturului energetic aferent stației electrice de transformare pentru evitarea utilizării componentelor de rețea complet integrate în alte scopuri decât cele prevăzute de prezentul regulament.</i>
<b>2</b>	Art. 4	CNTEE TRANSELECTRICA SA	<b>Art 4.</b> În înțelesul prezentului regulament, termenii și expresiile folosite au semnificațiile definite în: a) Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind	La art. 4 după litera e) se introduce o nouă literă, litera f), cu următorul cuprins: <b>f) Directiva (UE) 2019/944 a Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind normele comune pentru piața internă de energie electrică și de modificare a</b>		Nu se acceptă. Directiva a fost transpusă în Legea energiei, care reprezintă cadrul legal pentru acest proiect de Ordin.

			<p>piața internă de energie electrică (reformare);</p> <p>b)..</p> <p>c)...</p> <p>d)..</p> <p>e)...</p>	<b>Directivei 2012/27/UE (reformare).</b>		
<b>3</b>	Art. 6 (2)	<p>Distribuție Energie Oltenia</p> <p>ACUE</p> <p>E-Distribuție Banat</p> <p>E-Distribuție Muntenia</p> <p>E-Distribuție Dobrogea</p>	<p><b>Art. 6 (1)</b> ANRE poate, prin acordarea unei excepții, să permită unui OTS/OD dreptul de a deține, dezvolta, de a administra sau de a exploata ISE care reprezintă CRCI.</p> <p>(2) Analiza și aprobarea încadrării unei ISE în categoria CRCI și acordarea excepției prevăzute la alin. (1) lit. a) se face de ANRE, prin decizie, la solicitarea OTS/OD.</p>	<p><b>Art. 6 (1)</b> ANRE poate, prin acordarea unei excepții, să permită unui OTS/OD dreptul de a deține, dezvolta, de a administra sau de a exploata ISE care reprezintă CRCI.</p> <p>(2) Analiza și aprobarea încadrării unei ISE în categoria CRCI și acordarea excepției prevăzute la alin. (1) <del>lit. a)</del> se face de ANRE, prin decizie, la solicitarea OTS/OD.</p>	Nu exista litera a la art (1).	Se acceptă.
<b>4</b>	Art. 7 (1) a)	<p>Distribuție Energie Electrică România</p> <p>Distribuției Energie Oltenia</p> <p>ACUE</p> <p>Delgaz Grid</p> <p>E-Distribuție Banat</p> <p>E-Distribuție Muntenia</p> <p>E-Distribuție Dobrogea</p>	<p><b>Art. 7 (1)</b> O ISE poate fi considerată CRCI pentru următoarele scopuri privind asigurarea fiabilității rețelei de transport/distribuție și a siguranței în alimentarea cu energie electrică:</p> <p><b>a)</b> asigurarea menținerii sub tensiune a echipamentelor critice în stațiile electrice ale OTS/OD în cazul unei întreruperi a sistemului de alimentare a acestora, permițând astfel OTS/OD să își gestioneze rețelele în siguranță;</p>	<p><b>Art. 7 (1)</b> O ISE poate fi considerată CRCI pentru următoarele scopuri privind asigurarea fiabilității rețelei de transport/distribuție și a siguranței în alimentarea cu energie electrică:</p> <p><b>a)</b> asigurarea menținerii sub tensiune a echipamentelor critice în <del>stațiile</del> <b>instalațiile</b> electrice <b>(stații de transformare, PA, PC, PT)</b> ale OTS/OD în cazul unei întreruperi a sistemului de alimentare a acestora, permițând astfel OTS/OD să își gestioneze rețelele în siguranță;</p>	<p>Este necesară definirea echipamentelor critice (dacă este vorba doar de protecții/ automatizări etc., avem Baterii Acumulatori).</p> <p>Pe principiul ca nu doar în stații trebuie asigurată continuitatea; mai sunt PA/PC cu consum strategic; obs: alimentarea ar trebui să se facă insularizat.</p> <p>In sensul de mai sus, este necesară o clarificare ref. la cum se asigură continuitatea alimentării consumatorilor cu</p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>PT, PA, PC nu necesită asigurarea energiei electrice din alte instalații acestea fiind alimentate direct din rețea, iar utilizare în rețea a instalațiilor de stocare nu este permisă datorită faptului că energia injectată ar fi în afara conturului energetic al stației și excede scopul acestui proiect de ordin.</p> <p>Se acceptă introducerea definiției echipamentelor critice din stațiile electrice de transformare după cum urmează:</p>

					<p>energie electrică în situații de întreruperi.</p> <p>Considerăm necesară o clarificare privind modul cum se recuperează costurile aferente energiei distribuite în aceste situații. OD nu are dreptul să vândă energie electrică.</p>	<p><i>Art. 5 (...) e) echipamente critice - echipamente din circuitele primare și echipamentele aferente serviciilor proprii din stațiile electrice de transformare fără de care acestea nu pot funcționa, stabilite de fiecare operator de rețea în baza unei proceduri proprii.</i></p> <p>Echipamentele critice trebuie definite de fiecare operator de rețea în parte printr-o procedură proprie, iar listele cu echipamente critice trebuie transmise spre informare ANRE pentru fiecare stație electrică de transformare. La definirea echipamentelor critice se va avea în vedere regimul de infrastructură critică al instalației în ansamblu și necesitatea unor elemente de a avea alimentare cu energie electrică pentru funcționarea stației, care depind de tehnologiile utilizate și nu pot fi definite cu precizie în antecedentă.</p> <p>Asigurarea continuității alimentării consumatorilor cu energie electrică și recuperarea costurilor nu fac obiectul acestui proiect de ordin, iar alimentarea consumatorilor nu este scopul instalațiilor de stocare ce reprezintă CRCI.</p>
--	--	--	--	--	--	--

5	Art. 7 (1) b)	Distribuție Energie Electrică România	Art. 7 (1) O ISE poate fi considerată CRCI pentru următoarele scopuri privind asigurarea fiabilității rețelei de transport/distribuție și a siguranței în alimentarea cu energie electrică: b) asigurarea continuității alimentării cu energie electrică în situații specifice de întreruperi planificate/neplanificate ale stațiilor electrice, până la reluarea activității normale;	Art. 7 (1) O ISE poate fi considerată CRCI pentru următoarele scopuri privind asigurarea fiabilității rețelei de transport/distribuție și a siguranței în alimentarea cu energie electrică: b) asigurarea continuității alimentării cu energie electrică în situații specifice de întreruperi planificate/neplanificate ale stațiilor electrice, până la reluarea activității normale;		<p>Nu se acceptă. Instalațiile electrice cuprind și liniile electrice, iar funcționarea în siguranță a acestora nu se regăsește în scopul proiectului de ordin. De asemenea, PT, PA, PC nu necesită asigurarea energiei electrice din alte instalații acestea fiind alimentate direct din rețea, iar utilizarea în rețea a instalațiilor de stocare nu este permisă datorită faptului că energia injectată din acestea ar intra direct în rețea.</p> <p>Pentru claritate, se va reformula astfel:</p> <p><i>Art. 7 (1) O ISE poate fi considerată CRCI pentru următoarele scopuri privind asigurarea fiabilității rețelei de transport/distribuție și a siguranței în alimentarea cu energie electrică:</i></p> <p><i>b) asigurarea continuității alimentării echipamentelor critice cu energie electrică din stațiile electrice în situații specifice de întreruperi planificate/neplanificate ale stațiilor electrice de transformare, până la reluarea activității normale;</i></p>
---	---------------	---------------------------------------	---	---	--	--

6	Art. 7 (1) b)	Distribuție Energie Oltenia ACUE DELGAZ Grid E-Distribuție Banat E-Distribuție Muntenia  E-Distribuție Dobrogea	Art. 7 (1) O ISE poate fi considerată CRCI pentru următoarele scopuri privind asigurarea fiabilității rețelei de transport/distribuție și a siguranței în alimentarea cu energie electrică: b) asigurarea continuității alimentării cu energie electrică în situații specifice de întreruperi planificate/neplanificate ale stațiilor electrice, până la reluarea activității normale;	Art. 7 (1) O ISE poate fi considerată CRCI pentru următoarele scopuri privind asigurarea fiabilității rețelei de transport/distribuție și a siguranței în alimentarea cu energie electrică: b) asigurarea continuității alimentării cu energie electrică în situații specifice de întreruperi planificate/neplanificate ale stațiilor electrice <b>și liniilor electrice</b> electrice, până la reluarea activității normale;		Nu se acceptă. Funcționarea în siguranță a liniilor electrice nu se regăsește în scopul prezentului proiect de ordin.
7	Art. 7 (1)	Distribuție Energie Electrică România Distribuție Energie Oltenia ACUE Delgaz Grid E-Distribuție Banat E-Distribuție Muntenia  E-Distribuție Dobrogea	Art. 7 (1) O ISE poate fi considerată CRCI pentru următoarele scopuri privind asigurarea fiabilității rețelei de transport/distribuție și a siguranței în alimentarea cu energie electrică:	Art. 7 (1) O ISE poate fi considerată CRCI pentru următoarele scopuri privind asigurarea fiabilității rețelei de transport/distribuție și a siguranței în alimentarea cu energie electrică:  <b>c) menținerea tensiunii în limitele normate, compensand fluctuațiile de tensiune;</b>	c) menținerea tensiunii în limitele normate, compensand fluctuațiile de tensiune; - Ord 124/2022 – servicii de flexibilitate.  Ord 124/2022 - servicii de flexibilitate.  Propunem introducerea lit c) și renumerotarea următoarei litere. Propunerea este în scopul asigurării continuității în alimentarea cu energie electrică și a respectării prevederilor Standardului de performanță (Ord. ANRE 46/2021 actualizat) privind calitatea tensiunii  De clarificat daca energia stocata/consumata este considerata in CPT.	Nu se acceptă. Conform prevederilor din Legea energiei nr. 123/2012 cu modificările și completările ulterioare achiziția serviciilor de sistem care nu au ca scop stabilizarea frecvenței se achiziționează pe bază de piață.  In regim de încărcare dacă CRCI consumă energie electrică din rețeaua electrică de interes public aceasta este considerată CPT.

	<p>Art. 7 (1) c) iv)</p>	<p>Distribuție Energie Electrică România Distribuție Energie Oltenia ACUE E-Distribuție Banat E-Distribuție Muntenia E-Distribuție Dobrogea</p>	<p>Art. 7 (1) O ISE poate fi considerată CRCI pentru următoarele scopuri privind asigurarea fiabilității rețelei de transport/distribuție și a siguranței în alimentarea cu energie electrică: c) furnizarea de servicii care nu au ca scop stabilizarea frecvenței pentru: i) sincronizarea între diferite părți ale sistemului de transport/distribuție; ii) reducerea fluctuației de putere reactivă prin injecții rapide de curent reactiv; iii) asigurarea inerției pentru stabilitatea rețelei locale de transport/distribuție; iii) asigurarea de servicii de restaurare respectiv capacitatea de pornire cu surse proprii și capacitatea de funcționare în regim insularizat.</p>	<p>Art. 7 (1) O ISE poate fi considerată CRCI pentru următoarele scopuri privind asigurarea fiabilității rețelei de transport/distribuție și a siguranței în alimentarea cu energie electrică: e) d) furnizarea de servicii care nu au ca scop stabilizarea frecvenței pentru: i) sincronizarea între diferite părți ale sistemului de transport/distribuție; ii) reducerea fluctuației de putere reactivă prin injecții rapide de curent reactiv; iii) asigurarea inerției pentru stabilitatea rețelei locale de transport/distribuție; iii) iv) asigurarea de servicii de restaurare respectiv capacitatea de pornire cu surse proprii și capacitatea de funcționare în regim insularizat.</p>	<p>Referitor la punctul iv) este necesar sa se clarifice cum se recupereaza costurile si care este beneficiul acestei activitati.</p> <p>Sunt necesare clarificări privind:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- modul cum se recupereaza costurile aferente energiei distribuita in aceste situatii. OD nu are dreptul sa vanda energie electrica.</li> <li>- daca energia stocata/consumata este considerata in CPT. Presupune modificarea procesului tehnologic, machetei de Bilanț energie electrică prin introducerea a două componente: <ul style="list-style-type: none"> <li>• în zona B, energie electrică preluată din rețea(CPT=CPT+en încărcare ISE(cantitate de en stocată)</li> <li>• în zona A și B (nu poate fi utilizată de OTS/OD pentru [...] acoperirea consumului propriu tehnologic al rețelei electrice), energie electrică injectată în RED, similar circulației inverse spre rețeaua OTS.</li> </ul> </li> </ul>	<p>Se acceptă modificarea <del>iii</del> iv) asigurarea de servicii de restaurare respectiv capacitatea de pornire cu surse proprii și capacitatea de funcționare în regim insularizat</p> <p>Nu se acceptă detalierea modului de recuperare a costurilor asociate prestării serviciilor de restaurare deoarece nu face obiectul proiectului de ordin.</p> <p>Serviciile de restaurare sunt definite în Regulamentul 2017/1485 și se aplică conform planului de restaurare. Atunci când nu avem alte soluții de achiziție de servicii de restaurare pe bază de piață pe traseul de restaurare și OTS/OD consideră ca este mai eficient să dețină CRCI pentru furnizarea acestui tip de serviciu OTS/OD pot solicita deținerea de instalații de stocare de tip CRCI pentru realizarea acestor tipuri de servicii de restaurare.</p> <p>Efectuarea acestui serviciu este opțională pentru OTS/OD. Serviciile de restaurare efectuate de OTS/OD nu pot fi remunerate deoarece ar constitui activități de vânzare de energie electrică.</p>
--	--------------------------------------	---	---	--	---	---

						Costurile de stocare a energiei electrice pot fi zero dacă provin din instalațiile fotovoltaice instalate în instalațiile de transformare. Dacă încărcarea instalațiilor de stocare se face din rețeaua electrică de interes public costurile cu energia electrică vor fi regăsite în costurile cu operarea rețelei.
9	Art. 7 (2)	Distribuție Energie Electrică România Distribuție Energie Oltenia ACUE Delgaz Grid E-Distribuție Banat E-Distribuție Muntenia  E-Distribuție Dobrogea	Art. 7 (2) O CRCI nu poate fi utilizată de OTS/OD pentru a cumpăra sau vinde energie electrică pe piețele de energie electrică în scopul echilibrării sistemului sau managementului congestiilor sau pentru acoperirea consumului propriu tehnologic al rețelei electrice.	Art. 7 (2) O CRCI nu poate fi utilizată de OTS/OD pentru a cumpăra sau vinde energie electrică pe piețele de energie electrică în scopul echilibrării sistemului sau managementului congestiilor sau pentru acoperirea consumului propriu tehnologic al rețelei electrice.	Corelare cu art. 7. Asigurarea continuitatii in alimentare planificat/neplanificat prin utilizarea ISE ca CRCI intra oarecum in categoria de management al congestiilor sau echilibrare si implica cumpararea / vanzare de energie, pt. ca incarcarea ISE intra in categoria de „cumparare” de energie electrica. Necesită clarificare. Daca se monteaza ISE pentru mentinerea echipamentelor critice in functiune (punctul a), de ex. alim. serv. interne, cum se poate separa cu acoperirea consumului tehnologic? Presupune modificarea procesului tehnologic, machetei de Bilanț energie electrică (a se vedea precizarea de la alin.1)	Nu se acceptă întrucât propunerea nu este conformă cu prevederile art 36 și ale art. 45 din Legea energiei 123 / 2012 cu modificările și completările ulterioare conform cărora pierderile de energie din sistem se achizionează pe bază de piață.  De asemenea prevederile Legii 123/2012 sunt clare și fac referire la cumpărarea sau vinderea de energie electrică pe piețele de energie electrică. Energia electrică cumpărată pentru instalația de stocare nu trebuie utilizată în scopul revinderii acesteia pe piețele de energie electrică. Scopul CRCI este de a fi utilizate doar pentru situațiile critice și pentru asigurarea siguranței în funcționare a echipamentelor critice și pentru restaurare, și nu pentru asigurarea consumului stației

					<p>Propunem modificarea alin. (2) motivat de lipsa reglementarilor europene in cazul acoperirii CPT.</p> <p>In conditiile in care nu este permisa cumpararea/vanzarea consideram necesara o clarificare privind posibilitatea de a stoca energia produsa de CEF instalate in statii.</p> <p>Ar trebui corelat si cu prevederile Ord. ANRE 124/2022 privind aprobarea Regulilor pentru gestionarea congestiilor prin utilizarea pe bază de piață de către operatorii de rețea a flexibilității resurselor din rețelele de distribuție și a celor din rețeaua de transport, a Regulilor aplicabile achiziției de energie electrică reactivă pentru reglajul tensiunii în regim staționar de către operatorul de transport și de sistem și a Regulilor aplicabile achiziției de energie electrică reactivă pentru reglajul tensiunii în regim staționar de către operatorii de distribuție concesionari și privind modificarea și completarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 127/2021 pentru aprobarea Regulamentului</p>	<p>sau anumite servicii în mod uzual.</p> <p>Ordinul ANRE 124/2012 gestionează congestiile care se achiziționează pe bază de piață și nu fac obiectul acestui proiect de ordin.</p>
--	--	--	--	--	--	---



					<p>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</p> <p>Motivat de lipsa reglementărilor europene privind acoperirea consumului propriu tehnologic al rețelei electrice solicităm modificarea prevederilor art. 7, alin.(2) din Anexa astfel încât o CRCI să poată fi utilizată de OTS/OD pentru a cumpăra sau vinde energie electrică pe piețele de energie electrică pentru acoperirea consumului propriu tehnologic</p> <p>Propunem modificarea pct (2), prin eliminarea referinței de acoperirea CPT astfel încat, în momentul în care pierderile OD vor fi măsurate prin diferența ( reziduale) la nivel de IBD și nu determinate, OD să poată aplica această prevedere în</p>	
--	--	--	--	--	--	--

					vederea optimizării profilului zilnic varf/gol de CPT.	
10	Art. 8 (b)	CNTEE TRANSELECTRICA SA	<b>Art 8 lit. b)</b> Analiza cost-beneficiu elaborată de OTS sau OD. prin care se demonstrează necesitatea și eficiența investiției;	Art 8, litera b) Analiza cost-beneficiu elaborată de OTS sau OD prin care se demonstrează necesitatea și eficiența investiției <b>cu excepția cazului când proiectele sunt finanțate integral din fonduri nerambursabile.</b>		Se acceptă sub următoarea formă:  <i>Art. 8 alin. (2) Analiza cost-beneficiu prevăzută la alin. (1) lit. c) nu se transmite la ANRE în cazul în care proiectele de investiție prin care se instalează CRCI sunt finanțate integral din fonduri nerambursabile, fiind înlocuită cu documente care dovedesc finanțarea integrală din fonduri nerambursabile.</i>
11	Art. 8 (d)	CNTEE TRANSELECTRICA SA	<b>Art 8 lit. d)</b> Caracteristicile tehnice ale CRCI, care vor respecta criteriile de racordare la rețea conform prevederilor Normei tehnice privind cerințele de racordare la rețelele electrice de interes public pentru instalațiile de stocare a energiei electrice și procedura de notificare pentru racordarea instalațiilor de stocare.	Reconsiderare/reformulare cerință art. 8, litera d) în corelare cu modificarea propusă la art.1, alin.(2).		Nu se acceptă. Caracteristicile tehnice ale CRCI trebuie să respecte condițiile de racordare la rețea la fel ca toate celelalte instalații de stocare a energiei.
12	Art. 9	Distribuție Energie Electrică România Distribuție Energie Oltenia ACUE E-Distribuție Banat E-Distribuție Muntenia	Art. 9 Analiza cost-beneficiu elaborată de OTS/OD trebuie să aibă în vedere cel puțin următoarele caracteristici tehnico-economice pentru dimensionarea CRCI în vederea furnizării	Art. 9 Analiza cost-beneficiu elaborată de OTS/OD trebuie să aibă în vedere cel puțin următoarele caracteristici tehnico-economice pentru dimensionarea CRCI în vederea furnizării serviciilor, în funcție de scopurile prevăzute la Art. 7 și	Corelat cu solicitările de clarificări de la Art. 7  <b>Este necesară o completare cu veniturile și indicatorii economici utilizați;</b>	Se acceptă parțial. Se reformulează astfel: <i>Art. 9 Analiza cost-beneficiu elaborată de OTS/OD trebuie să aibă în vedere cel puțin următoarele caracteristici tehnico-economice pentru dimensionarea CRCI în</i>

		E-Distribuție Dobrogea	<p>serviciilor, în funcție de scopurile prevăzute la Art. 7 și de tehnologiile de stocare a energiei electrice utilizate:</p> <p>a) Valorile maxime ale puterii consumate din rețea și ale puterii injectate în rețea, în kW nu trebuie să depășească necesarul de servicii estimat al OTS/OD;</p> <p>b) Capacitatea de stocare;</p> <p>c) Randamentul ciclului de încărcare și descărcare a instalației de stocare;</p> <p>d) Durata de livrare a energiei stocate;</p> <p>e) Stadiul de încărcare;</p> <p>f) Nivelul de descărcare;</p> <p>g) Ciclicitatea stocării;</p> <p>h) Numărul de cicluri complete încărcare descărcare pe zi;</p> <p>i) Autodescărcarea;</p> <p>j) Timpul de activare completă;</p> <p>k) Timpul de descărcare la capacitatea utilizabilă;</p> <p>l) Densitatea de energie;</p> <p>m) Durata de realizare a investiției;</p> <p>n) Durata de viață;</p> <p>o) Costul pe capacitate instalată;</p> <p>p) Costul inverterului;</p> <p>q) Costurile cu energia electrică;</p> <p>r) Costurile de operare și mentenanță</p>	<p>de tehnologiile de stocare a energiei electrice utilizate:</p> <p>a) Valorile maxime ale puterii consumate din rețea și ale puterii injectate în rețea, în kW nu trebuie să depășească necesarul de servicii estimat al OTS/OD;</p> <p>b) Capacitatea de stocare;</p> <p>c) Randamentul ciclului de încărcare și descărcare a instalației de stocare;</p> <p>d) Durata de livrare a energiei stocate;</p> <p>e) Stadiul de încărcare;</p> <p>f) Nivelul de descărcare;</p> <p>g) Ciclicitatea stocării;</p> <p>h) Numărul de cicluri complete încărcare descărcare pe zi;</p> <p>i) Autodescărcarea;</p> <p>j) Timpul de activare completă;</p> <p>k) Timpul de descărcare la capacitatea utilizabilă;</p> <p>l) Densitatea de energie;</p> <p>m) Durata de realizare a investiției;</p> <p>n) Durata de viață;</p> <p>o) Costul pe capacitate instalată;</p> <p>p) Costul inverterului;</p> <p>q) Costurile cu energia electrică;</p> <p>r) Costurile de operare și mentenanță</p>	<p>Este necesară o clarificare privind tipurile de venituri de pe care le poate lua în considerare considera OD/OTS în analiza cost beneficiu</p>	<p>vederea furnizării serviciilor, în funcție de scopurile prevăzute la Art. 7 și de tehnologiile de stocare a energiei electrice utilizate:</p> <p>a) valorile maxime ale puterii consumate și ale puterii evacuate de ISE în serviciile interne ale stației, în kW, nu trebuie să depășească necesarul de servicii al stației;</p> <p>b) capacitatea de stocare;</p> <p>c) randamentul ciclului de încărcare și descărcare a instalației de stocare;</p> <p>d) durata de livrare a energiei stocate;</p> <p>e) nivelul de încărcare;</p> <p>; </p> <p>f) ciclicitatea stocării;</p> <p>g) numărul de cicluri complete încărcare - descărcare pe zi;</p> <p>h) Autodescărcarea;</p> <p>i) Timpul de activare completă;</p> <p>j) timpul de descărcare la capacitatea utilizabilă;</p> <p>k) densitatea de energie;</p> <p>l) datele de intrare, cheltuielile, veniturile, modalitatea de calcul și indicatorii de eficiență prevăzuți în Anexa 8 la Procedura privind fundamentarea și aprobarea planurilor de dezvoltare și de investiții ale operatorului de</p>
--	--	------------------------	--	--	---	---

						<i>transport și de sistem și ale operatorilor de distribuție a energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 98/2022, cu modificările și completările și ulterioare.</i>
13	Art. 10 (3)	CNTEE TRANSELECTRICA SA	<b>Art 10 alin. (2)</b> La solicitarea ANRE, OTS si OD transmite in termen de 30 de zile toate informatiile si clarificarile suplimentare solicitate. <b>(3)</b> In termen de 6 luni de la data inregistrarii cererii conform prevederilor Art. 8, .ANRE evalueaza solicitarea si decide daca solicitarea dreptului de a detine si dezvolta, administra sau exploata ISE constiuit ca CRCI este aprobata sau respinsa prin acordarea/neacordarea unei exceptii.	Art 10 alin. (2) La solicitarea ANRE, OTS si OD transmite in termen de 30 de zile toate informatiile si clarificarile suplimentare solicitate. <b>(3)</b> In termen de <b>maxim 6</b> luni de la data inregistrarii cererii conform prevederilor Art. 8, ANRE evalueaza solicitarea si decide daca solicitarea dreptului de a detine si dezvolta, administra sau exploata ISE constiuit ca CRCI este aprobata sau respinsa prin acordarea/neacordarea unei exceptii.		Se acceptă. Se modifică în consecință pentru a putea permite ANRE să evalueze solicitarea în timp util.  <i>Art 10 alin. (2) La solicitarea ANRE, OTS si OD transmite in termen de 30 de zile toate informatiile si clarificarile suplimentare solicitate. (3) In termen de maximum 6 luni de la data la care documentația a devenit completă conform Art. 8, ANRE analizează documentația si decide asupra dreptului de a deține, dezvolta, administra sau exploata ISE care este CRCI și asupra aprobării solicitării OTS/OD de acordare a excepției.</i>
14	Art. 10 (3)	Distribuție Energie Electrică România Distribuție Energie Oltenia ACUE E-Distribuție Banat E-Distribuție Muntenia	Art 10 alin. (2) La solicitarea ANRE, OTS si OD transmite in termen de 30 de zile toate informatiile si clarificarile suplimentare solicitate. <b>(3)</b> In termen de 6 luni de la data inregistrarii cererii conform prevederilor Art. 8, .ANRE evalueaza	Art 10 alin. (2) La solicitarea ANRE, OTS si OD transmite in termen de 30 de zile toate informatiile si clarificarile suplimentare solicitate. <b>(3)</b> In termen de <del>6</del> <b>3</b> luni de la data inregistrarii cererii conform prevederilor Art. 8, .ANRE evalueaza solicitarea si decide daca solicitarea dreptului	Propunem modificarea alin (3) in sensul reducerii termenului de evaluare de la 6 la 3 luni.	Nu se acceptă. Se va modifica cu termenul de maximum 6 luni pentru a fi avute în vedere și proiectele de CRCI cu un grad înalt de complexitate care pot necesita un timp mai lung de evaluare din partea ANRE.

		E-Distribuție Dobrogea	solicitarea si decide daca solicitarea dreptului de a detine si dezvoltă, administra sau exploata ISE constiuit ca CRCI este aprobata sau respinsa prin acordarea/neacordarea unei exceptii.	de a detine si dezvoltă, administra sau exploata ISE constiuit ca CRCI este aprobata sau respinsa prin acordarea/neacordarea unei exceptii.		
--	--	---------------------------	---	--	--	--