

**SINTEZA**  
**obiecțiilor și propunerilor/recomandărilor**  
**la proiectul**  
**Regulamentului privind racordarea la rețelele electrice și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice**  
*(denumirea proiectului)*

Conținutul articolelor/ punctelor din proiectul prezentat spre avizare și coordonare	Participantul la avizare (expertizare)/ consultare publică	Nr. obiecției/ propunerii/ recomandării	Conținutul obiecției/ propunerii/ recomandării	Argumentarea autorului proiectului
Obiecții și propuneri la articolele/punctele din proiect				
<b>Î.S. Moldelectrica (Aviz nr.46-54/1403 din 30.08.2018)</b>				
<p>Pct.58 alin.(7)            Costul de proiectare, acordul cu privire la utilizarea terenului de amplasare a instalației de racordare, după caz, și valoarea tarifului de racordare, calculat în baza Metodologiei privind serviciile auxiliare aprobate de Agenție, și modalitățile de achitare a acestora</p>	Î.S. Moldelectrica	referitor la Pct.58 alin.(7)	<p>Se propune următoarea redacție:            „costul de proiectare, obținerea dreptului și/sau acordul cu privire la utilizarea terenului de amplasare a instalației de racordare, după caz, și valoare tarifului de racordare, calculat în baza Metodologiei privind serviciile auxiliare aprobate de Agenție, și modalitățile de achitare a acestora”.</p> <p><u>Comentariu:</u> În condițiile în care instalația de racordare urmează a fi amplasată (totalmente sau parțial) pe teritoriu ce nu-i aparține operatorului sau solicitantului, este necesar stabilirea responsabilității privind obținerea dreptului asupra terenurilor respective.</p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Folosirea terenului și drepturile asupra proprietății sunt specificate în Capitolul IX a Legii 107/2016</p>
<p>Anexa nr.4, Pct.3.4            Plata facturilor emise de către OST, se face în termen de 15 zile de la data emiterii facturii. În cazul în care data scadenței este zi nelucrătoare, termenul se consideră scadent în următoarea zi lucrătoare. Obligația de plată este considerată îndeplinită la data intrării sumelor respective totale în contul OST.</p>	Î.S. Moldelectrica	referitor la Pct.3.4 din Anexa nr.4	<p>Se propune modificarea termenului privind plata facturilor de la 15 zile la 10 zile.</p>	<p><b>Se acceptă</b></p>
<b>Consiliul Concurenței (aviz nr.DJ-06/637-2765 din 07.12.17; aviz nr.DJ-06/625-2028 din 17.09.18)</b>				
<p>Pct. 55            În cazul în care proiectarea și executarea instalației de racordare se realizează de către operatorul de sistem, solicitantul va achita operatorului de sistem</p>	Consiliul Concurenței	Referitor la Pct.55	<p>Din prevederile pct. 55 din proiectul Regulamentului rezultă că, costul de proiectare, tariful de racordare și tariful de punere sub tensiune se suportă de către</p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Calcularea tarifului de racordare, și a tarifului de punere sub tensiune se calculează conform</p>

<p>costul de proiectare și tariful de racordare, calculat conform Metodologiei de calculare, de aprobare și aplicare a tarifelor auxiliare prestate de către operatorii de sistem din sectorul electroenergetic aprobate de Agenție. Dacă solicitantul contractează un proiectant și un electrician autorizat, acesta va achita operatorului de sistem doar tariful de punere sub tensiune, calculat conform Metodologiei de calculare, de aprobare și aplicare a tarifelor auxiliare prestate de către operatorii de sistem din sectorul electroenergetic (în continuare Metodologia privind serviciile auxiliare), aprobate de Agenție.</p>			<p>solicitant, nespecificându-se metodologia de calcul a costului lucrărilor de proiectare, racordare și punere sub tensiune executate de operatorul de sistem.</p> <p>În acest context, ținând cont de dreptul exclusiv acordat operatorului de sistem cât și în vederea neadmiterii suportării unor cheltuieli exagerate de solicitanți, considerăm necesară completarea proiectului de către autor cu metodologia de stabilire a tarifului de racordare, costului de proiectare a instalației de racordare și a tarifului de punere sub tensiune.</p>	<p>Metodologiei de calculare, aprobare și aplicare a tarifelor reglementate pentru serviciile auxiliare prestate de către operatorii de sistem din sectorul electroenergetic, aprobate de ANRE.</p> <p>Costului de proiectare a instalației de racordare se determină în baza unui deviz de cheltuieli.</p>
<p>Pct.89 Instalațiile de racordare executate de operatorul de sistem devin proprietatea operatorului, care este responsabil de exploatarea, întreținerea și modernizarea acestora. Instalațiile de racordare executate de electricieni autorizați rămân în proprietatea și în gestiunea consumatorilor finali, producătorilor, care sunt în drept să le transmită, cu titlu gratuit, în proprietatea operatorului de sistem în condițiile stabilite în Legea cu privire la energia electrică</p>	<p>Consiliul Concurenței</p>	<p>Referitor la Pct.89</p>	<p>În alta ordine de idei, la pct. 89 din proiectul Regulamentului se consideră necesar specificarea expresă în regulament a prevederilor art. 47 alin. (5) din Legea cu privire la energia electrică nr. 107 din 27 mai 2016, conform căroră „se interzice operatorului de sistem să condiționeze racordarea de transmitere de către solicitant, cu titlu gratuit, a liniilor sau a stațiilor electrice pe care le deține cu titlu de proprietate.”</p>	<p><b>Nu se acceptă.</b> Nu considerăm necesar de a repeta prevederile Legii cu privire la energia electrică.</p>
<p>Pct.97 Operatorul de sistem publică pe pagina web oficială modelul contractului de prestare a serviciului de transport, a serviciului de distribuție a energiei electrice care va conține clauzele obligatorii stabilite în anexele nr. 4 și nr. 5 la prezentul Regulament.</p>	<p>Consiliul Concurenței</p>	<p>Referitor la Pct.97</p>	<p>Cu privire la pct. 97 din proiectul Regulamentului, referitor la stabilirea contractelor-tip, de la anexele 4 și 5 menționăm ca, având în vedere prevederile art. 7 alin. (3) lit. h) din Legea cu privire la energia electrică nr. 107 din 27 mai 2016, conținutul clauzelor contractelor menționate urmează a fi definitivare de către Agenda Națională pentru Reglementare în Energetica în vederea neadmiterii unor practici abuzive din partea furnizorilor, cât și în scopul asigurării unei protecții eficiente a drepturilor consumatorilor.</p>	<p><b>Se acceptă.</b> Se va lua în considerație</p>
<p>Pct.128 cubpct.9) aparitia situațiilor excepționale pe piața energiei electrice</p>	<p>Consiliul Concurenței</p>	<p>Referitor la Pct.129 subpct.9)</p>	<p>Din prevederile pct. 128 alin. 9) din proiectul Regulamentului rezulta ca, operatorul este în drept să întrerupă sau să limiteze livrarea energiei electrice în cazul apariției situațiilor</p>	<p>Situațiile excepționale pe piața energiei electrice vor fi descrise în Regulamentul privind situațiile excepționale pe piața energiei</p>

			excepționale pe piața energiei electrice. Astfel, în vederea neadmiterii unui comportament abuziv din partea operatorului, consideram oportuna precizarea sau revizuirea normei menționate.	electrice, aprobat de Guvernul R. Moldova în conformitate cu art.4 alin.(1) lit. m) din Legea cu privire la energia electrică
Pct.15 subpct.2) lit. a) - copia certificatului de înregistrare/extrasul din Registrul de stat al persoanelor juridice de la Camera Înregistrării de Stat, eliberat cu cel mult 3 luni înainte de data depunerii cererii;	Consiliul Concurenței	Referitor la Pct.15 subpct.2) lit. a)	Pct. 15 subpunctul. 2) lit. b) din proiectul regulamentului prevede, copia de înregistrare/extrasul din registrul de stat al persoanelor juridice eliberat de la Camera Înregistrării de stat eliberat cu cel mult 3 luni înainte de data depunerii. Ținând cont de Hotărârea Guvernului nr. 314 din 20 mai 2017 privind constituirea Agenției Servicii Publice, consideram oportun ca autorul sa revizuiască prevederile normei citate supra.	<b>Se acceptă.</b> După modificare, textul subpct. 2) va avea următorul conținut:  „ copia deciziei de înregistrare eliberate de Agenția Servicii Publice”.
<b>Î.C.S. RED UNION FENOSA S.A. (Aviz nr.0105/67015-20180917)</b>				
Pct.3 (noțiunea <i>act de delimitare</i> ) <i>act de delimitare</i> – act ce stabilește punctul de delimitare a instalațiilor electrice aflate în proprietatea întreprinderii electroenergetice de instalația electrică a consumatorului final sau de centrala electrică a producătorului	Î.C.S. RED UNION FENOSA S.A.	Referitor la Pct.3 (noțiunea act de delimitare)	Se propune următoarea redacție:  „ <i>act de delimitare</i> – act ce stabilește punctul de delimitare a instalațiilor electrice aflate în proprietatea întreprinderii electroenergetice de cele ale consumatorului final sau de centrala electrică a producătorului”;	<b>Nu se acceptă</b>  A se menține redacția inițială propusă
Pct.3 (noțiunea <i>deconectare</i> ) <i>deconectare</i> – desfacere a legăturii dintre rețeaua electrică a operatorului de sistem și a instalațiilor electrice ale consumatorului final, sau a centralei electrice prin intermediul aparatelor de comutație ori prin decuplarea conductoarelor sau a cablurilor de la rețeaua electrică	Î.C.S. RED UNION FENOSA S.A.	Referitor la Pct.3 (noțiunea deconectare)	Se propune următoarea redacție:  „ <i>deconectare</i> – desfacere a legăturii dintre rețeaua electrică a operatorului de sistem și a instalațiilor electrice ale consumatorului final, sau a producătorului prin intermediul aparatelor de comutație ori prin decuplarea conductoarelor sau a cablurilor de la rețeaua electrică”;  <u>Comentariu RED UF: E bine de respectat utilizarea sintagmelor „consumator și producător” sau „instalație de utilizare și centrală electrică”</u>	<b>Se acceptă parțial.</b> În raportul cu operatorul de sistem redacția Legii 107/2016 prevede instalația electrică a centralei electrice și nu a producătorului.
Pct.3 (noțiunea <i>limitarea livrării energiei electrice</i> )	Î.C.S. RED UNION	Referitor la Pct.3	Se propune următoarea redacție:	<b>Nu se acceptă</b> deoarece nu are

<p><i>limitarea livrării energiei electrice</i> - diminuarea de către operatorul de sistem a cantității de energie electrică livrată utilizatorului de sistem</p>	<p>FENOSA S.A.</p>	<p>(noțiunea limitarea livrării energiei electrice)</p>	<p>„<i>limitarea livrării energiei electrice</i> - diminuarea sau sistarea temporară de către operatorul de sistem a cantității de energie electrică livrată consumatorului final sau de producător ”;</p>	<p>sens. Sistarea înseamnă că nu se livrează energie electrică deloc.</p>
<p>Pct.3 (noțiunea <i>putere aprobată</i>) <i>putere aprobată</i> - putere activă maximă pe care utilizatorul de sistem o poate absorbi sau evacua prin instalația de racordare, indicată în avizul de racordare și pentru care se dimensionează instalația de racordare, instalația de utilizare sau centrala electrică, ținând cont de cerințele avizului de racordare față de factorul de putere;</p>	<p>Î.C.S. RED UNION FENOSA S.A.</p>	<p>Referitor la Pct.3 (noțiunea putere aprobată)</p>	<p>Se propune următoarea redacție:  „<i>putere aprobată</i> - putere activă maximă pe care utilizatorul de sistem are dreptul de a o absorbi sau evacua prin instalația de racordare, indicată în avizul de racordare și pentru care se dimensionează instalația de racordare, instalația de utilizare sau centrala electrică, ținând cont de cerințele avizului de racordare față de factorul de putere”.</p>	<p><b>Se acceptă</b></p>
<p>Pct.5 Pentru realizarea racordării la rețeaua electrică se stabilesc următoarele etape: 1) depunerea de către solicitant a cererii pentru eliberarea avizului de racordare; 2) eliberarea de către operatorul de sistem a avizului de racordare; 3) încheierea contractului de racordare și achitarea costului de proiectare și a tarifului de racordare, după caz; 4) proiectarea instalațiilor de racordare, de utilizare sau a centralei electrice; 5) coordonarea proiectului de executare a instalației de utilizare sau a centralei electrice și instalației de racordare, după caz; 6) executarea instalației de racordare; 7) admiterea în exploatare a instalației de racordare; 8) semnarea actului de delimitare și după caz a convenției de interacțiune; 9) semnarea contractului de furnizare sau achiziționare a energiei electrice; 10) punerea sub tensiune a instalației de utilizare, a centralei electrice.</p>	<p>Î.C.S. RED UNION FENOSA S.A.</p>	<p>Referitor la Pct.5</p>	<p><u>Comentariu RED UF:</u>  <u>Pentru cititorul simplu nu este clar de ce trebuie urmate punctele 4-10, dacă s-a încheiat contractul de racordare. De aceea, se cere ca p. 5 să fie divizat în două componente: când instalația de racordare este executat de RED și când aceasta este realizată sine stătător de către solicitant.</u></p>	<p><b><u>Nu se acceptă</u></b>  <u>Sectiunea 3 prevede etapele generale ale procesului de racordare la rețea. Divizarea solicitată este descrisă în Sectiunea 6 a proiectului Regulamentului.</u></p>

<p>Pct.10 lit. b)  modificarea instalației de racordare existente (modificarea puterii electrice a locului de consum sau a centralei electrice, reamplasarea instalației de racordare, modificarea nivelului de tensiune, îndeplinirea unor condiții care necesită introducerea de noi elemente sau modificarea/înlocuirea unor elemente din instalația de racordare cu altele având alte caracteristici tehnice);</p>	<p>Î.C.S. RED UNION  FENOSA S.A.</p>	<p>Referitor la Pct.10 lit.  b)</p>	<p>Se propune următoarea redacție:  „modificarea instalației de racordare existente”</p>	<p><b>Nu se acceptă</b>  Reieșind și din argumentele aduse de operatori în cadrul ședințelor cu părțile interesate considerăm necesar de a menține detalierea cazurilor posibile de modificare a instalației de racordare existente.</p>
<p>Pct.12  Pentru racordarea instalațiilor de utilizare sau a centralelor electrice cu o putere solicitată mai mică de 1 MW. În scopul obținerii avizului de racordare, solicitantul se va adresa operatorului sistemului de distribuție, iar în cazul în care primește refuz de la operatorul sistemului de distribuție din motive argumentate în conformitate cu prezentul Regulament, solicitantul, se adresează operatorului sistemului de transport.</p>	<p>Î.C.S. RED UNION  FENOSA S.A.</p>	<p>Referitor la Pct.12</p>	<p>Se propune următoarea redacție:  „ În scopul obținerii avizului de racordare pentru racordarea instalațiilor de utilizare sau a centralelor electrice cu o putere solicitată mai mică de 1 MW, solicitantul se va adresa operatorului sistemului de distribuție, iar în cazul în care primește refuz de la operatorul sistemului de distribuție din motive argumentate în conformitate cu prezentul Regulament, solicitantul, se adresează operatorului sistemului de transport”.</p>	<p><b>Se acceptă</b></p>
<p>Pct. 29  Operatorul de sistem eliberează solicitanților avizele de racordare în limitele capacităților disponibile ale rețelei electrice la care se solicită racordarea, în baza principiului „primul venit, primul servit”. Pentru gestionarea capacității rețelei, operatorul de sistem ține evidența avizelor de racordare valabile eliberate solicitanților în registrul de evidență a avizelor de racordare. Registrul de evidență a avizelor de racordare va conține cel puțin următoarele informații: denumirea solicitantului, data înregistrării cererii pentru eliberarea avizului de racordare, data eliberării avizului de racordare, data expirării valabilității avizului de racordare, o mențiune care să indice termenul de valabilitate a avizului de racordare care a fost prelungit, dacă au fost operate alte modificări în avizul de racordare, locul amplasării instalației de utilizare, a centralei electrice, puterea electrică solicitată, punctul de</p>	<p>Î.C.S. RED UNION  FENOSA S.A.</p>	<p>Referitor la Pct.29</p>	<p>Comentariu RED UF: Înțelegem ca elaborarea acestui registru necesita resurse de elaborare si administrare si întreținere</p>	<p><b>Nu se acceptă</b>  Operatorii duc evidența avizelor de racordare eliberate și actualmente. Nu este o cerință nouă, prin urmare nu aduce cheltuieli suplimentare</p>

racordare la rețea.				
<p>Pct.45</p> <p>În caz de refuz de eliberare a avizului de racordare din motiv de lipsă de capacitate conform pct. 44 din prezentul Regulament, operatorul de sistem este obligat să notifice în scris solicitantul despre acest fapt, cu indicarea motivelor și a argumentelor justificate din punct de vedere tehnic care au stat la baza refuzului și cu prezentarea informațiilor pertinente despre capacitatea maximă de absorbție/injecție care poate fi acceptată în punctul de racordare respectiv, măsurile necesare pentru înlăturarea motivelor de refuz, inclusiv despre măsurile necesare pentru dezvoltarea rețelelor electrice de transport sau de distribuție și despre termenele concrete de realizare a dezvoltării acestora. Solicitantul căruia i-a fost refuzată eliberarea avizului de racordare, este în drept să modifice puterea solicitată în cererea de eliberare a avizului de racordare în limitele capacității disponibile, sau să solicite operatorului de sistem respectiv să fie inclus în lista de așteptare a avizelor de racordare, întocmită de operator în conformitate cu pct. 46 din prezentul Regulament.</p>	<p>Î.C.S. RED UNION FENOSA S.A</p>	<p>Referitor la Pct.45</p>	<p>Se propune următoarea redacție:</p> <p>„În caz de refuz de eliberare a avizului de racordare din motiv de lipsă de capacitate conform pct. 44 din prezentul Regulament, operatorul de sistem este obligat să notifice în scris solicitantul despre acest fapt, cu indicarea motivelor și a argumentelor justificate din punct de vedere tehnic care au stat la baza refuzului și cu prezentarea informațiilor pertinente despre capacitatea maximă de absorbție/injecție care poate fi acceptată în punctul de racordare respectiv, măsurile necesare pentru înlăturarea motivelor de refuz, inclusiv despre măsurile necesare pentru dezvoltarea rețelelor electrice de transport sau de distribuție. Solicitantul căruia i-a fost refuzată eliberarea avizului de racordare, este în drept să modifice puterea solicitată în cererea de eliberare a avizului de racordare în limitele capacității disponibile, sau să solicite operatorului de sistem respectiv să fie inclus în lista de așteptare a avizelor de racordare, întocmită de operator în conformitate cu pct. 46 din prezentul Regulament”.</p> <p><u>Comentariu RED UF:</u> ( : OSD nu cunoaște când va fi extinsa si sau majorata capacitatea RED, dat fiind ca aceste investitii sunt aprobate de ANRE)</p> <p><u>RED UF: Înțelegem ca elaborarea acestei liste de așteptare necesita costuri de elaborare si costuri de administrare anuale</u></p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Pct. 45 corespunde prevederilor art. 46, alin. (3) al Legii 107/2016.</p>
<p>Pct.47</p> <p>Capacitatea rămasă disponibilă urmare a expirării valabilității sau a anulării avizului de racordare sau în urma reducerii puterii electrice în conformitate cu prevederilor pct. 42 din prezentul Regulament se</p>	<p>Î.C.S. RED UNION FENOSA S.A.</p>	<p>Referitor la Pct.47</p>	<p>Capacitatea rămasă disponibilă urmare a expirării valabilității sau a anulării avizului de racordare sau în urma reducerii puterii electrice în conformitate cu prevederilor pct. 42 din prezentul Regulament se pune la dispoziție</p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Propunerea nu este argumentată. Evidența avizelor de racordare eliberate și gestionarea rețelelor</p>

<p>pune la dispoziție solicitanților aflați pe Lista de așteptare, care au solicitat eliberarea avizului de racordare la același punct de racordare, la aceeași porțiune de rețea electrică și ale căror puteri electrice solicitate în cererile de racordare nu depășesc cumulativ capacitatea rămasă disponibilă. Operatorul de sistem notifică în scris, în termen de 2 zile lucrătoare, solicitanții respectivi cu privire la capacitatea disponibilă și eliberează avizele de racordare cu respectarea termenelor stabilite în prezentul Regulament. Concomitent, operatorul de sistem exclude cererile pentru eliberarea avizelor de racordare din lista de așteptare și completează Registrul avizelor de racordare.</p>			<p>solicitanților aflați pe Lista de așteptare, care au solicitat eliberarea avizului de racordare la același punct de racordare, la aceeași porțiune de rețea electrică și ale căror puteri electrice solicitate în cererile de racordare nu depășesc cumulativ capacitatea rămasă disponibilă. Operatorul de sistem notifică în scris, în termen de 10 zile, solicitanții respectivi cu privire la capacitatea disponibilă și eliberează avizele de racordare cu respectarea termenelor stabilite în prezentul Regulament. Concomitent, operatorul de sistem exclude cererile pentru eliberarea avizelor de racordare din lista de așteptare și completează Registrul avizelor de racordare.</p> <p><u>Comentariu RED UF:</u>  - <u>(Înțelegem ca aceste notificări provoacă costuri)</u>  - <u>(Termenul de 2 zile lucrătoare este extrem de mic, se propune de modificat cu 10 zile, dat fiind ca angajații au activitatea de baza, iar propunerea ANRE vine ca o activitate adițională la procesele de munca desfășurate zilnic.)</u></p>	<p>electrice este activitatea de bază a operatorului de sistem.</p>
<p>Pct.48 (fraza a doua) Solicitantul informează în scris operatorul de sistem în termen de 5 zile lucrătoare de la notificare despre decizia privind reducerea puterii electrice solicitate conform limitelor capacității disponibile, modificând corespunzător cererea de eliberarea a avizului de racordare.</p>	<p>Î.C.S. RED UNION FENOSA S.A.</p>	<p>Referitor la Pct.48 (a doua frază)</p>	<p>Se propune următoarea redacție:  Solicitantul informează în scris operatorul de sistem în termen de 15 zile de la notificare despre decizia privind reducerea puterii electrice solicitate conform limitelor capacității disponibile, modificând corespunzător cererea de eliberarea a avizului de racordare.</p> <p><u>Comentariu RED UF:</u> <u>(Conform Legii petiționarii.)</u></p>	<p><b>Nu se acceptă</b> Luând în considerare procedura de notificare a solicitanților incluși în Lista de așteptare, propunerea data doar va crește perioada de neutilizare efectivă a capacității rețelei</p>
<p>Pct.51 Fiecare operator de sistem publică pe pagina sa web oficială informația din lista de așteptare (numărul cererilor de racordare incluse în Lista de așteptare, cu</p>	<p>Î.C.S. RED UNION FENOSA S.A.</p>	<p>Referitor la Pct.51</p>	<p>Se propune următoarea redacție:  „Fiecare operator de sistem publică pe pagina sa web oficială informația din lista de așteptare</p>	<p><b>Se acceptă parțial</b> După modificare pct. 51 va avea următorul conținut: „51. Fiecare operator de</p>

<p>indicarea puterilor solicitate, punctul de racordare la rețea), precum și informația cu privire la capacitățile rămase disponibile la punctul de racordare/în zona respectivă.</p>			<p>(numărul cererilor de racordare incluse în Lista de așteptare, cu indicarea puterilor solicitate)”.  <u>Comentariu RED UF: In cazul dat, subînțelegem ca punctul de racordare si este informație confidențială, prin urmare, se propune indicarea nr. de cereri, puterea sumara solicitata pe nivel de tensiune. Totodată, se subînțelege ca daca o cerere se afla in lista de așteptare, puterea disponibila in punctul de racordare este de 0 (zero) kW.</u></p>	<p>sistem publică pe pagina sa web oficială informația din lista de așteptare (numărul cererilor de racordare incluse în Lista de așteptare, cu indicarea puterilor solicitate, instalația operatorului de sistem la care s-a solicitat racordarea, precum și informația cu privire la capacitățile rămase disponibile)”</p>
<p>Pct.54</p> <p>Proiectarea și executarea instalației de racordare se efectuează la solicitarea potențialului consumator final sau producător de operatorul de sistem. Potențialul consumator final sau producător este în drept să angajeze un proiectant și un electrician autorizat pentru efectuarea proiectării și executării instalației de racordare.</p>	<p>Î.C.S. RED UNION FENOSA S.A.</p>	<p>Referitor la Pct.54</p>	<p>Se propune următoarea redacție:          „La solicitarea potențialului consumator final sau producător proiectarea și executarea instalației de racordare se efectuează de operatorul de sistem. Potențialul consumator final sau producător este în drept să angajeze un proiectant și un electrician autorizat pentru efectuarea proiectării și executării instalației de racordare”.</p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Nu îmbunătățește conținutul prevederii. A se menține redacția propusă de autor.</p>
<p>Pct.84 (prima frază)</p> <p>După ce instalația de racordare a fost recepționată, solicitantul se adresează la operator pentru punerea sub tensiune a instalației de racordare cu prezentarea contractului de furnizare sau a contractului de achiziționare a energiei electrice produse</p>	<p>Î.C.S. RED UNION FENOSA S.A.</p>	<p>Referitor la Pct.84</p>	<p>Se propune următoarea redacție:          „După ce instalația de racordare, utilizare si sau generare a fost recepționată, solicitantul se adresează la operator pentru punerea sub tensiune a instalației de racordare cu prezentarea contractului de furnizare sau a contractului de achiziționare a energiei electrice produse”.</p>	<p><b>Se acceptă</b></p> <p>Prevederea respectivă este inclusă în redacția definitivată la pct. 71 în următoarea redacție:          „După admiterea în exploatare a instalațiilor electrice, solicitantul se adresează la operatorul de sistem cu cererea de punere sub tensiune a instalației de racordare. Bonul de achitare a tarifului de punere sub tensiune se eliberează de către operatorul de sistem în ziua adresării solicitantului. Operatorul de sistem este obligat să efectueze lucrările de punere sub tensiune a instalației de racordare care aparține solicitantului, potențial consumator final sau producător,</p>



				în termen de cel mult 2 zile lucrătoare de la achitarea tarifului de punere sub tensiune.”
<p>Pct.88 Actul de delimitare trebuie să conțină cel puțin următoarele informații:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) datele de identificare a locului de consum sau a centralei electrice;</li> <li>2) parametri tehnici ai generatoarelor;</li> <li>3) puterea aprobată pentru evacuare și/sau consum;</li> <li>4) pentru locurile de producere, puterea instalată totală;</li> <li>5) schema monofilară cu precizarea punctului de racordare, punctului de delimitare și a punctului de măsurare.</li> </ol>	Î.C.S. RED UNION FENOSA S.A.	Referitor la Pct.88	<p>Se propune următoarea redacție:</p> <p>„Actul de delimitare trebuie să conțină cel puțin următoarele informații:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) datele de identificare a locului de consum sau a centralei electrice;</li> <li>2) puterea aprobată pentru evacuare și/sau consum;</li> <li>3) pentru locurile de producere, puterea instalată totală;</li> <li>4) schema monofilară cu precizarea punctului de racordare, punctului de delimitare și a punctului de măsurare.</li> </ol> <p><u>Comentariu RED UF:</u> <u>In cazul dat, reiese ca OSD va efectua o inventariere in centralele fotovoltaice pentru a număra cantitatea de panouri, puterea, tipul, etc., chiar daca acestea vor fi date in exploatare in baza actului de admitere, emis de IES</u></p>	<p><b>Se acceptă parțial</b> Subpunctul 2 se modifică după cum urmează: „parametri tehnici ai instalației de racordare”</p>
<p>Pct.104 subpct.13) să repare prejudiciile cauzate utilizatorilor de sistem</p>	Î.C.S. RED UNION FENOSA S.A.	Referitor la Pct.88 subpct.13)	<p>Se propune următoarea redacție:</p> <p>„să repare prejudiciile cauzate utilizatorilor de sistem în caz că acestea a avut loc din culpa operatorului de sistem”.</p>	<p><b>Nu se acceptă</b> Se aplică în conformitate cu prevederile Capitolului II, Secțiunea 5 a proiectului de Regulament</p>
<p>Pct.108 Operatorul sistemului de distribuție este responsabil de exploatarea și de întreținerea rețelelor interne din blocurile de locuit prin intermediul cărora sunt alimentați cu energie electrică consumatorii casnici, deținători de apartamente/odăi din aceste blocuri. Cheltuielile pentru întreținerea și pentru deservirea rețelelor interne se includ în tariful pentru serviciul de distribuție a energiei electrice.</p>	Î.C.S. RED UNION FENOSA S.A.	Referitor la Pct.108	<p>Se propune următoarea redacție:</p> <p>„Operatorul sistemului de distribuție este responsabil de exploatarea și de întreținerea rețelelor interne din blocurile de locuit prin intermediul cărora sunt alimentați cu energie electrică consumatorii casnici, deținători de apartamente/odăi din aceste blocuri în cazul când beneficiarii de apartamente dețin contracte de furnizare a energiei electrice cu Furnizorul. Cheltuielile pentru întreținerea și</p>	<p><b>Nu se acceptă</b> Noțiunea de consumator presupune existența unui contract de furnizare. Considerăm că nu este necesar de specificat suplimentar.</p>

			pentru deservirea rețelelor interne se includ în tariful pentru serviciul de distribuție a energiei electrice”.	
Pct.113 Utilizatorii de sistem sunt în drept să solicite recuperarea prejudiciilor materiale și morale cauzate de furnizor, de operatorul de sistem, în conformitate cu prevederile <u>Codului civil al Republicii Moldova</u>	Î.C.S. RED UNION FENOSA S.A.	Referitor la Pct.113	Se propune următoarea redacție:  „Utilizatorii de sistem sunt în drept să solicite recuperarea prejudiciilor materiale și morale cauzate de furnizor, de operatorul de sistem, în conformitate cu prevederile <u>Codului civil al Republicii Moldova</u> în caz că acestea s-au produs din culpa operatorului de sistem sau a furnizorului”.	<b>Se acceptă parțial</b> Se aplică în conformitate cu prevederile Capitolului II, Secțiunea 5 a proiectului de Regulament În pct. 113 se va specifica faptul că recuperarea prejudiciilor se face cu respectarea prevederilor prezentului regulament.
Pct. 115 În cazul în care un consumator final a adresat operatorului de sistem o petiție care urmează să fie examinată și soluționată de furnizor, operatorul de sistem este obligat să transmită petiția furnizorului în termen de cel mult 5 zile lucrătoare de la data înregistrării reclamației și să informeze despre acest fapt consumatorul final.	Î.C.S. RED UNION FENOSA S.A.	Referitor la Pct.115	Comentariu RED UF: Se repetă: a se vedea alineatul 10 p. 104	<b>Se acceptă</b> Pct. 115 a fost exclus.
Pct.122 Operatorii de sistem au următoarele drepturi de care beneficiază:  a) să aibă acces la locul de consum/producere pentru controlul și citirea indicațiilor echipamentului de măsurare, montarea/demontarea echipamentului de măsurare în scopul efectuării verificării metrologice periodice, expertizei metrologice, efectuării expertizei extrajudiciare, precum și pentru controlul, deservirea și reparația instalațiilor electrice, ce aparțin operatorului de sistem, și sunt amplasate pe proprietatea consumatorului final; b) să deconecteze instalațiile electrice în cazurile prevăzute de Legea nr. 107 din 27.05.2016 cu privire la energia electrică, prezentului Regulament și a Regulamentului privind furnizarea energiei electrice; c) să sisteze livrarea energiei electrice consumatorului final în conformitate cu Legea cu	Î.C.S. RED UNION FENOSA S.A.	Referitor la Pct.122	Se propune de completat cu lit. f) cu următorul conținut:  „f) să verifice centrala electrică ce produce energie electrică din surse regenerabile pentru a confirma faptul că energia este produsă din surse regenerabile”.  <u>Comentariu RED UF:</u> <u>Nu sunt specificate drepturile pentru realizarea obligațiilor atribuite prin al. 18. P.104</u>	<b>Nu se acceptă</b> Verificarea centralei electrice se poate realiza doar la solicitarea furnizorului central de energie electrică. Prevederea propusă este o obligație stabilită prin legea 10/2016 și nu un drept al operatorului.

privire la energia electrică și prezentului Regulament. d) să solicite expertiza metrologică a echipamentului de măsurare al altui operator de sistem la care sunt racordate rețelele electrice ale sale. Expertiza metrologică se efectuează în prezența personalului acestuia. e) să solicite producătorului prezentarea rezultatele încercărilor performanței centralei electrice.:				
Pct.123 subpct.5) 5) să aibă acces la echipamentul de măsurare a energiei electrice, indiferent de locul amplasării.	Î.C.S. RED UNION FENOSA S.A	Referitor la Pct.123 subpct.5)	Se propune următoarea redacție:  „să aibă acces la echipamentul de măsurare a energiei electrice. În cazul când echipamentul de evidență este instalat pe bunurile aflate în proprietatea OSD, la cererea utilizatorului, OSD de comun cu Solicitantul, vor stabili data ieșirii în teren pentru ai oferi acces la echipamentul de evidență”.	<b>Nu se acceptă</b> Modalitatea de acces la echipamentul de măsurare instalat în limita de proprietate a operatorului de sistem este descris în Capitolul II, Secțiunea 6 din proiect.
Pct.123 subpct.7) 7) să solicite operatorului de sistem remedierea operativă a deranjamentelor din rețelele electrice și/sau rețelele interne ale blocurilor de locuit.	Î.C.S. RED UNION FENOSA S.A	Referitor la Pct.123 subpct.7)	Se propune următoarea redacție:  „să solicite operatorului de sistem remedierea operativă a deranjamentelor din rețelele electrice ale operatorului de sistem și/sau rețelele interne ale blocurilor de locuit de exploatarea cărora este responsabil operatorul de sistem”.	<b>Nu se acceptă</b> Consumatorul final nu cunoaște detaliile privind responsabilitatea deservirii unei instalații electrice. În cazul unui deranjament provocat de instalația electrică ce nu aparține operatorului de sistem, ultimul va comunica acest fapt consumatorului final.
Pct.124	Î.C.S. RED UNION FENOSA S.A	Referitor la Pct.124	Se propune completarea pct.124 cu subpct.13, având următorul conținut:  „să asigure accesul operatorului de sistem pentru verificarea centralei electrice ce produce energie electrică din surse regenerabile pentru confirmarea faptului că energia este produsă din surse regenerabile”.	<b>Se acceptă</b>
La secțiunea 4 Deconectarea și reconectarea la rețeaua electrică a instalației utilizatorului de sistem	Î.C.S. RED UNION FENOSA S.A	Referitor la secțiunea 4	<b>Comentariu RED UF:</b> <u>Actele întocmite în urma activităților personalului Operatorului de sistem în instalațiile de evidență comercială a</u>	<b>Se acceptă</b> Posibilitatea de semnare a actelor electronic a fost inclusă la punctul 152.

			Utilizatorul de sistem urmează a fi contrasemnate de ambele părți. Utilizatorul de sistem este în drept să aleagă modalitatea de primirea a copiei actului întocmit, și anume: prin selectarea formatului electronic prin e-mail, scrisoare sau act completat la fața locului pe suport de hârtie. Operatorul de sistem va asigura posibilitățile tehnice de digitalizare a semnăturii Utilizatorului de sistem, aplicate pe actul electronic și transmise ulterior prin e-mail sau pe suport de hârtie prin poștă. În acest context semnăturile ambelor părți, aplicate pe formatul electronic al actului, vor avea aceeași putere juridică ca și în cazul contrasemnării directe pe suport de hârtie.	
Pct.141 Deconectarea de la rețeaua electrică se efectuează de către operatorul de sistem, la cererea organului de supraveghere energetică de stat, a furnizorului sau din inițiativă proprie, în cazurile și condițiile stabilite de Lega cu privire la energetică, Legea cu privire la energia electrică, Regulamentul privind furnizarea energiei electrice și de prezentul Regulament.	Î.C.S. RED UNION FENOSA S.A	Referitor la Pct.141	Se propune următoarea redacție:  Deconectarea de la rețeaua electrică se efectuează de către operatorul de sistem, la cererea organului de supraveghere energetică de stat, a furnizorului sau din inițiativă proprie, în cazurile și condițiile stabilite de Lega cu privire la energetică, Legea cu privire la energia electrică, Regulamentul privind furnizarea energiei electrice, Regulamentul privind măsurarea energiei electrice în scopuri Comerciale și de prezentul Regulament.	<b>Nu se acceptă</b> Regulamentul privind măsurarea energiei electrice în scopuri comerciale nu prevede cazuri speciale de deconectare a instalației. Toate situațiile de deconectare trebuie incluse în acest Regulament.
Pct.142 Operatorul de sistem este în drept să deconecteze de la rețeaua electrică instalațiile utilizatorului de sistem în următoarele cazuri:.....	Î.C.S. RED UNION FENOSA S.A	Referitor la Pct.142	<u>Comentariu RED UF: apare întrebarea, de ce se cere și p. 128. Mai bine ar fi de inclus toate cazurile de întrerupere sau deconectare într-un singur punct, pentru a evita confuziile</u>	<b>Nu se acceptă</b> A se face diferențiere între noțiunile de limitare și sistare, și noțiunea de deconectarea instalației de utilizare de la rețeaua electrică.
Pct.143 Deconectarea instalațiilor utilizatorului de sistem în conformitate cu pct. 142 subpunctul 1), 2, 3), 5), 6), 7), 8) și 10) ale prezentului Regulament se efectuează doar după avizarea consumatorului final. Avizul de deconectare se expediază sau se înmânează	Î.C.S. RED UNION FENOSA S.A	Referitor la Pct.143	Se propune următoarea redacție:  Deconectarea instalațiilor utilizatorului de sistem în conformitate cu pct. 142 subpunct 1), 2), 3), 5), 6), 7), 8) și 10) ale prezentului Regulament se efectuează doar după avizarea	<b>Nu se acceptă</b> Art. 56, alin. (9) și art. 66, alin. (4) a Legii 107/2016 specifică clar cazurile când pot fi deconectate instalațiile electrice de către operatorul de sistem

<p>utilizatorului de sistem cu cel puțin 5 zile înainte de data preconizată pentru deconectare. Se interzice deconectarea instalațiilor utilizatorului de sistem în zilele de vineri, sâmbătă și duminică, în zilele de sărbătoare nelucrătoare sau cu o zi înainte de ziua de sărbătoare nelucrătoare, precum și în celelalte zile după ora 18.00, excepție fiind cazurile de depistare a conectării neautorizate la rețelele electrice, când instalațiile de utilizare sau receptorii electrici conectați neautorizat se deconectează odată cu depistarea acestor cazuri</p>			<p>consumatorului final. Avizul de deconectare se expediază sau se înmânează utilizatorului de sistem cu cel puțin 5 zile înainte de data preconizată pentru deconectare. Se interzice deconectarea instalațiilor utilizatorului de sistem în zilele de vineri, sâmbătă și duminică, în zilele de sărbătoare nelucrătoare sau cu o zi înainte de ziua de sărbătoare nelucrătoare, precum și în celelalte zile după ora 18.00, excepție fiind cazurile de depistare a conectării neautorizate la rețelele electrice, când instalațiile de utilizare sau receptorii electrici conectați neautorizat se deconectează odată cu depistarea acestor cazuri și a cazurilor când instalația utilizatorului provoacă perturbații în rețea afectează utilajul operatorului de sistem sau calitatea energiei electrice livrată altor consumatori finali.</p>	
<p>Pct.146 Operatorul de sistem este în drept să deconecteze imediat instalația electrică (instalația de utilizare sau centrala electrică) de la rețeaua electrică, cu documentarea acestui fapt, în următoarele cazuri: 1) instalația electrică este conectată neautorizat; 2) sunt puse în pericol viața și sănătatea oamenilor, sau apare pericolul prejudicierii proprietății.</p>	<p>Î.C.S. RED UNION FENOSA S.A</p>	<p>Referitor la Pct.146</p>	<p>Se propune următoarea redacție: „Operatorul de sistem este în drept să deconecteze imediat instalația electrică (instalația de utilizare sau centrala electrică) de la rețeaua electrică, cu documentarea acestui fapt, în următoarele cazuri: 1) instalația electrică este conectată neautorizat; 2) sunt puse în pericol viața și sănătatea oamenilor, sau apare pericolul prejudicierii proprietății.; 3) instalația utilizatorului afectează utilajul operatorului de sistem sau calitatea energiei electrice livrată altor consumatori finali provoacă perturbații în rețea”.</p>	<p><b>Nu se acceptă</b> Art. 56, alin. (9) și art. 66, alin. (4) a Legii 107/2016 specifică clar cazurile când pot fi deconectate instalațiile electrice de către operatorul de sistem</p>
<p>Pct.151 Copia actului de deconectare și a ordinului de deconectare se expediază de furnizor consumatorului casnic, prin poștă cu aviz, în termen de 2 zile lucrătoare de la data primirii actului de deconectare de la operatorul de sistem. În cazul în care consumatorul casnic s-a adresat la furnizor pentru</p>	<p>Î.C.S. RED UNION FENOSA S.A</p>	<p>Referitor la Pct.151</p>	<p>Se propune următoarea redacție: „Copia actului de deconectare și a ordinului de deconectare se expediază de furnizor consumatorului casnic, prin poștă cu aviz sau prin e-mail în format electronic, în termen de 2 zile lucrătoare de la data primirii actului de deconectare de la operatorul de sistem. În cazul</p>	<p><b>Se acceptă parțial</b> A se vedea prevederile punctului 152 din proiectul definitivat.</p>

reconectare, în limitele termenului de 2 zile lucrătoare, copia actului menționat nu se expediază prin poștă cu aviz. Concomitent, furnizorul informează operatorul sistemului de distribuție despre acest fapt și prezintă consumatorului casnic respectiv copia actului de deconectare, transmisă lui de operatorul sistemului de distribuție, în notificare.			în care consumatorul casnic s-a adresat la furnizor pentru reconectare, în limitele termenului de 2 zile lucrătoare, copia actului menționat nu se expediază prin poștă cu aviz. Concomitent, furnizorul informează operatorul sistemului de distribuție despre acest fapt și prezintă consumatorului casnic respectiv copia actului de deconectare, transmisă lui de operatorul sistemului de distribuție, în notificare”.	
Pct.152 Personalul operatorului de sistem, care a efectuat deconectarea instalației de utilizare ce aparține consumatorului final, este obligat să întocmească actul de deconectare în 3 (trei) exemplare, indicând în act motivele deconectării și informația relevantă privind echipamentul de măsurare al consumatorului final. Actul de deconectare se semnează de către personalul operatorului de sistem și consumatorul final, un exemplar al acestuia se înmânează consumatorului final.	Î.C.S. RED UNION FENOSA S.A	Referitor la Pct.152	Se propune următoarea redacție: „Personalul operatorului de sistem, care a efectuat deconectarea instalației de utilizare ce aparține consumatorului final, este obligat să întocmească actul de deconectare în 3 (trei) exemplare, indicând în act motivele deconectării și informația relevantă privind echipamentul de măsurare al consumatorului final. Actul de deconectare se semnează de către personalul operatorului de sistem și consumatorul final, un exemplar al acestuia se înmânează consumatorului final pe suport de hârtie sau în format electronic”.	<b>Se acceptă parțial</b> A se vedea prevederile punctului 152 din proiectul definitivat.
Pct.154 Reconectarea instalației utilizatorului de sistem se va efectua în termen cât mai restrâns, însă nu mai târziu de 2 zile după înlăturarea cauzei de deconectare, depunerii/înregistrării cererii la furnizor, confirmării executării prescripției, după caz și achitării tarifului pentru reconectare.	Î.C.S. RED UNION FENOSA S.A	Referitor la Pct.154	Se propune următoarea redacție: „Reconectarea instalației utilizatorului de sistem se va efectua în termen cât mai restrâns, însă nu mai târziu de 2 zile lucrătoare după înlăturarea cauzei de deconectare, depunerii/înregistrării cererii la furnizor, confirmării executării prescripției, după caz și achitării tarifului pentru reconectare”.	<b>Nu se acceptă.</b>  Vezi art.66 alin.(6) din Legea cu privire la energia electrică
Pct.156 După ce consumatorul final a înlăturat motivele deconectării instalației sale de utilizare, acesta solicită furnizorului reconectarea instalației de utilizare la rețeaua electrică a operatorului de sistem.	Î.C.S. RED UNION FENOSA S.A	Referitor la Pct.156	Se propune următoarea redacție: „După ce consumatorul final a înlăturat motivele deconectării instalației sale de utilizare, acesta solicită furnizorului reconectarea instalației de utilizare la rețeaua	<b>Nu se acceptă.</b>  Vezi art.66 alin.(6) din Legea cu privire la energia electrică

Furnizorul solicită operatorului de sistem, iar ultimul este obligat să reconecteze la rețeaua electrică instalația de utilizare ce aparține consumatorului final în termen de cel mult 2 zile de la data depunerii solicitării de către consumatorul final în scris, prin telefon, poștă electronică, fax, prezentarea dovezilor corespunzătoare și achitării tarifului pentru reconectare.			electrică a operatorului de sistem. Furnizorul solicită operatorului de sistem, iar ultimul este obligat să reconecteze la rețeaua electrică instalația de utilizare ce aparține consumatorului final în termen de cel mult 2 zile lucrătoare de la data depunerii solicitării de către consumatorul final în scris, prin telefon, poștă electronică, fax, prezentarea dovezilor corespunzătoare și achitării tarifului pentru reconectare”.	
Pct.169 La solicitarea consumatorului casnic, operatorul sistemului de distribuție este obligat să organizeze reparația receptoarelor defectate ale consumatorului, inclusiv transportul lor la atelierul de reparație și înapoi.	Î.C.S. RED UNION FENOSA S.A	Referitor la Pct.169	Se propune următoarea redacție: „La solicitarea consumatorului casnic, operatorul sistemului de distribuție este obligat să organizeze reparația receptoarelor defectate ale consumatorului, inclusiv cheltuielile necesare și rezonabilele costuri rezonabile de transportare a receptoarelor lor la cel mai apropiat atelierul de reparație și înapoi”.	<b>Nu se acceptă</b> Termenul „rezonabil” este interpretabil. În cazul în care operatorul consideră că consumatorul poate abuza de acest drept, primul poate organiza transportarea receptoarelor deteriorate la atelierul de reparație.
Pct.177	Î.C.S. RED UNION FENOSA S.A	Referitor la Pct.177	Se propune următoarea redacție: „Echipamentele de măsurare utilizate pentru facturare, trebuie verificate metrologic în termenele legale, stabilite în conformitate cu Lista Oficială a mijloacelor de măsurare și a măsurărilor supuse controlului metrologic legal supuse obligatoriu controlului metrologic al statului L.O.-2016, aprobată prin Hotărârea de Guvern nr.1042 din 13.09.2016, Legea metrologiei nr. 19 din 04.03.2016, Regulamentul privind evidența evidența energiei electrice în scopuri comerciale, aprobat de ANRE și numai în laboratoarele metrologice autorizate”.	<b>Se acceptă</b>
Pct.185 După instalare, echipamentul de măsurare se sigilează și se pune sub tensiune de către personalul operatorului de sistem, în prezența obligatorie a utilizatorului de sistem, cu întocmirea procesului-	Î.C.S. RED UNION FENOSA S.A	Referitor la Pct.185	Se propune următoarea redacție: „După instalare, echipamentul de măsurare se sigilează și se pune sub tensiune de către personalul operatorului de sistem, în prezența obligatorie a utilizatorului de sistem, cu	<b>Se acceptă</b> în redacția propusă

<p>verbal de dare în exploatare a echipamentului de măsurare, în două exemplare. Formularul procesului-verbal de dare în exploatare a echipamentului de măsurare se elaborează de operatorul de sistem conform modelului stabilit în Anexa nr.3 la prezentul Regulament. În procesul-verbal se indică data instalării, tipul și numărul echipamentului de măsurare, locul instalării lui, numele sau denumirea utilizatorului de sistem, denumirea operatorului de sistem, indicațiile inițiale ale echipamentului de măsurare, numărul sigiliilor, alte informații. În cazul consumatorilor finali, o copie a procesului-verbal de dare în exploatare a echipamentului de măsurare se transmite de operatorul de sistem furnizorului, în termen de 1 zi lucrătoare din momentul semnării.</p>			<p>întocmirea procesului-verbal de dare în exploatare a echipamentului de măsurare, în două exemplare. Formularul procesului-verbal de dare în exploatare a echipamentului de măsurare se elaborează de operatorul de sistem conform luând ca bază conținutul din modelului stabilit în Anexa nr.3 la prezentul Regulament. În procesul-verbal se indică data instalării, tipul și numărul echipamentului de măsurare, locul instalării lui, numele sau denumirea utilizatorului de sistem, denumirea operatorului de sistem, indicațiile inițiale ale echipamentului de măsurare, numărul sigiliilor, alte informații. În cazul consumatorilor finali, o copie a procesului-verbal de dare în exploatare a echipamentului de măsurare se transmite de operatorul de sistem furnizorului, în termen de 1 zi lucrătoare din momentul semnării”.</p>	
<p>Pct.198 În cazul în care un consumator noncasnic, ale cărui instalații electrice sunt racordate la rețeaua electrică, solicită încheierea contractului de furnizare a energiei electrice, în conformitate cu punctul 197 din prezentul Regulament, operatorul de sistem este obligat să întocmească și să semneze un nou act de delimitare în ziua efectuării controlului echipamentului de măsurare.</p>	<p>Î.C.S. RED UNION FENOSA S.A</p>	<p>Referitor la Pct.198</p>	<p>Se propune următoarea redacție: „În cazul în care un consumator noncasnic, ale cărui instalații electrice sunt racordate la rețeaua electrică, solicită încheierea contractului de furnizare a energiei electrice, în conformitate cu punctul 197 din prezentul Regulament, operatorul de sistem este obligat să întocmească și să semneze un nou act de delimitare în termen de 4 zile lucrătoare din ziua efectuării controlului echipamentului de măsurare”.</p> <p><u>Comentariu RED UF: De regula, consumatorii non casnici în comparație cu consumatorii casnici au o schema de alimentare mai complicata. Sunt cazuri când consumatorul este alimentat:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>● <u>Pe medie tensiune;</u></li> <li>● <u>Din doua surse de alimentare;</u></li> <li>● <u>Printr-o rețea de alimentare complexa;</u></li> </ul> <p><u>Având în vedere ca OSD poate verifica</u></p>	<p><b>Se acceptă parțial</b> După modificare pct. 197 și 198 se contopesc, iar pct.197 în redacție nouă va avea următorul conținut: „La încheierea contractului de furnizare a energiei electrice pentru locurile de consum care nu sunt deconectate de la rețeaua electrică, operatorul de sistem, la solicitarea furnizorului, este obligat să efectueze controlul echipamentului de măsurare și al sigiliilor aplicate acestuia, să verifice schema de conectare a echipamentului de măsurare și să întocmească actul de control al echipamentului de măsurare și actul de delimitare a instalațiilor electrice, în două exemplare fiecare. Actul de control al</p>



			<p>echipamentul de evidenta comerciala si la orele 16 00, 17 00, eliberarea a unui act de delimitare in aceeași zi când a fost verificata evidenta comercială este imposibil de realizat. <u>In general, consideram termenul de emitere a unui act de delimitare egal cu 4 zile lucrătoare din data verificării echipamentului de evidenta, ca unul justificat.</u></p>	<p>echipamentului de măsurare și actul de delimitare a instalațiilor electrice se semnează de către operatorul de sistem și de consumatorul final. Câte un exemplar al actului de control al echipamentului de măsurare și a actului de delimitare se înmânează consumatorului final, iar o copie a actelor se transmit de către operatorul de sistem furnizorului, în cel mult 2 zile lucrătoare de la data semnării acestora. În cazul echipamentelor de măsurare monofazate, operatorul sistemului de distribuție va indica suplimentar în actul de control al echipamentului de măsurare la care bornă este conectat conductorul de fază.”</p>
<p>Pct.199 Personalul operatorului de sistem nu este în drept să efectueze controlul echipamentului de măsurare în lipsa utilizatorului de sistem sau a reprezentantului acestuia. Personalul operatorului de sistem este obligat să examineze vizual integritatea echipamentului de măsurare și sigiliile aplicate fără a le deteriora sau viola. În cazul în care personalul operatorului de sistem depistează că echipamentul de măsurare este deteriorat și/sau că sigiliile sunt violate, el demonstrează încălcările respective utilizatorului de sistem. În scopul verificării schemei de conectare a echipamentului de măsurare, după ce a examinat vizual echipamentul de măsurare și sigiliile aplicate lui, personalul operatorului de sistem este în drept să înlătore sigiliile aplicate. Personalul operatorului de sistem, de asemenea, este în drept să verifice integritatea liniei electrice pe segmentul dintre punctul de delimitare și</p>	<p>Î.C.S. RED UNION FENOSA S.A</p>	<p>Referitor la Pct.199</p>	<p>Se propune următoarea redacție: „Personalul operatorului de sistem nu este în drept să efectueze controlul echipamentului de măsurare în lipsa utilizatorului de sistem sau a reprezentantului acestuia. Personalul operatorului de sistem este obligat să examineze vizual integritatea echipamentului de măsurare și sigiliile aplicate fără a le deteriora sau viola. În cazul în care personalul operatorului de sistem depistează că echipamentul de măsurare este deteriorat și/sau că sigiliile sunt violate, el demonstrează încălcările respective utilizatorului de sistem. În scopul verificării schemei de conectare a echipamentului de măsurare, după ce a examinat vizual echipamentul de măsurare și sigiliile aplicate lui, personalul operatorului de sistem este în drept să înlătore sigiliile aplicate. Personalul operatorului de sistem, de</p>	<p><b>Se acceptă</b> redacția propusă</p>

<p>echipamentul de măsurare. În rezultatul controlului echipamentului de măsurare și al sigiliilor aplicate și după verificarea integrității liniei electrice pe segmentul dintre punctul de delimitare și echipamentul de măsurare, personalul operatorului de sistem este obligat să întocmească un act de control în două exemplare, câte unul pentru fiecare parte, conform modelului aprobat de Agenție. Actul de control urmează să fie contrasemnat de utilizatorul de sistem.</p>			<p>asemenea, este în drept să verifice integritatea liniei electrice pe segmentul dintre punctul de delimitare și echipamentul de măsurare. În rezultatul controlului echipamentului de măsurare și al sigiliilor aplicate și după verificarea integrității liniei electrice pe segmentul dintre punctul de delimitare și echipamentul de măsurare, personalul operatorului de sistem este obligat să întocmească un act de control în două exemplare, câte unul pentru fiecare parte. Actul de control urmează să fie contrasemnat de ambele părți”.</p> <p><u>Comentariu RED UF:</u>  <u>reieșind din experiența de lucru din ultimii ani, ANRE nu aproba modele de acte aplicate fata de consumatori. Aceste documente sunt aplicate de OSD reieșind din cerințele cadrului legal.</u></p>	
<p>Pct.203          În cazul neînregistrării sau înregistrării incomplete a producerii energiei electrice, recalculul energiei electrice neînregistrate sau înregistrate incomplet se efectuează de către operatorul de sistem de comun acord cu producătorul. Dacă operatorul de sistem și producătorul nu pot stabili pe cale amiabilă cantitatea de energie electrică neînregistrată sau înregistrată incomplet, părțile acționează conform punctului 240 al prezentului Regulament.</p>	<p>Î.C.S. RED UNION          FENOSA S.A</p>	<p>Referitor la Pct.203</p>	<p><u>Comentariu RED UF:</u>  <u>In prezentul Regulament p. 240 nu reflecta subiectul abordat. Alte puncte pe tema data de asemenea nu exista.</u></p>	<p><b>Nu se acceptă</b>          Subiectul dat presupune un litigiu între titularii de licență și urmează a fi soluționat în conformitate cu Capitolul XIV al Legii 107/2016.</p>
<p>Pct.220 ( prima frază)          Demontarea echipamentului de măsurare pentru efectuarea expertizei metrologice, la solicitarea utilizatorului de sistem, se efectuează de către operatorul de sistem, în decurs de cel mult 5 zile de la data înregistrării cererii respective.</p>	<p>Î.C.S. RED UNION          FENOSA S.A</p>	<p>Referitor la Pct.220 (prima frază)</p>	<p>Se propune următoarea redacție:          „Demontarea echipamentului de măsurare pentru efectuarea expertizei metrologice, la solicitarea utilizatorului de sistem, se efectuează de către operatorul de sistem, în decurs de cel mult 5 zile lucrătoare de la data înregistrării cererii respective”.</p>	<p><b>Nu se acceptă</b>          Termenul de 5 zile corespunde normei actuale. Nu este argumentată solicitarea de mărire a termenului respectiv.</p>
<p><b>Ministerul Economiei și Infrastructurii ( Aviz nr. 07-9668 din 24.09.18)</b></p>				
<p>Pct. 3. Noțiuni și definiții</p>	<p>Ministerul Economiei și</p>		<p>Se propune de utilizat definițiile din art. 2 al legii 107/2018</p>	<p><b>Nu se acceptă</b>          În Pct.3 se menționează despre</p>

	Infrastructurii			utilizarea noțiunilor din Legea cu privire la energia electrică
	Ministerul Economiei și Infrastructurii	Referitor la Regulament	În Regulament nu se regăsesc prevederi cu privire la sistemele de distribuție închise. Totodată, în conformitate cu art. 51, alin. (5) din Legea 107/2016 raporturile juridice în cadrul sistemelor de distribuție închise se aprobă într-un Regulament separat. În lege e utilizata noțiunea generică de "Regulament" și nu este indicată denumirea Regulamentului privind racordare, ca în cazul art. 48, alin. (10).	<b>Nu se acceptă</b> Cerințele față de sistemele de distribuție închise au fost incluse în Regulamentul privind sistemul de distribuție închis al energiei electrice, aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 48/2019 din 11 martie 2019
Pct.3 (noțiunea condiții de interconectare) condiții de interconectare – aviz scris, eliberat de operatorul sistemului de transport sau operatorul sistemului de distribuție unui alt operator de sistem care solicită interconectarea sistemelor. Avizul respectiv conține condițiile tehnico-economice de interconectare a sistemelor	Ministerul Economiei și Infrastructurii	Referitor Pct.3 (noțiunea condiții de interconectare)	In cazul operatorilor de sistem este necesar de descris condițiile de interconectare si respectiv de prevăzut un acord de interconectare care să reglementeze relațiile în legătură cu operarea. Prevederile relevante, urmează, însă, a fi incluse în normele tehnice și, ulterior, în codurile rețelelor, la transpunerea codului privind interoperabilitatea.	<b>Nu se acceptă</b> Nu ține de prezentul regulament. Procedura de interconectare urmează a fi descrisă în Codul Rețelelor electrice
Secțiunea 3	Ministerul Economiei și Infrastructurii	Referitor Secțiunea 3	Se propune de suplimentat cu Pct. 6 și Pct.7 trecându-le conținutul de la Pct.21 și 22 cu următorul conținut: 6. Interconectarea unei rețele electrice de transport cu altă rețea electrică de transport, interconectarea unei rețele electrice de transport cu o rețea electrică de distribuție se efectuează în baza condițiilor de interconectare a rețelelor electrice și în conformitate cu prevederile stabilite în Normele tehnice ale rețelelor electrice. 7. Operatorul de sistem la rețeaua electrică a căruia se solicită interconectarea va elibera condiții de interconectare a rețelelor electrice operatorului de sistem care solicită interconectarea. Cheltuielile de interconectare vor fi suportate de solicitant.	<b>Nu se acceptă</b> Prevederile sunt incluse in pct. 22 si 23. Alte cerințe urmează a fi incluse in Codul rețelelor electrice.
Pct.12 Pentru racordarea instalațiilor de utilizare sau a centralelor electrice cu o putere solicitată mai mică	Ministerul Economiei și Infrastructurii	Referitor la Pct.12	Comentariu: Solicitantul trebuie să se adreseze la operatorul de sistem care operează rețelele electrice la	<b>Nu se acceptă</b> Prevederea din acest punct nu

<p>de 1 MW. În scopul obținerii avizului de racordare, solicitantul se va adresa operatorului sistemului de distribuție, iar în cazul în care primește refuz de la operatorul sistemului de distribuție din motive argumentate în conformitate cu prezentul Regulament, solicitantul, se adresează operatorului sistemului de transport.</p>			<p>care se solicită racordarea. În cazul în care acesta solicită racordarea la rețelele de distribuție, operatorul sistemului de transport nu poate obliga sau întreprinde măsuri pentru a determina operatorul sistemului de distribuție să racordeze instalația solicitantului. Punctul respectiv nu are sens și se consideră că astfel se încalcă prevederile Legii 107/2016, care stipulează că accesul la rețea trebuie să fie nediscriminatoriu și necondiționat. De ce se restricționează accesul la rețea de transport, dacă utilizatorului este dispus să suporte cheltuielile de racordare la rețea de transport și în zonă nu există rețea de distribuție prin apropiere?</p>	<p>restricționează accesul la rețea. În cazul în care nu există rețea de distribuție, solicitantul va primi refuz de la operatorul sistemului de distribuție și va putea solicita racordarea la rețeaua de transport.</p>
<p>Pct.16 În cazul racordării la rețeaua electrică a centralelor electrice, la înregistrarea cererii pentru eliberarea avizului de racordare operatorul de sistem este în drept să ceară solicitantului prezentarea unor date suplimentare față de cele specificate la pct. 15. Datele respective se stabilesc de operatorii de sistem în funcție de tehnologia de producere a energiei electrice, și se plasează pe pagina web oficială a respectivului operator de sistem.</p>	<p>Ministerul Economiei și Infrastructurii</p>	<p>Referitor la Pct.16</p>	<p>Se propune următoarea redacție: În cazul racordării la rețeaua electrică a centralelor electrice, la înregistrarea cererii pentru eliberarea avizului de racordare operatorul de sistem este în drept să ceară solicitantului prezentarea unor date suplimentare față de cele specificate la pct. 15. Lista documentelor necesare a fi prezentate de către solicitanții - producători se elaborează de operatorii de sistem în funcție de tehnologia de producere a energiei electrice. Lista documentelor suplimentare se aprobă de către Agenție și se plasează pe pagina web a operatorului de sistem respectiv.</p> <p><u>Comentariu: Pentru a evita potențialele abuzuri din partea operatorilor de sistem, care pot modifica în mod unilateral informațiile ce necesită a fi prezentate de către potențialii producători de energie electrică, pentru a tergiversa procedura de racordare sau pentru a favoriza anumiți solicitanți.</u></p>	<p><b>Se acceptă parțial</b> În redacția definitivată pct. 16 este inclus în următoarea redacție: „La etapa de înregistrare a cererii pentru eliberarea avizului de racordare operatorul de sistem este în drept să solicite prezentarea unor date suplimentare față de cele specificate la <b>pct. 15</b> în conformitate cu cerințele Normelor tehnice ale rețelelor electrice de transport și de distribuție și Codului rețelelor electrice, în condițiile art. 96, alin. (8) din Legea cu privire la energia electrică. Datele suplimentare care necesită a fi prezentate la etapa de înregistrare a cererii pentru eliberarea avizului de racordare sunt publicate de operatorul de sistem pe pagina web oficială, împreună cu informațiile publicate conform pct. 8 din prezentul regulament.”</p>

Secțiunea 4		<p>Se propune de completat cu următoarele puncte cu următorul conținut:</p> <p>22. Dacă, în termen de 5 zile lucrătoare, solicitantul nu prezintă actele suplimentare indicate conform punctului 21, operatorul de sistem va clasa cererea pentru eliberarea avizului de racordare și va informa solicitantul despre refuzul de înregistrare a cererii de racordare, pe motiv că este incompletă, cu indicarea motivului refuzului de înregistrare. Aceasta nu împiedică solicitantul să depună o nouă cerere pentru eliberarea avizului de racordare, cu anexarea documentelor solicitate.</p> <p>23. Solicitantul căruia i s-a refuzat înregistrarea cererii pentru eliberarea avizului de racordare la rețeaua electrică este în drept să adreseze Agenției o reclamație în acest sens, în conformitate cu prevederile Legii nr. 107/2016 cu privire la energia electrică. Agenția examinează reclamația solicitantului și, după caz, emite decizii în vederea soluționării acesteia.</p> <p>24. În termen de 2 zile lucrătoare de la primirea cererii complete pentru eliberarea avizului de racordare sau în termen de 1 zi lucrătoare de la primirea tuturor documentelor și a informației în conformitate cu pct. 22 din prezentul Regulament, operatorul de sistem înregistrează cererea pentru eliberarea avizului de racordare și notifică despre acest fapt solicitantul.</p> <p>25. După înregistrarea cererii pentru eliberarea avizului de racordare, operatorul de sistem verifică dacă dispune în zona respectivă de</p>	<p><b>Se acceptă parțial</b> Vezi redacția definitivată la pct. 20</p> <p><b>Este inclus în pct.53</b></p> <p><b>Nu se acceptă</b> Cererea se va înregistra în momentul îndeplinirii cerințelor prevăzute în pct. 15 și 16 din regulament. Operatorul nu va comunica solicitantului despre înregistrarea cererii ci va elibera avizul de racordare în termenul stabilit.</p> <p><b>Nu se acceptă</b> Cererea se va înregistra în momentul îndeplinirii cerințelor</p>
-------------	--	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

			<p>rețele electrice și dacă rețelele electrice existente permit racordarea instalației de utilizare, a centralei electrice a solicitantului, conform puterii indicate în cererea de racordare.</p> <p>26. Operatorul de sistem este în drept să refuze eliberarea avizului de racordare în următoarele cazuri:</p> <p>1) lipsa de capacitate, motivată de faptul că nu există rețea electrică sau că rețeaua electrică existentă nu dispune de capacitatea tehnică necesară pentru a fi satisfăcute cerințele solicitantului;</p> <p>2) racordarea solicitată la rețeaua electrică ar împiedica operatorul de sistem să își îndeplinească obligațiile de serviciu public stabilite de Agenție sau de Guvern, în conformitate cu Legea cu privire la energia electrică.</p> <p>27. În caz de refuz de eliberare a avizului de racordare din motiv de lipsă de capacitate conform pct. 26 din prezentul Regulament, operatorul de sistem este obligat să notifice în scris solicitantul despre acest fapt, cu indicarea motivelor și a argumentelor justificate din punct de vedere tehnic și economic care au stat la baza refuzului și cu prezentarea informațiilor pertinente despre măsurile necesare pentru înlăturarea motivelor de refuz, inclusiv despre măsurile necesare pentru dezvoltarea rețelelor electrice de transport și de distribuție și despre termenele concrete de realizare a dezvoltării acestora. Solicitantul căruia i-a fost refuzată eliberarea avizului de racordare, este în drept să solicite operatorului de sistem respectiv să</p>	<p>prevăzute în pct. 15 și 16 din regulament. Operatorul nu va comunica solicitantului despre înregistrarea cererii ci va elibera avizul de racordare în termenul stabilit.</p> <p><b>Nu se acceptă</b> Prevederea este inclusă la pct. 44 din proiectul definitivat</p> <p><b>Nu se acceptă</b> Prevederea este deja inclusă la pct. 45 din proiectul de regulament</p>
--	--	--	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

		<p>fie inclus în Lista de așteptare, întocmită de operator în conformitate cu pct. 57 din prezentul Regulament.</p> <p>28. În cazul în care operatorul de sistem a refuzat eliberarea avizului de racordare pe motiv că, capacitatea tehnică a rețelei electrice existente nu este suficientă pentru a satisface cererea de racordare, acesta urmează să indice în notificarea de refuz capacitatea maximă de absorbție/injecție care poate fi acceptată în punctul de racordare respectiv. În acest caz, solicitantul este în drept să depună o nouă cerere de racordare în limitele capacității disponibile, indicate de operatorul de sistem sau să solicite să fie inclus în lista de așteptare, întocmită de operator în conformitate cu pct. 57 din prezentul Regulament.</p> <p>29. În cazul refuzului eliberării avizului de racordare pentru un solicitant, potențial producător de energie electrică din surse regenerabile, operatorul de sistem informează suplimentar solicitantul în cauză cu privire la dreptul acestuia de a suporta costurile aferente dezvoltării rețelei electrice de transport și/sau de distribuție, în cazul în care, în urma examinării cererii de racordare, operatorul de sistem constată că dezvoltarea rețelei electrice respective este în beneficiul exclusiv al solicitantului respectiv și nu este necesară pentru alți utilizatori de sistem. În acest scop, operatorul de sistem este obligat să efectueze o evaluare care să demonstreze că dezvoltarea rețelei electrice este în beneficiul exclusiv al solicitantului. Operatorul de sistem anexează evaluarea respectivă la notificarea de refuz, expediată solicitantului și o prezintă Agenției.</p> <p><u>Comentariu:</u> Este necesară stabilirea de</p>	<p><b>Nu se acceptă</b> Prevederea este deja inclusă la pct. 45 din proiectul de regulament</p> <p><b>Nu se acceptă</b> Pct. 50 din proiectul de regulament face trimitere directă la art. 28, alin. (6<sup>1</sup>) al Legii 10/2016. Nu considerăm necesar de transcris prevederile deja incluse în lege</p>
--	--	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

		<p><u>prevederi specifice situației descrise în art. 28, alin. (61) din Legea privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile nr. 10/2016, în contextul cărora operatorul de sistem refuză solicitantului, potențial producător de energie electrică din SRE, eliberarea avizului de racordare pe motiv de lipsă de capacitate iar solicitantul își asumă în acest context responsabilitatea finanțării dezvoltării rețelei electrice de transport și/sau de distribuție în zona respectivă (în circumstanțele în care operatorul consideră că dezvoltarea rețelei respective este în beneficiul exclusiv al producătorului respectiv și nu este necesară pentru alți utilizatori de sistem). Operatorul urmează să anexeze la scrisoarea de refuz menționată în acest punct din proiect evaluarea efectuată de acesta, care să demonstreze faptul că dezvoltarea rețelei electrice în zona respectivă este în beneficiul exclusiv al solicitantului.</u></p> <p><u>Concomitent, în cazul în care solicitantul își exprimă disponibilitatea de a finanța lucrările de dezvoltare a rețelei electrice, este necesară încheierea de către acesta a unui acord de investiții cu operatorul de sistem, în care să fie stabilite condițiile și circumstanțele în care vor fi efectuate lucrările de construcție, termenele de finalizare a dezvoltării rețelei electrice, etc. În ceea ce privește aprobarea de către ANRE a devizului de cheltuieli (obligatie stabilită de asemenea în art. 28, alin. (61) din Legea privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile nr. 10/2016), este necesară stabilirea unor termene specifice, atât pentru elaborarea devizului, cât și pentru examinarea și aprobarea de către ANRE a acestuia, precum și prevederi privind transparența procesului de aprobare a devizului.</u></p>	
--	--	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--



		<p>30. În cazul în care solicitantul este de acord să finanțeze lucrările de dezvoltare a rețelei electrice în vederea racordării centralei electrice ce utilizează surse regenerabile (în continuare – CE-SRE), acesta comunică în scris operatorului de sistem despre acest lucru. Operatorul de sistem, în termen de 15 zile calendaristice din data înregistrării comunicării respective, expediază în adresa solicitantului proiectul acordului de investiții ce urmează a fi încheiat de către operatorul de sistem și solicitant, și informează Agenția despre acest fapt. Prin acordul de investiții menționat, părțile consemnează intenția solicitantului de a contribui la finanțarea dezvoltării rețelei electrice, indică valoarea estimată a costurilor aferente dezvoltării rețelei electrice în cauză și stabilesc drepturile și obligațiile ce le revin în legătură cu efectuarea lucrărilor de construcție, precum și în legătură cu transferul porțiunii de rețea care urmează a fi construită/dezvoltată în proprietatea operatorului de sistem după finalizarea lucrărilor de construcție. La necesitate, operatorul de sistem și solicitantul modifică Acordul de investiții, încheiat inițial, în conformitate cu devizul de cheltuieli, aprobat de Agenție în conformitate cu pct. 32.</p> <p>31. În termen de cel mult 30 zile calendaristice de la încheierea acordului de investiții de către părți, operatorul de sistem elaborează devizul de cheltuieli privind lucrările de dezvoltare a rețelei electrice, în vederea racordării CE-SRE și îl prezintă Agenției pentru aprobare. Operatorul de sistem comunică în scris solicitantului despre depunerea la Agenție a devizului de cheltuieli și îi expediază o copie a acestuia.</p> <p>32. Agenția examinează devizul de cheltuieli</p>	<p><b>Nu se acceptă</b> Pct. 50 din proiectul de regulament face trimitere directă la art. 28, alin. (61) al Legii 10/2016. Nu considerăm necesar de transcris prevederile deja incluse în lege</p> <p><b>Nu se acceptă</b> Pct. 50 din proiectul de regulament face trimitere directă la art. 28, alin. (61) al Legii 10/2016. Nu considerăm necesar de transcris prevederile deja incluse în lege</p> <p><b>Nu se acceptă</b></p>
--	--	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

			<p>cu respectarea cerințelor stabilite în articolul 91 din Legea nr. 107/2016 cu privire la energia electrică, iar la ședința Consiliului de Administrație al Agenției, în cadrul căreia se examinează devizul de cheltuieli, se invită operatorul de sistem și solicitantul care urmează să suporte costurile stabilite în devizul de cheltuieli respectiv. Agenția este în drept să modifice devizul de cheltuieli în cazul în care consideră că operatorul de sistem a inclus costuri nejustificate sau exagerate în legătură cu dezvoltarea rețelei electrice. Solicitantul achită operatorului de sistem costurile aferente dezvoltării rețelei în cauză conform devizului de cheltuieli aprobat de Agenție.</p> <p>33. Solicitantul căruia i s-a refuzat eliberarea avizului de racordare la rețeaua electrică este în drept să adreseze Agenției o reclamație în acest sens, în conformitate cu prevederile Legii nr. 107/2016 cu privire la energia electrică. Agenția examinează reclamația solicitantului și, după caz, emite decizii în vederea soluționării acesteia.</p>	<p>Pct. 50 din proiectul de regulament face trimitere directă la art. 28, alin. (61) al Legii 10/2016. Nu considerăm necesar de transcris prevederile deja incluse în lege</p>
<p>Pct.24 După înregistrarea cererii pentru eliberarea avizului de racordare, operatorul de sistem este obligat să colaboreze cu solicitantul în scopul alegerii celei mai avantajoase soluții de racordare.</p>	<p>Ministerul Economiei și Infrastructurii</p>	<p>Referitor la Pct.24</p>	<p>Se propune următoarea redacție: „În cazul în care, după înregistrarea cererii pentru eliberarea avizului de racordare, operatorul de sistem constată că există capacitate necesară pentru satisfacerea cererii de racordare, el notifică despre acest fapt solicitantul”.</p>	<p><b>Nu se acceptă</b> Notificările repetate din partea operatorului de sistem nu aduc îmbunătățire procedurii în sine și îl complică neargumentat. În cazul existenței capacității necesare operatorul eliberează avizul în termenul stabilit.</p>
	<p>Ministerul Economiei și Infrastructurii</p>		<p>Se propune de completat cu după Pct.25 cu un punct nou cu următorul conținut: „Operatorul de sistem este obligat să colaboreze cu solicitantul în scopul alegerii celei mai avantajoase soluții de racordare. Pentru aceasta operatorul de sistem poate cere de la solicitant date caracteristice specifice locului de consum, centralei electrice, tipul și</p>	<p><b>Nu se acceptă</b> Prevederea e inclusă în pct. 24 din proiectul de regulament</p>

			caracteristicile echipamentelor care alcătuiesc instalația solicitantului, iar solicitantul va prezenta datele respective operatorului de sistem”.	
Pct.27 (prima frază) Termenul de eliberare de către operatorul de sistem a avizului de racordare, care se numără de la data înregistrării cererii de racordare și prezentarea actelor și informațiilor stabilite la pct. 13-16 sunt următoarele:	Ministerul Economiei și Infrastructurii	Referitor la Pct.27	Se propune următoarea redacție:  „Termenul de eliberare de către operatorul de sistem a avizului de racordare, care se numără de la data înregistrării cererii pentru eliberarea avizului de racordare și prezentarea actelor și informațiilor stabilite la pct. 13-16 sunt următoarele:”	<b>Se acceptă redacția propusă</b>  <b>Referitor la înlocuirea cifrelor din enumerarea subpunctelor cu litere - Nu se acceptă</b> (Conform art. 52, alin. (3) al Legii 100/2017 cu privire la actele normative, pentru interpretare corectă și aplicare comodă, punctele pot fi divizate în subpuncte sau alineate. Subpunctele sunt însemnate cu numere ordinare, exprimate prin cifre arabe, urmate de o paranteză, și se evidențiază printr-o ușoară retragere spre dreapta de la alinierea textului pe verticală)
Pct.39 Avizul de racordare își încetează valabilitatea în următoarele cazuri: 1) la expirarea termenului de valabilitate a avizului; 2) la cererea solicitantului, dacă nu a fost pusă sub tensiune instalația de utilizare sau centrala electrică; 3) la emiterea unui nou aviz de racordare pentru același loc de consum/generare; 4) în situația în care după emiterea avizului de racordare se impune schimbarea soluției tehnice de racordare, ca urmare a informațiilor prevăzute în avizele deținătorilor de utilități conform cerințelor specificate în certificatul de urbanism 5) în cazul în care a fost adoptată decizia cu privire la anularea înregistrării de stat a solicitantului – persoană juridică.	Ministerul Economiei și Infrastructurii	Referitor la Pct.39	Se propune de exclus.  <u>Comentariu:</u> <u>Atâta timp cât un aviz de racordare (AR) este valabil, nu poate fi emis un alt AR pentru același loc de consum/centrală electrică și pentru același solicitant, care ar anula AR precedent. Eventual, AR ar putea fi modificat, în condițiile stabilite de Regulament. Prevederea nu are sens și necesită a fi exclusă.</u>	<b>Nu se acceptă</b> Modificarea avizului are loc doar în cazul schimbării numelui, a denumirii titularului sau modificarea datelor reflectate în avizul de racordare, fără a căror actualizare nu poate fi identificată legătura dintre avizul de racordare și titular. În toate celelalte cazuri avizul urmează a fi anulat, cu eliberarea unui aviz nou, după caz.
Pct.40 În cazul încetării valabilității unui aviz de racordare	Ministerul Economiei și	Referitor la Pct.40	Se propune de trecut după Pct.43 și de expus în următoarea redacție:	<b>Nu se acceptă</b> Modificarea avizului are loc doar

<p>în conformitate cu pct. 39, operatorul de sistem radiază avizul de racordare respectiv și datele asociate acestuia din Registrul avizelor de racordare.</p>	<p>Infrastructurii</p>		<p>„Avizul de racordare, eliberat de operatorul de sistem poate fi modificat în următoarele cazuri: 1) schimbarea numelui sau a denumirii titularului; 2) modificarea unor alte date reflectate în avizul de racordare, fără a căror actualizare nu poate fi identificată legătura dintre avizul de racordare și titular; 3) în cazul în care se solicită prelungirea duratei de valabilitate a avizului de racordare, în condițiile stabilite în prezentul Regulament; 4) în situația stabilită la pct. 53 din prezentul regulament.</p>	<p>în cazul schimbării numelui, a denumirii titularului sau modificarea datelor reflectate în avizul de racordare, fără a căror actualizare nu poate fi identificată legătura dintre avizul de racordare și titular. În toate celelalte cazuri avizul urmează a fi anulat, cu eliberarea unui aviz nou, după caz.</p>
<p>Pct.55 În cazul în care proiectarea și executarea instalației de racordare se realizează de către operatorul de sistem, solicitantul va achita operatorului de sistem costul de proiectare și tariful de racordare, calculat conform Metodologiei de calculare, de aprobare și aplicare a tarifelor auxiliare prestate de către operatorii de sistem din sectorul electroenergetic aprobate de Agenție. Dacă solicitantul contractează un proiectant și un electrician autorizat, acesta va achita operatorului de sistem doar tariful de punere sub tensiune, calculat conform Metodologiei de calculare, de aprobare și aplicare a tarifelor auxiliare prestate de către operatorii de sistem din sectorul electroenergetic (în continuare Metodologia privind serviciile auxiliare), aprobate de Agenție.</p>			<p>Se propune următoarea redacție: În cazul în care proiectarea și executarea instalației de racordare se realizează de către operatorul de sistem, solicitantul potențial consumator final va achita operatorului de sistem costul de proiectare și tariful de racordare, calculat conform Metodologiei de calculare, de aprobare și aplicare a tarifelor auxiliare prestate de către operatorii de sistem din sectorul electroenergetic aprobate de Agenție. Dacă solicitantul contractează un proiectant și un electrician autorizat, acesta va achita operatorului de sistem doar tariful de punere sub tensiune, calculat conform Metodologiei de calculare, de aprobare și aplicare a tarifelor auxiliare prestate de către operatorii de sistem din sectorul electroenergetic (în continuare Metodologia privind serviciile auxiliare), aprobate de Agenție.</p>	<p><b>Se acceptă</b></p>
<p>Pct.89 Instalațiile de racordare executate de operatorul de sistem devin proprietatea operatorului, care este responsabil de exploatarea, întreținerea și modernizarea acestora. Instalațiile de racordare executate de electricieni autorizați rămân în proprietatea și în gestiunea consumatorilor finali,</p>	<p>Ministerul Economiei și Infrastructurii</p>	<p>Referitor la Pct.89</p>	<p>Se propune următoarea redacție: „Instalațiile de racordare, care aparțin solicitanților, potențiali consumatori finali și sunt executate de operatorul de sistem devin proprietatea operatorului, care este responsabil de exploatarea, întreținerea și modernizarea acestora. Instalațiile de racordare executate de</p>	<p><b>Se acceptă</b></p>

<p>producătorilor, care sunt în drept să le transmită, cu titlu gratuit, în proprietatea operatorului de sistem în condițiile stabilite în Legea cu privire la energia electrică.</p>			<p>electricieni autorizați rămân în proprietatea și în gestiunea consumatorilor finali, care sunt în drept să le transmită, cu titlu gratuit, în proprietatea operatorului de sistem în condițiile stabilite în Legea cu privire la energia electrică”.</p> <p><u>Comentariu: Articolul 48, alin. (6) din legea nr. 107/2016 vizează doar consumatorii finali. Este abuziva în raport cu producătorii aceasta prevedere. Dacă doresc, producătorii pot transmite în proprietatea operatorilor, instalația de racordare, în baza art. 48, alin. (9).</u></p>	
<p>Capitolul I Secțiunea 8</p>	<p>Ministerul Economiei și Infrastructurii</p>	<p>Referitor Capitolul I Secțiunea 8</p>	<p>Se propune de completat după Pct.94 cu două puncte cu următorul conținut:          În scopul asigurării funcționării fiabile a instalațiilor electrice și excluderii/evitării apariției deranjamentelor în funcționarea normală a rețelei electrice, urmare a acțiunilor unilaterale ale producătorului, necoordonate cu operatorul de sistem sau urmare a funcționării/exploatării necorespunzătoare a instalațiilor electrice ale acestuia, precum și în vederea stabilirii condițiilor în care are loc interacțiunea operativ-tehnologică între producător și operatorul de sistem, în termen de 3 zile lucrătoare de la semnarea actului de delimitare, operatorul de sistem și producătorul încheie o convenție de interacțiune. Convenția de interacțiune include, fără a se limita, prevederi cu privire la puterea aprobată, puterea maximă ce poate fi livrată în orele sarcinii de vârf ale curbei de sarcină, capacitatea producătorului de a participa la reglajul frecvenței și puterii active în sistemul electroenergetic, programul de activitate al producătorului de energie electrică, modul de realizare a dirijării operaționale prin dispecer, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de avarie, condițiile în care</p>	<p><b>Nu se acceptă.</b>          Semnarea convenției de interacțiune este prevăzută la pct. 81 din proiect. Definiția Convenție de interacțiune stabilește conținutul documentului respectiv. Elaborarea și publicarea modelului convenției de interacțiune este specificată în pct. 82 din proiectul de regulament</p>

		<p>se efectuează deconectarea de la rețeaua electrică, reconectarea la rețeaua electrică a centralei electrice, drepturile și obligațiile părților, condiții tehnice specifice în care producătorul livrează energie electrică în rețeaua electrică. Modelul convenției de interacțiune se elaborează de operatorul de sistem și se publică pe pagina electronică a acestuia. Eventualele neînțelegeri dintre operatorul de sistem și utilizatorul de sistem care survin în legătură cu încheierea convenției de interacțiune se examinează de Agenție, care, după caz, emite decizii în conformitate cu prevederile Legii cu privire la energia electrică.</p> <p>În termen de 3 zile lucrătoare de la semnarea actului de delimitare, operatorul de sistem și consumatorul noncasnic încheie un acord de utilizare, care să includă prevederi privind puterea aprobată, puterea consumată în orele sarcinii de vârf ale curbei de sarcină, capacitatea de reducere a sarcinii în cazul deficitului de putere sau a restricțiilor în furnizarea energiei electrice, condițiile în care se efectuează deconectarea de la rețeaua electrică, reconectarea la rețeaua electrică a instalației de utilizare, programul de activitate al consumatorului noncasnic, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de avarie, drepturile și obligațiile părților, inclusiv a obligației consumatorului noncasnic și a operatorului de sistem de a acorda acces la echipamentul de măsurare. Modelul acordului de utilizare se elaborează de operatorul de sistem și se publică pe pagina electronică a acestuia. Eventualele neînțelegeri dintre operatorul de sistem și consumatorul noncasnic care survin în legătură cu încheierea acordului de utilizare se examinează de Agenție, care, după caz,</p>	
--	--	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

			emite decizii în conformitate cu prevederile Legii cu privire la energia electrică.  <u>Comentariu: în dispoziții finale propune, a fi introdusă o prevedere conform căreia prevederile de la pct. 107 urmează a fi aplicate pentru consumatorii noncasnici care se vor racorda după intrarea în vigoare a Regulamentului.</u> <u>În cazul centralelor electrice, poate fi stabilită obligația încheierii convenției de interacțiune inclusiv cu producătorii existenți.</u>	
Pct.102 Neînțelegerile și litigiile apărute în procesul de negociere a contractului pentru prestarea serviciului de transport sau de distribuție a energiei electrice, precum și de executare a acestuia, vor fi soluționate în conformitate cu prevederile legii.	Ministerul Economiei și Infrastructurii	Referitor la Pct.102	Se propune următoarea redacție: Neînțelegerile și litigiile apărute în procesul de negociere a contractului pentru prestarea serviciului de transport sau de distribuție a energiei electrice, precum și de executare a acestuia se examinează de către Agenție. În vederea soluționării neînțelegerilor dintre solicitant și operatorul de sistem cu privire la încheierea contractului de transport sau de distribuție a energiei electrice, Agenția emite decizii obligatorii, care pot fi contestate în instanța de contencios administrativ, în conformitate cu prevederile legii.	<b>Se acceptă</b>
Pct.122 lit. a) să aibă acces la locul de consum/producere pentru controlul și citirea indicațiilor echipamentului de măsurare, montarea/demontarea echipamentului de măsurare în scopul efectuării verificării metrologice periodice, expertizei metrologice, efectuării expertizei extrajudiciare, precum și pentru controlul, deservirea și reparația instalațiilor electrice, ce aparțin operatorului de sistem, și sunt amplasate pe proprietatea consumatorului final	Ministerul Economiei și Infrastructurii	Referitor la Pct.122 lit. a)	<u>Comentariu:</u> <u>A se vedea comentariile de la Secțiunea 6 privind utilizarea noțiunilor ce țin de verificarea metrologică.</u> <u>Concomitent, în cazul în care se insistă la menținerea noțiunii de expertiză extrajudiciară, este necesară stabilirea unei definiții clare a noțiunii în cauză.</u>	<b>Nu se acceptă</b>  Noțiunile utilizate corespund Legii nr. 19 din 04.03.2016 metrologiei
Pct.128 Operatorul de sistem este în drept să întrerupă sau să limiteze livrarea energiei electrice utilizatorului de sistem în următoarele cazuri:	Ministerul Economiei și Infrastructurii	Referitor la Pct.128	Se propune după subpunctul 2) de completat cu un subpunct cu următorul conținut: „se încalcă balanța de puteri în sistemul electroenergetic”	<b>Se acceptă</b>

<p>1) sunt puse în pericol viața și sănătatea oamenilor;  2) apare pericolul prejudicierii proprietății;  3) se încalcă regimul de funcționare a rețelei electrice de transport sau de distribuție;  4) se efectuează racordări și alte operațiuni de exploatare și de întreținere care nu pot fi executate în alt mod;  5) s-au produs avarii ori se lichidează consecințele lor;  6) depășirea de către utilizatorul de sistem a puterii contractate, care afectează instalațiile operatorului de sistem sau siguranța livrării energiei electrice către alți utilizatori de sistem, fapt confirmat documentar;  7) încălcarea de către utilizatorul de sistem a prevederilor Regulamentului privind zonele de protecție a rețelelor electrice, ceea ce conduce la reducerea siguranței livrării energiei electrice și/sau punerea în pericol a persoanelor, bunurilor sau mediului;  8) criză de combustibil, survenită la scară națională, care duce la apariția unei crize de energie electrică sau în cazul unor interese ce țin de apărarea națională;  9) apariția situațiilor excepționale pe piața energiei electrice.</p>			<p>Se propune următoarea redacție la subpunctul 4):  „4) se încalcă regimul de funcționare a obiectelor sistemului electroenergetic”</p> <p><u>Comentariu: Încălcarea regimului de funcționare a rețelei electrice constituie un caz mai restrâns în comparație cu încălcarea balanței de puteri în sistem și a regimului de funcționare a obiectelor sistemului electroenergetic.</u></p>	
<p>Pct.177  Echipamentele de măsurare utilizate pentru facturare, trebuie verificate metrologic în termenele legale, stabilite în conformitate cu Lista Oficială a mijloacelor de măsurare supuse obligatoriu controlului metrologic al statului L.O.-2016, aprobată prin Hotărârea de Guvern nr.1042 din 13.09.2016, Legea metrologiei nr. 19 din 04.03.2016, Regulamentul privind evidenta energiei electrice în scopuri comerciale, aprobat de ANRE și numai în laboratoarele metrologice autorizate.</p>	<p>Ministerul Economiei și Infrastructurii</p>	<p>Referitor la Pct.177</p>	<p>Se propune următoarea redacție:  „Echipamentele de măsurare utilizate pentru facturare, trebuie verificate metrologic în termenele legale, stabilite în conformitate cu Lista Oficială a mijloacelor de măsurare supuse obligatoriu controlului metrologic al statului L.O.-2016, aprobată prin Hotărârea de Guvern nr.1042 din 13.09.2016”</p> <p><u>Comentariu:</u>  Nu este clară referința la Legea metrologiei. De remarcat că Hotărârea Guvernului, menționată în prezentul punct este aprobată în temeiul Legii metrologiei.  Nu este clar la care regulament se face</p>	<p><b>Se acceptă parțial</b>  S-a exclus referința la regulamentul privind evidenta energiei electrice</p> <p>Textul dat va avea următoarea redacție:</p> <p>„Echipamentele de măsurare utilizate pentru facturare, trebuie verificate metrologic în termenele legale, stabilite în conformitate cu Lista Oficială a mijloacelor de măsurare și a măsurărilor supuse controlului metrologic legal,</p>



			<p>referință. De remarcat că Regulamentul privind măsurarea energiei electrice în scopuri comerciale, aprobat de ANRE nu stabilește cerințe cu privire la modul de verificare metrologică a echipamentelor de măsurare. Cerințe specifice privind laboratoarele în care poate fi efectuată verificarea metrologică a echipamentelor de măsurare sunt stabilite în Hotărârea de Guvern, menționată în prezentul punct.</p>	<p>aprobată prin Hotărârea de Guvern nr.1042 din 13.09.2016, Legea metrologiei nr. 19 din 04.03.2016, și numai în laboratoarele metrologice autorizate.”.</p>
<p>Pct.211 Cheltuielile pentru efectuarea expertizei extrajudiciare se achită de partea care a inițiat-o.</p>	<p>Ministerul Economiei și Infrastructurii</p>	<p>Referitor la Pct.211</p>	<p>Se propune următoarea redacție: „Cheltuielile pentru efectuarea expertizei extrajudiciare, precum și a verificării metrologice de expertiză repetate se achită de partea care a inițiat-o.”</p>	<p><b>Nu se acceptă</b> Legea metrologiei utilizează termenul expertiza metrologică.</p>
<p>Pct.226 Reamplasarea, înlocuirea, din inițiativa consumatorului noncasnic, a transformatoarelor de măsură (care alimentează echipamentul de măsurare), inclusiv instalarea unor transformatoare de măsură cu alt coeficient de transformare, se efectuează din contul consumatorului noncasnic, cu acordul operatorului de sistem în baza solicitării consumatorului depusă la furnizor. Furnizorul expediază solicitarea respectivă operatorului de sistem în cel mult 1 zi lucrătoare de la înregistrarea ei.</p>	<p>Ministerul Economiei și Infrastructurii</p>	<p>Referitor la Pct.226</p>	<p>Se propune următoarea redacție: „Reamplasarea, înlocuirea, din inițiativa consumatorului noncasnic, a transformatoarelor de măsură (care alimentează echipamentul de măsurare), inclusiv instalarea unor transformatoare de măsură cu alt coeficient de transformare, se efectuează din contul consumatorului noncasnic, cu acordul operatorului de sistem în baza solicitării consumatorului depusă la operatorul de sistem respectiv”</p>	<p><b>Nu se acceptă</b> Anexa contractului de furnizare include și parametrii echipamentului de măsurare. Orice modificare a parametrilor echipamentului de măsurare influențează direct determinarea consumului de energie electrică a locului de consum. Furnizorul trebuie implicat în orice modificare a echipamentului de măsurare.</p>
<p>Pct.228 228. Utilizatorul de sistem este obligat să obțină acordul operatorului de sistem înainte de demararea lucrărilor care conduc la modificarea schemei de conectare a echipamentului de măsurare. Solicitarea respectivă se depune de către producător la operatorul de sistem. Solicitarea de demararea lucrărilor care conduc la modificarea schemei de conectare a echipamentului de măsurare se depune de către consumatorul final la furnizor. Furnizorul expediază solicitarea respectivă operatorului de sistem în cel mult 1 zi lucrătoare de la înregistrarea</p>	<p>Ministerul Economiei și Infrastructurii</p>	<p>Referitor la Pct.228</p>	<p>Se propune următoarea redacție: „Utilizatorul de sistem este obligat să obțină acordul operatorului de sistem înainte de demararea lucrărilor care conduc la modificarea schemei de conectare a echipamentului de măsurare. Solicitarea respectivă se depune de către producător la operatorul de sistem. Solicitarea de demararea lucrărilor care conduc la modificarea schemei de conectare a echipamentului de măsurare se depune de către consumatorul final la operatorul de sistem respectiv. Pe durata</p>	<p><b>Nu se acceptă</b> Anexa contractului de furnizare include și parametrii echipamentului de măsurare. Orice modificare a parametrilor echipamentului de măsurare influențează direct determinarea consumului de energie electrică a locului de consum. Furnizorul trebuie implicat în orice modificare a echipamentului de măsurare.</p>

ei. Pe durata efectuării acestor lucrări, evidența consumului de energie electrică se ține conform procedurii convenite a priori între părți.			efectuării acestor lucrări, evidența consumului de energie electrică se ține conform procedurii convenite a priori între părți”.	
<p>Pct.239</p> <p>Operatorii de sistem organizează informarea solicitanților referitor la procedura de racordare la rețeaua electrică și de prestare a serviciilor de transport sau de distribuție a energiei electrice prin publicarea pe paginile lor web oficiale și afișarea pe panoul informativ amplasat în incinta oficiului a următoarelor informații:</p>	<p>Ministerul Economiei și Infrastructurii</p>		<p>Se propune următoarea redacție:</p> <p>„Operatorii de sistem organizează informarea solicitanților referitor la procedura de racordare la rețeaua electrică, precum și cu privire la condițiile și cerințele care trebuie respectate în legătură cu prestarea serviciilor de transport sau de distribuție a energiei electrice prin publicarea pe paginile lor web oficiale și afișarea pe panoul informativ amplasat în incinta oficiului a următoarelor informații:”</p> <p><u>Comentariu: Prevederea în cauză necesită a fi redactată pentru a oferi o mai mare claritate în ceea ce privește informațiile ce urmează a fi prezentate și modul de prezentare a acestora</u></p>	<p><b>Se acceptă în redacția propusă</b></p>
<p><b>Raportul de expertiză anticorupție asupra nivelului coruptibilității proiectului, nr. EDA18/5482 din 23.10.2018</b></p>				
<p>Pct. 44</p> <p>Operatorul de sistem este în drept să refuze eliberarea avizului de racordare în următoarele cazuri:</p> <p>1) lipsa de capacitate a rețelei electrice, motivată de faptul că nu există rețea electrică sau că rețeaua electrică existentă nu dispune de capacitatea tehnică necesară pentru a fi satisfăcute cerințele solicitantului;</p> <p>2) racordarea solicitată la rețeaua electrică ar împiedica operatorul de sistem să își îndeplinească obligațiile de serviciu public stabilite în conformitate cu Legea cu privire la energia electrică.</p>	<p>Centrul Național Anticorupție</p>	<p>Referitor la pct. 44</p>	<p><b>Obiecții:</b></p> <p>În conținutul normelor punctelor enumerate mai sus sunt identificate, în opinia noastră, unele atribuții excesive ale operatorului de sistem prin acordarea unor drepturi acestuia, deși urmare a analizei se constată necesitatea instituirii unor obligații.</p> <p>Astfel, utilizarea sintagmei „este în drept” în conținutul normelor acordă o distribuție neclară a competențelor operatorului de sistem, care, în dependență de situație, interese și scop va lua un anumit comportament în acțiunile sale.</p>	<p><b>Se acceptă</b></p> <p>Sintagma „este în drept” a fost eliminată din punctele 44, 127, 141, și 145.</p>
<p>Pct. 127</p> <p>Operatorul de sistem este în drept să întrerupă sau să limiteze livrarea energiei electrice utilizatorului de sistem în următoarele cazuri:</p>	<p>Centrul Național Anticorupție</p>	<p>Referitor la pct. 127</p>	<p>Considerăm că normele trebuie să stabilească reguli și condiții obiective și neechivoce și de aplicabilitate ce trebuie respectate fără a lăsa loc interpretărilor și eventualele acțiuni</p>	

<p>1) sunt puse în pericol viața și sănătatea oamenilor; (...) 10) apariția situațiilor excepționale pe piața energiei electrice.</p>			<p>confuze întreprinse. În aceste condiții, sintagma „este în drept” utilizată în normele sus-menționate va acorda câmp larg discreționar în acțiunile operatorului de sistem, cu riscul comiterii manifestărilor de corupție în vederea adoptării unui sau altui comportament.</p>	
<p>Pct. 141 Operatorul de sistem este în drept să deconecteze de la rețeaua electrică instalațiile utilizatorului de sistem în următoarele cazuri: 1) la cererea organului de supraveghere energetică de stat în cazul neîndeplinirii acțiunilor indicate în prescripțiile emise în acest sens, ceea ce poate provoca avarii, incendii, electrocutări și/sau explozii, (...) 9) sunt puse în pericol viața și sănătatea oamenilor sau apare pericolul prejudicierii proprietății 10) la solicitarea furnizorului, în cazurile și condițiile prevăzute de Legea cu privire la energia electrică și Regulamentul privind furnizarea energiei electrice</p>	<p>Centrul Național Anticorupție</p>	<p>Referitor la pct. 141</p>	<p><b>Recomandări:</b> Recomandăm autorului excluderea din conținutul normelor a sintagmei „este în drept” și substituirea dreptului operatorului de sistem cu obligația acestuia de a întreprinde acțiunile ce se impun</p>	
<p>Pct. 145 Operatorul de sistem este în drept să deconecteze imediat instalația electrică (instalația de utilizare sau centrala electrică) de la rețeaua electrică, cu documentarea acestui fapt, în următoarele cazuri: 1) instalația electrică este conectată neautorizat; 2) sunt puse în pericol viața și sănătatea oamenilor sau apare pericolul prejudicierii proprietății</p>	<p>Centrul Național Anticorupție</p>	<p>Referitor la pct. 145</p>		
<p>Pct. 164 Modalitatea de examinare și soluționare a solicitărilor consumatorilor noncasnici legate de deteriorarea receptoarelor și/sau a utilajului electric se stabilește de comun acord de consumatorul noncasnic și operatorul de sistem</p>	<p>Centrul Național Anticorupție</p>	<p>Referitor la pct. 164</p>	<p>Considerăm oportun ca norma să fie completată cu o limită maximă a despăgubirilor acordate în mijloace financiare, care spre exemplu să fie prețul de piață al receptorului și/sau a utilajului electric deteriorat. Norme generale în acest sens se impun în vederea eliminării caracterului coruptibil al normei.</p>	<p><b>Se acceptă</b> Pct. 164 a fost completat cu următoarea frază: „În acest caz suma maximă a despăgubirilor nu poate depăși valoarea de piață a receptoarelor și/sau utilajului electric deteriorat.”</p>
<p>Pct. 244</p>	<p>Centrul Național</p>	<p>Referitor la pct. 244</p>	<p><b>Obiecții:</b></p>	<p><b>Se acceptă</b></p>

<p>Prevederile prezentului Regulament se aplică cu luarea în considerare a Normelor Tehnice ale rețelelor electrice de transport și de distribuție aprobate de ANRE, iar, în cazul abrogării acestora, a Codului rețelelor electrice elaborat de operatorul sistemului de transport și aprobat de ANRE. În cazul unor discrepanțe între prevederile prezentului Regulament și prevederile Normelor Tehnice ale rețelelor electrice de transport și de distribuție sau Codului rețelelor electrice, respectivele prevederi ale Normelor Tehnice ale rețelelor electrice de transport și de distribuție sau Codului rețelelor electrice vor avea superioritate.</p>	<p>Anticorupție</p>		<p>Norma punctului 244 din proiectul Regulamentului reglementează procedura clasificării normelor juridice și corelația actelor normative. Facem referire la termenul de „acte normative” deoarece în normă se face trimitere la Regulamentul prenotat (aprobat de ANRE), la Normele tehnice ale rețelelor electrice de transport și de distribuție aprobate de ANRE.</p> <p>În opinia noastră, norma nu este corelată cu prevederile Legii nr.100/2017 cu privire la actele normative, în special normele care reglementează clasificarea normelor juridice (art.5 din lege) și normele care reglementează corelația actelor normative (art.7 din lege). În aceste condiții, norma în redacția propusă este irealizabilă, deoarece în mod eronat face referință la supremația unui Cod elaborat de operatorul sistemului de transport, deși, aprobat de ANRE, nu constituie un act normativ al autorității administrației publice centrale de specialitate în condițiile art.16 din Legea nr.100/2017 cu privire la actele normative. Norma în redacția propusă generează concurența normelor de drept care poate duce la instituire exercitării unor atribuții care vor admite derogări și interpretări abuzive.</p> <p><b>Recomandări:</b> Norma punctului 244 în corelare cu punctul 245 urmează să fie reanalizată prin prisma corespunderii acesteia cu prevederile Legii nr.100/2017 cu privire la actele normative în partea ce ține de reglementarea clasificărilor normelor juridice și corelației actelor normative.</p>	<p>Prevederile de la pct. 244, 245 și 246 au fost excluse.</p>
<p>Anexa nr. 4, pct. 5 Drepturile și obligațiile operatorului sistemului de transport</p>	<p>Centrul Național Anticorupție</p>	<p>Referitor la Anexa nr. 4, pct. 5</p>	<p><b>Obiecții:</b> Norma punctului 5 reglementează drepturile și obligațiile operatorului sistemului de transport.</p>	<p><b>Se acceptă</b> Norma respectivă a fost trecută la pct. 5.2 din Anexa nr. 4.</p>

<p>5.1 Operatorul sistemului de transport (OST) are următoarele drepturi: (...) e) să răspundă și să soluționeze sesizările Beneficiarului, referitoare la prestarea serviciilor de transport al energiei electrice, în condițiile prevăzute de legislația în vigoare.</p>			<p>Astfel, se constată că operatorului sistemului de transport i se atribuie dreptul să soluționeze sesizările Beneficiarului, referitoare la prestarea serviciilor de transport al energiei electrice, în condițiile prevăzute de legislația în vigoare.</p> <p>În opinia noastră, competența de a soluționa sesizările beneficiarului urmează să fie calificate ca obligații ale operatorului sistemului de transport, în caz contrar, operatorului sistemului de transport îi sunt atribuite drepturi excesive și confuze care, în dependență de interes pot fi aplicate diferit.</p> <p>În asemenea circumstanțe, operatorul sistemului de transport este investit cu putere decizională discreționară cu riscul comiterii manifestărilor de corupție.</p> <p><b>Recomandări:</b> Substituirea dreptului operatorului sistemului de transport cu obligația acestuia de a răspunde și a soluționa sesizările beneficiarului referitoare la prestarea serviciilor de transport al energiei electrice, în condițiile prevăzute de legislația în vigoare</p>	
<b>Ministerul Justiției al Republicii Moldova (aviz04/12014 din 23.10.2018)</b>				
Proiectul Hotărârii	Ministerul Justiției al R. Moldova	referitor la clauza de emitere	<p>in clauza de emitere, după sursa publicării Legii nr. 107/2016, cuvintele „si completările” se vor exclude, deoarece, potrivit art. 62 alin. (1) din Legea nr. 100/2017 cu privire la actele normative „modificarea actului normativ consta in schimbarea oficiala a textului actului, inclusiv a dispozițiilor finale sau tranzitorii, realizata prin modificări, excluderi sau completări ale unor part din text”. Astfel, accețiunea cuvântului „modificarea” cuprinde si completarea actelor normative.</p>	<b>Se acceptă</b>
		referitor la pct.2	<p>La pct. 2 se vor exclude cuvintele „in mod obligatoriu”, deoarece nu este necesara</p>	<b>Se acceptă</b>

			stipularea ca un anumit act normativ este obligatoriu, deoarece <i>per a contrario</i> se poate presupune ca celelalte acte normative nu sunt obligatorii.	
Proiectul Regulamentului Secțiunea 2	Ministerul Justiției al R. Moldova	referitor la secțiunea2	Remarcam, ca secțiunea reprezintă un element de structura complex al actului normativ. Prin urmare, aceasta nu poate fi constituită dintr-un singur punct. Adicional semnalăm ca, definirea noțiunilor este justificată numai în cazul în care la momentul adoptării actului se știe cu certitudine ca, un termen este pasibil de mai multe interpretări sau dacă se exprimă un alt sens decât cel uzual și se optează pentru o anumită interpretare.	<b>Se acceptă parțial.</b> Denumirea secțiunii 2 se exclude, iar conținutul se integrează în secțiunea 1, care se redenumeste în „ <b>Prevederi generale</b> ”
Pct.15 subpunctul 1) lit. a) a) copia buletinului de identitate al solicitantului	Ministerul Justiției al R. Moldova	referitor la pct. 15 subpunctul 1) lit. a)	Se propune de revăzut necesitatea anexării la cererea de eliberare a avizului de racordare la rețeaua electrică a copiei buletinului de identitate a solicitantului prin prisma <i>Legii nr. 133/2011 privind protecția datelor cu caracter personal</i> . Or, datele cu caracter personal care fac obiectul prelucrării trebuie să fie adecvate, pertinente și neexcesive în ceea ce privește scopul pentru care sunt colectate și/sau prelucrate ulterior (art. 4 alin. (1) lit. c) din <i>Legea nr. 133/2011</i> ). Astfel, datele necesare ale solicitantului se pot indica în cerere de racordare, iar operatorul de sistem, la necesitate, va putea solicita prezentarea buletinului de identitate în original pentru verificarea datelor respective	<b>Se acceptă</b>  Se va completa cererea cu datele buletinului de identitate a solicitantului
Pct.16 În cazul racordării la rețeaua electrică a centralelor electrice, la înregistrarea cererii pentru eliberarea avizului de racordare operatorul de sistem este în drept să ceară solicitantului prezentarea unor date suplimentare față de cele specificate la pct. 15. în conformitate cu Normele tehnice ale rețelelor electrice de transport și de distribuție, aprobate de ANRE, sau în cazul înlocuirii acestora, cu Codul	Ministerul Justiției al R. Moldova	referitor la pct. 16	Atragem atenția ca, potrivit art. 54 alin. (1) lit. i) din <i>Legea nr. 100/2017</i> exprimarea prin abrevieri a unor denumiri sau termeni se poate face numai după explicarea lor în text, la prima folosire. Totodată, se va utiliza un singur termen: fie „ANRE”, fie Agenție, deoarece utilizarea ambelor creează incertitudini, nefiind clar dacă se referă la aceeași autoritate publică sau nu	<b>Se acceptă</b>

rețelelor electrice, elaborat de operatorul sistemului de transport și aprobat de Agenție				
<p>Pct.27</p> <p>Termenele de eliberare de către operatorul de sistem a avizului de racordare, care se numără de la data înregistrării cererii de racordare și prezentarea actelor și informațiilor stabilite la pct. 14-16 sunt următoarele:</p> <p>1) pentru solicitările de racordare a locurilor de consum la rețelele electrice de distribuție – 10 zile calendaristice;</p> <p>2) pentru solicitările de racordare a locurilor de consum la rețelele electrice de transport – 15 zile calendaristice;</p> <p>3) pentru solicitările de racordare a centralelor electrice la rețelele electrice de transport sau de distribuție – 30 de zile calendaristice</p>	Ministerul Justiției al R. Moldova	referitor la pct. 27	Se va exclude cuvântul „calendaristice”, aceasta fiind regula generală de calculare a termenului. în caz contrar, se poate interpreta <i>per a contrario</i> ca, în celelalte cazuri în care nu s-a specificat ca, zilele sunt calendaristice, de fapt se au în vedere zile lucrătoare (obiecție valabilă și pentru restul referințelor la zilele calendaristice din proiect).	<b>Se acceptă</b>
<p>Pct.97</p> <p>Operatorul de sistem publică pe pagina web oficială modelul contractului de prestare a serviciului de transport, a serviciului de distribuție a energiei electrice care conține clauzele obligatorii stabilite în anexele nr. 4 și nr. 5 la prezentul Regulament</p>	Ministerul Justiției al R. Moldova	referitor la pct. 97	Privind obligația operatorului de sistem de a publica pe pagina sa web oficială modelul contractului de prestare a serviciului de transport și distribuite a energiei electrice, precum și la clauzele obligatorii stabilite în anexele nr. 4 și 5, semnalam ca, prin Legea privind modernizarea Codului civil al Republicii Moldova nr. 1107-XV din 6 iunie 2002 și modificarea și completarea unor acte legislative nr. 133 adoptată în lectura a doua (și finală) în ședința plenară a Parlamentului din 19 iulie 2018, Codul civil a fost completat cu capitolul IV ce codifică dispozițiile Legii nr. 256/2011 privind clauzele abuzive în contractele încheiate cu consumatorii, care forma un paralelism față de fostul Capitol IV (Clauzele contractuale standard). Potrivit noilor reglementări, clauzele care nu au fost negociate individual se consideră clauze abuzive. Astfel, potrivit alin. (1) art. 712 clauza propusă de una dintre părți nu este negociată individual dacă cealaltă parte nu a putut să-și influențeze conținutul, în special	<b>Nu se acceptă.</b> Operatorul de sistem încheie cu participanții la piața angro de energie electrică contractul de prestare a serviciului de transport sau de distribuție a energiei electrice care va conține clauze standard fiind negociate de ambele părți. Totodată acest contract va lua în considerație clauzele obligatorii aprobate de ANRE pentru excluderea unor situații de abuz din partea părților

			<p>deoarece aceasta s-a elaborat anticipat, indiferent ca face parte din clauze standard sau nu. Clauza standard se considera clauza care a fost elaborata anticipat pentru o multitudine de contracte implicând diferite part și care nu au fost negociate individual (alin. (6) din același articol).</p> <p>Prin urmare, într-un contract dintre un profesionist și un consumator, clauza care nu a fost negociata individual se considera abuziva daca este propusa de către profesionist și dezavantajează considerabil, contrar bunei-credințe, consumatorul</p>	
Pct.125 și Pct.233	Ministerul Justiției al R. Moldova	referitor la pct. 125 și pct.233	Pct. 125 și 233 nu țin de obiectul de reglementare al Regulamentului, motiv pentru care necesita a fi excluse	<p><b>Se acceptă parțial</b></p> <p>Pct.125 se exclude, iar Pct. 233 rămâne, deoarece în secțiunea dată prevederile Pct. 233 reflectă cerințele respectarea căror asigură evitarea situațiilor ce ar putea pune în pericol viața oamenilor sau împiedica operatorul de rețea să efectueze operațiile de exploatare și de întreținere a instalațiilor ce-i aparțin.</p>
Proiectul Regulamentului	Ministerul Justiției al R. Moldova	referitor la proiectul Regulamentului	Proiectul necesita a fi definitivat din punct de vedere redacțional în vederea eliminării greșelilor gramaticale comise	<b>Se acceptă</b>
<b>Recomandările consultanților BERD contractați în cadrul asistenței tehnice „Support for the implementation of renewable energy auctions in Moldova”</b>				
Pct. 38	Consultanți BERD	Referitor la pct. 38	In point 38, reference to “pt. 36” shall be replaced with reference to “pt. 36 and pt. 37”. Also, at the end of pt. 38, an additional sentence shall be inserted: „By derogation from pt. 37, the validity period of the connection notice issued to an eligible producer shall be extended additionally for the period necessary to put into operation the respective power plant, indicated in the Government decision or in ANRE Resolution,	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>În pct. 38 este stabilită o derogare privind termenul de valabilitate a unui aviz de racordare, pe când în pct. 37 sunt descrise condițiile de prelungire a termenului de valabilitate. Referința la pct. 37 nu are sens, în condițiile în care, la eliberarea avizului conform pct. 36 termenul de valabilitate al</p>



			by which the status of eligible producer is offered or confirmed.”	avizului de racordare este stabilit de operatorul de sistem conform termenul de punere în funcțiune specificat indicat în hotărârea de Guvern sau a Agenției.
Pct. 43	Consultanți BERD	Referitor la pct. 43	<p>Point 43 shall be amended as following:  “43. The Connection Notice issued to an applicant may be transferred to a third party, under the following conditions:</p> <p>a) transfer of the connection notice shall be subject to approval by system operator who issued the respective connection notice;</p> <p>b) the technical conditions that would have to be set for connecting the electric installations of the transferee are compatible with technical conditions established in the connection notice subject to transfer;</p> <p>c) the capacity requested by transferee shall not be greater than the capacity indicated in the connection notice subject to transfer;</p> <p>d) transfer of the connection notice shall be free of charge.”</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• After pt. 43, three new points – pt. 43<sup>1</sup> - 43<sup>3</sup> shall be inserted:  43<sup>1</sup>. The transferee and the transferor shall submit to system operator a common transfer request, signed by both parties, specifying information related to the connection notice that is to be transferred (name of the holder - transferor, number of the connection notice, date of issuance, validity). The transferee shall indicate in the transfer request the information provided in pt. 14 of Section 5, Chapter I of this Regulation, and provide together with the transfer request documents stipulated in pt. 15 of Section 5, Chapter I of this Regulation.  43<sup>2</sup>. Upon receiving the transfer request, within 30 calendar days, system operator shall issue a decision about the approval or rejection of the</li> </ul>	<p><b>Se acceptă parțial</b>  Pct. 43 în redacția definitivă va fi expus, după cum urmează:  „43. Avizul de racordare emis unui solicitant poate fi transmis de către solicitant unei persoane terțe, doar odată cu transmiterea dreptului de proprietate, sau de folosință, prezentat de solicitant operatorului de sistem conform pct. 15 și 16 din prezentul Regulament la etapa de depunere a cererii pentru eliberarea avizului de racordare. Pentru modificare avizului de racordare, succesorul dreptului de proprietate sau de folosință asupra imobilului, sau terenului pentru care a fost emis avizul de racordare trebuie să depună la operatorul de sistem o cerere în acest sens, cu anexarea documentelor care atestă schimbul dreptului de proprietate sau folosință. Operatorul de sistem emite avizul de racordare modificat în termen de 5 zile lucrătoare. Operatorul de sistem nu operează alte modificări în avizul de racordare, decât substituirea denumirii persoanei fizice sau juridice căreia i s-a eliberat avizul de racordare.”</p>

			transfer request. In case of rejection of a transfer, the decision of the system operator on rejection shall be duly justified. 43 <sup>3</sup> . Upon approval of the transfer of a connection notice, the system operator shall operate the necessary amendments in the transferred connection notice. The validity period of the transferred connection notice shall not be extended (the validity period shall be maintained).”	
Pct. 238-240	Consultanți BERD	Referitor la pct. 238-240	In Chapter II, Section 8, points 238 – 240 shall be deleted	<b>Nu se acceptă</b> Propunerea nu este argumentată. Pct. 238-240 asigură etapa tranzitorie dintre aplicarea normelor existente și normelor noi.
Suplimentar	Consultanți BERD	Propuneri de includere a unor norme	With a view to resolving the bottleneck of unavailable grid capacity caused by issuance of excessive and non-credible grid connection notices, and promoting competition and equal access for project developers in renewable energy tenders in accordance with the Law on promotion of use of energy from renewable sources no. 10/2016 in rounds of 2019-2020, ANRE adopts the following transitory provisions:  1. Requests for issuance of connection notices, that applicant have submitted before the entry into force of this Regulation, for which system operators have not yet issued connection notices, shall be examined in accordance with the provisions of this Regulation.  2. The validity period of an existing valid connection notice cannot be extended if the validity of this connection notice has been already extended before the entry into force of this Regulation	<b>Se acceptă</b> Prevedere respectivă este deja inclusă în Secțiunea 8 Dispoziții speciale  <b>Se acceptă parțial</b> În versiunea definitivată a proiectului Capitolul II, Secțiunea 8, include un proces de reexaminare al avizelor eliberate

			<p>3. Within 2 months from the entry into force of this Regulation, system operators shall prepare and publish on their website the list of existing connection notices already issued to potential electricity producers, per identified connection nodes, indicating, for each connection notice at least: the issuance date, the validity period, location (physical location data, electric address), requested capacity, if the validity of the connection notice was already extended. The respective list shall be updated on a monthly basis.</p> <p>4. Within 3 months from the entry into force of this Regulation, system operators shall require from all holders of valid connection notices for connecting power plants to reconfirm intent to use those respective connection notices. The request of system operators shall be sent through registered letters with acknowledgment of receipt. Respective holders of valid connection notices shall reconfirm in written the intent to use the existing connection notices, within 30 Business Days from receipt of the request. Existing connection notices, for which respective holders have not reconfirmed the intent to use those connection notices, save where cases where non-delivery of a reconfirmation of intent was due to a Force Majeure Event, shall be repealed ex officio by the system operator. In case of holders of valid connection notices who reconfirmed their intent to use the existing connection notices, system operators shall modify the respective connection notices following provisions of pt. 5 of this Chapter.</p>	<p>anterior</p> <p><b>Se acceptă</b></p> <p><b>Se acceptă</b>          Capitolul II, Secțiunea 8 a fost completat cu următoarele prevederi:          „-240. Pentru a putea utiliza în continuare avizul de racordare a centralei electrice, eliberat până la intrarea în vigoare a prezentului Regulament, titularul avizului este obligat să reconfirme angajamentul de a utiliza capacitatea rețelei rezervată în acest sens, prin expedierea unei notificări scrise în adresa operatorului de sistem care a emis avizul. În termen de 30 de zile din momentul intrării în vigoare a prezentului regulament, operatorii de sistem sunt obligați să notifice în scris, prin scrisoare recomandată, toți titularii avizelor de racordare a centralelor electrice despre obligația prevăzută în acest punct.          241. Nerespectarea de către</p>
--	--	--	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

			<p>5. Points 36, 37, 38, 39, 40, 41 and 42 (on validity period of a connection notice) from Section 4, Chapter I of this Regulation, should apply with immediate effect on existing connection notices issued before the entry into force of this Regulation (referred together as 'existing connection notices'). The validity period of existing connection notices shall be adjusted in accordance with pt. 36 - pt. 38 of Chapter I of this Regulation only if the remaining validity period of the existing connection notices at the entry into force of this Regulation is equal or greater than 12 months in case of connection of utilization installations, or 24 months in case of connection of power plants. For the avoidance of doubt, in connection to existing connection notices, deadlines provided under points 36, 37 and 38 should commence from the date of entry into force of this Regulation.</p> <p>6. Potential electricity producer who is willing to participate in tenders for granting the eligible producer status in accordance with the Law on promotion of use of energy from renewable sources no. 10/2016 (RES-E auctions), in rounds held before 31 December 2020, shall be entitled to request and receive a</p>	<p>titularul avizului de racordare a centralei electrice a obligației stabilită la pct. 240, pentru o perioadă mai mare de 30 de zile din momentul primirii notificării operatorului de sistem, transmisă conform pct. 240, servește drept temei pentru declararea nulității avizului de racordare.”</p> <p><b>Se acceptă</b> Capitolul II, Secțiunea 8 a fost completat cu următoarele prevederi: „-238. Avizele de racordare pentru locurile de consum, eliberate pînă la intrarea în vigoare a prezentului Regulament, sunt valabile pînă la expirarea termenului de valabilitate al acestora. 239. Avizele de racordare la rețea a centralelor electrice, eliberate pînă la intrarea în vigoare a prezentului Regulament, care la momentul intrării în vigoare a Regulamentului au termen de valabilitate mai mare de 24 de luni, sunt valabile pentru o perioadă de 24 de luni din momentul intrării în vigoare a prezentului regulament.”</p> <p><b>Nu se acceptă propunerile 6-16</b> Pentru a putea fi aplicată procedura de eliberarea a avizului de racordare provizoriu, norma respectivă trebui inclusă în legislația primară, cu stabilirea obligațiilor ce reies din acest</p>
--	--	--	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

		<p>preliminary connection notice relating to a particular a node or site if: (DRAFTING NOTE: The preliminary connection notice notion and conditions are subject to further discussions)</p> <p>a) system operator assesses that in the following (four) 4 years network capacity required for the respective application will become available, based on reasonable grounds, encompassing inter alia the following cases:</p> <p>(i) system operator plans to develop the network in that area or region,</p> <p>(ii) connection capacity for that node or site may become available as a result of expiration of one or more existing connection notices as the holder of those existing connection notice(s) for that same node or site has not taken any material action in order to connect the electric installation specified in those connection notices,</p> <p>(iii) there are more than one available possible cost-effective technical solutions for connecting the applicant's power plant to the grid (including reinforcement of the grid, which ought to be considered as possible technical solution where it may be implemented bearing reasonable costs); and</p> <p>b) the system operator did not issue another preliminary connection notice at the respective node or site.</p> <p>c) Such approval by the system operator should not be unreasonably withheld.</p> <p>7. The system operator shall issue the preliminary connection notices for a given grid capacity for a specific node or site, on the basis of first come, first served, principle.</p> <p>8. For a preliminary connection notice,</p>	document
--	--	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------

		<p>the applicant, potential electricity producer shall submit a request accompanied by documents established in Section 4, Chapter I of this Regulation, as well as by a declaration for participation at a specific RES-E auction, announced in accordance with provisions of the Regulation on RES-E tenders, approved by Government decision no. 690/2018.</p> <p>9. Upon request of the applicant for a preliminary connection notice, the relevant system operator shall check whether conditions in pt. 6 from this Chapter are met, and whether all necessary documents have been submitted. The system operator shall issue a preliminary connection notice, within 30 calendar days from submission of applicant's request.</p> <p>10. The preliminary connection notice shall be issued following a simplified form, developed by system operator, which shall contain the following information:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>a) conditions for connection;</li><li>b) most possibly efficient connection site;</li><li>c) other possible technical solutions for connection;</li><li>d) connection fees or costs expected to be incurred by the applicant for connection;</li><li>e) the actual possible network connection term;</li><li>f) the term for development of the existing electricity grids for connecting the power plant/ generator group, where applicable;</li><li>g) the planned date for construction of the new electricity network, where new electricity transmission or distribution networks are needed to connect the power plant/generator group, where applicable.</li></ul>	
--	--	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

			<p>11. System operator shall include in the Waiting List applicants that received preliminary connection notices and which were not included in the respective list according to pt. 45 from Section 4, Chapter I of this Regulation.</p> <p>12. The preliminary connection notice shall have a validity period of 24 months.</p> <p>13. Validity period of the preliminary connection notice may be extended upon request from the respective holder up to the deadline for commissioning the power plant, indicated in the Government Decision on granting the eligible producer status to the holder of the preliminary connection notice in question. The request for extension of validity of the preliminary notice shall be accompanied by a copy of the Government decision on granting the eligible producer status to the respective holder.</p> <p>14. The holder of a preliminary connection notice shall inform the system operator about any of the following cases:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>a) the holder of the preliminary connection notice did not participate in the respective RES-E auction;</li><li>b) the holder of the preliminary connection notice participated in auction but was not awarded;</li><li>c) the holder of the preliminary connection notice participated in auction and was awarded with the status of eligible producer;</li><li>d) the holder of the preliminary connection notice was awarded with the status of eligible producer but the respective status</li></ul>	
--	--	--	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

			<p>was withdrawn.</p> <p>15. The system operator may submit a request for information to the holders of preliminary connection notices. Upon establishing the occurrence of one of cases mentioned in letter a), b) and d) of pt. 14 of this Chapter, system operator shall cancel upon notification or ex officio the preliminary connection notice issued to the respective holder and shall remove it from the waiting list.</p> <p>16. Where grid capacity becomes available, due to expiration or cancellation of a connection notice in accordance with point 42 from Section 4, Chapter I of this Regulation, or as a result of grid reinforcement, the system operator shall cancel the preliminary connection notice and issue a connection notice, in accordance with Section 4, Chapter I of this Regulation.</p> <p>17. By 31 December 2020, by derogation to point 43 of Section 4, Chapter I of this Regulation, a holder of an existing connection notice(s) is entitled to transfer its valid connection notice(s) to a third party against financial payment provided that the transferee is a potential producer who intends to participate in RES-E auctions or in confirmation procedure.</p>	<p><b>Nu se acceptă</b> Avizele de racordare se eliberează doar de operatorii de sistem și nu pot constitui obiectul unor tranzacții financiare.</p>
<b>Avizul Secretariatului Comunității Energetice nr. REG-MD/O/dbu/01/22-03-2019 din 22 martie 2019</b>				
Propuneri de includere a unor norme	Secretariatul Comunității Energetice	Propuneri de includere a unor norme	In July 2018, Moldova adopted Government Decision no. 690/2018 on the Auction Rules which grants eligible producer status to renewable energy producers based on market based procedures. These market-based procedures replace the ‘first-come-first-served’	<b>Se acceptă</b> Capitolul II, Secțiunea 8 a fost completat cu următoarele prevederi: „240. Pentru a putea utiliza în continuare avizul de racordare a centralei electrice, eliberat până la



			<p>principle applied previously, which shall be also reflected in the procedure for connection to the networks from now on. The Draft Rules must take into account the new approach on granting the eligible producer status, as follows:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. network operators must be requested to assess the feasibility of the connection to the grids of renewable energy projects with already issued consent of connection;</li> <li>2. the transmission or the distribution capacity already granted to projects that are assessed by the system operator as not feasible to be built must be freed for the new rounds of applications in accordance with the auction calendar;</li> </ol>	<p>intrarea în vigoare a prezentului Regulament, titularul avizului este obligat să reconfirme angajamentul de a utiliza capacitatea rețelei rezervată în acest sens, prin expedierea unei notificări scrise în adresa operatorului de sistem care a emis avizul. În termen de 30 de zile din momentul intrării în vigoare a prezentului regulament, operatorii de sistem sunt obligați să notifice în scris, prin scrisoare recomandată, toți titularii avizelor de racordare a centralelor electrice despre obligația prevăzută în acest punct. 241. Nerespectarea de către titularul avizului de racordare a centralei electrice a obligației stabilită la pct. 240, pentru o perioadă mai mare de 30 de zile din momentul primirii notificării operatorului de sistem, transmisă conform pct. 240, servește drept temei pentru declararea nulității avizului de racordare..”</p>
Pct. 10 și 11	Secretariatul Comunității Energetice	Pct. 10 și 11	<p>Items 10 and 11 of the Draft Rules: The request for connection must also be possible in case of participation in renewable energy auctions. The transmission or the distribution capacity allocated to unsuccessful bidders shall be re-allocated to successive auction rounds.</p>	<p><b>Nu se acceptă</b> Pct. 10 stabilește cazurile posibile pentru eliberarea avizului de racordare în baza tipului instalației electrice ce urmează a fi racordată și a cerințelor distincte pentru diferite tipuri de echipamente electrice. Prin urmare, includerea unui caz specific de eliberare a avizului de racordare pentru participarea la licitațiile pentru oferirea statutului de producător eligibil nu poate</p>

				constitui un caz separat de conectare la rețea, atâta timp cât punctul 10, subpct. 1) deja include cazul eliberării avizului de racordare pentru centralele electrice.
Pct. 12	Secretariatul Comunității Energetice	Pct. 12	Item 12 of the Draft Rules: In case of refusal to be connected to the distribution network, the applicant with power lower than 1 MW must be able to complain to the regulator, as it cannot request the connection to the transmission network.	<p><b>Se acceptă</b>  In majoritatea cazurilor de racordare a instalațiilor de producere soluția tehnico-economică optimă pentru racordarea instalațiilor până la 1 MW este rețeaua de medie tensiune (distribuție). Norma stabilește obligația de adresare mai întâi la distribuitor, iar în cazul în care nu există capacitate la nivelul de distribuție medie sa solicitate racordarea la nivelul de tensiune înaltă.</p> <p>Pct. 246, care stabilește ca neînțelegerile apărute în cadrul procesului de racordare la rețeaua electrică, de prestare a serviciilor de transport sau de distribuție a energiei electrice, care nu pot fi soluționate pe cale amiabilă se soluționează de agenție, este în conformitate cu propunerea dumneavoastră. Prin urmare, considerăm că alte modificări nu sunt necesare.</p>
Pct. 16	Secretariatul Comunității Energetice	Pct. 16	Item 16 of the Draft Rules: In relation to the additional information requested by the system operator from the applicants, a reference to the technical requirements included in the Network Codes (still to be implemented) it is missing.	<p><b>Nu se acceptă</b>  Normele tehnice ale rețelelor electrice, aprobate prin Hotărârile CA ANRE nr. 266 și 267 din 20 noiembrie 2007, stabilesc cerințele tehnice pentru echipamentele electrice. Conform prevederilor art. 96 alin. (8) din</p>

				Legea nr. 107 din 27 mai 2016 cu privire la energia electrică, Normele tehnice ale rețelelor electrice urmează a fi substituite odată cu aprobarea Codului rețelelor electrice.
Pct. 21-23	Secretariatul Comunității Energetice	Pct. 21-23	Items 21-23 of the Draft Rules: Here it should be clarified that the interconnection is the connection between two systems that operate synchronously and belongs to two different jurisdictions and not between transmission and distribution networks inside the same system.	<b>Se acceptă</b> Pentru evitarea interpretărilor, termenul „interconectare” a fost exclus din pct. 21-23
Pct. 29	Secretariatul Comunității Energetice	Pct. 29	Item 29 of the Draft Rules: The register with the list of permits for connections and refusals of permits for connections must be public.	<b>Se acceptă</b> În pct. 29 au fost realizate următoarele completări: „Operatorul de sistem este obligat și publice pe pagina web oficială informația privind avizele de racordare eliberate și cererile respinse, indicând pentru fiecare aviz de racordare cel puțin următoarele informații: data, perioada de valabilitate, locația (date despre locația fizică, adresa electrică), capacitatea solicitată, dacă valabilitatea avizului de racordare a fost deja extinsă. Informația respectivă se actualizează lunar.”
Pct. 44	Secretariatul Comunității Energetice	Pct. 44	Item 44 of the Draft Rules: The request for connection to the network can be refused to applicants in case of lack of capacity of the network. However, this should be done in a non-discriminatory way towards the new applicants. The system operators must be transparent with regard to the available transmission and distribution capacity in every point of connection that was either requested,	<b>Se acceptă parțial</b> Pct. 44 este conform art. 46, alin. (3) din Legea nr. 107 din 27 mai 2016 cu privire la energia electrică. Pentru asigurarea transparenței și nediscriminării, pct. 45 stabilește cerințele pe care operatorul de sistem trebuie să le respecte în cazul refuzului de

			<p>or granted, as well as for projects which are not feasible to be built. Moreover, the applicants must be provided with the information about the costs associated with reinforcing the networks, in accordance with Law no. 10/2016 on the promotion of energy from renewable sources, Article 28 paragraph (61 ).2</p>	<p>eliberare a avizului de racordare. Referitor la dezvoltarea rețelei electrice în cazurile stabilite în art. 28, alin. (61) al Legii nr. 10 din 26 februarie 2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, norma respectivă este inclusă în pct. 50 din proiectul de regulament, și este în concordanță cu cerințele legislației primare. Pentru îmbunătățirea aspectelor privind transparența și nediscriminarea, au fost realizate completările la pct. 29, după cum s-a menționat mai sus.</p>
Pct. 46	Secretariatul Comunității Energetice	Pct. 46	<p>Item 46 of the Draft Rules: The waiting list for permits and allocation of free transmission and distribution capacity shall take into account the new approach related to the auction calendar for renewable energy and the advance in project implementation and construction. Please note that the allocation of transmission and distribution capacity according to the 'first-come- first-served' principle is not valid anymore in case of competitive procedure to grant the support (see point 1 above).</p>	<p><b>Nu se acceptă</b> În opinia autorilor proiectului, acordarea priorității de racordare la rețea pentru potențialii producători regenerabili în raport cu alți utilizatori de sistem, reprezintă un suport suplimentare de stat. Astfel, pentru a putea beneficia de acces prioritar la rețelele electrice, acest fapt ar trebui stabilit prin modificarea legislației primare. În caz contrar, acordarea accesului la rețelele electrice prioritar producătorilor regenerabili reprezintă o discriminare în raport cu ceilalți utilizatori de sistem existenți sau potențiali.</p>
Pct. 51-52	Secretariatul Comunității Energetice	Pct. 51-52	<p>Item 51 and 52 of the Draft Rules (linked with item 29 of the Draft Rules): Transparency is a key aspect to enable an open, objective and non-discriminatory treatment towards potential investors. The network operator shall publish the information about the issued connection</p>	<p><b>Se acceptă</b> Pentru asigurarea unei transparențe mai mari în procesul de eliberarea a avizelor de racordare, în proiectul regulamentului au fost incluse</p>

			permits, the requests for connections with data on available capacity in the specific point of connection of the system operator, the capacity permitted or requested in the respective node and the remaining free capacity, if any.	<p>cerințe suplimentare pentru operatorii de sistem privind publicarea informațiilor.</p> <p>În acest sens în pct. 29 au fost realizate următoarele completări:</p> <p>„Operatorul de sistem este obligat și publice pe pagina web oficială informația privind avizele de racordare eliberate și cererile respinse, indicând pentru fiecare aviz de racordare cel puțin următoarele informații: data, perioada de valabilitate, locația (date despre locația fizică, adresa electrică), capacitatea solicitată, dacă valabilitatea avizului de racordare a fost deja extinsă. Informația respectivă se actualizează lunar.”, iar Capitolul II Secțiunea 8 a fost completat cu următoarea normă:</p> <p>„242. În termen de 2 luni de la intrarea în vigoare a prezentului Regulament, operatorii de sistem întocmesc și publică pe paginile lor web oficiale lista avizelor de racordare eliberate potențialilor producători de energie electrică, indicând pentru fiecare aviz de racordare cel puțin următoarele informații: data, termenul de valabilitate, locația (date despre locația fizică, adresa electrică), capacitatea solicitată, dacă valabilitatea avizului de racordare a fost deja extinsă. Lista respectivă se actualizează lunar.”</p>
Pct. 64	Secretariatul Comunității Energetice	Pct. 64	Item 64 of the Draft Rules: The coordination between the network operator and the authorized designer chosen by the applicant	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>În varianta proiectării și executării instalației de către un proiectant și</p>

			<p>shall be based on an agreement that stipulates the steps, timeline and schedules of all the operations made until the connection to the network of the project.</p>	<p>electrician autorizat, termenele și condițiile de realizare a lucrărilor vor fi incluse în contractul de prestare a serviciilor semnat cu persoanele autorizate. În acest caz, operatorul va fi implicat doar la etapa de coordonare a proiectului și la punerea sub tensiune a instalației de racordare. Pct. 65 din proiectul regulamentului stabilește un termen maxim de 30 de zile pentru coordonarea proiectului în cazul centralelor electrice, iar pct. 84 prevede un termen pentru punerea sub tensiune a instalației de două zile lucrătoare din ziua achitării de către solicitant a tarifului de punere sub tensiune. Astfel, prin stabilirea termenelor fixe pentru operatorul de sistem se exclude tergiversarea racordării instalației de racordare.</p>