

Sinteza observațiilor la documentul de discuție: Ordin pentru aprobarea modificării și completării Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013 (Regulament)

Propuneri transmise de operatori în consultarea publică din perioada 22.01.2021 – 10.02.2021

Observații generale					
Nr. crt.	Articol alineat literă	Emitent	Text existent	Text propus și justificări (justificările sunt evidențiate cu <i>Italic</i>)	Rezoluția elaboratorului (cu justificări)
1.	Art. 47, alin. (7 ¹) – (7 ³)	ISPE	<p>"(7¹) În situația prevăzută la alin. (6) operatorul de rețea are obligația de a recalcula valoarea componentei tarifului de racordare reprezentând cota de participare a utilizatorului la finanțarea lucrărilor de întărire a rețelei electrice, cu luarea în considerare doar a lucrărilor de întărire rezultate ca fiind necesare pentru evacuarea puterii aprobate în urma calculelor efectuate în conformitate cu prevederile alin. (5).</p> <p>(7²) Utilizatorul este obligat să plătească operatorului de rețea valoarea recalculată prevăzută la alin. (7¹) sau este îndreptățit să primească de la operatorul de rețea sumele suplimentare față de valoarea recalculată prevăzută la alin. (7¹) plătite până la data reclaculării, după caz, în conformitate cu prevederile contractului de racordare.</p> <p>(7³) Valoarea recalculată a componentei tarifului de racordare reprezentând cota de participare a utilizatorului la finanțarea lucrărilor de întărire se reglementează între părți prin acte adiționale la contractul de racordare, în care se stabilesc termenele și modalitățile de plată a diferențelor de către utilizator sau de restituire a acestora de către operator."</p>	<p>” (...) vă prezentăm următoarea situație care poate să apară în cazul a doi utilizatori care solicită racordarea în aceeași zonă de analiză:</p> <p>1) Utilizatorul 1 obține ATR și CR fără întăriri de rețea și implicit fără tarif de întărire;</p> <p>2) Utilizatorul 2 obține ATR și CR, după Utilizatorul 1, cu întăriri de rețea și implicit cu tarif de întărire. Fără considerarea Utilizatorului 1, Utilizatorul 2 ar fi fost în situația de la punctul 1);</p> <p>3) Utilizatorul 2 realizează instalația de utilizare înaintea Utilizatorului 1 și face cerere pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare pentru perioada de probe anterior realizării lucrărilor de întărire.</p> <p>4) Operatorul de rețea reface calculele pentru Utilizatorul 2 pentru regimurile de funcționare conform articolului 47, alineatul (5), și constată că nu mai rezultă întăriri de rețea (Utilizatorul 1 nu este în funcțiune și nici nu a depus încă cerere pentru punere sub tensiune).</p> <p>5) Conform art. 47 (7¹) operatorul de rețea are obligația de a recalcula valoarea componentei tarifului de racordare reprezentând cota de participare a utilizatorului la finanțarea lucrărilor de întărire a rețelei electrice, cu luarea în considerare doar a lucrărilor de întărire rezultate ca fiind necesare pentru evacuarea puterii aprobate în urma calculelor efectuate în conformitate cu prevederile alin. (5).</p> <p>6) Conform art. 47 (7²): “Utilizatorul este ... îndreptățit să primească de la operatorul de rețea sumele suplimentare față de valoarea recalculată prevăzută la alin. (7¹)” (în situația descrisă mai sus Utilizatorul 2 ar primi integral tariful de întărire înapoi).</p>	<p>Se acceptă, cu reformulare. Situația descrisă se deblochează prin modificările și completările realizate urmare a propunerii Transelectrica de la pct. 2 din Observații generale. Astfel, s-au prevăzut următoarele:</p> <p>- utilizatorii să nu mai suporte cota de participare la lucrările de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum și/sau de producere (lucrările de întărire generale) cuprinse în planurile de dezvoltare ale operatorilor de rețea</p> <p>- în cazul în care operatorul nu are posibilitatea realizării acestor lucrări până la data solicitată de utilizator pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare, utilizatorul poate opta pentru achitarea integrală sau parțială a costurilor care revin operatorului de rețea, cu recuperarea ulterioară a acestora de la operatorul de rețea.</p>

			<p>7) Utilizatorul 1 realizează instalația de utilizare și face cerere pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare. În calculele refăcute de operatorul de rețea apar suprasarcini care se pot rezolva cu întăririle de rețea care erau prevăzute pentru Utilizatorul 2, căruia i-au fost restituite sumele plătite pentru Ti.</p> <p>8) Utilizatorul 1 nu se poate racorda la rețea fără întăririle respective, dar în ATR ul acestuia nu sunt prevăzute întăriri de rețea și tarif pentru întăriri.</p> <p>Vă rugăm să ne comunicați cum se poate rezolva această neconcordanță? Noi considerăm că problema se poate rezolva:</p> <ul style="list-style-type: none"> - prin plata Ti la etapa cererii de racordare pentru punerea sub tensiune, după principiul “primul venit, primul servit”; - prevederea de mai sus trebuie însoțită de eliminarea avantajului Utilizatorului 1 de a fi obținut CR înaintea Utilizatorului 2, chiar dacă nu există întăriri prevăzute în ATR; - procentul din Ti pentru constituirea garanției va fi stabilit și plătit la momentul semnării Contractului de Racordare, urmând să fie recalculat la momentul semnării cererii de punere sub tensiune moment în care se va recalcula și Ti. 	
2.		Transelectrica	<p>1.Participarea financiară a utilizatorilor la lucrările de întărire a rețelelor</p> <p>Pe această linie propunerea noastră vizează facilitarea investițiilor în capacități noi de producere a energiei electrice în Sistemul Electroenergetic Național. În mod concret ne referim la degrevarea proiectelor de instalare de capacități noi de producere a energiei electrice, de la sarcina de plată indusă de obligația acestor proiecte de a participa cu o cotă la finanțarea întăririlor de rețea. Propunerea noastră se referă la creșterile de capacitate în rețele care sunt prevăzute în planurile de investiții ale operatorilor de rețea. Dezvoltările de rețea prevăzute în aceste planuri au la bază, îndeosebi pe segmentul transportului energiei electrice, obiective majore și angajamente de țară asumate de România în sectorul energetic precum și alte rațiuni de adecvanță, planificarea rețelelor fiind un proces aflat într-o strânsă corelare cu strategia energetică națională și cu planificarea națională integrată în domeniile energie și schimbări climatice. Astfel opinăm că s-ar putea considera ca dezvoltările</p>	<p>Se acceptă, cu reformulare, după cum urmează: 1. se completează art. 42, alin. (4) astfel: <i>”(4) Lucrările de întărire necesare în vederea evacuării în rețea a puterii aprobate utilizatorilor se realizează de către operatorul de rețea. Titularul avizului tehnic de racordare pentru un loc de producere sau un loc de consum și de producere contribuie la suportarea costurilor de realizare a acestor lucrări, cota sa de participare fiind achitată conform clauzelor contractului de racordare și inclusă în tariful de racordare stabilit în conformitate cu metodologia de stabilire a tarifelor de racordare aprobată de autoritatea competentă. Pentru lucrările de întărire prevăzute la alin. (1) lit. b) cuprinse în planurile de dezvoltare ale operatorilor de rețea, cota de participare a utilizatorilor la aceste lucrări este zero.”</i></p>

				<p>planificate în rețele pentru realizarea capacității de rețea necesare pentru atingerea acestor obiective și angajamente naționale pot fi susținute printr-un efort colectiv al întregului sector energetic concretizat prin socializarea în tarifele de rețea a acestor lucrări majore de întărire. Menționăm că interacțiunea noastră cu potențialii investitori în capacități noi de producere a energiei electrice a relevat efectul puternic descurajant pe care componenta de întărire din cadrul tarifului de racordare îl induce la nivelul fezabilității financiare a proiectelor, această componentă tarifară constituind un obstacol important în calea realizării de noi capacități de producere a energiei electrice.</p> <p>În ce privește eventualitatea în care s-ar constata un excedent de proiecte de capacități noi de producere a energiei electrice față de obiectivele naționale și acest excedent ar duce la necesitatea planificării de noi întăriri de rețea, propunerea noastră este că acestor capacități suplimentare să li se aplice regimul actual de participare individuală a proiectelor respective la efortul de finanțare a noilor întăriri de rețea rezultate ca fiind necesare.</p> <p>O astfel de abordare ar prezenta și avantajul că ar crea un mediu competitiv în ce privește realizarea cât mai rapidă a capacităților noi de producere a energiei electrice, prin degrevarea proiectelor care sunt finalizate mai rapid de o componentă importantă a tarifului de racordare.</p> <p>Modalitatea concretă de modificare a textului proiectului de reglementare propus este prezentată în detaliu în anexă.</p>	<p>2. la art. 43, după alin. (4), se introduc două alineate noi, alin. (4¹) și (4²):</p> <p><i>”(4¹) Dacă operatorul de rețea nu are posibilitatea realizării lucrărilor din categoria prevăzută la art. 42 alin. (1) lit. b) incluse în planul său de dezvoltare până la data solicitată de utilizator pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare, utilizatorul poate opta pentru achitarea integrală sau parțială a costurilor care revin operatorului de rețea, cu recuperarea ulterioară a acestora de la operatorul de rețea.</i></p> <p><i>(4²) Operatorul de rețea are obligația să restituie costurile suportate de utilizator conform prevederilor alin. (4¹) până cel târziu la data prevăzută în planul său de dezvoltare pentru punerea în funcțiune a instalațiilor rezultate din lucrările respective. În contractul de racordare se prevede atât costul lucrărilor de întărire suportate de utilizator în condițiile prevăzute la alin. (4¹), cât și modalitatea de returnare a acestor cheltuieli de către operatorul de rețea.”</i></p> <p>3. corelat cu modificările precizate la punctele anterioare, la art. 42, alin. (6) se introduce planul de dezvoltare al operatorului de rețea:</p> <p><i>”(6) Lucrările de întărire a rețelei electrice se includ și se evidențiază distinct în planul de dezvoltare/investiții al operatorului de rețea, care se aprobă de autoritatea competentă conform reglementărilor în vigoare.”</i></p> <p>4. se introduce articolul II care clarifică faptul că dispozițiile art. 43, alin. (4¹) și (4²) se aplică și pentru contractele de racordare încheiate înainte de intrarea în vigoare a prezentului ordin:</p> <p><i>”Art. II. Prevederile art. I pct. 3 se aplică la solicitarea utilizatorului, inclusiv în cazul contractelor de racordare încheiate înainte de intrarea în vigoare a prezentului ordin, situație în care condițiile de restituire a cheltuielilor de</i></p>
--	--	--	--	--	---

					<i>către operatorul de rețea utilizatorului, sunt stabilite prin acte adiționale la contractele respective.”</i>
3.		Transelectrica		<p>2. Clarificarea anumitor aspecte legate de instalația de racordare referitor la tratarea anumitor costuri și la transferul proprietății de la utilizator la operatorul de rețea. Pe această linie propunerea noastră vizează recunoașterea explicită în tarifele de rețea a costurilor de natură investițiilor finanțate și realizate de operatorii de rețea la instalația de racordare aflată în proprietatea utilizatorului (lucrări necesare pentru asigurarea funcționării corespunzătoare a instalației de racordare: lucrări de înlocuire componente, lucrări de modificare a instalației de racordare).</p> <p>Totodată, în ce privește transferul dreptului de proprietate asupra instalației de racordare de la utilizator la operatorul de rețea la expirarea duratei de viață a acesteia, propunem menționarea explicită a naturii gratuite a acestui transfer.</p>	<p>Nu se acceptă propunerea de completare a <i>Regulamentului</i> cu prevederi referitoare la recunoașterea în tarife a costurilor aferente investițiilor deoarece astfel de dispoziții nu fac obiectul prezentei reglementări.</p> <p>Nu se acceptă. Completarea Anexei nr. 7 - Convenția cadru pentru predarea în exploatare de către utilizator operatorului a instalației de racordare, Capitolul V - Încetarea convenției, lit. b) cu prevederi referitoare la transferul proprietății. Pentru evitarea oricărei confuzii privind transferul în proprietatea operatorului și amortizarea instalației, se reformulează propunerea pentru Capitolul V. Totodată, se reglementează și alte situații posibile care necesită transferul de proprietate: <i>”Prezenta convenție încetează în următoarele situații:</i> <i>a) la cererea scrisă a utilizatorului, numai dacă dacă la instalația de racordare sunt racordați alți utilizatori. În acest caz operatorul preia în proprietate instalația de racordare cu justă despăgubire, conform reglementărilor Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei;</i> <i>b) la decăderea, incapacitatea sau falimentul utilizatorului. În acest caz operatorul preia în proprietate instalația de racordare cu justă despăgubire, conform reglementărilor Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei;</i> <i>c) când instalația de racordare nu mai este utilizată pentru racordarea vreunui utilizator, caz în care instalația este deconectată de la rețea.”</i></p>

				<p>Nu în ultimul rând, în ce privește costurile aferente contorului de energie electrică propunem că pentru nivelurile de tensiune 220kV și 400kV acestea să fie acoperite prin tariful de racordare plătit de utilizator. Modificarea propusă este de natură să diminueze riscul apariției unor nesincronizari la interfață dintre instalațiile operatorului de rețea și instalația utilizatorului, prin realizarea lucrărilor de către executanți diferiți. Facem precizarea că la nivelul instalațiilor de racordare la aceste niveluri de tensiune, costul contorului este nesemnificativ raportat la costul instalației.</p>	<p>Nu se acceptă. Nu se justifică trecerea din responsabilitatea operatorului în cea a utilizatorului a costului grupului de măsurare a energiei electrice amplasat la nivelurile de tensiune 220kV și 400kV. Acceptarea propunerii ar fi discriminatorie față de situațiile care implică celelalte niveluri de tensiune. Sursa de finanțare a grupului de măsurare nu are legătură cu modul în care se execută lucrarea pentru montarea grupului și cu cerințele de natură tehnică, cum ar fi nesincronizări ale parametrilor la interfața instalațiilor. Prin contractul de racordare se prevede delimitarea responsabilităților privind execuția lucrărilor.</p>
		ENERO FURNIZARE SRL		<p>Prin Notă de prezentare a proiectului de ordin pentru modificarea și completarea Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare – Document în discuție publică, sunt lasate în sarcina operatorilor de rețea să stabilească “costurile de realizare a lucrărilor de întărire a rețelei electrice din amonte de punctul de racordare și/sau condițiile de constituire, încetare și executare a garanțiilor financiare prevăzute la art. 31 “, care astfel vor putea să continue cu politica abuzivă de stabilire a unor tarife exagerate de întărire a rețelei, în sarcina utilizatorilor, chiar și în situația în care acestea sunt deja finanțate din tariful de transport, conform Planului de dezvoltare RET(2018 – 2027), aprobat de către ANRE și Ministerul Economiei.</p> <p>Deasemenea, din discuțiile cu operatorii de rețea, în etapa preliminară de documentare și informare, am constatat că la evaluarea costurilor de realizare a lucrărilor de întărire a rețelei electrice sunt luate în calcul lucrările, în curs de realizare, pe fonduri europene - Programul Operațional Infrastructura Mare, pentru care sunt deja asigurate sursele de finanțare, așa cum v-am informat și prin adresa noastră nr.273/24.01.2021.</p> <p>Considerăm că fiecare utilizator ar trebui să suporte, integral, prin tariful de racordare, costurile instalației de racordare și eventualele modificări generate de racordarea</p>	<p>Se acceptă, cu reformulare Aceleași propuneri de modificare și completare și aceeași rezoluție ca cele precizate referitoare la lucrările de întărire pentru propunerea Transelectrica de la pct. 2.</p>

			<p>obiectivului respectiv, aparute între punctul de racordare și punctul de delimitare (schimbarea unui transformator, redimensionarea unor echipamente sau elemente de rețea, etc.), iar costurile pentru asigurarea capacității pe termen lung a rețelei, exploatarea, întreținerea, reabilitarea și dezvoltarea rețelei electrice (inclusiv costurile de realizare a lucrărilor de întărire a rețelei), pentru menținerea fiabilității și eficienței, conform Legii energiei electrice și gazelor naturale nr.123/2012, cu modificările și completările ulterioare, să fie asigurate de către proprietarul rețelei electrice.</p> <p>Credem că este necesară, atât în beneficiul utilizatorilor, cât și al operatorilor de rețea, o metodologie clară și transparentă, care să clarifice modul de alocare a costurilor de întărire a rețelei, cu participarea celor interesați: ANRE, Operatorii de Rețea și Investitorii.</p> <p>Avantajele unei astfel de metodologii sunt următoarele:</p> <ul style="list-style-type: none"> - predictibilitatea afacerii, atât pentru operatorii de rețea, cât și pentru utilizatori; - corelare între evoluția bazei de producție și evoluția rețelei, conform strategiei în domeniul energiei și a obligațiilor pe care România și le-a asumat, la nivelul UE, prin „Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice 2021-2030” - utilizarea fondurilor europene prevăzute pentru asigurarea infrastructurii de transport al energiei electrice și asigurarea interconectării rețelelor electrice de transport la nivelul anului 2030; - tratament echitabil al tuturor părților interesate; - sprijinirea capitalului autohton. <p>În situația în care veți da curs propunerii noastre, de a stabili prin Ordinul 59/2013 ca operatorii de rețea să asigure costurile de realizare a lucrărilor de întărire a rețelei, fără implicarea financiară a utilizatorilor, s-ar permite realizarea de investiții în noi capacități de producție a energiei și astfel ar putea să fie redusă dependența României de importurile de energie electrică, care au dezechilibrat în ultimii ani balanța comercială a României.</p>	
Observații specifice				
	Art. II			Se introduce articolul II care clarifică faptul că dispozițiile art. 43, alin. (4 ¹) și (4 ²) se aplică și

					<p>pentru contractele de racordare încheiate înainte de intrarea în vigoare a prezentului ordin: ”Art. II. Prevederile art. I pct. 3 se aplică la solicitarea utilizatorului, inclusiv în cazul contractelor de racordare încheiate înainte de intrarea în vigoare a prezentului ordin, situație în care condițiile de restituire a cheltuielilor de către operatorul de rețea utilizatorului, sunt stabilite prin acte adiționale la contractele respective.”</p>
Art. III	SC Kompact Grid SRL	<p>Prevederile art. I pct. 4 se aplică utilizatorilor care încheie contractul de racordare după intrarea în vigoare a prezentului ordin și în contract se precizează explicit recalcularea componentei tarifului de racordare reprezentând cota de participare a utilizatorului la finanțarea lucrărilor de întărire a rețelei electrice la momentul punerii sub tensiune a instalației de utilizare pentru realizarea probelor.</p>	<p>Prevederile art I pct 4 sa se aplice utilizatorilor care au ATR, contractul de racordare fiind in curs de incheiere. Acesta trebuie sa se incheie in termen de 6 luni de la data intrarii in vigoare a prezentului Ordin.</p> <p>Motivație: Pentru incheierea contractului de racordare sunt necesare activitati de proiectare si intocmire a devizelor de lucrari, acestea fiind activitati care prin natura lor implica o perioada mare de timp.</p> <p>Consideram ca acest lucru este necesar deoarece studiile care au stat la baza emiterii avizului tehnic de racordare au fost intocmite si avizate CTES conform legislatiei in vigoare.</p>	<p>Nu se acceptă. Urmare a introducerii unui nou articol, art. II a devenit art. III. Prevederile acestui articol se referă la includerea în contractele de racordare care urmează a se încheia, a clauzelor privind recalcularea componentei tarifului de racordare reprezentând cota de participare a utilizatorului la finanțarea lucrărilor de întărire a rețelei electrice, indiferent de momentul obținerii ATR și necondiționat de activitățile de proiectare și întocmire a devizelor de lucrări. Urmare a renumerotării, Art. III are următorul cuprins: ”Prevederile art. I pct. 6 se aplică utilizatorilor care încheie contractul de racordare după intrarea în vigoare a prezentului ordin și în contract se precizează explicit recalcularea componentei tarifului de racordare reprezentând cota de participare a utilizatorului la finanțarea lucrărilor de întărire a rețelei electrice la momentul punerii sub tensiune a instalației de utilizare pentru realizarea probelor.”</p>	
					<p>Se introduce ”Art. IV - Operatorul de transport și de sistem și operatorii de distribuție concesionari completează și/sau modifică procedurile prevăzute la art. 66 din Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, precum și cu modificările și completările aduse prin prezentul ordin, în termen de 30 de zile de la data intrării în vigoare a prezentului ordin.”. În mod corelativ, se abrogă</p>

					art. 66, alin. (5) – ”În termen de 3 luni de la intrarea în vigoare a prezentului regulament, operatorul de transport și de sistem și operatorii de distribuție concesionari completează, modifică și transmit autorității competente în vederea avizării, procedurile prevăzute la alin. (2).” care nu mai produce efecte deoarece termenul de 3 luni raportat la actul de bază s-a încheiat în anul 2013.
Art. 17	Delgaz Grid	<p>(1)Soluția de racordare se stabilește de către operatorul de rețea căruia i-a fost adresată cererea de racordare conform art. 8, prin fișă de soluție sau studiu de soluție, după caz, în conformitate cu prevederile Regulamentului privind stabilirea soluțiilor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat de autoritatea competentă.</p> <p>(2)Cheltuielile legate de elaborarea fișei de soluție, care include și avizarea/aprobarea acesteia, sunt cuprinse în tariful de emiterie a avizului tehnic de racordare.</p> <p>(3)Este interzis operatorului de rețea să perceapă suplimentar și distinct sume bănești aferente avizării/aprobării fișei sau studiului de soluție.</p>	<p>Completare dupa cum urmeaza:</p> <p>ART. 17 (1) Soluția de racordare se stabilește de către operatorul de rețea căruia i-a fost adresată cererea de racordare conform art. 8, prin fișă de soluție sau studiu de soluție, după caz, în conformitate cu prevederile Regulamentului privind stabilirea soluțiilor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public*), aprobat de autoritatea competentă.</p> <p>(2) Cheltuielile legate de elaborarea fișei de soluție, care include și avizarea/aprobarea acesteia, sunt cuprinse în tariful de emiterie a avizului tehnic de racordare.</p> <p>(3) Este interzis operatorului de rețea să perceapă suplimentar și distinct sume bănești aferente avizării/aprobării fișei sau studiului de soluție., cu excepția cazurilor cand studiul de solutie se elaboreaza de catre un proiectant ales de solicitant</p> <p>Motivație: -</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Nu se justifică perceperea unor sume suplimentare, indiferent de modalitatea de realizare a studiului de soluție. Propunerea vizează cazurile când studiul de solutie se elaborează de către un proiectant ales de solicitant și, din acest motiv, considerăm propunerea ca fiind discriminatorie.</p>	
Art. 31, alin. (1)	Transelectrica	<p>(1)În situația emiterii unui aviz tehnic de racordare pentru racordarea la rețeaua electrică de interes public a unui loc de consum și/sau de producere nou sau pentru aprobarea unui spor de putere, care conduce la o putere aprobată totală pentru consum sau pentru evacuare mai mare de 1 MW la locul de consum și/sau de producere respectiv, operatorul de rețea solicită în condițiile prezentului regulament, prin avizul tehnic de racordare, ca utilizatorul să constituie o garanție financiară în favoarea sa, dacă sunt necesare lucrări de întărire a rețelei electrice în amonte de punctul de racordare pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării.</p>	<p>(1) În situația emiterii unui aviz tehnic de racordare pentru racordarea la rețeaua electrică de interes public a unui loc de consum și/sau de producere nou sau pentru aprobarea unui spor de putere, care conduce la o putere aprobată totală pentru consum sau pentru evacuare mai mare de 1 MW la locul de consum și/sau de producere respectiv, operatorul de rețea solicită în condițiile prezentului regulament, prin avizul tehnic de racordare, ca utilizatorul să constituie o garanție financiară în favoarea sa, dacă sunt necesare lucrări de întărire a rețelei electrice în amonte de punctul de racordare pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării și daca aceste lucrări de întărire nu sunt prevăzute în Planurile de Dezvoltarea ale operatorilor de rețea.</p> <p>Motivație: A se vedea explicatia de la art. 42 alin. (4) (nr. crt. 3)</p>	<p>Se acceptă, cu reformulare, conform modificărilor și completărilor referitoare la lucrările de întărire, menționate pentru propunerea Transelectrica de la pct. 2 din tabelul Observații generale.</p>	

Art. 40, alin. (3), lit. a)	Delgaz Grid	(2) În cazul în care utilizatorul a notificat operatorul de rețea cu privire la încheierea contractului pentru proiectarea/executarea lucrărilor din categoria celor prevăzute la art. 41 lit. b) conform prevederilor art. 44 alin. (4) lit. b), după încheierea contractului de racordare și în condițiile prevăzute în acesta, utilizatorul are următoarele obligații legate de racordarea la rețeaua electrică: (...) (3) În situația prevăzută la alin. (2), operatorul de rețea are următoarele obligații: a) acordă asistență tehnică la cererea utilizatorului sau din proprie inițiativă și verifică ori de câte ori este necesar, execuția lucrărilor din categoria celor prevăzute la art. 41 lit. b) astfel încât instalațiile rezultate din execuția acestora să fie conforme cu cerințele normelor tehnice și de siguranță cuprinse în reglementările tehnice în vigoare;	Completare litera după cum urmează : d) acordă asistență tehnică la cererea utilizatorului sau din proprie inițiativă și verifică ori de câte ori este necesar execuția lucrărilor din categoria celor prevăzute la art. 41 lit. b), astfel încât instalațiile rezultate din execuția acestora să fie conforme cu cerințele normelor tehnice și de siguranță cuprinse în reglementările tehnice în vigoare; Tarifele pentru asistența tehnică se stabilesc și revizuiesc anual de către OR fiind facturate utilizatorului conform celor precizate în contractul de racordare . Motivație: Pentru claritatea obligațiilor pe care le au utilizatorii . Completarea este necesară pentru acceptarea acestor facturi de către utilizatori. Pentru claritate, asistența tehnică nu presupune dirigenția de santier . În această situație, utilizatorul, prin alegerea variantei de realizare a proiectării și execuției, se obligă în calitate de investitor să respecte prevederile HG 343, care includ numirea unui diriginte de santier din partea sa, ca investitor, conform HG 343, art 11, alin (3)	Nu se acceptă propunerea de completare a <i>Regulamentului</i> cu prevederi referitoare la stabilirea și revizuirea tarifelor de racordare deoarece astfel de dispoziții nu fac obiectul acestei reglementări și nu sunt prevăzute în Legea nr. 123/2012.
Art. 40, alin. (3), lit. b)	Delgaz Grid	(2) În cazul în care utilizatorul a notificat operatorul de rețea cu privire la încheierea contractului pentru proiectarea/executarea lucrărilor din categoria celor prevăzute la art. 41 lit. b) conform prevederilor art. 44 alin. (4) lit. b) (...) (3) În situația prevăzută la alin. (2), operatorul de rețea are următoarele obligații: (...) b) realizează recepția, în conformitate cu prevederile legislației în vigoare și punerea în funcțiune a instalației de racordare ca urmare a notificării terminării lucrărilor de realizare a instalației de racordare, transmise operatorului de rețea și utilizatorului de către executant, conținând confirmarea executantului referitoare la îndeplinirea condițiilor care permit punerea sub tensiune a instalației de racordare;	(3) În situația prevăzută la alin. (2), operatorul de rețea are următoarele obligații: b) realizează recepția participă ca membru la recepție în conformitate cu prevederile legislației în vigoare și punerea în funcțiune a instalației de racordare ca urmare a notificării terminării lucrărilor de realizare a instalației de racordare, transmise operatorului de rețea și utilizatorului de către executant, conținând confirmarea executantului Motivație: Conform HG 343 pentru modificarea Hotărârii Guvernului nr. 273/1994 privind aprobarea Regulamentului de recepție a lucrărilor de construcții și instalații aferente acestora, Art. 3. — (1) „ Recepția construcțiilor de orice categorie și clasă de importanță se efectuează de către investitor /proprietar ”. În această situație, utilizatorul, prin alegerea variantei de realizare a proiectării și execuției, se obligă în calitate de investitor să respecte prevederile HG 343, care includ realizarea recepției lucrărilor. În cadrul comisiei de recepție, reprezentantul OD va fi membru, conform Art. 11. — (1) c). În situația Art 40, alin (2) utilizatorul are obligația de a asigura dirigenția de santier și implicite organizarea recepției cu tot ceea ce presupune HG 343.	Se acceptă , cu reformulare. ”(3) În situația prevăzută la alin. (2), operatorul de rețea are următoarele obligații: (...) b) <u>participă la recepție</u> , în conformitate cu prevederile legislației în vigoare și <u>punere în funcțiune</u> instalația de racordare ca urmare a notificării terminării lucrărilor de realizare a instalației de racordare, transmise operatorului de rețea și utilizatorului de către executant, conținând confirmarea executantului referitoare la îndeplinirea condițiilor care permit punerea sub tensiune a instalației de racordare;”

Art.42, alin.(1)	Transelectrica	(1) Pentru racordarea unui loc de consum și/sau de producere pot fi necesare următoarele categorii de lucrări de întărire: (...) b) lucrările de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum și/sau de producere.	b) lucrările de întărire aflate în Planul de Dezvoltare/Investiții al operatorului de rețea pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum și/sau de producere. c) lucrările de întărire care nu se află în Planul de Dezvoltare/Investiții al operatorului de rețea pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum și/sau de producere. Motivație: A se vedea explicația de la art. 42 alin. (4) (nr. crt. 3)	Se acceptă , cu reformulare, conform modificărilor și completărilor referitoare la lucrările de întărire, menționate pentru propunerea Transelectrica de la pct. 2 din tabelul Observații generale.
Art.42, alin.(3)	Transelectrica	(3) Realizarea de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire prevăzute la alin. (1) lit. b) este determinată de rezultatele calculelor pentru regimurile de funcționare pe care operatorul de rețea le face ca urmare a înregistrării cererilor de punere sub tensiune a instalațiilor locurilor de producere ce au determinat lucrările de întărire respective.	(3) Realizarea de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire prevăzute la alin. (1) lit. c) este determinată de rezultatele calculelor pentru regimurile de funcționare pe care operatorul de rețea le face ca urmare a înregistrării cererilor de punere sub tensiune a instalațiilor locurilor de producere ce au determinat lucrările de întărire respective. Motivație: A se vedea explicația de la art. 42 alin. (4) (nr. crt. 3)	Nu se acceptă Nu mai este necesară completarea în contextul modificărilor și completărilor referitoare la lucrările de întărire, menționate pentru propunerea Transelectrica de la pct. 2 din tabelul Observații generale.
Art.42, alin.(4)	Transelectrica	(4) Lucrările de întărire necesare în vederea evacuării în rețea a puterii aprobate utilizatorilor se realizează de către operatorul de rețea. Titularul avizului tehnic de racordare pentru un loc de producere sau un loc de consum și de producere contribuie la suportarea costurilor de realizare a acestor lucrări, cota sa de participare fiind achitată conform clauzelor contractului de racordare și inclusă în tariful de racordare stabilit în conformitate cu metodologia de stabilire a tarifelor de racordare aprobată de autoritatea competentă.	(4) Lucrările de întărire necesare în vederea evacuării în rețea a puterii aprobate utilizatorilor se realizează de către operatorul de rețea. Titularul avizului tehnic de racordare pentru un loc de producere sau un loc de consum și de producere contribuie la suportarea costurilor de realizare a lucrărilor de întărire prevăzute la alin. (1) lit. c), cota sa de participare fiind achitată conform clauzelor contractului de racordare și inclusă în tariful de racordare stabilit în conformitate cu metodologia de stabilire a tarifelor de racordare aprobată de autoritatea competentă. Motivație: Propunem această abordare deoarece Transelectrica realizează Planul de Dezvoltare a RET în concordanță cu Strategia energetică și cu Planul Național Integrat pentru Energie și Schimbări climatice (PNIESC) și introduce în plan lucrările de întărire necesare pentru respectarea țintelor prevăzute în aceste documente pentru integrarea centralelor electrice. Integrarea unei puteri mai mari decât cea prevăzută în aceste documente va necesita contribuția utilizatorilor la realizarea întăririlor de rețea. Modificarea propusă este de natura să soluționeze un element descurajant (componenta tarifului de racordare de întărire a rețelei în amonte) în ce privește dezvoltarea de noi centrale din surse regenerabile, care poate pune în pericol atingerea țintelor prevăzute în PNIESC.	Nu se acceptă Nu mai este necesară completarea în contextul modificărilor și completărilor referitoare la lucrările de întărire, menționate pentru propunerea Transelectrica de la pct. 2 din tabelul Observații generale.

				Modificările prezentate mai sus ar face fezabile și anumite centrale electrice care folosesc gaze naturale și care ar contribui la asigurarea adecvantei și funcționării în siguranță a SEN.	
Art.42, alin.(6)	Transelectrica	(6) Lucrările de întărire a rețelei electrice se includ și se evidențiază distinct în planul de investiții al operatorului de rețea, care se aprobă de autoritatea competentă conform reglementărilor în vigoare.	(6) Lucrările de întărire a rețelei electrice prevăzute la alin. (1) lit. c) , se includ și se evidențiază distinct în planul de investiții al operatorului de rețea, care se aprobă de autoritatea competentă conform reglementărilor în vigoare. Motivație: A se vedea explicația de la art. 42 alin. (4) (nr. crt. 3)	Nu se acceptă. Nu mai este necesară completarea în contextul modificărilor și completărilor referitoare la lucrările de întărire, menționate pentru propunerea Transelectrica de la pct. 2 din tabelul Observații generale. Se reformulează astfel: <i>”(6) Lucrările de întărire a rețelei electrice se includ și se evidențiază distinct în planul de dezvoltare/investiții al operatorului de rețea, care se aprobă de autoritatea competentă conform reglementărilor în vigoare.”</i>	
Art.43				La articolul 43, după alineatul (4), se introduc două alineate noi, alineatele (4¹) și (4²), cu următorul cuprins: <i>”(4¹) Dacă operatorul de rețea nu are posibilitatea realizării lucrărilor din categoria prevăzută la art. 42 alin. (1) lit. b) incluse în planul său de dezvoltare până la data solicitată de utilizator pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare, utilizatorul poate opta pentru achitarea integrală sau parțială a costurilor care revin operatorului de rețea, cu recuperarea ulterioară a acestora de la operatorul de rețea. (4²) Operatorul de rețea are obligația să restituie costurile suportate de utilizator conform prevederilor alin. (4¹) până cel târziu la data prevăzută în planul său de dezvoltare pentru punerea în funcțiune a instalațiilor rezultate din lucrările respective. În contractul de racordare se prevede atât costul lucrărilor de întărire suportate de utilizator în condițiile prevăzute la alin. (4¹), cât și modalitatea de returnare a acestor cheltuieli de către operatorul de rețea.”</i> Aceleași explicații menționate pentru propunerea Transelectrica de la pct. 2 din tabelul Observații generale.	
Art. 44, alin. (2)	Distribuție Energie Oltenia	(2) În situația în care instalația de racordare constă într-un bransament realizat în condițiile prevăzute la alin. (3) sau alin. (4) lit. a), termenul total pentru	”(2) În situația în care instalația de racordare constă într-un bransament realizat în condițiile prevăzute la alin. (3) sau alin. (4) lit. a) (de către OD), termenul total pentru	Nu se acceptă Termenul pentru realizarea instalației de racordare, de maximum 90 de zile de la obținerea	

			<p>proiectarea, obținerea acordului/autorizației pentru bransament, execuția și recepția punerii în funcțiune a bransamentului este de maximum 90 de zile calendaristice de la data încheierii contractului de racordare, cu condiția achitării de către utilizator a tarifului de racordare conform contractului de racordare din care termenul pentru recepția și punerea în funcțiune a bransamentului este de maximum 18 zile calendaristice de la data notificării terminării lucrărilor transmise operatorului de rețea de către executant.</p>	<p>proiectarea, obținerea acordului/autorizației pentru bransament, execuția și recepția punerii în funcțiune a bransamentului este de maximum 90 de zile calendaristice de la data încheierii contractului de racordare, cu condiția achitării de către utilizator a tarifului de racordare conform contractului de racordare, din care termenul pentru recepția și punerea în funcțiune a bransamentului este de maximum 18 zile calendaristice de la data notificării terminării lucrărilor transmise operatorului de rețea de către executant.</p> <p>Motivație: Corelare cu art 51, alin 3 ind. 5 din Legea nr 123/2012 cu modificările aduse prin Legea 290/2020</p>	<p>autorizației de construire, impus operatorilor de prevederile art. 51, alin. (3²) din Legea nr 123/2012 a energiei și a gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare (<i>Lege</i>) pentru clienții noncasnici racordați prin instalații de racordare cu lungimi de până la 2500 de metri, respectiv de art. 51, alin. (3⁵) din <i>Lege</i> pentru clienții casnici, este prevăzut în proiectul de ordin pentru aprobarea <i>Procedurii privind racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor de consum aparținând utilizatorilor de tip clienți finali noncasnici prin instalații de racordare cu lungimi de până la 2.500 metri și clienți casnici.</i></p>
Art. 44, alin. (2 ¹)	Delgaz Grid	<p>(2¹) În situația în care instalația de racordare constă într-un bransament realizat în condițiile prevăzute la art. 44 alin. (4) lit. b), termenul pentru montarea echipamentelor prevăzute la alin. (2²) este de maximum 5 zile lucrătoare de la data notificării terminării lucrărilor transmise operatorului de rețea și utilizatorului de către executant iar termenul pentru recepția și punerea în funcțiune a instalației de racordare este de maximum 18 zile calendaristice de la data notificării respective.</p>	<p>Completare cupa cum urmeaza Montarea si sigilarea contorului de catre OD se va face odata cu punerea sub tensiune finală.</p> <p>Motivație: Prin montarea contorului la punere sub tensiune finală, se evita deplasari inutile ale echipelor care monteaza contoarele dar si consumul fara contract</p>	<p>Nu se acceptă Contorul trebuie să fie montat pentru a înregistra energia electrică consumată la recepție și la testele de punere sub tensiune finală.</p>	
Art. 46, alin. (2)	Transelectrica	<p>(2) Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la art. 41 lit. b) finanțate de către utilizatori sunt în proprietatea acestora și sunt exploatate de către operatorii de rețea, în baza unei convenții inițiate de către operatori, încheiate cu utilizatorii, conform convenției-cadru prevăzute în anexa nr. 7. Costurile de exploatare se recunosc prin tarifele de rețea aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei. Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la art. 41 lit. b) finanțate de către operatorii de rețea sunt în proprietatea acestora.</p>	<p>(2¹) Costurile investiționale aferente lucrărilor necesare pentru asigurarea funcționării corespunzătoare a instalației de racordare aflată în proprietatea utilizatorului (lucrări de înlocuire componente, lucrări de modificare a instalației de racordare), finanțate și realizate de operatorii de rețea, se recunosc prin tarifele de rețea aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei.</p> <p>Motivație: În concordanță cu prevederile art. 42, alin. (3), lit. c), din Procedura privind fundamentarea și criteriile de aprobare a planurilor de investiții ale operatorului de transport și de sistem și ale operatorilor de distribuție a energiei electrice aprobate prin Ordinul ANRE nr.204/2019 cu modificările și completările ulterioare :” (3) OR pot realiza suplimentar față de planul de investiții modificat la termenul prevăzut la art. 33, cu posibilitatea depășirii valorii anuale de plan aprobate anterior, următoarele lucrări de investiții, dacă nu au putut fi incluse în planul anual modificat:.. c) lucrări de racordare, precum și de extindere și de întărire a rețelei necesare racordării</p>	<p>Nu se acceptă. Propunerea nu face obiectul prezentei reglementări.</p>	

				utilizatorilor, inclusiv modificarea caracteristicilor pentru utilizatorii existenți, conform prevederilor legale în vigoare.” Totodata propunerea este aliniata cu textul propus în proiectul ANRE de modificare a Regulamentului de racordare – Anexa 7, capitolul V Incetarea conventiei, lit. b)	
Art. 47, alin. (7 ¹) – (7 ³)	Transelectrica	<p>(7¹) În situația prevăzută la alin. (6) operatorul de rețea are obligația de a recalcula valoarea componentei tarifului de racordare reprezentând cota de participare a utilizatorului la finanțarea lucrărilor de întărire a rețelei electrice, cu luarea în considerare doar a lucrărilor de întărire rezultate ca fiind necesare pentru evacuarea puterii aprobate în urma calculelor efectuate în conformitate cu prevederile alin. (5).</p> <p>(7²) Utilizatorul este obligat să plătească operatorului de rețea valoarea recalculată prevăzută la alin. (7¹) sau este îndreptățit să primească de la operatorul de rețea sumele suplimentare față de valoarea recalculată prevăzută la alin. (7¹) plătite până la data reclaculării, după caz, în conformitate cu prevederile contractului de racordare.</p> <p>(7³) Valoarea recalculată a componentei tarifului de racordare reprezentând cota de participare a utilizatorului la finanțarea lucrărilor de întărire se reglementează între părți prin acte adiționale la contractul de racordare, în care se stabilesc termenele și modalitățile de plată a diferențelor de către utilizator sau de restituire a acestora de către operator.</p>	<p>La articolul 47, după alineatul (7³) se introduce alineatul (7⁴), cu următorul cuprins:</p> <p>”(7⁴) Prevederile alin. (7¹) - (7³) sunt aplicabile doar pentru lucrările de întărire prevăzute la art. 42 alin. (1) lit. c).”</p> <p>Motivație: A se vedea explicația de la art. 42 alin. (4) (nr. crt. 3)</p>	<p>Se acceptă cu reformulare Aceleași propuneri de modificare și completare și aceeași rezoluție referitoare la lucrările de întărire, menționate pentru propunerea Transelectrica de la pct. 2 din tabelul Observații generale.</p> <p>Propunerea de completare cu alin. (7⁴) nu mai este necesară.</p> <p>Alin. (7¹) se reformulează pentru claritate: ”(7¹) În situația prevăzută la alin. (6) operatorul de rețea are obligația de a recalcula valoarea componentei tarifului de racordare reprezentând cota de participare a utilizatorului la finanțarea lucrărilor de întărire a rețelei electrice <u>pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării locurilor de consum și de producere/locurilor de producere</u>, cu luarea în considerare doar a lucrărilor de întărire rezultate ca fiind necesare pentru evacuarea puterii aprobate în urma calculelor efectuate în conformitate cu prevederile alin. (5).”</p>	
Art. 66, alin. (2)		(2) Procedurile prevăzute la alin. (1) elaborate de operatorul de transport și de sistem și de operatorii de distribuție concesionari, care conțin prevederi referitoare la utilizatori, inclusiv cele care stabilesc costurile de realizare a lucrărilor de întărire a rețelei electrice din amonte de punctul de racordare și/sau condițiile de constituire, încetare și executare a garanțiilor financiare prevăzute la art. 31, se avizează de autoritatea competentă.		<p>Se reformulează pentru claritate față de propunerea supusă consultării publice: ”(2) Procedurile prevăzute la alin. (1) conțin <u>inclusiv prevederi</u> care stabilesc costurile de realizare a lucrărilor de întărire a rețelei electrice din amonte de punctul de racordare și/sau condițiile de constituire, încetare și executare a garanțiilor financiare prevăzute la art. 31.”</p>	
Art. 66, alin. (5)		(5) În termen de 3 luni de la intrarea în vigoare a prezentului regulament, operatorul de transport și		Se abrogă art. 66, alin. (5) deoarece nu mai produce efecte la acest moment. Termenul de ”3	

			de sistem și operatorii de distribuție concesionari completează și/sau modifică procedurile prevăzute la alin. (2).		<i>luni de la intrarea în vigoare a prezentului regulament" raportat la actul de bază, s-a încheiat în anul 2013. Corelativ, se introduce "Art. IV - Operatorul de transport și de sistem și operatorii de distribuție concesionari completează și/sau modifică procedurile prevăzute la art. 66 din Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, precum și cu modificările și completările aduse prin prezentul ordin, în termen de 30 de zile de la data intrării în vigoare a prezentului ordin."</i>
Art. 69	Transelectrica	Valoarea procentului prevăzut la art. 31 alin. (2) se stabilește de operatorul de rețea în funcție de necesarul de lucrări de întărire prevăzute în avizul tehnic de racordare. Valoarea maximă a procentului este egală cu 20 % până la data de 31.12.2014, urmând ca aceasta să se revizuiască anual, la propunerea operatorilor de rețea justificată de evoluția costurilor cu racordarea noilor utilizatori.	Valoarea procentului prevăzut la art. 31 alin. (2) se stabilește de operatorul de rețea în baza unei metodologii stabilite de autoritatea competentă . Valoarea maximă a procentului este egală cu 20 % până la data de 31.12.2021 , urmând ca aceasta să se revizuiască anual, la propunerea operatorilor de rețea, în baza metodologiei stabilite de autoritatea competentă . Motivație: Propunerea de modificare are în vedere necesitatea unei metodologii unitare de stabilire a procentului, aplicabilă de către toți operatorii de rețele electrice. Menționăm că utilizatorii au considerat că procentul de 20% din valoarea tarifului de racordare este foarte mare.	Nu se acceptă Propunerea de introducere a unei metodologii elaborate de către ANRE nu se justifică. Se reformulează art. 69 astfel: <i>"Valoarea procentului prevăzut la art. 31 alin. (2) se stabilește de operatorul de rețea în funcție de necesarul de lucrări de întărire prevăzute în avizul tehnic de racordare. Valoarea maximă a procentului este de 20 %."</i> Referitor la motivația conform căreia utilizatorii au considerat valoarea de 20% ca fiind foarte mare, menționăm că aceasta este valoare maximă.	
Anexa nr. 1	Transelectrica	instalație de racordare - instalație electrică realizată între punctul de racordare la rețeaua electrică de interes public și punctul de delimitare; tarif de racordare - tarif reglementat care reprezintă cheltuiala pentru racordarea unui loc de consum și/sau de producere al unui utilizator la rețeaua electrică, excluzând costurile pentru achiziția și montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat conform soluției de racordare, incluzând contorul de măsurare a energiei electrice aferent acestuia, în funcție de soluția de racordare;	- instalație de racordare - instalație electrică realizată între punctul de racordare la rețeaua electrică de interes public și punctul de delimitare dintre instalațiile operatorului de rețea și instalațiile utilizatorului, excluzând grupul de măsurare a energiei electrice pentru instalațiile de JT, MT, 110 KV; - tarif de racordare - tarif reglementat care reprezintă cheltuiala efectuată de un operator de rețea pentru realizarea lucrărilor de racordare a unui loc de consum și/sau de producere al unui utilizator la rețeaua electrică, excluzând costurile aferente grupului de măsurare a energiei electrice pentru instalațiile de JT, MT, 110 kV. Motivație: Propunem ca pentru nivelurile de tensiune 220kV și 400kV, costurile aferente grupului de măsurare a	Nu se acceptă Nu se justifică trecerea din responsabilitatea operatorului în cea a utilizatorului a costului grupului de măsurare a energiei electrice amplasat la nivelurile de tensiune 220 kV și 400 kV. Sursa de finanțare a grupului de măsurare nu are legătură cu modul în care se execută lucrarea pentru montarea grupului și cu cerințele de natură tehnică, cum ar fi nesincronizări ale parametrilor la interfața instalațiilor. Aceleași explicații ca cele pentru propunerea Transelectrica de la pct. 3 din tabelul Observații generale.	

				energiei electrice să fie acoperite prin tariful de racordare plătit de utilizator. Modificarea propusă este de natură să diminueze riscul apariției unor nesincronizari la interfață dintre instalațiile operatorului de rețea și instalația utilizatorului, prin realizarea lucrărilor de către executanți diferiți. Facem precizarea că la nivelul instalațiilor de racordare la aceste niveluri de tensiune, costul grupului de masurare este nesemnificativ raportat la costul instalației. Transformatoarele de masura si contoarele de decont se vor achizitiona de catre utiilator in baza specificatiilor operatorului de retea.	
Anexa nr. 1		putere instalată totală - sumă a puterilor instalate ale tuturor generatoarelor și/sau a tuturor receptoarelor și/sau ale stațiilor de conversie HVDC și/sau ale instalațiilor de stocare, după caz, pentru un loc de producere și/sau consum			Se propune modificarea definiției putere instalată totală, pentru claritate: ”putere instalată totală - suma puterilor instalate ale tuturor generatoarelor sau ale tuturor receptoarelor sau ale stațiilor de conversie HVDC sau ale instalațiilor de stocare, după caz, pentru un loc de producere și/sau consum;”
Anexa nr. 2	Distribuție Energie Oltenia	Anexa nr. 2 la regulament se elimină.	Propunem menținerea anexei nr 2, la Regulament Motivație: Consideram ca in situatii de natura tehnica, in care in zona nu exista retea (d>100 m) sau puterea este >30 kVA, OD trebuie sa instiinteze utilizatorul si Administratia publica locala ca trebuie extinsa/dezvoltata reseau electrica in conformitate cu Ordinul ANRE nr 36/2019, cu modificarile ulterioare		Se acceptă
Anexa nr. 3					La Anexa nr. 3, după punctul 6.2, se introduc trei puncte noi, punctele 6.3 – 6.5 cu următorul cuprins: ”6.3. Operatorul de distribuție concesionar preia în exploatare rețeaua electrică prevăzută la pct. 2.1 la data punerii în funcțiune a acesteia. 6.4. Operatorul de distribuție concesionar preia în proprietate rețeaua electrică prevăzută la pct. 2.1 numai după ce numărul cererilor de racordare individuale înregistrate la operatorul de distribuție concesionar, din partea viitorilor clienți din ansamblu, utilizatori ai rețelei, reprezintă cel puțin 80% din numărul total al locurilor de consum din ansamblu, pentru alimentarea cărora s-a realizat rețeaua respectivă.

					6.5. Dezvoltatorul nu poate transfera către utilizatorii individuali cheltuielile cu finanțarea lucrărilor de realizare a rețelei electrice de interes public necesare pentru racordarea utilizatorilor individuali din ansamblu, efectuate conform contractului prevăzut la pct. 4.1.”
Anexa nr. 7	Transelectrica	<p>Capitolul V. Încetarea convenției</p> <p>Prezenta convenție încetează în următoarele situații:</p> <p>a) la cererea scrisă a utilizatorului, numai dacă dacă la instalația de racordare sunt racordați alți utilizatori. În acest caz operatorul preia în proprietate instalația de racordare cu justă despăgubire, conform reglementărilor Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei;</p> <p>b) la expirarea duratei/duratelor de viață a instalației de racordare/ale echipamentelor componente ale acesteia, înlocuite ulterior realizării instalației de racordare ca urmare a lucrărilor de modificare a instalației de racordare/mentenanță/investiții realizate de operator. În acest caz operatorul preia automat în proprietate instalația de racordare.</p>	<p>Prezenta convenție încetează în următoarele situații:</p> <p>a) la cererea scrisă a utilizatorului, numai dacă la instalația de racordare sunt racordați alți utilizatori. În acest caz operatorul preia în proprietate instalația de racordare cu justă despăgubire, conform reglementărilor Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei;</p> <p>b) la expirarea duratei/duratelor de viață a instalației de racordare/ale echipamentelor componente ale acesteia, înlocuite ulterior realizării instalației de racordare ca urmare a lucrărilor de modificare a instalației de racordare/mentenanță/investiții realizate de operator. În acest caz operatorul preia automat în proprietate instalația de racordare cu titlu gratuit respectiv fără obligația de plata a unei compensații bănești către utilizatorul proprietar.</p> <p>Motivație: Se presupune ca la expirarea duratei de viața a instalației, respectiv la expirarea ciclului de exploatare a instalației realizate de utilizatorul proprietar, acesta și-a recuperat integral investiția. Menținerea funcționalității capacității de racordare după expirarea primului ciclu de viață al acesteia (cel finanțat de utilizatorul proprietar) presupune preluarea totală a instalației de către operatorul de rețea (inclusiv în ce privește angajamentul investițional de înlocuire a instalației pentru următoarele cicluri de exploatare).</p>	<p>Nu se acceptă. Completarea Anexei nr. 7 - Convenția cadru pentru predarea în exploatare de către utilizator operatorului a instalației de racordare, Capitolul V - Încetarea convenției, lit. b) cu prevederi referitoare la transferul proprietății. Pentru evitarea oricărei confuzii privind transferul în proprietatea operatorului și amortizarea instalației, se reformulează propunerea pentru Capitolul V. Totodată se reglementează și alte situații posibile care necesită transferul de proprietate:”<i>Prezenta convenție încetează în următoarele situații:</i></p> <p><i>a) la cererea scrisă a utilizatorului, numai dacă dacă la instalația de racordare sunt racordați alți utilizatori. În acest caz operatorul preia în proprietate instalația de racordare cu justă despăgubire, conform reglementărilor Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei;</i></p> <p><i>b) la decăderea, incapacitatea sau falimentul utilizatorului. În acest caz operatorul preia în proprietate instalația de racordare cu justă despăgubire, conform reglementărilor Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei;</i></p> <p><i>c) când instalația de racordare nu mai este utilizată pentru racordarea vreunui utilizator, caz în care instalația este deconectată de la rețea.”</i></p>	