

Sinteza observațiilor la documentul de discuție: Ordin pentru modificarea și completarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei din domeniul racordării utilizatorilor la rețeaua electrică de interes public

Propuneri transmise de operatori în consultarea publică din perioada 22.12.2022 – 09.01.2023

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)
		E-Distribuție Distribuție Energie Electrică România Delgaz Grid	Modificarea Ord. ANRE 23/2022 privind aprobarea valorilor medii utilizate de operatorul de distribuție pentru rambursarea solicitanților clienți casnici a contravalorii lucrărilor de proiectare și execuție a unui bransament, în sensul adăugării unor valori medii pentru bransamente care să includă și valori medii pentru blocul de măsură și protecție și/sau a contorului/contoarelor de decontare care ar fluidiza procesul privind racordarea utilizatorilor. Este necesar ca lista să fie completată pentru toate cazurile posibile, respectiv pentru bransament trifazic, monofazic, aerian, subteran și mixt cu BMP și/sau contor.		Nu se acceptă Modificarea solicitată nu face obiectul proiectului de ordin supus consultării publice. Propunerea va fi analizată ulterior.
		E-Distribuție	<p>Alte propuneri/solicitații de clarificare:</p> <p>Prevederile prezentului proiect de ordin generează necesitatea modificării și a prevederilor Ordinului ANRE nr.141/2014 pentru aprobarea tarifelor specifice și indicilor specifici utilizați la stabilirea tarifelor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public în sensul includerii BMP ului/contorului, astfel încât clientul să poată face direct cu o firmă atestată întreaga lucrare.</p> <p>Vă rugăm să ne clarificați următoarele aspecte pe care le-am identificat cu privire la achiziția de către utilizator a contorului, a echipamentelor aferente, grupului de măsurare a energiei electrice și/sau a blocului de măsură și protecție complet echipat:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Cum va achiziționa clientul contorul / blocul de masura și protecție cu un pret maxim egal cu cel de achiziție al OD, având în vedere faptul că OD are contracte dedicate pentru achiziție de echipamente de măsurare certificate și omologate conform normelor în vigoare? <p>Mentionăm că prețul de achiziție nu trebuie să depășească valoarea de achiziție a OD, dat fiind faptul că în cazul contoarelor inteligente (smart meter) costul acestora impactează eficiența și rentabilitatea proiectului.</p> <ul style="list-style-type: none"> • În zonele aprobate de ANRE pentru Implementare SMI, cum achiziționează clientul contorul Smart Meter aprobat ca parte integrantă a proiectului? • A cui este responsabilitatea securizării GDM între data instalării contorului și data activării contractului de distribuție și cum și cu ce costuri se va efectua verificarea de activare a locului de consum în cazul în care se identifică neconformități la integritatea fizică și funcționarea contorului achiziționat de client, care este procedura pentru recuperarea costurilor privind verificarea GDM și pașii următori pentru instalarea unui nou contor și activarea locului de consum? • Ce se întâmplă în situația în care BMP achiziționat de client nu permite instalarea unui contor smart sau este neconform, nu respecta specificațiile tehnice ale OD? • Cine va înlocui BMP în perioada de garanție, dacă acesta se defectează? 		Nicio propunere

			<p>• OD are posibilitatea sa verifice produsele inca din fabrica, organizand inspectii pe fluxul de productie. In aceasta situatie livrarea de BMP-uri neconforme este practic imposibila. Un client care nu are experienta poate achizitiona cu usurinta produse ce nu respecta standardele de calitate, avand in acest fel probleme la punerea in functiune. In situatia in care OD nu are BMP-uri disponibile, acestea ar putea fi achizitionate de firmele care executa lucrarile de racordare (firme atestate si cu mai buna experienta cu furnizorii de produse), care ar putea totodata sa asigure si inlocuirea acestora in cazul unui defect in perioada de garantie.</p>	
		ACUE	<p>Modificarea Ord. ANRE 23/2022 privind aprobarea valorilor medii utilizate de operatorul de distribuție pentru rambursarea solicitanților clienți casnici a contravalorii lucrărilor de proiectare și execuție a unui bransament, în sensul ca vor fi adaugate valori medii pentru bransamente care sa includa si valori medii pentru contravaloarea blocului de măsură și protecție și/sau a contorului/contoarelor de decontare ar fluidiza procesului privind racordarea utilizatorilor. Astfel, lista va putea fi completată pentru toate cazurile posibile, respectiv bransament trifazic, monofazic, aerian, subteran si mixt cu BMP și/sau contor.</p> <p>De asemenea, sugerăm completarea Ordinelor 18 și 19, în concordanță cu modificările aduse prin Ordinul 59. Totodată, propunem ca prevederile ordinului ANRE 19/2022 să fie corelate cu ale OUG 163/22 , respectiv acordarea unui termen de 15 zile pentru verificare documentație.</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Propunerile nu fac obiectul modificărilor și completărilor aduse prin prezentul proiect de ordin urmând a fi analizate ulterior.</p>
		Delgaz Grid	<p>Având în vedere prevederile art 17 din OUG 163/2022 redat mai jos, considerăm oportună corelarea Ordinului ANRE 19/2022, respectiv cresterea termenului de analiza a documentatiei depusa de utilizatori (15 zile de la data depunerii notificarii)</p> <p><i>Art. 17. -(1) În termen de 6 luni de la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență, ANRE stabilește o procedură de notificare simplă pentru racordările la rețea, prin care instalațiile sau unitățile generatoare ale prosumatorilor de energie din surse regenerabile și proiectele demonstrative cu o putere electrică aprobată inferioară sau egală cu 10,8 KW ori echivalentă pentru conexiunile diferite de conexiunile trifazice se racordează la rețea în urma transmiterii unei notificări operatorului de distribuție și realizării, dacă este necesar, a modificărilor instalațiilor de racordare la rețea a respectivului loc de consum.</i></p> <p><i>(2) În termen de 15 zile de la notificarea prevăzută la alin. (1), operatorul de distribuție poate refuza racordarea la rețea solicitată în conformitate cu prevederile art. 25 alin. (2) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, sau poate propune un punct alternativ de racordare la rețea din rațiuni justificate corespunzător, de siguranță sau de incompatibilitate tehnică a componentelor sistemului; în cazul unei decizii de aprobare a racordării a operatorului de distribuție sau în absența unei decizii din partea acestuia, în termen de o lună de la notificare, instalația sau unitatea de producție agregată poate fi conectată.</i></p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Propunerea nu face obiectul modificărilor și completărilor aduse prin prezentul proiect de ordin, urmând a fi analizată ulterior, cu respectarea termenului prevăzut de ordonanța de urgență.</p>
			<p>Având în vedere prevederile art 45 alin. (1) a¹) din Legea Energiei conform caruia OD asigură achiziționarea, montarea, sigilarea, verificarea, citirea și, dacă este cazul, înlocuirea grupurilor de măsurare a energiei electrice produse, amplasate în instalațiile utilizatorilor, conform reglementărilor ANRE; va trebui precizat daca derogarea de achizitie a contoarelor de catre utilizator se refera doar la contoarele din punctele de delimitare sau si la cele din instalatia de utilizare a prosumatorilor.</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Măsurile propuse prin prezentul proiect de ordin referitoare la achiziția de către utilizator a grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, incluzând contorul de masurare a energiei electrice se referă la echipamentul de măsurare amplasat în punctul</p>

			de delimitare. Aceasta reiese din conținutul prevederilor modificate și completate prin proiectului de ordin.
1.		În cazul montării grupurilor de măsură pentru locurile de consum noi, solicităm să se analizeze propunerea de montare a contoarelor la punerea în funcțiune a instalației de utilizare.	<p>Se acceptă.</p> <p>Se modifică art. 44 alin. (2[^]1) din <i>Regulament</i>, astfel:</p> <p>”(2[^]1) 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. (2[^]2) contorului de măsurare a energiei electrice este de maximum 5 zile lucrătoare de la data încheierii contractului pentru furnizarea energiei electrice 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 respectiv terminării lucrărilor transmise operatorului de rețea și utilizatorului de către executant.”</p> <p>Se modifică pct. 9, lit. d) din Anexa nr. 1 și pct. 9, lit. e) din Anexa nr. 2 la procedura aprobată prin Ordinul ANRE nr. 18/2022:</p> <p>”9. Obligațiile operatorului</p> <p>Operatorul are următoarele obligații: (...)</p> <p>d) să execute, să efectueze recepția și să pună în funcțiune bransamentul în termen de maximum 90 de zile de la data acordului/autorizației pentru execuția bransamentului, 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 către executant, cu condiția ca utilizatorul să respecte prevederile pct. 10 lit. d) și pe cele prevăzute la pct. 10 lit. l); contorul de măsurare a energiei electrice se montează de operator în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data procesului verbal de recepție la</p>

				<p>terminarea lucrărilor, dar nu mai târziu de data punerii în funcțiune a bransamentului încheierii contractului pentru furnizarea energiei electrice; În cazul în care utilizatorul nu respectă termenul prevăzut la pct. 10 lit. n) sau contorul nu corespunde specificațiilor tehnice primite de la operator pune la dispoziția operatorului contorul de măsurare a energiei electrice astfel încât să poată respecta termenul de montare de la data procesului verbal de recepție la terminarea lucrărilor, dar nu mai târziu de data punerii în funcțiune a bransamentului, operatorul montează contorul în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data procesului verbal de predare-primire de la utilizator a contorului de la utilizator care corespunde specificațiilor tehnice, cu condiția încheierii în prealabil a contractului de furnizare a energiei electrice.”</p> <p>”9. Obligațiile operatorului Operatorul are următoarele obligații: (...) e) să monteze contorul de măsurare a energiei electrice în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data procesului verbal de recepție la terminarea lucrărilor de execuție a bransamentului, dar nu mai târziu de data punerii în funcțiune a bransamentului încheierii contractului pentru furnizarea energiei electrice; În cazul în care utilizatorul nu pune la dispoziția operatorului contorul de măsurare a energiei electrice respectă termenul prevăzut la pct. 10 lit. §) sau contorul nu corespunde specificațiilor tehnice primite de la operator astfel încât operatorul să poată respecta termenul de montare de maximum 5 zile lucrătoare de la data procesului verbal de recepție la terminarea lucrărilor, dar nu mai târziu de data punerii în funcțiune a bransamentului, operatorul montează contorul în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data procesului verbal de predare-primire de la utilizator a contorului de la utilizator care</p>
--	--	--	--	---

				<p>corespunde specificațiilor tehnice, cu condiția încheierii în prealabil a contractului de furnizare a energiei electrice.”</p> <p>Se modifică pct. 9, lit. j¹) din Anexa nr. 1 (nou introdus în proiectul de ordin) și pct. 9, lit. i) și i¹) (nou introdus în proiectul de ordin) din Anexa nr. 2 la Contractelor-cadru de racordare la rețelele electrice de interes public, aprobate prin Ordinul ANRE nr. 105/2022:</p> <p>”9. Obligațiile operatorului Operatorul are următoarele obligații: (...) j¹) montarea contorului de măsurare a energiei electrice, corespunzător specificațiilor tehnice ale operatorului, în maximum 5 zile lucrătoare de la data încheierii contractului pentru furnizarea energiei electrice. În cazul în care utilizatorul nu respectă termenul prevăzut la pct. 10 lit. ș) sau contorul nu corespunde specificațiilor tehnice primite de la operator, operatorul montează contorul în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data procesului verbal de predare-primire de la utilizator a contorului de la utilizator care corespunde specificațiilor tehnice, cu condiția încheierii în prealabil a contractului de furnizare a energiei electrice²⁷⁾.”</p> <p>”9. Obligațiile operatorului Operatorul are următoarele obligații: (...) i) montarea contorului de măsurare a energiei electrice pentru decontare în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data notificării terminării lucrărilor transmise operatorului de rețea și utilizatorului de către executant încheierii contractului pentru furnizarea energiei electrice, în situația în care instalația de racordare constă într-un bransament; i1) montarea contorului de măsurare a energiei electrice, corespunzător specificațiilor tehnice ale operatorului, în maximum 5 zile lucrătoare de</p>
--	--	--	--	---

				<p>la data încheierii contractului pentru furnizarea energiei electrice. În cazul în care utilizatorul nu respectă termenul prevăzut la pct. 10 lit. y) sau contorul nu corespunde specificațiilor tehnice primite de la operator, operatorul montează contorul în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data procesului verbal de predare-primire de la utilizator a contorului de la utilizator care corespunde specificațiilor tehnice, cu condiția încheierii în prealabil a contractului de furnizare a energiei electrice.²⁶⁾”</p> <p>Se completează art. 20 alin. (3), art. 33 alin. (4) din procedura aprobată prin Ordinul ANRE nr. 19/2022:</p> <p>Art. 20 ”(3) Montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție în punctul de delimitare, cu excepția contorului de măsurare a energiei electrice, se realizează înainte de data punerii în funcțiune a instalației de racordare. Montarea contorului de măsurare a energiei electrice se realizează până la punerea sub tensiune pentru perioada de probe, condiționat de încheierea contractului de furnizare a energiei electrice și cu respectarea termenului prevăzut în contractul de racordare.”</p> <p>Art. 33 ”(4) Înlocuirea contorului de măsurare a energiei electrice din punctul de delimitare se realizează până la punerea sub tensiune pentru perioada de probe, cu respectarea termenului prevăzut în contractul de racordare. și în Montarea, după caz, a echipamentelor necesare conform prevederilor alin. (7), în punctul de delimitare, se realizează înainte de data punerii în funcțiune a instalației de racordare.”</p>
			Corelat cu propunerile de modificare ale art 47 (7) din Regulament, solicitam modificarea Ord. ANRE nr. 11/2014 prin instituirea obligației tuturor producătorilor de a plăti componenta Ti din tariful de racordare.	<p>Nu se acceptă</p> <p>Propunerile nu fac obiectul modificărilor și completărilor aduse prin prezentul proiect de ordin urmând a fi analizate ulterior.</p>

			Consideram ca sunt necesare clarificari privind restituirea contravalorii contorului fara TVA in cazul in care contorul este achizitionat de client casnic neplatitor de TVA (in tariful de distributie nu este recunoscut TVA)	Se completează art. 44 din Regulament cu alin. (2[^]14) cu următorul cuprins: ”(2[^]14) Valoarea rambursată a grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice nu poate să depășească valoarea maximă a unui echipament cu aceleași specificații tehnice, achiziționat de operatorul de rețea în ultimele 12 luni.”
		Distribuție Energie Oltenia	<p>Prentu a veni in sprijinul utilizatorilor prezentam mai jos cateva propuneri privind simplificarea procesului de racordare pentru utilizatorii de tip clienti finali casnici sau asimilati casnicilor inclusiv prosumatori precum si unele solicitari de clarificari cu privire la procesul de racordare.</p> <p>1. Odata cu intrarea in vigoare a Ordinului ANRE 18/2022 de aprobare a Procedurii privind racordarea la rețelele electrice de interes public de joasă tensiune a locurilor de consum aparținând utilizatorilor clienți casnici, modificat si completat de Ordinul ANRE 133/2022 pentru modificarea și completarea unor ordine ale președintelui ANRE din domeniul racordării utilizatorilor la rețeaua electrică de interes public, operatorii de distributie restituie utilizatorilor clienti casnici, persoanelor fizice autorizate, întreprinderilor individuale, întreprinderilor familiale și instituțiilor publice, OD ramburseaza contravaloarea efectivă a lucrărilor de proiectare și execuție a branșamentului, realizat în conformitate cu prevederile procedurii, până la o valoare medie a unui branșament, stabilită conform metodologiei de stabilire a tarifelor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobată prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, în vigoare. Rambursarea contravalorii lucrărilor de proiectare și execuție a branșamentului se realizează de operatorul de distribuție în conformitate cu dispozițiile Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare. In vederea simplificarii procesului de racoradre a utilizatorilor la rețeaua de distributie va propunem modificarea Legii energiei 123/2012, art. 51, al. 35 si a Ord. ANRE 18/2022, in sensul incasarii de la utilizatorii care se incadreaza in categoriile mentionate mai sus, doar a diferentei dintre tariful stabilit in conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr. 11/2014 si Ordinul ANRE nr. 23/2022, in cazul in care rambursarea integrala se face pana la sfarsitul lunii in care se face punerea in functiune a instalatiei de racordare. Motivam aceasta solicitare prin faptul ca multi utilizatori nu au conturi bancare, situatie in care rambursarea banilor se face prin mandat postal, in multe cazuri utilizatorii nefiind gasiti la adresele de corespondenta pe care le transmit la operatorul de distributie. In aceste situatii operatorul postal returneaza sumele, de multe ori cu intarziere iar procedura este reluata. Apar dificultati si in situatiile in care rambursarea se face in conturi bancare, conform extraselor depuse de catre utilizatori, fie datorita faptului ca acele conturi au constituite popriri, sunt blocate, nu mai sunt valabile, etc, fie din cauza unor erori de operare/ copiere a conturilor pe ordinele de plata. Prin simplificarea generata modificarea propusa aduce avantaje atat pentru utilizatori cat si pentru OD.</p>	Nu se acceptă Contravine prevederilor art. 51 alin. 3 [^] 5 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012.
			2. Propunem ca, in cazul utilizatorilor de tip client finali casnici sau asimiliati acestora (persoanele fizice autorizate, intreprinderilor individuale, intreprinderile familiale si institutiile fizice) inclusiv prosumatorilor cu locuri de consum existente cu puteri aprobate/puteri instalate ale surselor de productie de pana la 30	În cazul utilizatorilor de tip client finali casnici sau asimiliati acestora se aplică prevederile art. 60 lit. a) din Regulament potrivit căroră operatorul

		<p>kVA pentru bransamente trifazate sau 11 kVA pentru bransamente monofazate, în situația în care puterea absorbită pentru un loc de consum puterea maxim debitată sau sporul de putere solicitat să nu se emită avize tehnice de racordare pentru acordarea sporului de putere solicitat. Înlocuirea protecției sau a blocului de măsură și protecție complet echipat va fi efectuată în toate situațiile de către operatorul de rețea odată cu montarea contorului sau până la montare a acestuia. În certificatul de racordare se va consemna modificarea puterii aprobate/evacuate conform cu solicitare utilizatorului din cererea de actualizare a avizului tehnic de racordare/certificatului de racordare/notificarea prosumatorilor.</p>	<p>actualizează certificatul de racordare, în cazul în care modificările de la locul de producere sau de consum, care au generat solicitarea, permit continuarea utilizării rețelei electrice în aceleași condiții tehnico-economice de racordare la rețea, fără a fi necesară îndeplinirea în prealabil a unor condiții suplimentare. În consecință, nu este necesară emiterea ATR pentru modificarea/înlocuirea unor componente ale BMP sau a BMP, dacă înlocuirea nu schimbă condițiile de racordare.</p> <p>Se acceptă pentru prosumatori În cazul prosumatorilor care aplică prevederile procedurii aprobate prin Ordinul ANRE nr. 19/2022, este necesară includerea unei prevederi explicite similară celei de la art. 60 lit. a) din Regulament (deoarece Procedura nu se aplică în mod coroborat cu prevederile Regulamentului, fiind un act normativ de sine stătător).</p> <p>La art. 31, după alineatul (5) se introduce un nou alineat, alineatul (6) cu următorul cuprins: ”(6) În cazul în care modificările de la locul de consum și de producere, care au generat solicitarea prevăzută la alin. (1), permit continuarea utilizării rețelei electrice în aceleași condiții tehnico-economice de racordare la rețea, fără a fi necesară îndeplinirea în prealabil a unor condiții suplimentare, operatorul de distribuție procedează conform prevederilor capitolului IV.”</p>
		<p>3. Referitor la prevederile Legii 248/2022 din 20 iulie 2022 privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 143/2021 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, precum și pentru modificarea unor acte normative, la Articolul 1, Alin.11, în care se precizează: „La articolul I punctul 80, alineatul (3)^6 al articolului 51 se modifică și va avea următorul cuprins: (3)^6 În cazul clienților noncasnici, cu excepția persoanele fizice autorizate, persoanelor fizice autorizate, întreprinderilor individuale, întreprinderilor familiale și instituțiilor publice, contravaloarea lucrărilor de racordare, inclusiv a celor de proiectare a racordului/ branșamentului, realizate conform alin. (3)^4, se suportă integral de către aceștia. Activele rezultate ca urmare a lucrărilor de racordare nu intră în patrimoniul operatorului de distribuție. Acestea se cedează doar spre exploatare operatorului de distribuție“, coroborată cu intrarea în vigoare a Ordinului ANRE 133/2022 pentru modificarea și completarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei din domeniul racordării</p>	<p>Se acceptă, cu reformulare, completarea art. 46 alin. (2)^1 din Regulament, astfel: ”(2)^1 Costurile pentru mMentenanța instalațiilor rezultate în urma lucrărilor prevăzute la art. 41 lit. b) care sunt în proprietatea utilizatorilor este asigurată conform prevederilor convenției de exploatare prevăzute în anexa nr. 7, iar costurile acestor lucrări sunt suportate de către utilizatori.”</p>

			<p>utilizatorilor la rețeaua electrică de interes public, având în vedere că operatorul de distribuție preia în exploatare capacitățile rezultate, vă rugăm să precizați dacă lucrările de mentenanță la instalațiile de racordare, inclusiv cele accidentale (avarii, daune, etc), intră în obligația operatorului de distribuție sau a utilizatorilor, aceștia fiind proprietarii lor. Înțelegem că prin obligativitatea realizării lucrărilor de mentenanță de către utilizatorii de tip noncasnic rezultă că operatorii de distribuție nu răspund de asigurarea continuității în alimentarea cu energie a locurilor de consum în situația apariției unor deranjamente/incidente în instalațiile de racordare aflate sub incidența articolului menționat mai sus.</p> <p>Conform prevederilor legale, în situația unor soluții de racordare complexe ce constau în: montarea unor celule de MT/ IT în stațiile operatorilor de distribuție montarea unor echipamente în posturile de transformare/ puncte de alimentare, montarea unor stalpi în axul liniilor existente de medie sau înaltă tensiune, introducerea în bucle ce aparțin operatorilor de distribuție a unor posturi de transformare, puncte de conexiune, firide de distribuție de joasă tensiune, etc, capacitățile rezultate rămân tot în proprietatea utilizatorilor și se preiau în exploatare de către operatorii de distribuție.</p> <p>Apreciem necesitatea ca ANRE să detalieze modalitățile în care clienții noncasnici, proprietari de capacități/instalații de distribuție finanțate din tariful de racordare achită mentenanța:</p> <p>a. contractează serviciul de mentenanță cu unități de construcții montaj care intervin pentru realizarea mentenanței programate respectiv necesare accidental în cazul deranjamentelor/incidentelor;</p> <p>b. plătesc facturile emise de OD după ce lucrările de mentenanță au fost realizate de către prestatorii de servicii cu care OD are încheiate contracte;</p> <p>c. plătesc lunar OD o sumă determinată de OD din care OD plătește costurile lucrărilor de mentenanță efectuate, cu eventuale regularizări periodice.</p> <p>Apreciem de asemenea necesitatea reglementării situației în care proprietarul instalațiilor nu își onorează obligația de a suporta costul mentenanței. În situația în care operatorii de distribuție racordează și alți utilizatori din capacități realizate de către clienți noncasnici în baza prevederilor Legii 123/2012 cu modificările și completările ulterioare, preluate în exploatare, calculează și acordă compensație primului utilizator conform Ordinului ANRE 180/2016 cu modificările și completările ulterioare, urmând ca următorul/următorii utilizatori să devină coproprietari ai capacităților din care au fost racordati, devenind complicată stabilirea responsabilității efectuării lucrărilor de mentenanță a instalațiilor în cauză.</p>	<p>Art. 46 alin. (2¹) în vigoare din Regulament: <i>"Costurile pentru mentenanța instalațiilor rezultate în urma lucrărilor prevăzute la art. 41 lit. b) care sunt în proprietatea utilizatorilor sunt suportate de către utilizatori."</i></p>
Observații specifice				
Art. I - Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare (Regulament):				
	Art. 17 alin. (1 ¹) și (1 ²)	Delgaz Grid	<p>17 (1¹) La stabilirea soluției de racordare a unui loc de producere/loc de consum și de producere, în studiul de soluție elaborat conform reglementărilor în vigoare, se iau în considerare inclusiv soluții de racordare cu limitarea operațională a puterii maxime ce poate fi evacuată în rețea în situațiile/regimurile de funcționare cu N-1 elemente în funcțiune care au ca efect apariția de suprasarcini în rețea și, în consecință,</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Propunerea nu face obiectul modificărilor și completărilor aduse prin prezentul proiect de ordin. Propunerea nu este argumentată, iar motivația nerealistă.</p>

			<p>imposibilitatea elementelor rețelei rămase în funcțiune și a rețelei în ansamblul ei de a funcționa timp nelimitat în aceste condiții. Situațiile/Regimurile de funcționare care conduc la limitarea puterii evacuate, stabilite prin studiul de soluție certificate si evaluate financiar, se precizează de către operatorul de rețea în avizul tehnic de racordare și, ulterior, în certificatul de racordare.</p> <p>(1²) Limitarea operațională prevăzută la alin. (1¹) se poate realiza prin solutii si echipamente de automatizare certificate (existente in piata) montate în instalațiile operatorului de rețea sau, după caz, în cele ale utilizatorului și are loc numai în situațiile rezultate din studiul de soluție și se consemnează în avizul tehnic de racordare și în certificatul de racordare.</p> <p>Motivație: <i>Nu a fost identificata pe piata o solutie tehnica viabila care sa rezolve problema congestiilor iar studiile de solutie nu prevăd solutii detaliate</i></p>	
	Art. 18	Delgaz Grid	<p>Art. 18. -se completeaza cu</p> <p>Studiul de soluție se elaborează pe bază de contract încheiat între operatorul de rețea și utilizator. In cazul utilizatorilor noncasnici, contractul pentru elaborarea studiului de solutie se poate incheia între utilizator si proiectant.</p> <p>Motivație: <i>In cazul utilizatorilor noncasnici, instalatiile vor ramane in proprietatea lor. Pentru OD sunt necesare modificari ale monografiei contabile si sisteme informatice. Pentru consumatori creaza posibilitatea capitalizarii c/val SS in valoarea MF.</i></p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Propunerea nu face obiectul modificărilor și completărilor aduse prin prezentul proiect de ordin. Proprietatea asupra instalațiilor de racordare nu este influențată de modalitatea de încheiere a contractului pentru elaborarea studiului de soluție.</p>
	Art. 31 alin. (4)	DA VINCI NEW PROJECT SRL	<p>Art. 31 (4) În situația unui loc de producere, utilizatorul are obligația se constituie garanția financiară înscrisă în avizul tehnic de racordare conform prevederilor alin. (3) anterior încheierii contractului de racordare, în cel mult 3 6 luni de la data emiterii avizului tehnic de racordare. În situația unui loc de consum, utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară în termenul prevăzut în contractul de racordare.</p>	<p>Se acceptă cu reformulare</p> <p>”(4) În situația unui loc de producere, utilizatorul are obligația se constituie garanția financiară înscrisă în avizul tehnic de racordare conform prevederilor alin. (3) anterior încheierii până la încheierea contractului de racordare, în cel mult 3 luni de la data emiterii avizului tehnic de racordare. În situația unui loc de consum, utilizatorul are obligația să constituie garanția</p>

				<p>Motivație: modificare necesară și oportună tuturor investitorilor din domeniu, aceasta permitând o dezvoltare financiară mai sigură a proiectelor de producție energie electrică din surse regenerabile.</p>	<p>financiară în termenul prevăzut în contractul de racordare.”</p> <p>Corelat cu modificarea de la art. 31 alin. (4): a) se elimină prevederea de la art. 33 alin. (1), lit. a) din <i>Regulament</i>, astfel: Art. 33 ”(1) Avizul tehnic de racordare emis își încetează valabilitatea în următoarele situații: a) în termen de 3 luni de la emitere, pentru locurile de producere sau pentru locurile de consum și de producere cu o putere aprobată totală pentru evacuare mai mare de 1 MW, dacă utilizatorul nu face în acest timp dovada constituirii garanției financiare prevăzute în avizul tehnic de racordare;”</p> <p>b) se modifică pct. 10 alin. (1) din Anexa nr. 2 la Ordinul ANRE nr. 74/2014, cu modificările și completările ulterioare, astfel: ”10. (1) În situația prevăzută la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligația să constituie până la încheierea, în termen de maximum 3 luni de la data emiterii prezentului aviz tehnic contractului de racordare, o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea în valoare de lei, reprezentând % din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme:(..)”</p> <p>c) se elimină pct. 19 alin. (2) lit. a) din Anexa nr. 2 la Ordinul ANRE nr. 74/2014, cu modificările și completările ulterioare, astfel: ”(2) Prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații: a) în termen de 3 luni de la emitere, dacă utilizatorul nu face în acest timp dovada constituirii garanției financiare prevăzute la pct. 10;”</p>
	Art. 43 alin. (3) lit. d)	Delgaz Grid		<p>d) achitarea costurilor care revin operatorului de rețea pentru lucrările de întărire din categoria de la pct 42 alin. (1) lit. a a rețelei în amonte de punctul de racordare, în situația în care motivul întârzierii se</p>	<p>Nu se acceptă Propunerea nu face obiectul modificărilor și completărilor aduse prin prezentul proiect de ordin.</p>

				<p>datorează faptului că în programul de investiții al operatorului de rețea nu este prevăzută cota sa de participare la finanțare, cu recuperarea ulterioară a acestora de la operatorul de rețea.</p> <p>Motivație: <i>Claritate privind finanțarea lucrărilor de intarire pe categorii avand in vedere ca la lit e) sunt specificate doar lucrările de intarire generale</i></p>	<p>Prevederea se adresează ambelor categorii de lucrări de întărire (specifice și generale). Și în cazul lucrărilor de întărire genrale, operatorul de rețea poate avea cotă de participare, pe care utilizatorul poate opta să o achite, urmând să recupereze ulterior de la operatorul de rețea cheltuielile respective, conform prevederilor din contractul de racordare.</p>
Art. 44, alin. (2^1)	Distribuție Energie Electrică România Delgaz Grid ACUE		<p>(2¹) În situația în care instalația de racordare constă într-un bransament realizat în condițiile prevăzute la art. 44 alin. (4) <u>lit. b)</u>, termenul pentru montarea echipamentelor prevăzute la <u>alin. (2²)</u> este de maximum 5 zile lucrătoare de la data încheierii contractului de distributie/furnizare a energiei electrice 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 terminării lucrărilor transmise operatorului de rețea.</p> <p>Motivație: <i>Pentru fluidizarea procesului de racordare prin evitarea deplasarilor multiple la locul de consum, si montarea contorului la punerea sub tensiune a instalațiilor de utilizare, respectiv după încheierea contractului de furnizare en. el.</i></p>	<p>Se acceptă cu reformulare. Se modifică art. 44 alin. (2^1) din Regulament, astfel:</p> <p>”(2^1) 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. (2^2) contorului de măsurare a energiei electrice este de maximum 5 zile lucrătoare de la data încheierii contractului pentru furnizarea energiei electrice 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 respectivterminării lucrărilor transmise operatorului de rețea și utilizatorului de către executant.”</p> <p>Prevederile în vigoare ale art. 44 alin. (2^1) și (2^2) din Regulament:</p> <p>”(2^1) 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. (2^2) 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>	

					(2^2) Operatorul de rețea este responsabil de achiziția și montarea contorului de măsurare a energiei electrice, costurile fiind suportate de către operator.”
Art. 44, alin. (2^3)	E-Distribuție Distribuție Energie Electrică România Delgaz Grid ACUE	La articolul 44, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins: (2^3) În cazul utilizatorilor clienți finali casnici, persoanelor fizice autorizate, întreprinderilor individuale, întreprinderilor familiale și instituțiilor publice ale căror locuri de consum sunt racordate la rețelele electrice de joasă tensiune, precum și în cazul prosumatorilor, costurile pentru achiziția și montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau, după caz, a blocului de măsură și protecție, complet echipat, sunt suportate de către operatorul de rețea.	(2^3) În cazul utilizatorilor clienți finali casnici, persoanelor fizice autorizate, întreprinderilor individuale, întreprinderilor familiale și instituțiilor publice, precum si prosumatorilor , ale căror locuri de consum sunt racordate la rețelele electrice de joasă tensiune, precum și în cazul prosumatorilor , costurile pentru achiziția și montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau, după caz, a blocului de măsură și protecție, complet echipat, sunt suportate de către operatorul de rețea. <i>Motivație: Reformularea exprima mai clar care sunt prosumatorii pentru care OD trebuie sa suporte contravaloarea grupului de masurare (“GDM”), si anume prosumatorii racordati la rețelele electrice de joasă tensiune.</i>	Nu se acceptă. Scopul completării alin. (2^3) a fost de a adăuga categoriile de utilizatori asimilați casnicilor, conform prevederilor legislative, și nu acela de a limita clienții finali casnici și prosumatorii doar la cei racordați la joasă tensiune. Prevederea se aplică, ca și în prezent, tuturor clienților finali casnici și tuturor prosumatorilor, indiferent de nivelul tensiunii rețelei la care sunt racordate locurile de consum ale acestora (Art. 44, alin. (2^3) în vigoare – ”În cazul utilizatorilor clienți finali casnici și al prosumatorilor, costurile pentru achiziția și montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau, după caz, a blocului de măsură și protecție, complet echipat, sunt suportate de către operatorul de rețea.”). Pentru clarificare, se reformulează astfel: ”(2^3) În cazul utilizatorilor clienți finali casnici și al prosumatorilor persoanelor fizice autorizate, întreprinderilor individuale, întreprinderilor familiale și instituțiilor publice ale căror locuri de eonsum sunt racordate la rețelele electrice de joasă tensiune , precum și în cazul persoanelor fizice autorizate, întreprinderilor individuale, întreprinderilor familiale și instituțiilor publice ale căror locuri de consum sunt racordate la rețelele electrice de joasă tensiune —prosumatorilor, costurile pentru achiziția și montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau, după caz, a blocului de măsură și protecție, complet echipat, sunt suportate de către operatorul de rețea.”	
Art. 44, alin. (2^7)	Delgaz Grid	La articolul 44, după alineatul (2^6) se introduc patru noi alineate, alineatele (2^7) – (2^10) cu următorul cuprins: (2^7) Prin excepție de la prevederile alin. (2^5), utilizatorii prevăzuți la alin. (2^3) au posibilitatea de a achiziționa grupul de măsurare a energiei	(2^7) Prin excepție de la prevederile alin. (2^5), utilizatorii clienți finali casnici, persoanelor fizice autorizate, întreprinderilor individuale, întreprinderilor familiale și instituțiilor publice ale căror locuri de consum sunt racordate la rețelele electrice de joasă tensiune , precum si în cazul	Se acceptă cu reformulare, astfel: ”(2^7) Prin excepție de la prevederile alin. (2^2) și (2^5), utilizatorii prevăzuți la alin. (2^3) au posibilitatea de a achiziționa grupul de măsurare a energiei electrice sau blocul de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a	

			<p>electrice sau blocul de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice, cu respectarea specificațiilor tehnice puse la dispoziție de operatorul de rețea.</p>	<p>prosumatorilor au posibilitatea, în situații excepționale când operatorul de rețea nu poate pune la dispoziție, de a achiziționa grupul de măsurare a energiei electrice sau blocul de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice, cu acordul scris al operatorului de rețea și cu respectarea specificațiilor tehnice/model de contor transmise de operatorul de rețea, ca anexe la contractul de racordare. În cazul contoarelor inteligente, protocolul de comunicație pentru contoarele achiziționate de utilizatori trebuie să fie identic cu cel dezvoltat de OD și să respecte politicile de securitate – chei de criptare livrate de producători în baza cerințelor OD.</p> <p>Motivație: Alin 2³ este limitativ doar la categoria de clienți finali casnici și prosumatori fapt care este în neconcordanță cu prevederile art. 44 alin 3 care menționează clienți finali casnici, persoanelor fizice autorizate, întreprinderilor individuale, întreprinderilor familiale și instituțiilor publice ale căror locuri de consum sunt racordate la rețelele electrice de joasă tensiune, precum și în cazul prosumatorilor</p> <p>Utilizatorul achiziționează contor sau BMP în situații excepționale când operatorul de rețea este în imposibilitatea punerii la dispoziție. Acest aspect se va preciza prin acordul operatorului de rețea, acord ce devine anexa la contractul de racordare împreună cu specificațiile tehnice ce urmează a fi îndeplinite de contor/BMP achiziționat de utilizator pentru a fi acceptat de operatorul de rețea.</p> <p>În cazul contoarelor inteligente protocolul de comunicație pt contoarele</p> <p>Operatorul de rețea devine proprietarul contorului/BMP-ului, drept urmare sunt necesare toate documentele aferente contorului/BMP-ului la momentul preluării de către operatorul de rețea.</p>	<p>energiei electrice, cu respectarea specificațiilor tehnice puse la dispoziție de operatorul de rețea. Specificațiile tehnice se publică pe pagina de internet proprie a operatorului de rețea, se actualizează ori de câte ori este cazul și se prevăd în avizul tehnic de racordare.”</p> <p>Nu se acceptă:</p> <ul style="list-style-type: none"> - completarea categoriilor de utilizatori care aplică prevederile art. 44 alin. (2⁷) deoarece există trimiterea la alin. (2³) care conține nominalizarea acestora. <p>Se acceptă completarea privind situațiile în care operatorii nu pot asigura stocurile echipamentelor de măsurare prin introducerea unui nou alineat, alineat (2⁸) cu următorul cuprins:</p> <p>”(2⁸) Operatorul de rețea transmite utilizatorului sau, după caz, operatorului economic atestat desemnat, informarea potrivit căreia nu are posibilitatea achiziționării grupului de măsurare a energiei electrice sau blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice. Informarea conține următoarele:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) posibilitatea utilizatorului de a aplica prevederile alin. (2⁷); b) specificațiile tehnice ale grupului de măsurare a energiei electrice sau blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv ale contorului de măsurare a energiei electrice; c) documentele justificative pentru rambursarea contravalorii grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice și valoarea prevăzută la alin. (2¹⁴).” <p>Se renumerează alineatele în continuare.</p>
--	--	--	---	--	---

					<p>Utilizatorul nu cunoaște stocurile de echipamente ale operatorului de rețea și nu este în măsură să aprecieze statusul achizițiilor realizate de acesta.</p> <p>Nu se acceptă:</p> <ul style="list-style-type: none"> - completarea "acordul scris al operatorului de rețea". Nu este necesar acordul operatorului în contextul în care posibilitatea utilizatorului de a achiziționa este prevăzută în cadrul de reglementare. În plus, cel își dă acordul de a achiziționa este utilizatorul. - propunerea de anexare la contractul de racordare a specificațiilor tehnice/modelului de contor deoarece acestea îi sunt aduse la cunoștință utilizatorului prin informațiile publicate pe site-ul operatorului și prin ATR. - completarea cu privire la cerințele pentru contoarele inteligente deoarece utilizatorul este informat referitor la acestea prin specificațiile tehnice.
	Art. 44, alin. (2 ⁷)	ACUE		<p>(2⁷) Prin excepție de la prevederile alin. (2⁵) și (2⁶), clienți finali casnici, persoanele fizice autorizate, întreprinderile individuale, întreprinderile familiale și instituțiile publice ale căror locuri de consum sunt racordate la rețelele electrice de joasă tensiune, precum și în cazul prosumatorilor au posibilitatea în situații excepționale atunci când operatorul de distribuție nu poate asigura stocurile necesare, a achiziționa grupul de măsurare a energiei electrice sau blocul de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice, cu acordul scris al operatorului de rețea cu respectarea specificațiilor tehnice/model de contor puse la dispoziție de operatorul de rețea transmise de operatorul de rețea, ca anexe la contractul de racordare. În cazul contoarelor inteligente, protocolul de comunicare pentru contoarele achiziționate de utilizatori trebuie să fie identic cu cel dezvoltat de OD și să respecte politicile de securitate – chei de criptare livrate de producători în baza cerințelor OD. Specificațiile tehnice se publică pe pagina de internet proprie a operatorilor de rețea și se actualizează ori de</p>	<p>Se acceptă cu reformulare, astfel:</p> <p>"(2⁷) Prin excepție de la prevederile alin. (2²) și (2⁵), utilizatorii prevăzuți la alin. (2³) au posibilitatea de a achiziționa grupul de măsurare a energiei electrice sau blocul de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice, cu respectarea specificațiilor tehnice puse la dispoziție de operatorul de rețea. Specificațiile tehnice se publică pe pagina de internet proprie a operatorului de rețea, se actualizează ori de câte ori este cazul și se prevăd în avizul tehnic de racordare."</p> <p>Se acceptă completarea privind situațiile în care operatorii nu pot asigura stocurile echipamentelor de măsurare prin introducerea unui nou alineat, alineat (2⁸) cu următorul cuprins:</p> <p>"(2⁸) Operatorul de rețea transmite utilizatorului sau, după caz, operatorului economic atestat desemnat, informarea potrivit căreia nu are posibilitatea achiziționării</p>

				<p>câte ori este cazul, iar în conținutul avizului tehnic de racordare va fi prevăzută obligația respectării acestora.</p> <p>Motivație În cazul în care utilizatorul achiziționează contorul de măsurare, el trebuie să furnizeze Certificatul MID, Certificatul de conformitate, Certificatul de garanție, Buletin de verificare metrologică în cazul în care se facturează energia reactivă.</p> <p>Exista o problema de securitate în ceea ce privește furnizarea cheilor private criptate de securitate ale contorului și transmiterea lor diferitelor persoane/entități implicate precum și informațiilor necesare pentru a fi introduse în sistemele informatice primite la recepționarea contorului în procesul de logistica.</p> <p>Toate contoarele trebuie să respecte protocolul de comunicare folosit în prezent de OD.</p> <p>Obligația respectării specificațiilor tehnice trebuie adusă la cunoștință utilizatorilor încă din faza ATR.</p>	<p>grupului de măsurare a energiei electrice sau blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice. Informarea conține următoarele:</p> <p>a) posibilitatea utilizatorului de a aplica prevederile alin. (2[^]7);</p> <p>b) specificațiile tehnice ale grupului de măsurare a energiei electrice sau blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv ale contorului de măsurare a energiei electrice;</p> <p>c) documentele justificative pentru rambursarea contravalorii grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice și valoarea prevăzută la alin. (2[^]14).”</p> <p>Se renumerează alineatele în continuare.</p> <p>Utilizatorul nu cunoaște stocurile de echipamente ale operatorului de rețea și nu este în măsură să aprecieze statusul achizițiilor realizate de acesta.</p> <p>Se acceptă exceptarea de la prevederile alin. (2[^]6) prin includerea unui nou alineat, alineatul (2[^]15) de mai jos:</p> <p>”(2[^]15) Prin excepție de la prevederile alin. (2[^]6), utilizatorii prevăzuți la alin. (2[^]3) care achiziționează grupul de măsurare a energiei electrice sau blocul de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice conform prevederilor alin. (2[^]7), pun la dispoziția operatorului economic atestat grupul de măsurare a energiei electrice sau blocul de măsură și protecție, cu excepția contorului de măsurare a energiei electrice pe care îl pun la dispoziția operatorului de rețea. Montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție se efectuează de operatorul economic atestat care execută lucrarea de realizare a instalației de racordare iar montarea contorului de</p>
--	--	--	--	--	--

					<p>măsurare a energiei electrice de către operatorul de rețea.”</p> <p>Nu se acceptă celelalte propuneri, conform rezoluțiilor pentru pentru propunerile transmise de Delgaz Grid.</p>
	Art. 44, alin. (2 ⁷)	E-Distribuție		<p>(2⁷) Prin excepție de la prevederile alin. (2⁵) și (2⁶), numai în situația excepțională în care OD nu poate asigura stocurile echipamentelor de masurare utilizatorii prevăzuți la alin. (2³) au posibilitatea de a achiziționa grupul de măsurare a energiei electrice sau blocul de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de masurare a energiei electrice, cu respectarea specificațiilor tehnice puse la dispoziție de operatorul de rețea.</p> <p>Motivație: -</p>	<p>Discuție sau</p> <p>Se acceptă cu reformulare, astfel: ”(2⁷) Prin excepție de la prevederile alin. (2²) și (2⁵), utilizatorii prevăzuți la alin. (2³) au posibilitatea de a achiziționa grupul de măsurare a energiei electrice sau blocul de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice, cu respectarea specificațiilor tehnice puse la dispoziție de operatorul de rețea. Specificațiile tehnice se publică pe pagina de internet proprie a operatorului de rețea, se actualizează ori de câte ori este cazul și se prevăd în avizul tehnic de racordare.”</p> <p>Se acceptă completarea privind situațiile în care operatorii nu pot asigura stocurile echipamentelor de masurare prin introducerea unui nou alineat, alineat (2⁸) cu următorul cuprins: ”(2⁸) Operatorul de rețea transmite utilizatorului sau, după caz, operatorului economic atestat desemnat, informarea potrivit căreia nu are posibilitatea achiziționării grupului de măsurare a energiei electrice sau blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice. Informarea conține următoarele: a) posibilitatea utilizatorului de a aplica prevederile alin. (2⁷); b) specificațiile tehnice ale grupului de măsurare a energiei electrice sau blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv ale contorului de măsurare a energiei electrice; c) documentele justificative pentru rambursarea contravalorii grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de</p>

					<p>măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice și valoarea prevăzută la alin. (2¹⁴).”</p> <p>Se renumerează alineatele în continuare.</p> <p>Utilizatorul nu cunoaște stocurile de echipamente ale operatorului de rețea și nu este în măsură să aprecieze statusul achizițiilor realizate de acesta.</p> <p>Se acceptă exceptarea de la prevederile alin. (2⁶) prin includerea unui nou alineat, alineatul (2¹⁵) de mai jos:</p> <p>”(2¹⁵) Prin excepție de la prevederile alin. (2⁶), utilizatorii prevăzuți la alin. (2³) care achiziționează grupul de măsurare a energiei electrice sau blocul de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice conform prevederilor alin. (2⁷), pun la dispoziția operatorului economic atestat grupul de măsurare a energiei electrice sau blocul de măsură și protecție, cu excepția contorului de măsurare a energiei electrice pe care îl pun la dispoziția operatorului de rețea. Montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție se efectuează de operatorul economic atestat care execută lucrarea de realizare a instalației de racordare iar montarea contorului de măsurare a energiei electrice de către operatorul de rețea.”</p>
	Art. 44, alin. (2 ⁷)	Distribuție Energie Electrică România		<p>(2⁷) Prin excepție de la prevederile alin. (2⁵) și (2⁶), utilizatorii prevăzuți la alin. (2³) au posibilitatea, numai în situația în care operatorul de rețea nu poate asigura stocurile necesare, de a achiziționa, direct sau prin executantul desemnat de acesta, grupul de măsurare a energiei electrice sau blocul de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice, cu respectarea specificațiilor tehnice/model contor puse la dispoziție de operatorul de rețea și cu acordul scris al operatorului de rețea. Specificațiile tehnice se</p>	<p>Se acceptă cu reformulare, astfel:</p> <p>”(2⁷) Prin excepție de la prevederile alin. (2²) și (2⁵), utilizatorii prevăzuți la alin. (2³) au posibilitatea de a achiziționa grupul de măsurare a energiei electrice sau blocul de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice, cu respectarea specificațiilor tehnice puse la dispoziție de operatorul de rețea. Specificațiile tehnice se publică pe pagina de internet proprie a operatorului de rețea, se actualizează ori de</p>

				<p>publică pe pagina de internet proprie a operatorilor de rețea și se actualizează ori de câte ori este cazul, iar în conținutul avizului tehnic de racordare va fi prevăzută obligația respectării acestora. Specificațiile tehnice sunt anexe la contractul de racordare. In cazul contoarelor inteligente, protocolul de comunicare pentru contoarele achizitionate de utilizatori trebuie sa fie identic cu cel dezvoltat de OD si sa respecte politicile de securitate – chei de criptare livrate de producatori in baza cerintelor OD.</p> <p>Motivație: Utilizatorul achizitioneaza contor sau BMP in situatii exceptionale cand operatorul de rețea nu poate asigura stocurile necesare. Acest aspect se va preciza prin acordul operatorului de rețea, acord ce devine anexa la contractul de racordare impreuna cu specificatiile tehnice ce urmeaza a fi indeplinite de contor/BMP achizitionat de utilizator pentru a fi acceptat de operatorul de rețea.</p> <p>In cazul contoarelor inteligente protocolul de comunicare pt contoarele achizitionate de utilizatori trebuie sa fie identic cu cel dezvoltat de OD si sa respecte politicile de securitate – chei de criptare livrate de producatori in baza cerintelor OD.</p> <p>Operatorul de rețea devine proprietarul contorului/BMP-ului, drept urmare sunt necesare toate documentele aferente contorului/BMP-ului la momentul preluarii de catre operatorul de rețea.</p> <p>Obligația respectarii specificatiilor tehnice trebuie adusă la cunoștință utilizatorilor încă din faza ATR.</p> <p>Tratamentul contoarelor să fie similar invertoarelor.</p> <p>Lista contoarelor să fie publicată pe site OR.</p>	<p>câte ori este cazul și se prevăd în avizul tehnic de racordare.”</p> <p>Se acceptă completarea privind situațiile în care operatorii nu pot asigura stocurile echipamentelor de masurare prin introducerea unui nou alineat, alineat (2^8) cu următorul cuprins:</p> <p>”(2^8) Operatorul de rețea transmite utilizatorului sau, după caz, operatorului economic atestat desemnat informarea potrivit căreia nu are posibilitatea achiziționării grupului de măsurare a energiei electrice sau blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice. Informarea conține următoarele:</p> <p>a) posibilitatea utilizatorului de a aplica prevederile alin. (2^7);</p> <p>b) specificațiile tehnice ale grupului de măsurare a energiei electrice sau blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv ale contorului de măsurare a energiei electrice;</p> <p>c) documentele justificative pentru rambursarea contravalorii grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice și valoarea prevăzută la alin. (2^14).”</p> <p>Se renumerează alineatele în continuare.</p> <p>Utilizatorul nu cunoaște stocurile de echipamente ale operatorului de rețea și nu este în măsură să aprecieze statusul achizițiilor realizate de acesta.</p> <p>Se acceptă exceptarea de la prevederile alin. (2^6) prin includerea unui nou alineat, alineatul (2^15) de mai jos:</p> <p>”(2^15) Prin excepție de la prevederile alin. (2^6), utilizatorii prevăzuți la alin. (2^3) care achiziționează grupul de măsurare a energiei electrice sau blocul de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice conform prevederilor alin.</p>
--	--	--	--	--	--

					<p>(2^7), pun la dispoziția operatorului economic atestat grupul de măsurare a energiei electrice sau blocul de măsură și protecție, cu excepția contorului de măsurare a energiei electrice pe care îl pun la dispoziția operatorului de rețea. Montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție se efectuează de operatorul economic atestat care execută lucrarea de realizare a instalației de racordare iar montarea contorului de măsurare a energiei electrice de către operatorul de rețea.”</p> <p>Nu se acceptă celelalte propuneri, conform rezoluțiilor pentru propunerile transmise de Delgaz Grid.</p> <p>Nu se acceptă precizarea potrivit căreia achiziția se poate realiza și de către executantul lucrării. Această precizare este irelevantă, important fiind ca echipamentele achiziționate să respecte cerințele tehnice din specificațiile puse la dispoziția utilizatorului de către operator.</p>
	Art. 44, alin. (2^7)	Distribuție Energie Oltenia		<p>(2^7) Prin excepție de la prevederile alin. (2^5) și (2^6), numai în situația în care atunci când operatorul de distribuție nu poate asigura stocurile necesare, utilizatorii prevăzuți la alin. (2^3) au posibilitatea de a achiziționa grupul de măsurare a energiei electrice sau blocul de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice, cu respectarea specificațiilor tehnice puse la dispoziție de operatorul de rețea. Specificațiile tehnice se publică pe pagina de internet proprie a operatorilor de rețea și se actualizează ori de câte ori este cazul, iar în conținutul avizului tehnic de racordare va fi prevăzută obligația respectării acestora.</p> <p>Motivație: <i>În cazul în care utilizatorul achiziționează contorul de măsurare, el trebuie să furnizeze Certificatul MID, Certificatul de conformitate, Certificatul de garanție, Buletin de verificare metrologică în cazul în care contorul înregistrează energia reactivă.</i></p>	<p>Se acceptă cu reformulare, astfel:</p> <p>”(2^7) Prin excepție de la prevederile alin. (2^2) și (2^5), utilizatorii prevăzuți la alin. (2^3) au posibilitatea de a achiziționa grupul de măsurare a energiei electrice sau blocul de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice, cu respectarea specificațiilor tehnice puse la dispoziție de operatorul de rețea. Specificațiile tehnice se publică pe pagina de internet proprie a operatorului de rețea, se actualizează ori de câte ori este cazul și se prevăd în avizul tehnic de racordare.”</p> <p>Se acceptă completarea privind situațiile în care operatorii nu pot asigura stocurile echipamentelor de măsurare prin introducerea unui nou alineat, alineat (2^8) cu următorul cuprins:</p> <p>”(2^8) Operatorul de rețea transmite utilizatorului sau, după caz, operatorului</p>

			<p><i>Exista o problema de securitate in ceea ce priveste furnizarea cheilor private criptate de securitate ale contorului si transmiterea lor diferitelor persoane/entitati implicate precum si informatiilor necesare pentru a fi introduse in sistemele informatice primite la receptionarea contorului in procesul de logistica.</i></p> <p><i>Toate contoarele trebuie sa respecte protocolul si principiile de comunicatie folosit in prezent de OD. De asemenea trebuie avut in vedere faptul ca OD poate fi pus in situatia de a crea o bresa de securitate in sistemul propriu ca urmare a integrarii acestor contoare ale caror conditii de securitate nu pot fi controlate de OD.</i></p> <p><i>Obligația respectării specificațiilor tehnice trebuie adusă la cunoștință utilizatorilor încă de la emiterea ATR.</i></p>	<p>economic atestat desemnat, informarea potrivit căreia nu are posibilitatea achiziționării grupului de măsurare a energiei electrice sau blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice. Informarea conține următoarele:</p> <p>a) posibilitatea utilizatorului de a aplica prevederile alin. (2⁷);</p> <p>b) specificațiile tehnice ale grupului de măsurare a energiei electrice sau blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv ale contorului de măsurare a energiei electrice;</p> <p>c) documentele justificative pentru rambursarea contravalorii grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice și valoarea prevăzută la alin. (2¹⁴).”</p> <p>Se renumerează alineatele în continuare.</p> <p>Utilizatorul nu cunoaște stocurile de echipamente ale operatorului de rețea și nu este în măsură să aprecieze statusul achizițiilor realizate de acesta.</p> <p>Se acceptă exceptarea de la prevederile alin. (2⁶) prin includerea unui nou alineat, alineatul (2¹⁵) de mai jos:</p> <p>”(2¹⁵) Prin excepție de la prevederile alin. (2⁶), utilizatorii prevăzuți la alin. (2³) care achiziționează grupul de măsurare a energiei electrice sau blocul de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice conform prevederilor alin. (2⁷), pun la dispoziția operatorului economic atestat grupul de măsurare a energiei electrice sau blocul de măsură și protecție, cu excepția contorului de măsurare a energiei electrice pe care îl pun la dispoziția operatorului de rețea. Montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție se efectuează de operatorul economic atestat</p>
--	--	--	--	---

					care execută lucrarea de realizare a instalației de racordare iar montarea contorului de măsurare a energiei electrice de către operatorul de rețea.”
Art. 44, alin. (2^8)	E-Distribuție Delgaz Grid	La articolul 44, după alineatul (2^6) se introduc patru noi alineate, alineatele (2^7) – (2^10) cu următorul cuprins: (2^8) În situația prevăzută la alin. (2^7), în cazul utilizatorilor clienți finali casnici, persoane fizice autorizate, întreprinderi individuale, întreprinderi familiale și instituții publice, ale căror locuri de consum sunt racordate la rețelele electrice de joasă tensiune, rambursarea contravalorii grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice, achiziționate de utilizatori, se realizează de operatorul de distribuție la termenele pentru rambursarea contravalorii lucrărilor de proiectare și execuție a branșamentului prevăzute în contractul de racordare.	(2^8) În situația prevăzută la alin. (2^7), în cazul utilizatorilor clienți finali casnici, persoane fizice autorizate, întreprinderi individuale, întreprinderi familiale și instituții publice, precum si prosumatorilor ale căror locuri de consum sunt racordate la rețelele electrice de joasă tensiune, rambursarea contravalorii grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice, achiziționate de utilizatori, se realizează de operatorul de distribuție la termenele pentru rambursarea contravalorii lucrărilor de proiectare și execuție a branșamentului prevăzute în contractul de racordare. Motivație: Pentru aliniere cu prevederile Ordinului ANRE 19/2022 (in care se prevede ca OD ramburseaza contravaloarea bransamentului mediu standard inclusiv prosumatorilor), am adaugat si in Regulament aceasta categorie care a fost omisa.	Nu se acceptă. Prevederea privind rambursarea contravalorii lucrărilor de proiectare și execuție a branșamentului prevăzute în contractul de racordare se aplică și prosumatorilor clienți casnici racordați la joasă tensiune în conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr. 18/2022 (art. 2 alin. (1) lit. a) pct. ii) și b)). Pentru celelalte categorii de prosumatori se aplică prevederile alin. (2^9) din proiectul de ordin, ((2^10) după renumerotarea alineatelor).	
Art. 44, alin. (2^8)	Distribuție Energie Electrică România Distribuție Energie Oltenia ACUE		(2^8) În situația prevăzută la alin. (2^7), în cazul utilizatorilor clienți finali casnici, persoane fizice autorizate, întreprinderi individuale, întreprinderi familiale și , instituții publice și prosumatorilor , ale căror locuri de consum sunt racordate la rețelele electrice de joasă tensiune, rambursarea contravalorii grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice, achiziționate de utilizatori, se realizează de operatorul de distribuție la termenele pentru rambursarea contravalorii lucrărilor de proiectare și execuție a branșamentului prevăzute în contractul de racordare, cu condiția prezentării documentelor justificative ale achiziției. Motivație DEER: Coroborat cu propunerea de la pct. 1. Documentele justificative devin documente ale contractului.	Nu se acceptă. Prevederea privind rambursarea contravalorii lucrărilor de proiectare și execuție a branșamentului prevăzute în contractul de racordare se aplică și prosumatorilor clienți casnici racordați la joasă tensiune în conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr. 18/2022 (art. 2 alin. (1) lit. a) pct. ii) și b)). Pentru celelalte categorii de prosumatori se aplică prevederile alin. (2^9) din proiectul de ordin, ((2^10) după renumerotarea alineatelor). Completarea condiției prezentării documentelor justificative ale achiziției la acest alineat nu este necesară deoarece la art. 44 alin. (2^10) și din Regulament se precizează că rambursarea se realizează pe baza documentelor justificative	

			<p><i>Se introduc alineate noi în contractele cadru referitoare la valoarea grupului de măsurare, așa încât Operatorul trebuie să le aibă la dispoziție la momentul încheierii acestora</i></p> <p>Motivație DEO: Documentele justificative devin documente ale contractului.</p> <p><i>Se introduc alineate noi în contractele cadru referitoare la valoarea grupului de măsurare, așa încât Operatorul trebuie să le aibă la dispoziție la momentul încheierii acestora</i></p> <p>Motivație ACUE: Documentele justificative devin documente ale contractului.</p> <p><i>Se introduc alineate noi în contractele cadru referitoare la valoarea grupului de măsurare, așa încât Operatorul trebuie să le aibă la dispoziție la momentul încheierii acestora.</i></p> <p><i>Alin 2³ este limitativ doar la categoria de clienți finali casnici și prosumatori fapt care este în neconcordanță cu prevederile art. 44 alin 3 care menționează clienți finali casnici, persoanelor fizice autorizate, întreprinderilor individuale, întreprinderilor familiale și instituțiilor publice ale căror locuri de consum sunt racordate la rețelele electrice de joasă tensiune, precum și în cazul prosumatorilor.</i></p>	<p>prezentate de utilizator. De asemenea, și în contractele de racordare sunt incluse prevederi privind prezentarea documentelor justificative.</p>
Art. 44, alin. (2 ¹⁰)	E-Distribuție ACUE	<p>La articolul 44, după alineatul (2⁶) se introduc patru noi alineate, alineatele (2⁷) – (2¹⁰) cu următorul cuprins:</p> <p>(2¹⁰) Rambursarea contravalorii grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice, prevăzută la alin. (2⁸) sau (2⁹), după caz, se realizează pe baza următoarelor documentelor justificative prezentate de utilizator operatorului de distribuție, dar fără a se limita la: factura fiscală, certificate de conformitate, certificate de garanție etc.</p>	<p>(2¹⁰) Rambursarea contravalorii grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice, prevăzută la alin. (2⁸) sau (2⁹), după caz, se realizează pe baza următoarelor documentelor justificative prezentate de utilizator, direct sau prin executantul desemnat de acesta, operatorului de distribuție până la data depunerii cererii pentru încheierea contractului de racordare, dar fără a se limita la: factura fiscală, certificate de conformitate, certificate de garanție, certificat MID (measuring instruments directive) de la producător, certificat de verificare metrologica pentru energie reactiva, cheile private ale contorului inteligent etc.</p> <p>Motivație E-Distribuție: In contextul achiziționării de către client a contorului, a echipamentelor aferente</p>	<p>Discuție</p> <p>Se acceptă cu reformulare, astfel:</p> <p>”(2¹³) Rambursarea contravalorii grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice, prevăzută la alin. (2⁸¹¹) sau (2⁹¹²), după caz, se realizează pe bazăă de următoarelor documentelor justificative prezentate de utilizator operatorului de rețea distribuție, dar fără a se limita la: facturăa fiscală, chitanță, certificate de conformitate, certificate de garanție etc. Documentele justificative se transmit operatorului de rețea odată cu contorul de măsurare a energiei electrice, la termenul prevăzut prin act adițional la contractul de racordare.”</p>

			<p>grupului de măsurare a energiei electrice si/sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, va rugam sa ne clarificati problemele identificate mentionate dupa prezentul tabel, in finalul acestui fisier de propuneri/observatii.</p> <p><i>In cazul in care utilizatorul achizitioneaza un contor inteligent de masurare, acesta trebuie sa furnizeze Certificatul MID (measuring instruments directive), Certificatul de conformitate, Certificatul de garantie, Buletin de verificare metrologica in cazul in care se factureaza energia reactiva.</i></p> <p><i>Mentionam ca exista o problema de securitate in ceea ce priveste furnizarea cheilor private criptate de securitate ale contorului si transmiterea lor diferitelor persoane/entitati implicate, precum si informatiilor necesare pentru a fi introduse in sistemele informatice primite la receptionarea contorului in procesul de logistica.</i></p> <p><i>Toate contoarele trebuie sa respecte protocolul de comunicare folosit in prezent de OD.</i></p> <p><i>Lista trebuie completata potrivit celor mentionate mai sus.</i></p> <p>Motivație ACUE: Utilizatorul achizitioneaza contor sau BMP in situatii exceptionale cand operatorul de retea este in imposibilitatea punerii la dispozitie. Acest aspect se va preciza prin acordul operatorului de retea, acord ce devine anexa la contractul de racordare impreuna cu specificatiile tehnice ce urmeaza a fi indeplinite de contor/BMP achizitionat de utilizator pentru a fi acceptat de operatorul de retea.</p> <p><i>In cazul contoarelor inteligente protocolul de comunicare pentru contoarele achizitionate de utilizatori trebuie sa fie identic cu cel dezvoltat de OD si sa respecte politicile de securitate – chei de criptare livrate de producatori in baza cerintelor OD.</i></p> <p><i>Operatorul de retea devine proprietarul contorului/BMP-ului, drept urmare sunt necesare toate documentele aferente contorului/BMP-ului la momentul preluarii de catre operatorul de retea.</i></p>	<p>Nu se acceptă:</p> <ul style="list-style-type: none"> - completarea privind persoana care transmite documentele justificative operatorului de rețea. La art. 34 din Regulament sunt prevăzute persoanele care transmit cererea de încheiere a contractului de racordare, acestea transmițând și documentele justificative - completarea altor tipuri de certificate/documente justificative. Prin sintagma ”fără a se limita la (...)” s-a avut în vedere ca operatorul să poată menționa în notificarea pe care o transmite utilizatorului și în contractul de racordare toate documentele justificative pe care le consideră necesare. - propunerea DEER de completare a faptului că rambursarea se realizează conform contractului de racordare deoarece este prevăzut la alin. (2⁹) și (2¹⁰).
--	--	--	--	--

Art. 44, alin. (2 ¹⁰)	Distribuție Energie Oltenia	<p>(2¹⁰) Rambursarea contravalorii grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice, prevăzută la alin. (2⁸) sau (2⁹), după caz, se realizează pe baza următoarelor documentelor justificative prezentate de utilizator, direct sau prin executantul desemnat de acesta, operatorului de distribuție până la data depunerii cererii pentru încheierea contractului de racordare, dar fără a se limita la: factura fiscală, certificate de conformitate, certificate de garanție, certificat MID (measuring instruments directive) de la producător, certificat de verificare metrologica pentru energie reactiva, cheile de securitate ale contorului inteligent, date necesare creerii și integrării contorului în sistemele informatice specifice fiecărui OD în format criptat, cheile și certificatele de criptare/decriptare ale fisierului cu datele necesare creerii contorului (shipmentfile) etc.”</p> <p>Motivație: Documentele justificative devin documente ale contractului.</p> <p><i>Se introduc alineate noi în contractele cadru referitoare la valoarea grupului de măsurare, așa încât Operatorul trebuie să le aibă la dispoziție la momentul încheierii acestora</i></p>	
Art. 44, alin. (2 ¹⁰)	Distribuție Energie Electrică România	<p>(2¹⁰) Rambursarea contravalorii grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice, prevăzută la alin. (2⁸) sau (2⁹), după caz, se realizează conform contractului de racordare pe baza următoarelor documentelor justificative prezentate de utilizator, direct sau prin executantul desemnat de acesta, operatorului de distribuție până la data depunerii cererii pentru încheierea contractului de racordare, dar fără a se limita la: certificat MID (measuring instruments directive) de la producător; cheile private ale contorului inteligent; declarație pe proprie răspundere referitor la faptul că grupul de măsurare a energiei electrice sau blocul de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice sunt la prima utilizare; proces verbal</p>	

			<p>de predare-primire a contorului de la utilizator catre operatorul de retea; factura fiscala, declaratie de conformitate CE sau/si certificat de calitate, certificat de garantie cu valabilitate in termen de peste 1 an; aprobare de model (AM) sau/si aprobare de model CEE (AM-CEE); buletine de verificare metrologica initiala (VI) sau/si certificate de verificare initiala CEE (VI-CEE) in termen de valabilitate.</p> <p>Motivație: În cazul în care utilizatorul achiziționează contorul de decontare, el trebuie să furnizeze Certificatul MID, Certificatul de conformitate, Certificatul de garantie, Buletin de verificare metrologica, etc.</p> <p>Exista o problema de securitate in ceea ce priveste furnizarea cheilor private criptate de securitate ale contorului si transmiterea lor diferitelor persoane/entitati implicate precum si informatiilor necesare pentru a fi introduse in sistemele informatice primite la receptionarea contorului in procesul de logistica.</p> <p>Toate contoarele trebuie sa respecte protocolul de comunicare folosit în prezent de OD.</p>	
	Art. 44, alin. (2 ¹⁰)	Delgaz Grid ACUE	<p>(2¹⁰) Rambursarea contravalorii grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice, prevăzută la alin. (2⁸)sau 2 9, după caz, se realizează conform contractului de racordare pe baza următoarelor documentelor justificative prezentate si puse la dispozitie de utilizator operatorului de distribuție: declaratie pe proprie raspundere referitor la faptul ca grupul de măsurare a energiei electrice sau blocul de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice sunt la prima utilizare, proces verbal de predare-primire a contorului de la utilizator de catre operatorul de retea, factura fiscala, declaratie de conformitate CE sau/si certificat de calitate, certificat de garantie cu valabilitate in termen de peste 1 an, aprobare de model (AM) sau/si aprobare de model CEE (AM-CEE), buletine de verificare metrologica initiala (VI) sau/si certificate de verificare initiala CEE (VI-CEE) in termen de valabilitate.</p>	

			<p>Motivație Delgaz Grid: Operatorul de rețea devine proprietarul contorului/BMP-ului, drept urmare sunt necesare toate documentele aferente contorului/BMP-ului la momentul preluării de către operatorul de rețea.</p> <p>Motivație ACUE: Utilizatorul achiziționează contor sau BMP în situații excepționale când operatorul de rețea este în imposibilitatea punerii la dispoziție. Acest aspect se va preciza prin acordul operatorului de rețea, acord ce devine anexa la contractul de racordare împreună cu specificațiile tehnice ce urmează a fi îndeplinite de contor/BMP achiziționat de utilizator pentru a fi acceptat de operatorul de rețea.</p> <p>În cazul contoarelor inteligente protocolul de comunicație pentru contoarele achiziționate de utilizatori trebuie să fie identic cu cel dezvoltat de OD și să respecte politicile de securitate – chei de criptare livrate de producători în baza cerințelor OD.</p> <p>Operatorul de rețea devine proprietarul contorului/BMP-ului, drept urmare sunt necesare toate documentele aferente contorului/BMP-ului la momentul preluării de către operatorul de rețea.</p>	
Art. 44, alin. (2^11)	Delgaz Grid ACUE	<p>(2¹¹) Prin excepție de la (2⁶) , achiziția grupului de măsurare a energiei electrice cu excepția contorului sau a blocului de măsură și protecție poate fi făcută de către operatorul economic atestat care execută lucrarea sau de către utilizator, cu respectarea specificațiilor tehnice ale OD, iar montarea acestuia se efectuează de operatorul economic atestat care execută lucrarea de realizare a instalației de racordare.</p> <p>Motivație: Considerăm că este util pentru fluidizarea procesului de racordare.</p>	<p>Se acceptă cu reformulare introducerea unui nou alineat, alineatul (2^15) cu următorul cuprins:</p> <p>”(2^15) Prin excepție de la prevederile alin. (2^6), utilizatorii prevăzuți la alin. (2^3) care achiziționează grupul de măsurare a energiei electrice sau blocul de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice conform prevederilor alin. (2^7), pun la dispoziția operatorului economic atestat grupul de măsurare a energiei electrice sau blocul de măsură și protecție, cu excepția contorului de măsurare a energiei electrice pe care îl pun la dispoziția operatorului de rețea. Montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție se efectuează de operatorul economic atestat care execută lucrarea de realizare a instalației de racordare iar montarea contorului de</p>	

				măsurare a energiei electrice de către operatorul de rețea.”
Art. 46 alin. (5)	Delgaz Grid		<p>46 (5) Utilizatorul poate solicita încetarea convenției prevăzute la alin. (2) numai la decăderea, incapacitatea sau falimentul utilizatorului si numai daca la instalația de racordare sunt racordați alți utilizatori, situație în care operatorul de rețea preia în proprietate instalația de racordare cu justă despăgubire, conform reglementărilor Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei</p> <p>Motivație: <i>Evitarea preluarii instalatiilor de la utilizatori (LC active) sau de la producatori</i> <i>Este necesară corelarea cu prevederile Ordinului 102/2015, art 23</i></p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Propunerea nu face obiectul modificărilor și completărilor aduse prin prezentul proiect de ordin.</p> <p>Operatorul de distribuție are obligația preluării rețelei conform prevederilor art. 46, alin. (2²) și (2³) din <i>Legea energiei electrice și a gazelor naturale</i> nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.</p>
Art. 47 alin. (5) lit. b)	Delgaz Grid		<p>b) a locurilor de consum și/sau de producere aflate în etapa de punere sub tensiune, pentru care a fost depusă la operatorul de rețea cererea de punere sub tensiune, însoțită de documentația prevăzută la art. 48. care beneficiaza de rezervare de capacitate in momentul respectiv</p> <p>Motivație: <i>Se vor lua în considerare toti solicitantii care au capacitate rezervată si pot continua procesul de racordare</i></p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Propunerea nu face obiectul modificărilor și completărilor aduse prin prezentul proiect de ordin. Propunerea implică un tratament discriminatoriu pentru producătorii care au ajuns în etapa de punere sub tensiune pentru probe.</p>
Art. 47 alin. (7 ²)	Delgaz Grid		<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 recalculării, după caz, în conformitate cu prevederile contractului de racordare, cu excepția Ti.</p> <p>Motivație: <i>solicitam modif Ordin 11/2014 si instituirea obligatiei pentru producatori de a plati Ti</i></p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Propunerea nu face obiectul modificărilor și completărilor aduse prin prezentul proiect de ordin.</p> <p>Propunerea este contradictorie. La alin. (7¹) se prevede recalcularea valorii componenteii tarifului de racordare reprezentând cota de participare a utilizatorului la finanțarea lucrărilor de întărire a rețelei electrice pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării locurilor de consum și de producere/locurilor de producere, adică chiar Ti. Alin. (7²) se referă la valoarea prevăzută la alin. (7¹), adică la valoarea recalculată a Ti.</p>
Anexa nr. 1				<p>La Anexa nr. 1, definiția ”prosumator” se abrogă.</p> <p>Se propune eliminarea definiției având în vedere faptul că definiția ”prosumator” a fost introdusă în</p>

					<p><i>Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare iar definițiile din lege completează definițiile prevăzute în anexa nr. 1 la Regulament. Anterior definiția ”prosumator” se regăsea în Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare.</i></p>
	Anexa nr. 7	Delgaz Grid		<p>CAPITOLUL V Încetarea convenției</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 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;</p> <p>c) când instalația de racordare nu mai este utilizată pentru racordarea vreunui utilizator, caz în care instalația este deconectată de la rețea.</p> <p>Motivație: Evitarea preluării în mod nejustificat a instalațiilor de la utilizatori</p> <p><i>Este necesară și corelarea cu prevederile Ordinului 102/2015, art 23</i></p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Propunerea nu face obiectul modificărilor și completărilor aduse prin prezentul proiect de ordin.</p> <p>Operatorul de distribuție are obligația preluării rețelei conform prevederilor art. 46, alin. (2)^2 și (2)^3 din <i>Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.</i></p>
Art. II - Procedura privind racordarea la rețelele electrice de interes public de joasă tensiune a locurilor de consum aparținând utilizatorilor clienți casnici, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 18/2022					
	Art. 7 alin. (6) lit. d)	Delgaz Grid		<p>d) copia contractului de proiectare sau copia contractului de proiectare și execuție, după caz, încheiat de utilizatorul casnic cu operatorul economic atestat, desemnat de către acesta conform prevederilor art. 9 alin. (4) lit. b). În cazul în care contractul de execuție nu a fost încheiat odată cu cel de proiectare, utilizatorul transmite operatorului de distribuție copia contractului de execuție a bransamentului cu cel puțin 3 15 zile lucrătoare înainte de începerea lucrărilor de execuție a bransamentului.</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Propunerea nu face obiectul modificărilor și completărilor aduse prin prezentul proiect de ordin.</p> <p>Propunerea poate avea ca efect micșorarea perioadei de execuție a lucrării cu implicații privind depășirea perioadei de 90 de zile prevăzute până la recepția și punerea în funcțiune a bransamentului.</p>

				<i>Motivația: Este necesar extinderea termenului pentru a asigura derularea proceselor privind organizarea programelor de admitere lucrari, anuntarea consumatorilor privind intreruperile programate conform prevederilor legale aplicabile, etc.</i>	
	Art. 9 alin. (7)	Delgaz Grid		<p>(7) Operatorul de distribuție are obligația să ramburseze utilizatorului casnic contravaloarea efectivă a lucrărilor de proiectare și execuție a branșamentului, realizat în conformitate cu prevederile prezentei proceduri, până la o valoare medie a unui branșament, stabilită conform metodologiei de stabilire a tarifelor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobată prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, în vigoare. Valoarea rambursata nu continue cheltuielile cu obtinerea avizelor, spargeri si refaceri carosabil si trotuare</p> <p><i>Motivația: Pentru claritate, corelat cu prevederile ordinelor 141/2014 si Ord 11/2014</i></p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Propunerea nu face obiectul modificărilor și completărilor aduse prin prezentul proiect de ordin.</p>
	Anexa nr. 1 Pct. 6.1, lit. o) și p)	E-Distribuție	<p>La punctul 6.1, după litera n) se introduc două noi litere, literele o) și p) cu următorul cuprins:</p> <p>”o) acordul utilizatorului pentru achiziționarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice¹⁶⁾;</p> <p>p) documentele justificative necesare rambursării contravalorii grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice, fără a se limita la : factura fiscală, certificate de conformitate, certificate de garanție etc. ¹⁶⁾. ”</p>	<p>o) acordul utilizatorului pentru achiziționarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice corespunzator specificațiilor tehnice ale operatorului¹⁶⁾, doar in situatia exceptionala in care OD nu poate asigura achizitionarea acestor echipamente.</p>	<p>Se acceptă completarea pentru lit. o) și se reformulează, astfel:</p> <p>”o) acordul utilizatorului pentru achiziționarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice, corespunzător specificațiilor tehnice ale operatorului¹⁶⁾,”</p> <p>Nu se acceptă completarea privind situația imposibilității operatului de a achiziționa echipamentele de măsurare, nu se necesară. La art. 44, alin. (2^8) din Regulament s-a prevăzut ca operatorul să îi comunice utilizatorului, odată cu transmiterea proiectului de contract de racordare informarea despre imposibilitatea asigurării grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice.</p> <p>Se acceptă cu reformulare pentru lit. p), astfel:</p>

			<p>p) documentele justificative necesare rambursării contravalorii grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice, fără a se limita la: factura fiscală, certificate de conformitate, certificate de garanție, certificat MID (measuring instruments directive) de la producător, certificat de verificare metrologică pentru energie reactivă, cheile private ale contorului inteligent etc.¹⁶⁾. Motivație: OD achiziționează echipamentele de măsurare integrabile în propriile sisteme, în cantități necesare și suficiente, la prețuri competitive, motiv pentru care OD este cel mai în măsură să achiziționeze aceste echipamente, și numai în cazul în care OD nu le deține în stoc, utilizatorul să aibă posibilitatea de a le achiziționa pe cont propriu. Considerăm ca acordul+documentele justificative trebuie depuse la momentul solicitării încheierii contractului de racordare. La momentul inițial de depunere a cererii de racordare, beneficiarul își asumă achiziționarea unor echipamente ale caror specificații nu le cunoaște înainte de obținerea avizului tehnic de racordare.</p>	<p>”p) documentele justificative necesare rambursării contravalorii grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorul<i>ui</i> de măsurare a energiei electrice: fără a se limita la: factura fiscală, certificate de conformitate, certificate de garanție etc¹⁶⁾.”</p>
	Anexa nr. 1 Pct. 6.1, lit. o) și p)	Distribuție Energie Electrică România ACUE	<p>o) La punctul 6.1, după litera n) se introduc două noi litere, literele o) și p) cu următorul cuprins: o) acordul utilizatorului pentru achiziționarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice corespunzător specificațiilor tehnice ale operatorului¹⁶⁾;</p> <p>p) documentele justificative necesare rambursării contravalorii grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice: declarație pe proprie răspundere referitor la faptul ca grupul de măsurare a energiei electrice sau blocul de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice sunt la prima utilizare, proces verbal de predare-primire a contorului de la utilizator de către operatorul de rețea, factura fiscală,</p>	<p>Se acceptă propunerea pentru lit. o) și se reformulează, astfel: ”o) acordul utilizatorului pentru achiziționarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorul<i>ui</i> de măsurare a energiei electrice, corespunzător specificațiilor tehnice ale operatorului¹⁶⁾,”</p> <p>Se acceptă cu reformulare pentru lit. p), astfel: ”p) documentele justificative necesare rambursării contravalorii grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorul<i>ui</i> de măsurare a energiei electrice: fără a se limita la: factura fiscală, certificate de conformitate, certificate de garanție etc¹⁶⁾.”</p>

			<p>declarație de conformitate CE sau/si certificat de calitate, certificat de garanție cu valabilitate în termen de peste 1 an, aprobare de model (AM) sau/si aprobare de model CEE (AM-CEE), buletine de verificare metrologica initiala (VI) sau/si certificate de verificare initiala CEE (VI-CEE) în termen de valabilitate., ¹⁶⁾.</p> <p>Motivație: Este necesar ca echipamentele achiziționate sa corespunda cerintelor pentru montare in instalatiile OD</p>	
	Anexa nr. 1 Pct. 6.1, lit. p)	Delgaz Grid	<p>p) documentele justificative necesare rambursării contravalorii grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice: declarație pe proprie răspundere referitor la faptul ca grupul de măsurare a energiei electrice sau blocul de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice sunt la prima utilizare, proces verbal de predare-primire a contorului de la utilizator de catre operatorul de retea, factura fiscala, declarație de conformitate CE sau/si certificat de calitate, certificat de garanție cu valabilitate în termen de peste 1 an, aprobare de model (AM) sau/si aprobare de model CEE (AM-CEE), buletine de verificare metrologica initiala (VI) sau/si certificate de verificare initiala CEE (VI-CEE) în termen de valabilitate., 16).</p> <p>Motivație: -</p>	<p>Se acceptă cu reformulare pentru lit. p), astfel: ”p) documentele justificative necesare rambursării contravalorii grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice: fără a se limita la: factura fiscală, certificate de conformitate, certificate de garanție etc¹⁶⁾.”</p>
	Anexa nr. 1 Pct. 9 lit. d)	E-Distribuție	<p>La punctul 9, litera d) se completează și va avea următorul cuprins:</p> <p>”d) să execute, să efectueze recepția și să pună în funcțiune bransamentul în termen de maximum 90 de zile de la data acordului/autorizației pentru execuția bransamentului, 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 către executant, cu condiția ca utilizatorul să respecte prevederile pct. 10 lit. d) și pe cele prevăzute la pct. 10 lit. l); contorul se montează de operator în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data procesului-verbal de recepție la terminarea lucrărilor, dar nu mai târziu de data punerii în funcțiune a bransamentului. În</p>	<p>d) să execute, să efectueze recepția și să pună în funcțiune bransamentul în termen de maximum 90 de zile de la data acordului/autorizației pentru execuția bransamentului, 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 către executant, cu condiția ca utilizatorul să respecte prevederile pct. 10 lit. d) și pe cele prevăzute la pct. 10 lit. l); contorul se montează de operator în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data procesului-verbal de recepție la terminarea lucrărilor, dar nu mai târziu de data punerii în funcțiune a bransamentului. data încheierii contractului de furnizare /distribuție. În cazul în care, desi si-a asumat aceasta obligatie, utilizatorul nu pune la dispoziția operatorului contorul</p>

			<p>cazul în care utilizatorul nu pune la dispoziția operatorului contorul de măsurare a energiei electrice astfel încât operatorul să poată respecta termenul de montare de maximum 5 zile lucrătoare de la data procesului-verbal de recepție la terminarea lucrărilor, dar nu mai târziu de data punerii în funcțiune a bransamentului, operatorul montează contorul în maximum 5 zile lucrătoare de la data procesului verbal de predare-primire a contorului de la utilizator.”</p>	<p>de măsurare a energiei electrice corespunzător specificațiilor tehnice primite de la operator sau stabilite prin contractul de racordare astfel încât operatorul să poată respecta termenul de montare de maximum 5 zile lucrătoare de la data procesului-verbal de recepție la terminarea lucrărilor, dar nu mai târziu de data punerii în funcțiune a bransamentului, data încheierii contractului de furnizare /distributie operatorul montează contorul în maximum 5 zile lucrătoare de la data procesului verbal de predare-primire a contorului corespunzător specificațiilor tehnice, de la utilizator.</p> <p><i>Motivație: Montarea contorului si punerea sub tensiune a instalatiei este necesar sa fie realizate simultan, in caz contrar exista riscul ca echipamentul de masurare sa dispara de la locul de consum, sa fie deteriorat, sa se intervina asupra lui etc.</i></p> <p><i>Din motivele enumerate mai sus, montarea contorului trebuie sa fie conditionata de activarea contractului de furnizare a energiei electrice.</i></p> <p><i>Pentru ca operatorul sa poata respecta termenul de punere in functiune a bransamentului, Utilizatorul nu trebuie doar sa puna la dispozitie un contor ci este necesar ca acesta sa corespunda specificațiilor tehnice stabilite anterior de operator. Operatorul nu va putea accepta (si ulterior achita) un contor necorespunzator (in alta clasa de precizie etc).</i></p>	<p>măsurare a energiei electrice se montează de operator în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data procesului-verbal de recepție la terminarea lucrărilor, dar nu mai târziu de data punerii în funcțiune a bransamentului încheierii contractului pentru furnizarea energiei electrice. În cazul în care utilizatorul nu respectă obligația prevăzută la pct. 10 lit. n) sau contorul nu corespunde specificațiilor tehnice primite de la operator pune la dispoziția operatorului contorul de măsurare a energiei electrice astfel încât să poată respecta termenul de montare de la data procesului verbal de recepție la terminarea lucrărilor, dar nu mai târziu de data punerii în funcțiune a bransamentului, operatorul montează contorul în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data procesului verbal de predare-primire de la utilizator a contorului de la utilizator care corespunde specificațiilor tehnice, cu condiția încheierii în prealabil a contractului de furnizare a energiei electrice.”</p>
	Anexa nr. 1 Pct. 9 lit. d)	Distribuție Energie Electrică România		<p>”d) să execute, să efectueze recepția și să pună în funcțiune bransamentul în termen de maximum 90 de zile de la data acordului/autorizației pentru execuția bransamentului, 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 către executant, cu condiția ca utilizatorul să respecte prevederile pct. 10 lit. d) și pe cele prevăzute la pct. 10 lit. l); contorul se montează de operator în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data procesului-verbal de recepție la terminarea lucrărilor, dar nu mai târziu de data punerii în funcțiune a bransamentului, cu condiția existenței unui contract de furnizare/distribuție a energiei electrice încheiat</p>	

			<p>pentru respectivul loc de consum și după emiterea certificatului de racordare, la punerea sub tensiune a instalației de utilizare. În cazul în care, desi si-a asumat aceasta obligatie, utilizatorul nu pune la dispoziția operatorului contorul de măsurare a energiei electrice corespunzator specificațiilor tehnice puse la dispoziție de operator sau stabilite prin contractul de racordare, astfel încât operatorul să poată respecta termenul de montare de maximum 5 zile lucrătoare de la data procesului verbal de recepție la terminarea lucrărilor încheierii contractului de distribuție/furnizare a energiei electrice, dar nu mai târziu de data punerii în funcțiune a bransamentului, operatorul montează contorul în maximum 5 zile lucrătoare de la data procesului verbal de predare-primire a contorului corespunzator specificațiilor tehnice, de la utilizator.”</p> <p><i>Motivație:</i> Pentru ca operatorul sa poata respecta termenul de punere in functiune a bransamentului, Utilizatorul nu trebuie doar sa puna la dispozitie un contor ci este necesar ca acesta sa corespunda specificațiilor tehnice stabilite anterior de operator. Operatorul nu va putea accepta (si ulterior achita) un contor necorespunzator (in alta clasa de precizie etc). Pentru fluidizarea procesului de racordare prin evitarea deplasarilor multiple la locul de consum, si montarea contorului la punerea sub tensiune a instalațiilor de utilizare, respectiv dupa incheierea contractului de furnizare en.el.</p>	
	Anexa nr. 1 Pct. 9 lit. d)	Delgaz Grid ACUE	<p>d) să execute, să efectueze recepția și să pună în funcțiune bransamentul în termen de maximum 90 de zile de la data acordului/autorizației pentru execuția bransamentului, 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 către executant, cu condiția ca utilizatorul să respecte prevederile <u>pct. 10 lit. d)</u> și pe cele prevăzute la <u>pct. 10 lit. l)</u>; contorul se montează de operator în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data procesului-verbal de recepție la terminarea lucrărilor, dar nu mai târziu de data punerii în funcțiune a bransamentului.</p>	

				<p>În cazul în care, desi si-a asumat aceasta obligatie, utilizatorul nu pune la dispoziția operatorului contorul de măsurare a energiei electrice corespunzator specificatiilor tehnice primite de la operator sau stabilite prin contractul de racordare, astfel încât operatorul să poată respecta termenul de montare de maximum 5 zile lucrătoare de la data procesului verbal de recepție la terminarea data încheierii contractului de distrib/furnizare, dar nu mai târziu de data punerii în funcțiune a bransamentului, operatorul montează contorul în maximum 5 zile lucrătoare de la data procesului verbal de predare-primire a contorului corespunzator specificatiilor tehnice, de la utilizator.</p> <p><i>Motivație: Pentru ca operatorul sa poata respecta termenul de punere in functiune a bransamentului, Utilizatorul nu trebuie doar sa puna la dispozitie un contor ci este necesar ca acesta sa corespunda specificatiilor tehnice stabilite anterior de operator. Operatorul nu va putea accepta (si ulterior achita) un contor necorespunzator (in alta clasa de precizie etc).</i></p>	
	Anexa nr. 1 Pct. 9 lit. d)	Delgaz Grid		<p>d) să execute, să efectueze recepția și să pună în funcțiune bransamentul în termen de maximum 90 de zile de la data acordului/autorizației pentru execuția bransamentului, 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 către executant, cu condiția ca utilizatorul să respecte prevederile pct. 10 lit. d) și pe cele prevăzute la pct. 10 lit. l); contorul se montează de operator în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data procesului verbal de recepție la terminarea lucrărilor incheierii contractului de distrib/furnizare, dar nu mai târziu de data punerii în funcțiune a bransamentului</p> <p><i>Motivația: Avem in vedere fluidizarea procesului de racordare prin evitarea deplasarilor multiple la local de consum, si montarea contorului la punerea sub tensiune a instlatiilor de utilizare , respectiv dupa incheierea contractului de furnizare</i></p>	
	Anexa nr. 1 Pct. 9 lit. s)	E-Distribuție	La punctul 9, după litera r) se introduce o nouă literă, litera s), cu următorul cuprins:	<p>s) să ramburseze utilizatorului contravaloarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a</p>	Nu se acceptă completarea referitoare la specificațiile tehnice.

		Distribuție Energie Oltenia ACUE	”s) să ramburseze utilizatorului contravaloarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice, prevăzută la pct. 4.7., în cazul în care acestea au fost achiziționate de utilizator ¹⁶⁾ .”	blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice, prevăzută la pct. 4.7., în cazul în care acestea au fost achiziționate de utilizator ¹⁶⁾ sunt corespunzătoare specificațiilor tehnice primite de la operator, și-au fost montate în bransamentul ce face obiectul contractului de racordare¹⁶⁾ și sunt însoțite de documentele de calitate, prevăzute la art. 44, alin. 2[^]10. Motivație: Se vor deconta doar acele contoare care corespund, au fost montate și sunt preluate astfel de operator.	Obligația utilizatorului de a respecta specificațiile tehnice stabilite de operator este dispusă de prevederile art. 44 alin. (2 [^] 7) din <i>Regulament</i> . Totodată, la pct. 6.1, lit. o) s-a prevăzut acordul utilizatorului pentru achiziționarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice corespunzător specificațiilor tehnice ale operatorului. Se acceptă cu reformulare:
	Anexa nr. 1 Pct. 9 lit. s)	Distribuție Energie Electrică România		s) să ramburseze utilizatorului contravaloarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice, prevăzută la pct. 4.7., în cazul în care acestea au fost achiziționate de utilizator, sunt corespunzătoare specificațiilor tehnice puse la dispoziție de operator și/sau prevăzute în contract , au fost montate în bransamentul ce face obiectul contractului de racordare și sunt însoțite de documentele de calitate, prevăzute la Art. 44, alin. 2[^]10. ” ¹⁶⁾ Motivație: Se vor deconta doar acele contoare care corespund, au fost montate și sunt preluate astfel de operator.	”s) să ramburseze utilizatorului contravaloarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice, prevăzută la pct. 4.7., în cazul în care acestea au fost achiziționate de utilizator prin act adițional la prezentul contract, pe baza documentelor justificative solicitate de operator și prevăzute la pct. 6.1 lit. p) ¹⁶⁾ .”
	Anexa nr. 1 Pct. 9 lit. s)	Delgaz Grid		s) să ramburseze utilizatorului contravaloarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice, prevăzută la pct. 4.7., în cazul în care acestea au fost achiziționate de utilizator, sunt corespunzătoare specificațiilor tehnice primite de la operator și au fost montate în bransamentul ce face obiectul contractului de racordare¹⁶⁾. Motivație: Se vor deconta doar acele contoare care corespund, au fost montate și sunt preluate astfel de operator.	
	Anexa nr. 1 Pct. 10, lit. n)	E-Distribuție Distribuție Energie	La punctul 10, după litera m) se introduce o nouă literă, litera n), cu următorul cuprins: ”n) să pună la dispoziția operatorului contorul de măsurare a energiei electrice în cazul în care	n) să pună la dispoziția operatorului contorul de măsurare a energiei electrice în cazul în care contorul a fost achiziționat de utilizator, cu respectarea termenului prevăzut la pct. 9 lit. d) și a specificațiilor tehnice stabilite de operator și/sau prevăzute în	Nu se acceptă completarea referitoare la specificațiile tehnice. Obligația utilizatorului de a respecta specificațiile tehnice stabilite de operator este dispusă de prevederile art. 44 alin. (2 [^] 7) din <i>Regulament</i> .

		Electrică România	contorul a fost achiziționat de utilizator, cu respectarea termenului prevăzut la pct. 9 lit. d)."	contract si insotit de documentele de calitate prevazute la art. 44, alin. (2^10) <i>Motivație: Motivatia este prezentata mai sus.</i>	Totodată, la pct. 6.1, lit. o) s-a prevăzut acordul utilizatorului pentru achiziționarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice corespunzator specificațiilor tehnice ale operatorului.
Anexa nr. 1 Pct. 10, lit. n)	Delgaz Grid	ACUE		n) să pună la dispoziția operatorului contorul de măsurare a energiei electrice în cazul în care contorul a fost achiziționat de utilizator, cu respectarea termenului prevăzut la pct. 9 lit. d) si a specificatiilor tehnice stabilite de operator si/sau prevazute in contract <i>Motivație:-</i>	Pct. 10, lit. n) se reformulează astfel: "n) să pună la dispoziția operatorului contorul de măsurare a energiei electrice în cazul în care contorul a fost achiziționat de utilizator, cu respectarea termenului prevăzut la pct. 9 lit. d) și documentele justificative prevăzute la pct. 6.1 lit. p) ¹⁶⁾ ."
Anexa nr. 1 Pct. 11.7	E-Distribuție Distribuție Energie Electrică România ACUE		După punctul 11.6 se introduce un nou punct, punctul 11.7, cu următorul cuprins: "11.7. Operatorul rambursează utilizatorului contravaloarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice, în cazul în care acestea au fost achiziționate de utilizator, până la termenul prevăzut la pct. 11.6. ¹⁶⁾ "	11.7. Operatorul rambursează utilizatorului contravaloarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice, în cazul în care acestea au fost achiziționate de utilizator, până la termenul prevăzut la pct. 11.6. corespund specificațiilor tehnice stabilite de operator si/sau prevazute in contract si sunt insotite de documentele de calitate, prevazute la art.44, alin. 2^10 ¹⁶⁾ <i>Motivație: Motivatia este prezentata mai sus.</i>	Nu se acceptă Obligația utilizatorului de a respecta specificațiile tehnice stabilite de operator este dispusă de prevederile art. 44 alin. (2^7) din <i>Regulament</i> . Totodată, la pct. 6.1, lit. o) s-a prevăzut acordul utilizatorului pentru achiziționarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice corespunzator specificațiilor tehnice ale operatorului.
Anexa nr. 1 Pct. 11.7	Delgaz Grid			11.7. Operatorul rambursează utilizatorului contravaloarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice, în cazul în care acestea au fost achiziționate de utilizator, până la termenul prevăzut la pct. 11.6. ¹⁶⁾ sunt corespunzatoare specificațiilor tehnice primite de la operator, au fost montate in bransamentul ce face obiectul contractului de racordare¹⁶⁾ si sunt insotite de documentele de calitate, prevazute la art.44, alin. 2^10.	În cazul în care utilizatorul nu prezintă un contor corespunzător specificațiilor solicitate de operator, contorul nu se montează. Este prevăzută prelungirea termenul de montare a contorului până la prezentarea de către utilizator a unui contor conform. Rambursarea se realizează pe baza documentelor justificative pe care operatorul are obligația de a le comunica utilizatorului prin informarea transmisă în conformitate cu prevederile art. 44 alin. (2^8) nou introdus din <i>Regulament</i> . La pct. 9 lit. s) din

				<i>Motivație: Se vor deconta doar acele contoare care corespund, au fost montate si sunt preluate astfel de operator</i>	contract s-a completat că rambursarea se realizează pe baza documentelor justificative.
Anexa nr. 2 Pct. 6.1 lit. q) și r)	E-Distribuție	<p>La punctul 6.1, după litera p) se introduc două noi litere, literele q) și r) cu următorul cuprins:</p> <p>”q) acordul utilizatorului pentru achiziționarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice¹⁵⁾</p> <p>r) documentele justificative necesare rambursării contravalorii grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice, fără a se limita la: factura fiscală, certificate de conformitate, certificate de garanție etc. ¹⁵⁾”.</p>	<p>q) acordul utilizatorului pentru achiziționarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice ¹⁵⁾, corespunzator specificatiilor tehnice ale operatorului doar in situatia exceptionala in care OD nu poate asigura achizitionarea acestor echipamente.</p> <p>r) documentele justificative necesare rambursării contravalorii grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice, fără a se limita la: factura fiscală, certificate de conformitate, certificate de garanție, certificat MID (measuring instruments directive) de la producator, certificat de verificare metrologica pentru energie reactiva, cheile private ale contorului inteligent etc. ¹⁵⁾</p>	<p>Se acceptă completarea pentru lit. q) și se reformulează, astfel:</p> <p>”q) acordul utilizatorului pentru achiziționarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice, corespunzător specificațiilor tehnice ale operatorului¹⁵⁾,”</p> <p>Nu se acceptă completarea privind situația imposibilității operatrului de a achiziționa echipamentele de măsurare, nu se necesară. La art. 44, alin. (2^8) din <i>Regulament</i> s-a prevăzut ca operatorul să îi comunice utilizatorului, odată cu transmiterea proiectului de contract de racordare informarea despre imposibilitatea asigurării grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice.</p> <p>Se acceptă cu reformulare pentru lit. r), astfel:</p> <p>”r) documentele justificative necesare rambursării contravalorii grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice: fără a se limita la: factura fiscală, certificate de conformitate, certificate de garanție etc ¹⁵⁾.”</p>	

			<p>Motivație: OD achiziționează echipamentele de masurare integrabile in propriile sisteme, in cantitati necesare si suficiente, la preturi competitive, motiv pentru care OD este cel mai in masura sa achizitioneze aceste echipamente, si numai in cazul in care OD nu le detine in stoc, utilizatorul sa aiba posibilitatea de a le achizitiona pe cont propriu.</p> <p>Consideram ca acordul+documentele justificative trebuie depuse la momentul solicitarii incheierii contractului de racordare. La momentul initial de depunere a cererii de racordare, beneficiarul isi asuma achizitionarea unor echipamente ale caror specificatii nu le cunoaste inainte de obtinerea avizului tehnic de racordare.</p>	
Anexa nr. 2 Pct. 6.1 lit. q) și r)	Distribuție Energie Electrică România ACUE	<p>q) acordul utilizatorului pentru achiziționarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice corespunzator specificațiilor tehnice ale operatorului;</p> <p>r) documentele justificative necesare rambursării contravalorii grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice: declarație pe proprie raspundere referitor la faptul ca grupul de măsurare a energiei electrice sau blocul de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice sunt la prima utilizare, proces verbal de predare-primire a contorului de la utilizator de catre operatorul de rețea, factura fiscală, declarație de conformitate CE sau/si certificat de calitate, certificat de garanție cu valabilitate in termen de peste 1 an, aprobare de model (AM) sau/si aprobare de model CEE (AM-CEE), buletine de verificare metrologica initiala (VI) sau/si certificate de verificare initiala CEE (VI-CEE) in termen de valabilitate</p>	<p>Se acceptă completarea pentru lit. q) și se reformulează, astfel:</p> <p>”q) acordul utilizatorului pentru achiziționarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice, corespunzător specificațiilor tehnice ale operatorului¹⁵⁾,”</p> <p>Se acceptă cu reformulare pentru lit. r), astfel:</p> <p>”r) documentele justificative necesare rambursării contravalorii grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice: fără a se limita la : factura fiscală, certificate de conformitate, certificate de garanție etc.¹⁵⁾.”</p>	

				<p>Motivație: Este necesar ca echipamentele achiziționate să corespundă cerințelor pentru montare în instalațiile OD</p>	
	Anexa nr. 2 Pct. 6.1 lit. r)	Delgaz Grid		<p>r) documentele justificative necesare rambursării contravalorii grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice: declarație pe proprie răspundere referitor la faptul că grupul de măsurare a energiei electrice sau blocul de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice sunt la prima utilizare, proces verbal de predare-primire a contorului de la utilizator de către operatorul de rețea, factura fiscală, declarație de conformitate CE sau/si certificat de calitate, certificat de garanție cu valabilitate în termen de peste 1 an, aprobare de model (AM) sau/si aprobare de model CEE (AM-CEE), buletine de verificare metrologică inițială (VI) sau/si certificate de verificare inițială CEE (VI-CEE) în termen de valabilitate.,¹⁶⁾.</p> <p>Motivație: Completare necesară pentru justificarea conformității grupului de măsură</p>	<p>Se acceptă cu reformulare pentru lit. r), astfel: ”r) documentele justificative necesare rambursării contravalorii grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice: fără a se limita la : factura fiscală, certificate de conformitate, certificate de garanție etc.”¹⁵⁾.”</p>
	Anexa nr. 2 Pct. 9 lit. e)	E-Distribuție	<p>La punctul 9, litera e) se completează și va avea următorul cuprins: ”e) să monteze contorul în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data procesului-verbal de recepție la terminarea lucrărilor de execuție a bransamentului, dar nu mai târziu de data punerii în funcțiune a bransamentului; În cazul în care utilizatorul nu pune la dispoziția operatorului contorul de măsurare a energiei electrice astfel încât operatorul să poată respecta termenul de montare de maximum 5 zile lucrătoare de la data procesului-verbal de recepție la terminarea lucrărilor, dar nu mai târziu de data punerii în funcțiune a bransamentului, operatorul montează contorul în maximum 5 zile lucrătoare de la data procesului verbal de predare-primire a contorului de la utilizator.”</p>	<p>e) să monteze contorul în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data procesului verbal de recepție la terminarea lucrărilor de execuție a bransamentului, dar nu mai târziu de data punerii în funcțiune a bransamentului; data încheierii contractului de furnizare /distribuție. În cazul în care desi si-a asumat aceasta obligatie, utilizatorul nu pune la dispoziția operatorului contorul de măsurare a energiei electrice corespunzător specificațiilor tehnice primite de la operator sau stabilite prin contractul de racordare astfel încât operatorul să poată respecta termenul de montare de maximum 5 zile lucrătoare de la data încheierii contractului de furnizare /distribuție data procesului verbal de recepție la terminarea lucrărilor, dar nu mai târziu de data punerii în funcțiune a bransamentului, operatorul montează contorul în maximum 5 zile lucrătoare de la data procesului verbal de predare-primire de la utilizator a contorului corespunzător specificațiilor tehnice, de la utilizator, însoțit de documentele de calitate prevăzute la art.44, alin. (2[^]10).</p>	<p>Se acceptă cu reformulare Se modifică pct. 9, lit. e) din Anexa nr. 2 la procedura aprobată prin Ordinul ANRE nr. 18/2022: ”9. Obligațiile operatorului Operatorul are următoarele obligații: (...) e) să monteze contorul de măsurare a energiei electrice în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data procesului verbal de recepție la terminarea lucrărilor de execuție a bransamentului, dar nu mai târziu de data punerii în funcțiune a bransamentului încheierii contractului pentru furnizarea energiei electrice; În cazul în care utilizatorul nu pune la dispoziția operatorului contorul de măsurare a energiei electrice respect obligatia prevăzută la pct. 10 lit. ȝ) sau contorul nu corespunde specificațiilor tehnice primite de la operator astfel încât operatorul să poată respecta termenul de montare de maximum 5 zile lucrătoare de la data procesului verbal de</p>

			<p>Motivație: Montarea contorului si punerea sub tensiune a instalatiei este necesar sa fie realizate simultan, in caz contrar exista riscul ca echipamentul de masurare sa dispara de la locul de consum, sa fie deteriorat, sa se intervina asupra lui etc.</p> <p>Din motivele enumerate mai sus, montarea contorului trebuie sa fie conditionata de activarea contractului de furnizare a energiei electrice.</p> <p>Pentru ca operatorul sa poata respecta termenul de punere in functiune a bransamentului, Utilizatorul nu trebuie doar sa puna la dispozitie un contor ci este necesar ca acesta sa corespunda specificatiilor tehnice stabilite anterior de operator. Operatorul nu va putea accepta (si ulterior achita) un contor necorespunzator (in alta clasa de precizie etc).</p>	<p>recepție la terminarea lucrărilor, dar nu mai târziu de data punerii în funcțiune a bransamentului, operatorul montează contorul în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data procesului verbal de predare-primire de la utilizator a contorului de la utilizator care corespunde specificațiilor tehnice, cu condiția încheierii în prealabil a contractului de furnizare a energiei electrice.”</p>
	Anexa nr. 2 Pct. 9 lit. e)	Distribuție Energie Electrică România DEER	<p>”e) să monteze contorul în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data procesului-verbal de recepție la terminarea lucrărilor de execuție a bransamentului, dar nu mai târziu de data punerii în funcțiune a bransamentului, cu condiția existenței unui contract de furnizare/distribuție a energiei electrice încheiat pentru respectivul loc de consum și după emiterea certificatului de racordare, la punerea sub tensiune a instalației de utilizare; În cazul în care, deși și-a asumat această obligație, utilizatorul nu pune la dispoziția operatorului contorul de măsurare a energiei electrice corespunzător specificațiilor tehnice puse la dispoziție de operator sau stabilite prin contractul de racordare, astfel încât operatorul să poată respecta termenul de montare de maximum 5 zile lucrătoare de la data procesului-verbal de recepție la terminarea lucrărilor încheierii contractului de distribuție/furnizare a energiei electrice, dar nu mai târziu de data punerii în funcțiune a bransamentului, operatorul montează contorul în maximum 5 zile lucrătoare de la data procesului verbal de predare-primire de la utilizator a contorului corespunzător specificațiilor tehnice, însoțit de documentele de calitate prevăzute la Art. 44, alin. (2[^]10).”</p> <p>Motivație: Montarea contorului si punerea sub tensiune a instalatiei este necesar sa fie realizate</p>	

			<p><i>simultan, in caz contrar exista riscul ca echipamentul de masurare sa dispara de la locul de consum, sa fie deteriorat, sa se intervina asupra lui etc.</i></p> <p><i>Din motivele enumerate mai sus, montarea contorului trebuie sa fie conditionata de încheierea contractului de furnizare a energiei electrice.</i></p>	
	Anexa nr. 2 Pct. 9 lit. e)	Distribuție Energie Oltenia ACUE	<p>e) să monteze contorul în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data procesului-verbal de recepție la terminarea lucrărilor de execuție a branșamentului, dar nu mai târziu de data punerii în funcțiune a branșamentului, cu conditia existentei unui contract de furnizare/distributie incheiat pentru respectivul loc de consum si dupa emiterea certificatului de racordare, la punerea sub tensiune a instalatiei de utilizare; În cazul în care, desi si-a asumat aceasta obligatie, utilizatorul nu pune la dispoziția operatorului contorul de măsurare a energiei electrice corespunzator specificatiilor tehnice primite de la operator sau stabilite prin contractul de racordare, astfel încât operatorul să poată respecta termenul de montare de maximum 5 zile lucrătoare de la data procesului-verbal de recepție la terminarea lucrărilor, dar nu mai târziu de data punerii în funcțiune a branșamentului, operatorul montează contorul în maximum 10 zile lucrătoare de la data procesului verbal de predare-primire de la utilizator a contorului corespunzator specificatiilor tehnice, de la utilizator, insotit de documentele prevazute la art.44, alin. (2[^]10).</p> <p>Motivație: <i>Consideram ca montarea contorului si punerea sub tensiune a instalatiei este necesar sa fie realizate simultan, in caz contrar exista riscul ca echipamentul de masurare sa dispara de la locul de consum, sa fie deteriorat, sa se intervina asupra lui etc.</i></p> <p><i>Din motivele enumerate mai sus, montarea contorului trebuie sa fie conditionata de activarea contractului de furnizare a energiei electrice.</i></p> <p><i>Astfel, OR sa monteze contorul in 5 zile lucratoare de la data încheierii contractului de furnizare en. el. pentru un loc nou de consum și producere. Pentru un</i></p>	

				loc existent, după emiterea certificatului de prosumator. Consideram ca este necesara o verificare preliminara a contorului dpdv al integritatii acestuia (probe de inregistrare energie electrica) cat si dpdv al integrarii in sistemele de achizitie date de la distanta ale OD.	
	Anexa nr. 2 Pct. 9 lit. e)	Delgaz Grid		Propunerea eronată – pentru punctul 9, litera d) de la anexa nr. 1.	
	Anexa nr. 2 Pct. 9 lit. s)	E-Distribuție Delgaz Grid ACUE	La punctul 9, după litera r) se introduce o nouă literă, litera s), cu următorul cuprins: ”s) ramburseze utilizatorului contravaloarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice prevăzută la pct. 4.9, în cazul în care acestea au fost achiziționate de utilizator ¹⁵⁾ .”	s) ramburseze utilizatorului contravaloarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice prevăzută la pct. 4.9, în cazul în care acestea au fost achiziționate de utilizator sunt corespunzatoare specificatiilor tehnice primite de la operator, și au fost montate în bransamentul ce face obiectul contractului de racordare¹⁵⁾ și sunt însoțite de documentele de calitate, prevazute la art.44, alin. 2^10 ¹⁵⁾ Motivație: Motivatia este prezentata mai sus.	Nu se acceptă completarea referitoare la specificațiile tehnice. Obligația utilizatorului de a respecta specificațiile tehnice stabilite de operator este dispusă de prevederile art. 44 alin. (2^7) din <i>Regulament</i> . Totodată, la pct. 6.1, lit. q) s-a prevăzut acordul utilizatorului pentru achiziționarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice corespunzator specificatiilor tehnice ale operatorului.
	Anexa nr. 2 Pct. 9 lit. s)	Distribuție Energie Electrică România		s) sa ramburseze utilizatorului contravaloarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice prevăzută la pct. 4.9, în cazul în care acestea au fost achiziționate de utilizator, sunt corespunzatoare specificatiilor tehnice puse la dispoziție de operator, au fost montate în bransamentul ce face obiectul contractului de racordare și sunt însoțite de documentele de calitate, prevazute la Art. 44, alin. 2^10.”¹⁵⁾ Motivație: -	Se acceptă cu reformulare: ”s) să ramburseze utilizatorului contravaloarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice, prevăzută la pct. 4.9. în cazul în care acestea au fost achiziționate de utilizator prin act adițional la prezentul contract, pe baza documentelor justificative solicitate de operator și prevăzute la pct. 6.1 lit. r) ¹⁵⁾ .”
	Anexa nr. 2 Pct. 10 lit. ș)	E-Distribuție Distribuție Energie Electrică România Delgaz Grid ACUE	La punctul 10, după litera s) se introduce o nouă literă, litera ș), cu următorul cuprins: ”ș) să pună la dispoziția operatorului contorul de măsurare a energiei electrice în cazul în care contorul a fost achiziționat de utilizator, cu respectarea termenului prevăzut la pct. 9 lit. e).”	ș) să pună la dispoziția operatorului contorul de măsurare a energiei electrice în cazul în care contorul a fost achiziționat de utilizator, cu respectarea termenului prevăzut la pct. 9 lit. e). și a specificatiilor tehnice stabilite de operator si/sau prevazute în contract. Motivație: Motivatia este prezentata mai sus.	Nu se acceptă completarea referitoare la specificațiile tehnice. Obligația utilizatorului de a respecta specificațiile tehnice stabilite de operator este dispusă de prevederile art. 44 alin. (2^7) din <i>Regulament</i> . Totodată, la pct. 6.1, lit. q) s-a prevăzut acordul utilizatorului pentru achiziționarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice

					<p>corespunzator specificatiilor tehnice ale operatorului.</p> <p>Pct. 10, lit. ș) se reformulează astfel:</p> <p>”ș) să pună la dispoziția operatorului contorul de măsurare a energiei electrice în cazul în care contorul a fost achiziționat de utilizator, cu respectarea termenului prevăzut la pct. 9 lit. e) și documentele justificative prevăzute la pct. 6.1 lit. r)¹⁵⁾.”</p> <p>Se include posibilitatea operatorului de a completa în contract un termen până la care utilizatorul să transmită contorul și documentele justificative pentru rambursare.</p>
	Anexa nr. 2 Pct. 11.7	E-Distribuție Distribuție Energie Electrică România ACUE	<p>După punctul 11.6 se introduce un nou punct, punctul 11.7., cu următorul cuprins:</p> <p>”11.7. Operatorul rambursează utilizatorului contravaloarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice, în cazul în care acestea au fost achiziționate de utilizator până la termenul prevăzut la pct. 11.6.¹⁵⁾”</p>	<p>11.7. Operatorul rambursează utilizatorului contravaloarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice, în cazul în care acestea au fost achiziționate de utilizator până la termenul prevăzut la pct. 11.6., și corespund specificatiilor tehnice stabilite de operator si/sau prevazute in contract si sunt insotite de documentele de calitate, prevazute la art.44, alin. 2[^]10¹⁵⁾</p> <p>Motivație: <i>Motivatia este prezentata mai sus.</i></p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Obligația utilizatorului de a respecta specificațiile tehnice stabilite de operator este dispusă de prevederile art. 44 alin. (2[^]7) din <i>Regulament</i>. Totodată, la pct. 6.1, lit. q) s-a prevăzut acordul utilizatorului pentru achiziționarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice corespunzator specificatiilor tehnice ale operatorului.</p>
	Anexa nr. 2 Pct. 11.7	Delgaz Grid		<p>11.7. Operatorul rambursează utilizatorului contravaloarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice, în cazul în care acestea au fost achiziționate de utilizator până la termenul prevăzut la pct. 11.6. și corespund specificatiilor tehnice stabilite de operator si/sau prevazute in contract¹⁵⁾</p> <p>Motivație: <i>Pentru claritatea cerintelor dpdv a conformității</i></p>	<p>În cazul în care utilizatorul nu prezintă un contor corespunzător specificațiilor solicitate de operator, contorul nu se montează. Este prevăzută prelungirea termenul de montare a contorului până la prezentarea de către utilizator a unui contor conform.</p> <p>Rambursarea se realizează pe baza documentelor justificative pe care operatorul are obligația de a le comunica utilizatorului prin informarea transmisă în conformitate cu prevederile art. 44 alin. (2[^]8) nou introdus din <i>Regulament</i>. La pct. 9 lit. s) din contract s-a completat că rambursarea se realizează pe baza documentelor justificative.</p>
Art. III - Ordinul ANRE nr. 105/2022 pentru aprobarea Contractelor-cadru de racordare la rețelele electrice de interes public					
	Anexa nr. 1 Pct. 6.1 lit. g)	Delgaz Grid		6.1. g) acordul utilizatorului pentru achitarea, cu recuperarea ulterioară de la operator și sau de la ceilalți utilizatori care beneficiază de aceleași lucrări	Nu se acceptă

			<p>de întărire, după caz, a costurilor care revin operatorului și/sau celorlalți utilizatori pentru lucrările de întărire generale. în situația în care respectivele costuri nu pot fi finanțate de operatorul de rețea într-o perioadă de timp care ar permite realizarea lucrărilor respective până la data solicitată de utilizator pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare și/sau în cazul în care locul de producere/de consum și de producere este pus sub tensiune primul^(6), 18), 24).</p> <p>Recuperarea se face de la OD în cazul în care lucrările sunt cuprinse în Planul de Dezvoltare și de la ceilalți utilizatori în cazul în care acestea nu sunt cuprinse în Planul de dezvoltare și locul de producere/de consum și de producere este pus sub tensiune primul^(6), 18), 24)</p> <p><i>Motivație: Pentru claritatea situațiilor în care recuperarea se face de la OD</i></p>	<p>Propunerea nu face obiectul modificărilor și completărilor aduse prin prezentul proiect de ordin.</p> <p>Propunerea nu respectă regulile prevăzute la art. 43 alin. (3) din <i>Regulament</i> privind situațiile în care utilizatorul poate achita, cu recuperare ulterioară, costurile pentru lucrările de întărire din amonte de punctul de racordare, și anume:</p> <ul style="list-style-type: none"> - costurile care revin operatorului de rețea, în situația în care motivul întârzierii se datorează faptului că în programul de investiții al operatorului de rețea nu este prevăzută cota sa de participare la finanțare; - costurilor care revin celorlalți utilizatori pentru aceleași lucrări de întărire generale, în situația în care locul de producere/consum și de producere este pus sub tensiune primul.
Anexa nr. 1 Pct. 6.1 lit. s) și ș)	E-Distribuție	<p>La punctul 6.1., după litera r) se introduc două noi litere, literele s) și ș) cu următorul cuprins:</p> <p>”s) acordul utilizatorului pentru achiziționarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice²⁷⁾</p> <p>ș) documentele justificative necesare rambursării contravalorii grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție</p>	<p>s) acordul utilizatorului pentru achiziționarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice corespunzător specificațiilor tehnice ale operatorului ²⁷⁾, numai în situația excepțională în care OD nu poate asigura achiziționarea acestor echipamente.</p> <p>ș) documentele justificative necesare rambursării contravalorii grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat,</p>	<p>Se acceptă completarea pentru lit. s) și se reformulează, astfel:</p> <p>”s) acordul utilizatorului pentru achiziționarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice, corespunzător specificațiilor tehnice ale operatorului”²⁷⁾,</p> <p>Nu se acceptă completarea privind situația imposibilității operatorului de a achiziționa echipamentele de măsurare, nu se necesară. La art. 44, alin. (2^8) din <i>Regulament</i> s-a prevăzut ca operatorul să îi comunice utilizatorului, odată cu transmiterea proiectului de contract de racordare informarea despre imposibilitatea asigurării grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice.</p> <p>Se acceptă cu reformulare pentru lit. ș), astfel:</p> <p>”ș) documentele justificative necesare rambursării contravalorii grupului de măsurare a energiei</p>

			complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice, fără a se limita la: factura fiscală, certificate de conformitate, certificate de garanție etc. ²⁷⁾ ”	inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice, fără a se limita la: factura fiscală, certificate de conformitate, certificate de garanție, certificat MID (measuring instruments directive) de la producător, certificat de verificare metrologică pentru energie reactivă, cheile private ale contorului inteligent etc. ²⁷⁾ Motivație: OD achiziționează echipamentele de măsurare integrabile în propriile sisteme, în cantități necesare și suficiente, la preturi competitive, motiv pentru care OD este cel mai în măsură să achiziționeze aceste echipamente, și numai în cazul în care OD nu le deține în stoc, utilizatorul să aibă posibilitatea de a le achiziționa pe cont propriu. Considerăm ca acordul+documentele justificative trebuie depuse la momentul solicitării încheierii contractului de racordare. La momentul inițial de depunere a cererii de racordare, beneficiarul își asumă achiziționarea unor echipamente ale caror specificații nu le cunoaște înainte de obținerea avizului tehnic de racordare.	electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorul ui de măsurare a energiei electrice: fără a se limita la: factura fiscală, certificate de conformitate, certificate de garanție etc. ²⁷⁾ .”
	Anexa nr. 1 Pct. 6.1 lit. s) și ș)	Distribuție Energie Electrică România ACUE		s) acordul utilizatorului pentru achiziționarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice corespunzător specificațiilor tehnice ale operatorului ²⁷⁾ ș) documentele justificative necesare rambursării contravalorii grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice: declarație pe proprie răspundere referitor la faptul că grupul de măsurare a energiei electrice sau blocul de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice sunt la prima utilizare, proces verbal de predare-primire a contorului de la utilizator de către operatorul de rețea, factura fiscală, declarație de conformitate CE sau/si certificat de calitate, certificat de garanție cu valabilitate în termen de peste 1 an, aprobare de model (AM) sau/si aprobare	Se acceptă completarea pentru lit. s) și se reformulează, astfel: ”s) acordul utilizatorului pentru achiziționarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorul ui de măsurare a energiei electrice, corespunzător specificațiilor tehnice ale operatorului ²⁷⁾ ,” Se acceptă cu reformulare pentru lit. ș), astfel: ”ș) documentele justificative necesare rambursării contravalorii grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorul ui de măsurare a energiei electrice: fără a se limita la : factura fiscală, certificate de conformitate, certificate de garanție etc. ²⁷⁾ .”

				de model CEE (AM-CEE), buletine de verificare metrologica initiala (VI) sau/si certificate de verificare initiala CEE (VI-CEE) in termen de valabilitate” <i>Motivație:</i> Este necesar ca echipamentele achiziționare sa corespunda cerintelor pentru montare in instalatiile OD	
	Anexa nr. 1 Pct. 6.1 lit. s)	Delgaz Grid		s) acordul utilizatorului pentru achiziționarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice corespunzator specificațiilor tehnice ale operatorului ²⁷⁾ <i>Motivație:</i> -	Se acceptă completarea pentru lit. s) și se reformulează, astfel: ”s) acordul utilizatorului pentru achiziționarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice, corespunzător specificațiilor tehnice ale operatorului ²⁷⁾ ,”
	Anexa nr. 1 Pct. 9 lit. j^1)	E-Distribuție	La punctul 9, după litera j) se introduce o nouă literă, litera j¹), cu următorul cuprins: ”j ¹) montarea contorului de măsurare a energiei electrice în maximum 5 zile lucrătoare de la data procesului verbal de predare-primire a contorului de la utilizator ²⁷⁾ ”	j ¹) montarea contorului de măsurare a energiei electrice în maximum 5 zile lucrătoare de la data procesului verbal de predare-primire a contorului corespunzator specificațiilor tehnice stabilite prin contractul de racordare de la utilizator ²⁷⁾ , cu condiția încheierii contractului de furnizare /distribuție <i>Motivație:</i> Motivatia este prezentata mai sus.	Se acceptă, cu reformulare: ”j ¹) montarea contorului de măsurare a energiei electrice, corespunzător specificațiilor tehnice ale operatorului , în maximum 5 zile lucrătoare de la data încheierii contractului pentru furnizarea energiei electrice. În cazul în care utilizatorul nu respectă obligația prevăzută la pct. 10 lit. ș) sau contorul nu corespunde specificațiilor tehnice primite de la operator, operatorul montează contorul în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data procesului verbal de predare-primire de la utilizator a contorului de la utilizator care corespunde specificațiilor tehnice, cu condiția încheierii în prealabil a contractului de furnizare a energiei electrice ²⁷⁾ .”
		Distribuție Energie Oltenia ACUE		j ¹) montarea contorului de măsurare a energiei electrice în maximum 10 zile lucrătoare de la data procesului verbal de predare-primire a contorului corespunzator specificațiilor tehnice stabilite prin contractul de racordare, de la utilizator ²⁷⁾ <i>Motivație:</i> Consideram ca este necesara o verificare preliminara a contorului dpdv al integritatii acestuia (probe de inregistrare energie electrica) cat si dpdv al integrarii in sistemele de achizitie date de la distanta ale OD.	Se acceptă, cu reformulare: ”j ¹) montarea contorului de măsurare a energiei electrice, corespunzător specificațiilor tehnice ale operatorului , în maximum 5 zile lucrătoare de la data încheierii contractului pentru furnizarea energiei electrice. În cazul în care utilizatorul nu respectă obligația prevăzută la pct. 10 lit. ș) sau contorul nu corespunde specificațiilor tehnice primite de la operator, operatorul montează contorul în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data procesului verbal de

					<p>predare-primire de la utilizator a contorului de la utilizator care corespunde specificațiilor tehnice, cu condiția încheierii în prealabil a contractului de furnizare a energiei electrice ²⁷⁾.”</p> <p>Mărirea termenului pentru montarea contorului nu este justificată.</p>
	Anexa nr. 1 Pct. 9 lit. j ¹)	Distribuție Energie Electrică România ACUE		<p>j¹) montarea contorului de măsurare a energiei electrice în maximum 5 zile lucrătoare de la data procesului verbal de predare-primire a contorului corespunzător specificațiilor tehnice stabilite de operator si/sau prevazute in contract de racordare, de la utilizator²⁷⁾</p> <p>j² în cazul prosumatorilor, să monteze contorul în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data încheierii contractului de furnizare a energiei electrice pentru un loc de consum nou.</p> <p>Motivație DEER: Montarea contorului trebuie sa fie conditionata de existenta unui contract de furnizare en.el. in vigoare.</p> <p>Motivație ACUE: Considerăm că este necesară o verificare preliminară a contorului din punctul de vedere al integrității acestuia (probe de inregistrare energie electrica) cat si dpdv al integrarii in sistemele de achizitie date de la distanță ale OD.</p> <p>Nu se justifică din punct de vedere tehnico-economic montarea contorului înainte de PIF. Montarea contorului trebuie să fie condiționată de existența unui contract de furnizare în vigoare.</p>	<p>Se acceptă, cu reformulare:</p> <p>”j¹) montarea contorului de măsurare a energiei electrice, corespunzător specificațiilor tehnice ale operatorului, în maximum 5 zile lucrătoare de la data încheierii contractului pentru furnizarea energiei electrice. În cazul în care utilizatorul nu respectă obligația prevăzută la pct. 10 lit. ș) sau contorul nu corespunde specificațiilor tehnice primite de la operator, operatorul montează contorul în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data procesului verbal de predare-primire de la utilizator a contorului de la utilizator care corespunde specificațiilor tehnice, cu condiția încheierii în prealabil a contractului de furnizare a energiei electrice ²⁷⁾.”</p> <p>Nu se acceptă propunerea de la lit. j²). Se include în procedura de racordare a prosumatorilor.</p>
	Anexa nr. 1 Pct. 9 lit. j ¹)	Delgaz Grid		<p>j¹) montarea contorului de măsurare a energiei electrice în maximum 5 zile lucrătoare de la data procesului verbal de predare-primire a contorului corespunzator specificatiilor tehnice stabilite prin contractul de racordare, de la utilizator²⁷⁾</p> <p>- pentru prosumatori</p> <p>„j² să monteze contorul în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data încheierii contractului de furnizare en el. pentru un loc de consum nou</p>	

				<i>Motivație: Nu se justifica dpdv tehnico-economic montarea contorului înainte de PIF. Montarea contorului trebuie sa fie conditionata de existenta unui contract de furnizare in vigoare.</i>	
	Anexa nr. 1 Pct. 9 lit. z)	E-Distribuție ACUE	La punctul 9, după litera y) se introduce o nouă literă, litera z), cu următorul cuprins: ”z) să ramburseze utilizatorului contravaloarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice prevăzută la pct. 4.8, în cazul în care acestea au fost achiziționate de utilizator ²⁷⁾ .”	z) să ramburseze utilizatorului contravaloarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice prevăzută la pct. 4.8, în cazul în care acestea au fost achiziționate de utilizator ²⁷⁾ sunt corespunzatoare specificatiilor tehnice stabilite prin contract, au fost montate in instalatia de racordare ce face obiectul contractului de racordare si sunt insotite de documentele de calitate, prevazute la art.44, alin. 2^10. Motivație: Motivatia este prezentata mai sus.	Nu se acceptă completarea referitoare la specificațiile tehnice. Obligația utilizatorului de a respecta specificațiile tehnice stabilite de operator este dispusă de prevederile art. 44 alin. (2^7) din <i>Regulament</i> . Totodată, la pct. 6.1, lit. s) s-a prevăzut acordul utilizatorului pentru achiziționarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice corespunzător specificațiilor tehnice ale operatorului. Pct. 9 lit. z) se reformulează astfel: ”z) să ramburseze rambursarea către utilizator ului a contravalori iiarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului ui de măsurare a energiei electrice, prevăzută la pct. 4.9, în cazul în care acestea au fost achiziționate de utilizator prin act adițional la prezentul contract, pe baza documentelor justificative solicitate de operator și prevăzute la pct. 6.1 lit. ș) ²⁷⁾ .”
	Anexa nr. 1 Pct. 9 lit. z)	Distribuție Energie Electrică România		z) să ramburseze utilizatorului contravaloarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice prevăzută la pct. 4.9, în cazul în care acestea au fost achiziționate de utilizator, sunt corespunzatoare specificatiilor tehnice stabilite de operator si/sau prevazute in contract de racordare prin contract, au fost montate in instalatia de racordare ce face obiectul contractului de racordare si sunt insotite de documentele de calitate, prevazute la art.44, alin. 2^10. ²⁷⁾ ” Motivație: -	
	Anexa nr. 1 Pct. 9 lit. z)	Delgaz Grid		z) să ramburseze utilizatorului contravaloarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice prevăzută la pct. 4.9, în cazul în care acestea au fost achiziționate de utilizator, sunt corespunzatoare specificatiilor tehnice stabilite prin contract si au fost montate in instalatia de racordare ce face obiectul contractului de racordare ²⁷⁾ . Motivație: -	

	Anexa nr. 1 Pct. 10 lit. s)	E-Distribuție Distribuție Energie Electrică România Delgaz Grid ACUE	La punctul 10, după litera s) se introduce o nouă literă, litera ș), cu următorul cuprins: ”ș) să pună la dispoziția operatorului contorul de măsurare a energiei electrice în cazul în care contorul a fost achiziționat de utilizator ²⁷⁾ .”	ș) să pună la dispoziția operatorului contorul de măsurare a energiei electrice corespunzător specificațiilor tehnice stabilite de operator și/sau prevăzute în contract, în cazul în care contorul a fost achiziționat de utilizator²⁷⁾ Motivație: Motivatia este prezentata mai sus.	Nu se acceptă completarea referitoare la specificațiile tehnice. Obligația utilizatorului de a respecta specificațiile tehnice stabilite de operator este dispusă de prevederile art. 44 alin. (2 [^] 7) din <i>Regulament</i> . Totodată, la pct. 6.1, lit. s) s-a prevăzut acordul utilizatorului pentru achiziționarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice, corespunzător specificațiilor tehnice ale operatorului. Pct. 10, lit. ș) se reformulează astfel: ”ș) să pună la dispoziția operatorului contorul de măsurare a energiei electrice în cazul în care contorul a fost achiziționat de utilizator și documentele justificative prevăzute la pct. 6.1 lit. ș) ²⁷⁾ .” Se include posibilitatea operatorului de a completa în contract un termen până la care utilizatorul să transmită contorul și documentele justificative pentru rambursare.
	Anexa nr. 1 Pct. 11.7	E-Distribuție Distribuție Energie Electrică România ACUE	După punctul 11.6 se introduce un nou punct, punctul 11.7, cu următorul cuprins: ”11.7. Operatorul rambursează utilizatorului contravaloarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice, în cazul în care acestea au fost achiziționate de utilizator în termen de zile lucrătoare de la data punerii în funcțiune a instalației de racordare ²⁷⁾ .”	11.7. Operatorul rambursează utilizatorului contravaloarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice, în cazul în care acestea corespund specificațiilor tehnice stabilite, sunt însoțite de documentele de calitate, prevăzute la art.44, alin. 2[^]10 și au fost achiziționate de utilizator în termen de zile lucrătoare de la data punerii în funcțiune a instalației de racordare ²⁷⁾ Motivație: Motivatia este prezentata mai sus.	Nu se acceptă Obligația utilizatorului de a respecta specificațiile tehnice stabilite de operator este dispusă de prevederile art. 44 alin. (2 [^] 7) din <i>Regulament</i> . Totodată, la pct. 6.1, lit. s) s-a prevăzut acordul utilizatorului pentru achiziționarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice corespunzător specificațiilor tehnice ale operatorului. În cazul în care utilizatorul nu prezintă un contor corespunzător specificațiilor solicitate de operator, contorul nu se montează. La ct. 9, lit. j1) este prevăzută montarea contorului de măsurare a energiei electrice corespunzător specificațiilor tehnice ale operatorului în maximum 5 zile lucrătoare de la data procesului verbal de predare-primire a contorului de la utilizator.
	Anexa nr. 1 Pct. 11.7	Delgaz Grid		11.7. Operatorul rambursează utilizatorului contravaloarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice, în cazul în care acestea corespund specificațiilor tehnice stabilite si au fost achiziționate de utilizator în termen de zile lucrătoare	

				de la data punerii în funcțiune a instalației de racordare ²⁷⁾ .” Motivație: -	Rambursarea se realizează pe baza documentelor justificative pe care operatorul are obligația de a le comunica utilizatorului prin informarea transmisă în conformitate cu prevederile art. 44 alin. (2^8) nou introdus din <i>Regulament</i> . La pct. 9 lit. z) din contract s-a completat că rambursarea se realizează pe baza documentelor justificative. Pct. 11.7 se completează astfel: ”11.7. Operatorul rambursează utilizatorului contravaloarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice, în cazul în care acestea au fost achiziționate de utilizator în termen de zile lucrătoare de la data punerii în funcțiune a instalației de racordare până cel târziu la termenul prevăzut la pct. 5.1 ²⁷⁾ .”
	Anexa nr. 2 Pct. 6.1 lit. Ț) și u)	E-Distribuție	La punctul 6.1., după litera t) se introduc două noi litere, literele Ț) și u) cu următorul cuprins: ”Ț) acordul utilizatorului pentru achiziționarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice ²⁶⁾ ; u) documentele justificative necesare rambursării contravalorii grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a	Ț) acordul utilizatorului pentru achiziționarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice corespunzător specificațiilor tehnice ale operatorului ²⁷⁾ , numai în situația excepțională în care OD nu poate asigura achiziționarea acestor echipamente. u) documentele justificative necesare rambursării contravalorii grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice, fără	Se acceptă completarea pentru lit. Ț) și se reformulează, astfel: ”Ț) acordul utilizatorului pentru achiziționarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice, corespunzător specificațiilor tehnice ale operatorului ²⁶⁾ ,” Nu se acceptă completarea privind situația imposibilității operatorului de a achiziționa echipamentele de măsurare, nu se necesară. La art. 44, alin. (2^8) din <i>Regulament</i> s-a prevăzut ca operatorul să îi comunice utilizatorului, odată cu transmiterea proiectului de contract de racordare informarea despre imposibilitatea asigurării grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice. Se acceptă cu reformulare pentru lit. u), astfel: ”u) documentele justificative necesare rambursării contravalorii grupului de măsurare a energiei

			energiei electrice, fără a se limita la: factura fiscală, certificate de conformitate, certificate de garanție etc. ²⁶⁾ ”	a se limita la: factura fiscală, certificate de conformitate, certificate de garanție, certificat MID (measuring instruments directive) de la producător, certificat de verificare metrologică pentru energie reactivă, cheile private ale contorului inteligent etc. ²⁶⁾ <i>Motivație: OD achiziționează echipamentele de măsurare integrabile în propriile sisteme, în cantități necesare și suficiente, la prețuri competitive, motiv pentru care OD este cel mai în măsură să achiziționeze aceste echipamente, și numai în cazul în care OD nu le deține în stoc, utilizatorul să aibă posibilitatea de a le achiziționa pe cont propriu. Considerăm că acordul+documentele justificative trebuie depuse la momentul solicitării încheierii contractului de racordare. La momentul inițial de depunere a cererii de racordare, beneficiarul își asumă achiziționarea unor echipamente ale caror specificații nu le cunoaște înainte de obținerea avizului tehnic de racordare.</i>	electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorul de măsurare a energiei electrice: fără a se limita la: factura fiscală, certificate de conformitate, certificate de garanție etc. ²⁶⁾ .”
	Anexa nr. 2 Pct. 6.1 lit. Ț) și u)	Distribuție Energie Electrică România Delgaz Grid ACUE		Ț) acordul utilizatorului pentru achiziționarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice corespunzător specificațiilor tehnice ale operatorului ²⁶⁾ ; u) documentele justificative necesare rambursării contravalorii grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice: declarație pe proprie răspundere referitor la faptul că grupul de măsurare a energiei electrice sau blocul de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice sunt la prima utilizare, proces verbal de predare-primire de către operatorul de rețea, factura fiscală, declarație de conformitate CE sau/si certificat de calitate, certificat de garanție cu valabilitate în termen de peste 1 an, aprobare de model (AM) sau/si aprobare de model CEE (AM-CEE), buletine de verificare metrologică inițială (VI) sau/si	Se acceptă completarea pentru lit. Ț) și se reformulează, astfel: ”Ț) acordul utilizatorului pentru achiziționarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorul de măsurare a energiei electrice, corespunzător specificațiilor tehnice ale operatorului ²⁶⁾ ,” Se acceptă cu reformulare pentru lit. u), astfel: ”u) documentele justificative necesare rambursării contravalorii grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorul de măsurare a energiei electrice: fără a se limita la: factura fiscală, certificate de conformitate, certificate de garanție etc. ²⁶⁾ .”

				certificate de verificare initiala CEE (VI-CEE) in termen de valabilitate <i>Motivație:</i> Pentru a asigura conformitatea cu cerintele OR	
Anexa nr. 2 Pct. 9 lit. i1)	E-Distribuție	La punctul 9, după litera i) se introduce o nouă literă, litera i1), cu următorul cuprins: ”i1) montarea contorului de măsurare a energiei electrice în maximum 5 zile lucrătoare de la data procesului verbal de predare-primire a contorului de la utilizator ²⁶⁾ .”	i ¹⁾ montarea contorului de măsurare a energiei electrice în maximum 5 zile lucrătoare de la data procesului verbal de predare-primire a contorului corespunzator specificatiilor tehnice stabilite prin contractul de racordare de la utilizator ²⁷⁾ , cu conditia incheierii contractului de furnizare /distributie. <i>Motivație:</i> Motivatia este prezentata mai sus.	Se acceptă cu reformulare ”i1) montarea contorului de măsurare a energiei electrice, corespunzător specificațiilor tehnice ale operatorului , în maximum 5 zile lucrătoare de la data încheierii contractului pentru furnizarea energiei electrice; În cazul în care utilizatorul nu respectă obligația prevăzută la pct. 10 lit. y) sau contorul nu corespunde specificațiilor tehnice primite de la operator, operatorul montează contorul în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data procesului verbal de predare-primire de la utilizator a contorului de la utilizator care corespunde specificațiilor tehnice, cu condiția încheierii în prealabil a contractului de furnizare a energiei electrice. ²⁶⁾ ” Coroborat cu modificarea art. 44 alin. (2^1) din <i>Regulament</i> , acceptată ca urmare a propunerilor operatorilor de distribuție, se modifică pct. 9 lit. i) astfel: ”i) montarea contorului de măsurare a energiei electrice pentru decontare în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data notificării terminării lucrărilor transmise operatorului de rețea și utilizatorului de către executant încheierii contractului pentru furnizarea energiei electrice , în situația în care instalația de racordare constă într-un bransament;”	
Anexa nr. 2 Pct. 9 lit. i1)	Distribuție Energie Oltenia		i ¹⁾ montarea contorului de măsurare a energiei electrice în maximum 10 zile lucrătoare de la data procesului verbal de predare-primire a contorului corespunzator specificatiilor tehnice stabilite prin contractul de racordare , de la utilizator ²⁶⁾ . <i>Motivație:</i> Consideram ca este necesara o verificare preliminara a contorului dpdv al integritatii acestuia (probe de inregistrare energie electrica) cat si dpdv al	Se acceptă cu reformulare ”i1) montarea contorului de măsurare a energiei electrice, corespunzător specificațiilor tehnice ale operatorului , în maximum 5 zile lucrătoare de la data încheierii contractului pentru furnizarea energiei electrice; În cazul în care utilizatorul nu respectă obligația prevăzută la pct. 10 lit. y) sau contorul nu corespunde specificațiilor tehnice primite de la operator, operatorul	

				integrării în sistemele de achiziție date de la distanță ale OD.	<p>montează contorul în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data procesului verbal de predare-primire de la utilizator a contorului de la utilizator care corespunde specificațiilor tehnice, cu condiția încheierii în prealabil a contractului de furnizare a energiei electrice.²⁶⁾”</p> <p>Coroborat cu modificarea art. 44 alin. (2^1) din Regulament, acceptată ca urmare a propunerilor operatorilor de distribuție, se modifică pct. 9 lit. i) astfel: ”i) montarea contorului de măsurare a energiei electrice pentru decontare în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data notificării terminării lucrărilor transmise operatorului de rețea și utilizatorului de către executant încheierii contractului pentru furnizarea energiei electrice, în situația în care instalația de racordare constă într-un bransament;”</p> <p>Mărirea termenului pentru montarea contorului nu este justificată.</p>
	Anexa nr. 2 Pct. 9 lit. i1) și i2)	Distribuție Energie Electrică România		<p>i¹) montarea contorului de măsurare a energiei electrice în maximum 5 zile lucrătoare de la data procesului verbal de predare-primire a contorului corespunzător specificațiilor tehnice stabilite de operator și/sau prevăzute în contractul de racordare, de la utilizator²⁶⁾.</p> <p>i² - în cazul prosumatorilor, să monteze contorul în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data încheierii contractului de furnizare a energiei electrice pentru un loc de consum nou</p> <p><i>Motivație:</i> Montarea contorului trebuie să fie condiționată de existența unui contract de furnizare en.el. în vigoare</p>	<p>Se acceptă cu reformulare</p> <p>”i1) montarea contorului de măsurare a energiei electrice, corespunzător specificațiilor tehnice ale operatorului, în maximum 5 zile lucrătoare de la data încheierii contractului pentru furnizarea energiei electrice; În cazul în care utilizatorul nu respectă obligația prevăzută la pct. 10 lit. y) sau contorul nu corespunde specificațiilor tehnice primite de la operator, operatorul montează contorul în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data procesului verbal de predare-primire de la utilizator a contorului de la utilizator care corespunde specificațiilor tehnice, cu condiția încheierii în prealabil a contractului de furnizare a energiei electrice.²⁶⁾”</p>
	Anexa nr. 2 Pct. 9 lit. i1) și i2)	Delgaz Grid ACUE		<p>i¹) montarea contorului de măsurare a energiei electrice în maximum 5 zile lucrătoare de la data procesului verbal de predare-primire a contorului</p>	<p>Coroborat cu modificarea art. 44 alin. (2^1) din Regulament, acceptată ca urmare a propunerilor</p>

				<p>corespunzator specificatiilor tehnice stabilite prin contractul de racordare, de la utilizator²⁷⁾</p> <p>- pentru prosumatori „i² să monteze contorul în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data încheierii contractului de furnizare en el. pentru un loc de consum nou”</p> <p><i>Motivație:</i> Nu se justifica dpdv tehnico-economic montarea contorului înainte de PIF. Montarea contorului trebuie sa fie conditionata de existenta unui contract de furnizare in vigoare.</p>	<p>operatorilor de distribuție, se modifică pct. 9 lit. i) astfel:</p> <p>”i) montarea contorului de măsurare a energiei electrice pentru decontare în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data notificării terminării lucrărilor transmise operatorului de rețea și utilizatorului de către executant încheierii contractului pentru furnizarea energiei electrice, în situația în care instalația de racordare constă într-un bransament;”</p> <p>Nu se acceptă propunerea de la lit. i²). Se include în procedura de racordare a prosumatorilor.</p>
	Anexa nr. 2 Pct. 9 lit. z)	E-Distribuție ACUE	<p>La punctul 9, după litera y) se introduce o nouă literă, litera z), cu următorul cuprins:</p> <p>”z) să ramburseze utilizatorului contravaloarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice prevăzută la pct. 4.8, în cazul în care acestea au fost achiziționate de utilizator²⁶⁾.”</p>	<p>z) să ramburseze utilizatorului contravaloarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice prevăzută la pct. 4.8, în cazul în care acestea au fost achiziționate de utilizator sunt corespunzatoare specificatiilor tehnice stabilite prin contract, au fost montate in instalatia de racordare ce face obiectul contractului de racordare ²⁶⁾ si sunt insotite de documentele de calitate, prevazute la art.44, alin. 2[^]10</p> <p><i>Motivație:</i> Motivatia este prezentata mai sus.</p>	<p>Nu se acceptă completarea referitoare la specificațiile tehnice.</p> <p>Obligația utilizatorului de a respecta specificațiile tehnice stabilite de operator este dispusă de prevederile art. 44 alin. (2[^]7) din <i>Regulament</i>. Totodată, la pct. 6.1, lit. Ț) s-a prevăzut acordul utilizatorului pentru achiziționarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice, corespunzător specificațiilor tehnice ale operatorului.</p>
	Anexa nr. 2 Pct. 9 lit. z)	Distribuție Energie Electrică România		<p>z) să ramburseze utilizatorului contravaloarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice prevăzută la pct. 4.8, în cazul în care acestea au fost achiziționate de utilizator, sunt corespunzatoare specificatiilor tehnice stabilite de operator si/sau prevazute in contract, au fost montate in instalatia de racordare ce face obiectul contractului de racordare si sunt insotite de documentele</p> <p><i>Motivație:</i> -</p>	<p>Pct. 9 lit. z) se reformulează astfel:</p> <p>”z) să ramburseze rambursarea către utilizatorului a contravaloarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice, prevăzută la pct. 4.8., în cazul în care acestea au fost achiziționate de utilizator prin act adițional la prezentul contract, pe baza documentelor</p>

Anexa nr. 2 Pct. 9 lit. z)	Delgaz Grid		z) să ramburseze utilizatorului contravaloarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice prevăzută la pct. 4.8, în cazul în care acestea au fost achiziționate de utilizator, sunt corespunzătoare specificațiilor tehnice stabilite prin contract și au fost montate în instalația de racordare ce face obiectul contractului de racordare ²⁶⁾ .” Motivație: -	justificative solicitate de operator și prevăzute la pct. 6.1 lit. u) ²⁶⁾ .”
Anexa nr. 2 Pct. 10 lit. y)	E-Distribuție Distribuție Energie Electrică România	La punctul 10, după litera x) se introduce o nouă literă, litera y), cu următorul cuprins: ”y) să pună la dispoziția operatorului contorul de măsurare a energiei electrice în cazul în care contorul a fost achiziționat de utilizator ²⁶⁾ .”	y) să pună la dispoziția operatorului contorul de măsurare a energiei electrice corespunzător specificațiilor tehnice stabilite de operator și/sau prevăzute în contract, însoțit de documentele de calitate, prevăzute la art.44, alin. 2^10 , în cazul în care contorul a fost achiziționat de utilizator ²⁶⁾ Motivație: Motivația este prezentată mai sus.	Nu se acceptă completarea referitoare la specificațiile tehnice. Obligația utilizatorului de a respecta specificațiile tehnice stabilite de operator este dispusă de prevederile art. 44 alin. (2^7) din <i>Regulament</i> . Totodată, la pct. 6.1, lit. Ț) s-a prevăzut acordul utilizatorului pentru achiziționarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice, corespunzător specificațiilor tehnice ale operatorului. Pct. 10, lit. y) se reformulează astfel: ”y) să pună la dispoziția operatorului contorul de măsurare a energiei electrice în cazul în care contorul a fost achiziționat de utilizator și documentele justificative prevăzute la pct. 6.1 lit. u) ²⁶⁾ .”
Anexa nr. 2 Pct. 10 lit. y)	Delgaz Grid		y) să pună la dispoziția operatorului contorul de măsurare a energiei electrice corespunzător specificațiilor tehnice stabilite de operator și/sau prevăzute în contract , în cazul în care contorul a fost achiziționat de utilizator ²⁶⁾ . Motivație: Pentru a asigura conformitatea cu cerințele OR	Se include posibilitatea operatorului de a completa în contract un termen până la care utilizatorul să transmită contorul și documentele justificative pentru rambursare.

Anexa nr. 2 Pct. 11.7	E-Distribuție Distribuție Energie Electrică România ACUE		<p>După punctul 11.6 se introduce un nou punct, punctul 11.7, cu următorul cuprins:</p> <p>”11.7. Operatorul rambursează utilizatorului contravaloarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice, în cazul în care acestea au fost achiziționate de utilizator în termen de zile lucrătoare de la data punerii în funcțiune a instalației de racordare ²⁶⁾.”</p>	<p>11.7. Operatorul rambursează utilizatorului contravaloarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice, în cazul în care acestea corespund specificațiilor tehnice stabilite, sunt însoțite de documentele de calitate, prevăzute la art.44, alin. 2[^]10 si au fost achiziționate de utilizator în termen de zile lucrătoare de la data punerii în funcțiune a instalației de racordare ²⁷⁾</p> <p>Motivație: Motivatia este prezentata mai sus.</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Obligația utilizatorului de a respecta specificațiile tehnice stabilite de operator este dispusă de prevederile art. 44 alin. (2[^]7) din <i>Regulament</i>. Totodată, la pct. 6.1, lit. Ț) s-a prevăzut acordul utilizatorului pentru achiziționarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice, corespunzător specificațiilor tehnice ale operatorului.</p> <p>În cazul în care utilizatorul nu prezintă un contor corespunzător specificațiilor solicitate de operator, contorul nu se montează. La pct. 9, lit. i1) este prevăzută montarea contorului de măsurare a energiei electrice corespunzător specificațiilor tehnice ale operatorului în maximum 5 zile lucrătoare de la data procesului verbal de predare-primire a contorului de la utilizator.</p> <p>Rambursarea se realizează pe baza documentelor justificative pe care operatorul are obligația de a le comunica utilizatorului prin informarea transmisă în conformitate cu prevederile art. 44 alin. (2[^]8) nou introdus din <i>Regulament</i>. La pct. 9 lit. u) din contract s-a completat că rambursarea se realizează pe baza documentelor justificative.</p>
Anexa nr. 2 Pct. 11.7	Delgaz Grid			<p>11.7.Operatorul rambursează utilizatorului contravaloarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice, în cazul în care acestea corespund specificațiilor tehnice stabilite si au fost achiziționate de utilizator în termen de zile lucrătoare de la data punerii în funcțiune a instalației de racordare ²⁶⁾.</p> <p>Motivație: <i>Idem ca mai sus</i></p>	<p>Pct. 11.7 se completează astfel:</p> <p>”11.7. Operatorul rambursează utilizatorului contravaloarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice, în cazul în care acestea au fost achiziționate de utilizator în termen de zile lucrătoare de la data punerii în funcțiune a instalației de racordare până cel târziu la termenul prevăzut la pct. 5.1²⁶⁾.”</p>

Art. IV - Procedura privind racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor de consum și de producere aparținând prosumatorilor, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 19/2022

Art. 9 alin. (1)	Delgaz Grid		<p>Art. 9. - (1) Soluția de racordare a locurilor de consum și de producere noi se stabilește de către operatorul de distribuție prin fișă de soluție în conformitate cu prevederile Regulamentului privind stabilirea soluțiilor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei sau prin studiu de soluție în cazul în care soluția nu este evidentă</p> <p>Motivație: Prin impunerea stabilirii soluției de racordare exclusiv prin fișa de soluție pentru prosumatori noi cu putere evacuată pînă în 400kW și fără nici o limitare pentru puterea care poate fi absorbită din rețea, fără respectarea prevederilor Regulamentului privind stabilirea soluțiilor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, se produce o discriminare a consumatorilor noi care nu își montează instalații de producere, întrucât conform prevederilor regulamentului în cazul acestora stabilirea soluției de racordare prin se poate realiza și prin studiu de soluție.</p> <p>Pentru clienții noncasnici, cu posibilitate de alimentare multiplă sau a carei soluție de alimentare are un grad de complexitate ridicat este necesar ca soluția de racordare să fie stabilită în baza unui studiu de soluție</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Propunerea nu face obiectul modificărilor și completărilor aduse prin prezentul proiect de ordin urmând a fi analizată ulterior.</p>
Art. 20 alin. (2 ¹)	E-Distribuție	<p>La articolul 20, după alineatul (2) se introduce un nou alineat, alineatul (2¹) cu următorul cuprins:</p> <p>”(2¹) Prin excepție de la prevederile alin. (1), prosumatorul are posibilitatea de a achiziționa contorul de măsurare a energiei electrice, în conformitate cu prevederile regulamentului.”</p>	<p>(2¹) Prin excepție de la prevederile alin. (1), prosumatorul are posibilitatea de a achiziționa contorul de măsurare a energiei electrice, în conformitate cu prevederile regulamentului, numai în situația excepțională în care OD nu poate asigura stocurile echipamentelor de măsurare.</p> <p>Motivație: Aceleași motivații menționate la Art. 44, alin. (2⁷ – 2¹⁰) din Regulamentul de racordare</p>	<p>Se acceptă, cu reformulare, completarea privind situațiile în care operatorii nu pot asigura stocurile echipamentelor de măsurare prin introducerea unui nou alineat, alineatul (2²) cu următorul cuprins:</p> <p>”(2²) Operatorul de distribuție transmite prosumatorului sau, după caz, împuternicitului acestuia informarea potrivit căreia nu are posibilitatea achiziționării grupului de</p>

	Art. 20 alin. (2 ¹)	Distribuție Energie Electrică România		<p>(2¹) Prin excepție de la prevederile alin. (1), prosumatorul are posibilitatea de a achiziționa, numai în situația în care operatorul de distribuție nu poate asigura stocurile necesare, contorul de măsurare a energiei electrice, în conformitate cu prevederile regulamentului.”</p> <p>Motivație: -</p>	<p>măsurare a energiei electrice sau blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice. Informarea conține următoarele:</p> <p>a) posibilitatea utilizatorului de a achiziționa grupul de măsurare a energiei electrice sau blocul de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice;</p> <p>b) specificațiile tehnice ale grupului de măsurare a energiei electrice sau blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv ale contorului de măsurare a energiei electrice;</p> <p>c) documentele justificative pentru rambursarea contravalorii grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice și valoarea prevăzută la alin. (2⁷).”</p> <p>Utilizatorul nu cunoaște stocurile de echipamente ale operatorului de rețea și nu este în măsură să aprecieze statusul achizițiilor realizate de acesta.</p> <p>Se introduc cinci noi alineate, alineatele (2³) - (2⁷) referitor la: rambursarea costurilor, montarea echipamentului de măsurare a energiei electrice, termene și limita valorii de rambursare.</p> <p>(2³) Operatorul de distribuție transmite informarea prevăzută la alin. (2²):</p> <p>a) până la terminarea lucrărilor de execuție a instalației de racordare, pentru grupul de măsurare a energiei electrice sau blocul de măsură și protecție, cu excepția contorului de măsurare a energiei electrice;</p> <p>b) în termen de maximum 3 zile lucrătoare de la depunerea de către prosumator a dosarului instalației de utilizare, pentru contorul de măsurare a energiei electrice.</p> <p>(2⁴) Prosumatorul care primește din partea operatorului de distribuție informarea prevăzută la alin. (2²) și care optează conform</p>
--	---------------------------------	--	--	---	---

					<p>prevederilor alin. (2[^]1) pentru achiziționarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de masurare a energiei electrice, îi transmite operatorului de distribuție acordul său, în termen de maximum 3 zile lucrătoare de la primirea informării. Acordul utilizatorului constituie document al contractului de racordare.</p> <p>(2[^]5) Rambursarea de către operatorul de distribuție a contravalorii grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice se realizează conform prevederilor regulamentului, respectiv a prevederilor procedurii prevăzute la art. 10 în cazul prosumatorului client casnic al cărui loc de consum și de producere se racordează la rețeaua de joasă tensiune.</p> <p>(2[^]6) Pentru montarea echipamentelor de măsurare a energiei electrice prevăzute la alin. (1) și (2), prosumatorii care achiziționează grupul de măsurare a energiei electrice sau blocul de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice pun la dispoziția operatorului economic atestat grupul de măsurare a energiei electrice sau blocul de măsură și protecție, cu excepția contorului de măsurare a energiei electrice pe care îl pun la dispoziția operatorului de distribuție.</p> <p>(2[^]7) Valoarea rambursată a grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice nu poate să depășească valoarea maximă a unui echipament cu aceleași specificații tehnice, achiziționat de operatorul de rețea în ultimele 12 luni.”</p> <p>Se completează art. 20 alin. (3) astfel:</p>
--	--	--	--	--	--

					Art. 20 ”(3) Montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție în punctul de delimitare, cu excepția contorului de măsurare a energiei electrice , se realizează înainte de data punerii în funcțiune a instalației de racordare. Montarea contorului de măsurare a energiei electrice se realizează până la punerea sub tensiune pentru perioada de probe, condiționat de încheierea contractului de furnizare a energiei electrice și cu respectarea termenului prevăzut în contractul de racordare.”
	Art. 21 alin. (1)	Delgaz Grid		<p>Art. 21. - (1) Pentru racordarea noului loc consum și de producere deținut de prosumator, perioada de probe realizate de acesta împreună cu constructorul instalației de producere și după caz, de stocare este de maximum 5 zile lucrătoare de la data punerii în funcțiune a instalației de racordare.</p> <p><i>Motivație: Clarificarea este necesară întrucât prosumatorul nu poate transmite un proces verbal pentru care nu realizează el efectiv probele. Singurul care poate realiza probele, este constructorul instalației întrucât el cunoaște specificațiile tehnice ale acesteia.</i></p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Propunerea nu face obiectul modificărilor și completărilor aduse prin prezentul proiect de ordin.</p> <p>Completarea nu este necesară.</p>
	Art. 23	Delgaz Grid		<p>Art. 23. - Punerea sub tensiune finală a instalațiilor electrice aferente locului de consum și de producere deținut de prosumator se considera efectuată de către operatorul de distribuție de la data emiterii certificatului de racordare de către acesta.</p> <p><i>Motivație: Motivată de faptul că acest ultim pas este inutil atât timp cât instalația de utilizare este sub tensiune de la începutul procesului, fiind loc de consum existent, iar pe durata înlocuirii contorului și a efectuării probelor la centrală, aceasta rămâne în continuare sub tensiune.</i></p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Propunerea nu face obiectul modificărilor și completărilor aduse prin prezentul proiect de ordin.</p> <p>Art. 23 nu se aplică locurilor de consum existente, ci locurilor de consum noi prevăzute cu instalații de producere a energiei electrice și de stocare, după caz.</p> <p>Modificarea etapelor de racordare nu este justificată.</p>

Art. 25 alin. (1)	Delgaz Grid		<p>Art. 25 - (1) În termen de cincisprezece zile lucrătoare de la data înregistrării notificării, operatorul de distribuție verifică documentația depusă.</p> <p>Motivație: Deoarece puterea care poate fi evacuată poate fi pînă la 400kW, si racordarea pe MT, analiza condițiilor tehnice care trebuie realizată conform art. 26. (3), si stabilirea măsurilor care trebuie luate pentru asigurarea siguranței în funcționare a rețelei de distribuție nu se poate realiza doar în 2 zile lucrătoare., corelat cu OUG 163/2022</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Propunerea nu face obiectul modificărilor și completărilor aduse prin prezentul proiect de ordin.</p> <p>Având în vedere că propunerea se referă la racordarea la un loc de consum existent a unei instalații de producere a energiei electrice, fără modificări ale instalațiilor din amonte de punctul de delimitare, considerăm că 2 zile lucrătoare sunt suficiente pentru verificarea documentelor transmise de prosumator împreună cu notificarea.</p>
Art. 27 alin. (2^1)	E-Distribuție	<p>La articolul 27, după alineatul (2) se introduce un nou alineat, alineatul (2^1) cu următorul cuprins:</p> <p>”(2^1) Prin excepție de la prevederile alin. (1), prosumatorul are posibilitatea de a achiziționa contorul de măsurare a energiei electrice, în conformitate cu prevederile regulamentului.”</p>	<p>(2¹) Prin excepție de la prevederile alin. (1), prosumatorul are posibilitatea de a achiziționa contorul de măsurare a energiei electrice, în conformitate cu prevederile regulamentului, numai în situația excepțională în care OD nu poate asigura stocurile echipamentelor de măsurare.</p> <p>Motivație: Motivația este prezentată mai sus.</p>	<p>Se acceptă, cu reformulare, completarea privind situațiile în care operatorii nu pot asigura stocurile echipamentelor de măsurare prin introducerea unui nou alineat, alineat (2^2) cu următorul cuprins:</p> <p>”(2^2) În termen de maximum 3 zile lucrătoare de la data înregistrării notificării prevăzute la art. 24 alin. (1) și a documentației complete, operatorul de distribuție transmite prosumatorului sau, după caz, împuternicitului acestuia, informarea potrivit căreia nu are posibilitatea achiziționării grupului de măsurare a energiei electrice sau blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice. Informarea conține următoarele:</p> <p>a) posibilitatea utilizatorului de a achiziționa grupul de măsurare a energiei electrice sau blocul de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice;</p> <p>b) specificațiile tehnice ale grupului de măsurare a energiei electrice sau blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv ale contorului de măsurare a energiei electrice;</p> <p>c) documentele justificative pentru rambursarea contravalorii grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice și valoarea prevăzută la alin. (2^4).”</p>
Art. 27 alin. (2^1)	Distribuție Energie Electrică România		<p>”(2¹) Prin excepție de la prevederile alin. (1), prosumatorul are posibilitatea de a achiziționa , numai în situația în care operatorul de distribuție nu poate asigura stocurile necesare, contorul de măsurare a energiei electrice, în conformitate cu prevederile regulamentului.”</p> <p>Motivație: -</p>	
Art. 27 alin. (2^1)	Distribuție Energie Oltenia ACUE		<p>(2¹) Prin excepție de la prevederile alin. (1), prosumatorul are posibilitatea de a achiziționa contorul de măsurare a energiei electrice, în conformitate cu prevederile regulamentului numai în situațiile în care OD nu poate asigura montarea contorului în termen de 5 zile lucrătoare.</p> <p>In acesta sens, la data înregistrării notificării, însoțită de documentația completă, transmite viitorului prosumator, adresa informare, însoțită de contract de angajament în vederea achiziționării grupului de măsură (conform specificațiilor OD afisate pe site).</p> <p>Motivație: Propunerea este motivată de faptul că pentru racordarea la un loc de consum existent a instalațiilor de producere a energiei electrice din surse regenerabile, nu se emite ATR și nu se transmite oferta de racordare.</p>	

					<p>Utilizatorul nu cunoaște stocurile de echipamente ale operatoruluide rețea și nu este în măsură să aprecieze statusul achizițiilor realizate de acesta.</p> <p>Se introduc două noi alineate, alineatele (2^3) și (2^4) referitoare la rambursarea costurilor aferente echipamentului de măsurare a energiei electrice:</p> <p>”(2^3) Rambursarea de către operatorul de distribuție a contravalorii grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice se realizează pe baza documentelor justificative solicitate de operator și prevăzute la alin. (2^2) lit. c). Rambursarea se realizează conform unei convenții încheiate între prosumator și operatorul de distribuție, care include procesul verbal de predare-primire a contorului de la prosumator.</p> <p>(2^4) Valoarea rambursată a grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice nu poate să depășească valoarea maximă a unui echipament cu aceleași specificații tehnice, achiziționat de operatorul de rețea în ultimele 12 luni.”</p>
	Art. 27 alin. (4^1)	E-Distribuție	<p>La articolul 27, după alineatul (4) se introduce un nou alineat, alineatul (4^1) cu următorul cuprins:</p> <p>”(4^1) În cazul prevăzut la alin. (2^1) termenul de montare a contorului de măsurare a energiei electrice este de 5 zile lucrătoare de la data procesului verbal de predare-primire a contorului de la prosumator.”</p>	<p>(4^1) În cazul prevăzut la alin. (2^1) termenul de montare a contorului de măsurare a energiei electrice este de 5 zile lucrătoare de la data procesului verbal de predare-primire a contorului corespunzator specificatiilor tehnice prevazute in contract de la prosumator, cu conditia incheierii contractului de furnizare /distributie.</p> <p><i>Motivație: Motivatia este prezentata mai sus.</i></p>	<p>Se acceptă cu reformulare:</p> <p>”(4^1) În cazul prevăzut la alin. (2^1) termenul de montare înlocuire a contorului de măsurare a energiei electrice, corespunzător specificațiilor tehnice ale operatorului, este de 5 zile lucrătoare de la data încheierii convenției și a procesului verbal de predare-primire a contorului de la prosumator.”</p>

Art. 27 alin. (4 ¹)	Distribuție Energie Electrică România	(4 ¹) În cazul prevăzut la alin. (2 ¹) termenul de montare a contorului de măsurare a energiei electrice este de 5 zile lucrătoare de la data procesului verbal de predare-primire a contorului corespunzator specificațiilor tehnice stabilite de operator si/sau prevazute in contract , de la prosumator.” Motivație: -	Pentru claritate, se introduc două noi alineate, alineatele (4²) și (4³) cu următorul cuprins: ”(4²) Pentru înlocuirea echipamentelor de măsurare a energiei electrice prevăzute la alin. (1) și (2), prosumatorii care achiziționează grupul de măsurare a energiei electrice sau blocul de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice pun la dispoziția operatorului economic atestat grupul de măsurare a energiei electrice sau blocul de măsură și protecție, cu excepția contorului de măsurare a energiei electrice pe care îl pun la dispoziția operatorului de distribuție. (4³) În situația în care prosumatorul achiziționează grupul de măsurare a energiei electrice sau blocul de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice, transmiterea notificării de punere sub tensiune pentru perioada de probe a instalației de producere a energiei electrice și a instalației de stocare, după caz, este condiționată de încheierea convenției și a procesului verbal de predare-primire a contorului de la prosumator și de îndeplinirea de către grupul de măsurare a energiei electrice sau blocul de măsură și protecție, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice a specificațiilor tehnice prevăzute la alin. (2²) lit. b).”
Art. 27 alin. (4 ¹)	Delgaz Grid	(4 ¹) În cazul prevăzut la alin. (2 ¹) termenul de montare a contorului de măsurare a energiei electrice este de 5 zile lucrătoare de la data procesului verbal de predare-primire a contorului corespunzator specificațiilor tehnice prevazute in contract , de la prosumator.” Motivație: Pentru a asigura conformitatea cu cerintele OR	
Art. 27 alin. (4 ¹)	Distribuție Energie Oltenia ACUE	(4 ¹) În cazul prevăzut la alin. (2 ¹) termenul de montare a contorului de măsurare a energiei electrice este de 10 zile lucrătoare de la data procesului verbal de predare-primire a contorului corespunzator specificațiilor tehnice prevazute in contract , de la prosumator. Motivație: Consideram ca este necesara o verificare preliminara a contorului dpdv al integritatii acestuia (probe de inregistrare energie electrica) cat si dpdv al integrarii in sistemele de achizitie date de la distanta ale OD.	
Art. 28 alin. (1)	Delgaz Grid	La articolul 28, alineatul (1) se completează și va avea următorul cuprins: ” (1) Pentru racordarea la un loc de consum existent a instalațiilor de producere a energiei electrice din surse regenerabile, perioada de probe realizate de acesta împreuna cu constructorul instalatiei de producere si dupa caz, de stocare este de maximum 5 zile lucrătoare de la data înlocuirii/ contorului, montării echipamentelor necesare conform prevederilor art. 27 alin. (1) - (3) și transmiterii de către operatorul de distribuție prosumatorului a notificării de punere sub tensiune.	
			Nu se acceptă Propunerea nu face obiectul modificărilor și completărilor aduse prin prezentul proiect de ordin. Completarea nu este necesară.

				<p>Motivație: Clarificarea este necesară întrucât prosumatorul nu poate transmite un proces verbal pentru care nu realizează el efectiv probele. Singurul care poate realiza probele, este constructorul instalației întrucât el cunoaște specificațiile tehnice ale acestora.</p>	
	Art. 30	Delgaz Grid		<p>Art. 30. Punerea sub tensiune finală a instalațiilor electrice aferente locului de consum și de producere deținut de prosumator se considera efectuată de către operatorul de distribuție de la data emiterii certificatului de racordare de către acesta.</p> <p>Motivație: Motivată de faptul că acest ultim pas este inutil atât timp cât instalația de utilizare este sub tensiune de la începutul procesului, fiind loc de consum existent, iar pe durata înlocuirii contorului și a efectuării probelor la centrală, aceasta rămâne în continuare sub tensiune).</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Propunerea nu face obiectul modificărilor și completărilor aduse prin prezentul proiect de ordin.</p> <p>Modificarea etapelor procesului de racordare nu este justificată.</p>
	Art. 31 alin. (4)	Delgaz Grid		<p>(4) Lucrările prevăzute la alin. (3) se realizează în limita unei creșteri a puterii aprobate pentru evacuare până la valoarea corespunzătoare puterii instalate de 400 kW pe loc de consum a instalației de producere a energiei electrice pentru prosumatorii prevăzuți la art. 1 alin. (1) lit. b). Pentru puterile aprobate pentru evacuare care depășesc această limită sau pentru sporurile de putere aprobate pentru consum a caror soluție de racordare se stabilește prin studiu de soluție conform regulamentului de stabilire a soluțiilor de racordare se aplică prevederile regulamentului.</p> <p>Motivație: Există posibilitatea apariției de abuzuri din partea consumatorilor care solicită sporuri de putere pentru care soluția de racordare trebuie stabilită prin SS și care pentru a evita întocmirea SS și economisi cheltuielile aferente își pot monta 1 panou fotovoltaic și un 1 invertor, devenind prosumatori cu 1kW putere evacuată și fără nici o limită la puterea consumată.</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Propunerea nu face obiectul modificărilor și completărilor aduse prin prezentul proiect de ordin.</p> <p>Completarea nu este necesară deoarece la alin. (4) este prevăzut că pentru puterile aprobate pentru evacuare care depășesc 400 kW se aplică dispozițiile <i>Regulamentului</i>. Prin urmare stabilirea soluțiilor de racordare în aceste situații se poate realiza și prin studiu de soluție.</p>

Art. 33 alin. (7 ¹)	E-Distribuție	<p>La articolul 33, după alineatul (7) se introduce un nou alineat, alineatul (7¹) cu următorul cuprins:</p> <p>” (7¹) Prin excepție de la prevederile alin. (6), prosumatorul are posibilitatea de a achiziționa contorul de măsurare a energiei electrice, în conformitate cu prevederile regulamentului.”</p>	<p>(7¹) Prin excepție de la prevederile alin. (6), prosumatorul are posibilitatea de a achiziționa contorul de măsurare a energiei electrice, în conformitate cu prevederile regulamentului, numai în situația excepțională în care OD nu poate asigura stocurile echipamentelor de masurare.</p> <p>Motivație: Motivatia este prezentata mai sus.</p>	<p>Se acceptă, cu reformulare, completarea privind situațiile în care operatorii nu pot asigura stocurile echipamentelor de masurare prin introducerea unui nou alineat, alineatul (7²) cu următorul cuprins:</p> <p>”(7²) Operatorul de distribuție transmite prosumatorului sau, după caz, împuternicitului acestuia informarea potrivit căreia nu are posibilitatea achiziționării grupului de măsurare a energiei electrice sau blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice. Informarea conține următoarele:</p> <p>a) posibilitatea utilizatorului de a achiziționa grupul de măsurare a energiei electrice sau blocul de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice;</p> <p>b) specificațiile tehnice ale grupului de măsurare a energiei electrice sau blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv ale contorului de măsurare a energiei electrice;</p> <p>c) documentele justificative pentru rambursarea contravalorii grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice și valoarea prevăzută la alin. (7⁷).”</p> <p>Utilizatorul nu cunoaște stocurile de echipamente ale operatorului de rețea și nu este în măsură să aprecieze statusul achizițiilor realizate de acesta.</p> <p>Se introduc cinci noi alineate, alineatele (7³) - (7⁷) referitor la: rambursarea costurilor, montarea echipamentului de măsurare a energiei electrice, termene și respectarea specificațiilor tehnice stabilite de operator pentru grupul de măsurare a energiei electrice sau blocul de măsură și protecție, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice.</p>
Art. 33 alin. (7 ¹)	Distribuție Energie Electrică România		<p>(7¹) Prin excepție de la prevederile alin. (6), prosumatorul are posibilitatea de a achiziționa contorul de măsurare a energiei electrice, numai în situația în care operatorul de distribuție nu poate asigura stocurile necesare, în conformitate cu prevederile regulamentului.</p> <p>Motivație: -</p>	

					<p>”(7^3) Operatorul de distribuție transmite informarea prevăzută la alin. (7^2):</p> <p>a) până la terminarea lucrărilor de execuție a instalației de racordare, pentru grupul de măsurare a energiei electrice sau blocul de măsură și protecție, cu excepția contorului de măsurare a energiei electrice;</p> <p>b) în termen de maximum 3 zile lucrătoare de la depunerea de către prosumator a dosarului instalației de utilizare, pentru contorul de măsurare a energiei electrice.</p> <p>(7^4) Prosumatorul care primește din partea operatorului de distribuție informarea prevăzută la alin. (7^2) și care optează conform prevederilor alin. (7^1) pentru achiziționarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice, îi transmite operatorului de distribuție acordul său, în termen de maximum 3 zile lucrătoare de la primirea informării. Acordul utilizatorului constituie document al contractului de racordare.</p> <p>(7^5) Rambursarea de către operatorul de distribuție a contravalorii grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice se realizează conform prevederilor regulamentului, respectiv a prevederilor procedurii prevăzute la art. 10 în cazul prosumatorului client casnic al cărui loc de consum și de producere se racordează la rețeaua de joasă tensiune.</p> <p>(7^6) Pentru montarea echipamentelor de măsurare a energiei electrice prevăzute la alin. (6) și (7), prosumatorii care achiziționează grupul de măsurare a energiei electrice sau blocul de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice pun la dispoziția operatorului economic atestat grupul de măsurare a energiei</p>
--	--	--	--	--	--

					<p>electrice sau blocul de măsură și protecție, cu excepția contorului de măsurare a energiei electrice pe care îl pun la dispoziția operatorului de distribuție.</p> <p>(7[^]7) Valoarea rambursată a grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice nu poate să depășească valoarea maximă a unui echipament cu aceleași specificații tehnice, achiziționat de operatorul de rețea în ultimele 12 luni.”</p> <p>Se completează art. 33 alin. (4) astfel: Art. 33 ”(4) Înlocuirea contorului de măsurare a energiei electrice din punctul de delimitare se realizează până la punerea sub tensiune pentru perioada de probe, cu respectarea termenului prevăzut în contractul de racordare. și la Montarea, după caz, a echipamentelor necesare conform prevederilor alin. (7), în punctul de delimitare, se realizează înainte de data punerii în funcțiune a instalației de racordare.”</p>
	Art. 34 alin. (1)	Delgaz Grid		<p>Articolul 34 propunem reformularea</p> <p>(1) Pentru racordarea la un loc de consum existent a instalațiilor de producere a energiei electrice din surse regenerabile, perioada de probe realizate de acesta împreună cu constructorul instalației de producere și după caz, de stocare este de maximum 5 zile lucrătoare de la data recepției și punerii în funcțiune a instalației de racordare și a transmiterii de către OD către prosumator a notificării de punere sub tensiune pentru perioada de probe conform prevederilor art. 33</p> <p><i>Motivație: Fiind vorba de un loc de consum existent care este deja pus sub tensiune, clarificarea este necesară întrucât prosumatorul nu poate transmite un proces verbal pentru care nu realizează el efectiv probele. Singurul care poate realiza probele, este constructorul instalației întrucât el cunoaște specificațiile tehnice ale acesteia.</i></p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Propunerea nu face obiectul modificărilor și completărilor aduse prin prezentul proiect de ordin.</p> <p>Completarea privind realizarea probelor împreună cu constructorul nu este necesară.</p> <p>Referitor la transmiterea de către operator către prosumator a notificării de punere sub tensiune pentru perioada de probe, completarea nu este necesară. Această regulă este prevăzută la art. 18 aplicabil prosumatorilor care se racordează conform dispozițiilor cap. V.</p>
	Art. 36	Delgaz Grid		<p>Art. 36. - Punerea sub tensiune finală a instalațiilor electrice aferente locului de consum existent la care s-au racordat</p>	<p>Nu se acceptă</p>

			<p>instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile se realizează de către operatorul de distribuție în termen de maximum două zile lucrătoare de la data emiterii certificatului de racordare. se considera efectuată de către operatorul de distribuție de la data emiterii certificatului de racordare de către acesta.</p> <p>Motivație: Motivat de faptul că acest ultim pas este inutil atât timp cât instalația de utilizare este sub tensiune de la începutul procesului, fiind loc de consum existent, iar pe durata înlocuirii contorului și a efectuării probelor la centrală, aceasta rămâne în continuare sub tensiune).</p>	<p>Propunerea nu face obiectul modificărilor și completărilor aduse prin prezentul proiect de ordin.</p> <p>Modificarea etapelor procesului de racordare nu este justificată.</p>
	Art. VI	E-Distribuție	<p>Art. VI. – Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.</p>	<p>Se acceptă cu reformulare</p> <p>”Art. VII. (1) Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I și se aplică tuturor utilizatorilor care la data intrării în vigoare a prezentului ordin au depuse cereri de racordare la operatorii de rețea, indiferent de etapa procesului de racordare în care se regăsesc până la punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare.</p> <p>(2) Contractele de racordare încheiate înainte de data intrării în vigoare a prezentului ordin se actualizează cu prevederile prezentului ordin.”</p>
	Art. VI	Delgaz Grid		
	Art. VI	Distribuție Energie Electrică România		

Claudiu-Sorin Dumbrăveanu
Director general DGPE

Roxana Gheorghe
Director DRPE

Alexandru Molnar
Șef SRPEE

Gabriela Munteanu
Camelia Galaczi
Expert SRPEE