

Sinteza observațiilor la documentul de discuție: Ordin pentru modificarea și completarea *Procedurii privind racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor de consum și de producere aparținând prosumatorilor*, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 19/2022 (*Procedură*)

Propuneri transmise de operatori în consultarea publică din perioada 24.06.2022 – 04.07.2022

Observații specifice					
Nr. crt.	Articol alineat literă	Emitent	Text existent	Text propus și justificări (justificările sunt evidențiate cu <i>Italic</i>)	Rezoluția elaboratorului (cu justificări)
1.	Art. 29, alin. (1)	E-Distribuție Banat E-Distribuție Dobrogea E-Distribuție Muntenia		<p>Art. 29. – (1) Operatorul de distribuție are obligația să actualizeze/emită și să transmită prosumatorului certificatul de racordare în termen de maximum 3 10 zile lucrătoare de la data depunerii de către prosumator sau împuternicitul său la operatorul de distribuție a procesului- verbal de recepție a punerii în funcțiune.</p> <p>Motivație: Avand in vedere volumul mare de dosare aprobate o data cu demararea programului AFM, emiterea certificatului de racordare este dificil de realizat in 3 zile lucratoare.</p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>Motivație Propunerea nu se referă la modificările și completările aduse de proiectul de ordin. În plus, prin termenele prevăzute în <i>Procedură</i> se are în vedere ca racordarea prosumatorilor, aplicanți ai <i>Procedurii</i>, să se realizeze într-un timp cât mai scurt.</p>
2.	Art. 41 ¹ Art. 41 ¹	DELGAZ Grid	Art. 41 ¹ . – În cazul prosumatorilor care accesează programele de finanțare privind instalarea de centrale electrice pentru producerea de energie electrică din surse regenerabile, prin derogare de la prevederile capitolelor IV și V din prezenta procedură, operatorul de distribuție emite avizul tehnic de racordare înainte de realizarea instalației de producere a energiei electrice, cu respectarea dispozițiilor actelor normative specifice programelor de finanțare respective.	<p>Propunem completarea noului articol 41¹, astfel:</p> <p>”Art. 41¹. – În cazul prosumatorilor care accesează programele de finanțare privind instalarea de centrale electrice pentru producerea de energie electrică din surse regenerabile, prin derogare de la prevederile capitolelor IV și V din prezenta procedură, operatorul de distribuție emite avizul tehnic de racordare înainte de realizarea instalației de producere a energiei electrice, cu respectarea dispozițiilor actelor normative specifice programelor de finanțare respective.”</p> <p>În aceste situații, cererea și documentele care se depun de către prosumator la operatorul de distribuție sunt conform anexei nr....</p>	<p>Se acceptă cu reformulare. Se modifică și se completează art. 41¹ astfel:</p> <p>”Art. 41¹. – (1) În cazul prosumatorilor care accesează programe de finanțare privind instalarea de centrale electrice pentru producerea de energie electrică din surse regenerabile și pentru care, conform dispozițiilor actelor normative specifice programelor de finanțare respective, este necesar ca prin derogare de la prevederile capitolelor IV și V din prezenta procedură, operatorul de distribuție să emită emite avizul tehnic de racordare înainte de realizarea instalației de producere a energiei electrice, cu respectarea dispozițiilor actelor normative specifice programelor de finanțare respective, racordarea se realizează în conformitate cu prevederile art. 6 – 23, cu parcurgerea etapelor de racordare prevăzute la art. 5, după caz.</p> <p>(2) Prin derogare de la prevederile art. 7 alin. (1), prosumatorul aflat în situația prevăzută la alin. (1) transmite la operatorul de distribuție cererea de racordare a locului de</p>

			<p>Motivație: Propunem pentru facilitarea procesului atât pentru prosumator cât și pentru OD, să se introducă o anexă cu un model de cerere si documentele necesare a fi depuse de solicitant, pentru noile situatii. (asemanator cu anexa 4 - AFM) Este necesara si precizarea documentelor care trebuie depuse in aceste cazuri, cum era în cazul celor prin programe AFM, în variantele anterioare ale ordinului. Exemplu: In cazul PF – cerere / notificare si copie dupa CI. In cazul PJ – cerere / notificare si copii dupa CUI si certificatul constatator.</p>	<p>consum și de producere, conform modelului din anexa nr. 4, însoțită de documentele prevăzute în cuprinsul acesteia.”</p> <p>Motivație: Racordarea prosumatorilor aflați în situația descrisă la art. 41^1, alin. (1) se realizează conform prevederilor cap. III din <i>Procedură</i>. Având în vedere faptul că prosumatorul care accesează programele de finanțare transmite cererea de racordare înainte de realizarea instalațiilor de producere a energiei electrice din surse regenerabile, documentele aferente realizării acestor instalații, prevăzute în anexa nr. 1 nu pot fi transmise operatorului împreună cu cererea de racordare. Din acest motiv, se propune ca această categorie de prosumatori să transmită o cerere de racordare specifică. Pentru claritate și pentru facilitarea procesului pentru prosumatori și operatorii de distribuție, s-a introdus anexa nr. 4 la procedură - <i>CERERE DE RACORDARE pentru locul de consum și de producere deținut de prosumatorul care accesează programe de finanțare privind instalarea de centrale electrice pentru producerea de energie electrică din surse regenerabile</i>. Anexa 4 se completează de către prosumatorul care accesează programe de finanțare privind instalarea de centrale electrice pentru producerea de energie electrică din surse regenerabile și pentru care, conform dispozițiilor actelor normative specifice programelor de finanțare respective, este necesar ca operatorul de distribuție să emită avizul tehnic de racordare înainte de realizarea instalației de producere a energiei electrice. În acest fel, operatorul de distribuție este informat și cu privire la categoria prosumatorului (prosumator care accesează programe de finanțare) astfel încât să soluționeze cererea respectivă cu aplicarea dispozițiilor corespunzătoare ale procedurii (propunerea Distribuție Energie Electrică România).</p>
3.	E-Distribuție Banat E-Distribuție Dobrogea E-Distribuție Muntenia		<p>Art. 41^1. – În cazul prosumatorilor care accesează programele de finanțare privind instalarea de centrale electrice pentru producerea de energie electrică din surse regenerabile, prin derogare de la prevederile capitolelor IV-III și V din prezenta procedură, operatorul de distribuție emite avizul tehnic de racordare înainte de realizarea instalației de producere a energiei electrice, cu respectarea dispozițiilor actelor normative specifice programelor de finanțare respective.</p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>Motivație: Derogarea de la cap. IV a fost introdusă tocmai pentru că în cadrul acestui capitol operatorul de distribuție nu emite ATR iar scopul proiectului de ordin este ca operatorul de distribuție să emită ATR, chiar și în situația în care prosumatorul care accesează programele de finanțare solicită racordarea la un loc de consum existent a instalațiilor de producere a energiei electrice din surse regenerabile fără a fi necesare lucrări suplimentare sau de modificare în instalațiile din amonte de punctul de delimitare.</p>

			<p>Motivație: Capitolul IV descrie racordarea la un loc de consum existent a instalațiilor de producere a energiei electrice din surse regenerabile, conform modelului din anexa nr. 2, caz în care nu are loc parcurgerea etapei de emisie ATR.</p>	<p>Art. 41¹ se modifică și se completează conform precizărilor pentru propunerea DELGAZ Grid.</p>
4.		Distribuție Energie Electrică România	<p>”Art. 41¹. – În cazul prosumatorilor care accesează programele de finanțare privind instalarea de centrale electrice pentru producerea de energie electrică din surse regenerabile, prin derogare de la prevederile capitolelor IV și V din prezenta procedură, operatorul de distribuție emite avizul tehnic de racordare înainte de realizarea instalației de producere a energiei electrice, cu respectarea dispozițiilor actelor normative specifice programelor de finanțare respective. Documentația aferentă cererii de racordare depuse de utilizator la operatorul de distribuție pentru obținerea avizului tehnic de racordare va conține dovada admiterii/aprobării de către Administrația Fondului pentru Mediu a cererii de finanțare nerambursabilă.</p> <p>Motivație: Este necesară prezentarea unui document privind accesarea programelor de finanțare pentru instalarea de centrale electrice pentru producerea de energie electrică din surse regenerabile.</p>	<p>Se acceptă cu reformulare.</p> <p>Art. 41¹ se modifică și se completează conform precizărilor pentru propunerea DELGAZ Grid. Se introduce anexa nr. 4 la procedură - <i>CERERE DE RACORDARE pentru locul de consum și de producere deținut de prosumatorul care accesează programe de finanțare privind instalarea de centrale electrice pentru producerea de energie electrică din surse regenerabile.</i> Aceleași explicații ca cele pentru propunerea DELGAZ Grid.</p>
5.				<p>Articolul 42 se modifică și va avea următorul cuprins: ”Art. 42. – Anexele nr. 1 - 4 fac parte integrantă din prezenta procedură.” Motivație: corelat cu modificarea art. 41¹.</p>
6.				<p>După anexa nr. 3 la procedură se introduce o nouă anexă, anexa nr. 4 la procedură. Conținutul anexei nr. 4 la procedură este prezentată în subsolul tabelului Sinteza observațiilor. Motivație: corelat cu modificarea art. 41¹.</p>

CERERE DE RACORDARE

pentru locul de consum și de producere deținut de prosumatorul care accesează programe de finanțare privind instalarea de centrale electrice pentru producerea de energie electrică din surse regenerabile^{*)}

^{*)} Se completează de către prosumatorul care accesează programe de finanțare privind instalarea de centrale electrice pentru producerea de energie electrică din surse regenerabile și pentru care, conform dispozițiilor actelor normative specifice programelor de finanțare respective, este necesar ca operatorul de distribuție să emită avizul tehnic de racordare înainte de realizarea instalației de producere a energiei electrice.

☐ Loc de consum și de producere nou

☐ Loc de consum existent/loc de consum și de producere existent la care se racordează instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile, fără depășirea puterii aprobate anterior

☐ Loc de consum existent/loc de consum și de producere existent la care se racordează instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile, cu modificarea unor elemente de natură tehnică cu depășirea puterii aprobate anterior

Utilizatorul....., cu domiciliul/sediul în județul....., municipiul/orașul/comuna/satul/sectorul....., codul poștal , str. nr., bl., sc., et., ap., telefon/telefon mobil/fax/...../....., e-mail , cod de înregistrare fiscală /CNP , înregistrat la oficiul registrului comerțului cu nr., reprezentat prin , în calitate de..... , contul , deschis la banca , sucursala , reprezentat prin împuternicit/persoană fizică autorizată/reprezentant al operatorului economic atestat/furnizor de energie electrică..... , CNP , cu domiciliul/sediul în județul..... , municipiul/orașul/comuna/satul/sectorul..... , codul poștal , str. nr., bl., sc., et., ap., telefon/telefon mobil/fax/...../....., e-mail , nr./data act autorizare..... , emis de..... ,

solicit prin prezenta:

☐ obținerea avizului tehnic de racordare pentru obiectivul situat în județul municipiul/orașul/comuna/satul/sectorul , str. nr., bl., sc., et., ap., nr. CF , nr. cadastral și certificarea calității de prosumator;

☐ înlocuirea contorului existent la locul de consum/locul de consum și de producere existent cu un contor de măsurare a energiei electrice în ambele sensuri;

☐ punerea sub tensiune pentru perioada de probe a instalației de producere a energiei electrice racordate la locul de consum/locul de consum și de producere existent.

Data estimată solicitată pentru punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare:

Modul de alimentare actual al obiectivului și descrierea modificărilor de natură tehnică față de situația anterioară:.....

.....
.....

.....

1. Date tehnice și energetice pentru locul de consum:

1.1. Puterea aprobată

Puterea maximă simultan absorbită din rețea		kW
Puterea maximă simultan absorbită din rețea		kVA

1.2. Tipul de racord solicitat: ☐ monofazat ☐ trifazat

1.3. Lista receptoarelor, cu precizarea puterii și a tensiunii nominale (acolo unde este cazul se va indica și regimul generat de acestea: cu șocuri, deformat, cu sarcini dezechilibrate etc.)

Nr. crt.	Denumire receptoare	Puterea instalată Pi (kW)	Observații (caracteristicile, regim de funcționare)
1	2	3	4
1			
2			
3			
Total Pi (kW)			

2. Date tehnice și energetice pentru locul de producere:

2.1. Puterea aprobată

Puterea maximă simultan evacuată în rețea		kW
Puterea maximă simultan evacuată în rețea		kVA

2.2. Date tehnice și energetice aferente instalației de producere a energiei electrice

Generatoare asincrone și sincrone:

Nr. crt.	Nr. UG	Tip UG (As, S)	Tip UG (T,H,E)	U (V)	Un UG (V)	Pn UG (kW)	Sn UG (kVA)	Pi total (kW)	Pmax produsă de UG (kW)	Pmin produsă de UG (kW)	Qmax (kVAr)	Qmin (kVAr)	Sevac (kVA)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
TOTAL:														

Mijloace de compensare a energiei reactive:

NU

DA

Nr. crt.	Tip echipament de compensare	Qn (kVAr)	Qmin (kVAr)	Qmax (kVAr)	Nr. trepte*	Observații
1	2	3	4	5	6	7

* Se completează dacă tipul de echipament de compensare utilizat are reglaj în trepte

Module generatoare de tip fotovoltaic:

Nr. crt.	Nr. panouri	Tip panou	Pi panou (c.c.) (kW)	Pi total panouri (c.c.) (kW)	Pmax debitat de panouri (c.c.) (kW)	Pi total panouri pe 1 inverter (c.c.) (kW)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8
TOTAL:							

Invertoare:

Nr. crt.	Nr. invertoare	Tipul invertoarelor	Un inverter (c.a.) (V)	Pi inverter (c.a.) (kW)	Pmax inverter evacuată în rețea (c.a.) (kW)	Pmax centrală formată din module generatoare (c.a.) (kW)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8
TOTAL:							

NOTĂ:

U.G. = unitate generatoare; panou = panou fotovoltaic; As – asincron; S – sincron; T – termo; H – hidro; E – eolian;

Qn – putere reactivă nominală; Qmax = putere reactivă maximă; Qmin = putere reactivă minimă;

c.c. = curent continuu; c.a. = curent alternativ;

Pn = putere activă nominală; Pi = putere activă instalată; Pmax = putere activă maximă; Pmin = putere activă minimă; Sn = putere aparentă nominală;

Un = tensiune nominală la borne;

U = tensiunea în punctul de racordare;

Sevac = puterea aparentă aprobată pentru evacuare în rețea.

2.3. Serviciile interne ale instalației producere:

Pi servicii interne		kW
Puterea maximă simultan absorbită servicii interne		kW

Anexez prezentei următoarele documente:

- a) copia actului de identitate, a certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau a altor autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente, după caz;
- b) certificatul constatator (doar în cazul prosumatorului persoană juridică), în copie, emis de oficiul registrului comerțului, cu informații complete care să reflecte situația la zi a solicitantului, prin care se dovedește că persoana juridică nu desfășoară ca activitate principală producerea de energie electrică;
- c**) certificatul de urbanism eliberat în vederea obținerii autorizației de construire pentru obiectivul ce se realizează pe locul de consum și de producere respectiv, în termen de valabilitate, în copie;
- d**) planul de situație la scară, întocmit conform prevederilor legale în vigoare, cu amplasarea în zonă a locului de consum și de producere, în copie;
- e**) actul de proprietate sau orice alt înscris care atestă dreptul de folosință asupra terenului, incintei și/sau clădirii care constituie locul de consum și de producere pentru care se solicită racordarea, în copie. În cazul spațiilor care nu sunt în proprietatea prosumatorului, este necesar acordul scris al proprietarului pentru realizarea de instalații electrice și/sau capacități energetice;
- f**) autorizația de construire pentru obiectivul ce se realizează pe locul de consum și de producere respectiv, în termen de valabilitate, în copie, în situația în care se solicită racordarea unei organizări de șantier pentru realizarea acestuia;
- **) Se anexează numai în cazul locului de consum și de producere nou.
Pentru un loc de consum și de producere nou de tip locuință individuală, aparținând unui client casnic, cu excepția celor din ansamblurile de blocuri de locuințe și/sau de locuințe individuale, în situația în care solicitantul nu deține niciunul dintre documentele prevăzute la lit. e), acesta poate transmite :

- a) o adeverință eliberată de administrația publică locală în a cărei rază teritorială este situat imobilul, din care să rezulte că solicitantul este cunoscut că deține imobilul sub nume de proprietar ; și
- b) o declarație pe propria răspundere a solicitantului, autentificată notarial, prin care acesta declară că :
- (i) posedă imobilul ca un adevărat proprietar ;
- (ii) nu a înstrăinat sau grevat imobilul.

În sprijinul solicitării mele, transmit următoarele informații privind:

- a) deținerea de sisteme de stocare a energiei electrice produse din surse regenerabile

NU DEȚIN.

DEȚIN.

Detalii schemă alimentare	
---------------------------	--

Capacitate baterii de acumuloare		Ah
----------------------------------	--	----

b) echipamentele de măsurare a energiei electrice montate în instalațiile de utilizare, altele decât cele aparținând operatorilor de distribuție, și caracteristicile acestora, respectiv: serie contor, tip contor, date tehnice

NU

DA

Nr. crt.	Serie contor	Tip contor	Date tehnice
1	2	3	4

Declar pe propria răspundere că datele și informațiile cuprinse în prezenta cerere sunt autentice și că documentele anexate, în copie, sunt conforme cu originalul.

Data

Solicitant/Împuternicit,

.....
(numele, prenumele și semnătura)”