

## CONSULTARE PUBLICĂ – Observații

**Proiectul de Ordin pentru modificarea și completarea Ordinului ANRE nr. 52/2021 pentru aprobarea Metodologiei de monitorizare a sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie**

Nr. Crt.	Textul documentului de discuție publicat pe site-ul ANRE	Modificari propuse/observatii	Operatorul economic care a propus modificarea	Punct de vedere ANRE
1.	<b>Art. III.</b> Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.	<b>Art. III.</b> Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 ianuarie 2025  <i>Motivație:</i> Având în vedere modificările prevăzute de prezentul proiect de ordin cu privire la conținutul anexelor de monitorizare, apreciem că este necesară o perioadă de timp pentru pregătirea implementării noilor anexe. Prin urmare, propunem ca prezentul ordin să intre în vigoare la data de 1 ianuarie 2025.	ENGIE Romania S.A.	Se acceptă propunerea
2.	<b>La Articolul 1, alin. (1) după litera d) se completează cu litera e) și va avea următorul cuprins:</b> „e) modul de stabilire a cantității totale anuale de energie electrică produsă din surse regenerabile de energie în România și a gradului de îndeplinire a țintei naționale privind ponderea energiei electrice produse din surse regenerabile de energie în consumul final brut de energie	<b>Articolul 1, alin. <del>(1)</del> (2) după litera d) se completează cu litera e) și va avea următorul cuprins:</b>	PPC Energie și PPC Energie Muntenia	Se acceptă propunerea

Nr. Crt.	Textul documentului de discuție publicat pe site-ul ANRE	Modificari propuse/observatii	Operatorul economic care a propus modificarea	Punct de vedere ANRE
	electrică.”			
	<p><b>La articolul 23, alin. (6) se modifică și va avea următorul cuprins:</b></p> <p>„(6) Furnizorii de energie electrică transmit lunar, până cel târziu în ultima zi din luna următoare celei de raportare, la ANRE prin Portalul ANRE și prin email la adresa anre@anre.ro în format digital, informații privind contractele de vânzare-cumpărare încheiate cu prosumatorii, prețurile din ofertele/contractele de vânzare-cumpărare, cantitatea de energie electrică produsă și livrată din surse regenerabile care beneficiază de compensare cantitativă, respectiv de regularizare financiară, cantitatea de energie electrică produsă de prosumator și reportată atât din luna de raportare, cât și din lunile anterioare pentru acoperirea consumului prosumatorului din</p>	<p>- Necesare corelări cu macheta în format xls – Anexa nr. 4 la prezentul document de discuție - unde formularul aduce luna curentă, dar în titlu este precizat „mai puțin luna curentă” – Nrt. Crt. „10” pentru cantitate și Nrt. Crt. „11” pentru preț.</p>	<p>PPC Energie și PPC Energie Muntenia</p>	<p><b>Se acceptă propunerea cu reformularea din cadrul anexei, inclusiv corelarea textului de la articolul 23, alin (6) după cum urmează:</b></p> <p>-sintagma „luna curentă” din Anexa nr. 4, coloanele 8 și 9 devine „luna pentru care se efectuează raportarea” și sintagma “mai puțin luna curentă” din Anexa nr. 4, coloanele 10 și 11 devine „mai puțin luna în care se efectuează raportarea”,</p> <p>și corelarea textului <b>de la articolul 23, alin. (6), care se modifică și va avea următorul cuprins:</b></p> <p>„(6) Furnizorii de energie electrică transmit lunar, până cel târziu în ultima zi din luna următoare celei de raportare, la ANRE prin Portalul ANRE și prin email la adresa anre@anre.ro în format digital, informații privind contractele de</p>

Nr. Crt.	Textul documentului de discuție publicat pe site-ul ANRE	Modificari propuse/observatii	Operatorul economic care a propus modificarea	Punct de vedere ANRE
	lunile următoare lunii de raportare, cantitatea de energie electrică consumată din rețea și prețurile aferente, după cum urmează:”			vânzare-cumpărare încheiate cu prosumatorii, prețurile din contractele de vânzare-cumpărare, cantitatea de energie electrică produsă și livrată din surse regenerabile care beneficiază de compensare cantitativă, respectiv de regularizare financiară, cantitatea de energie electrică produsă de prosumator și reportată atât din luna pentru care se efectuează raportarea, cât și din lunile anterioare pentru acoperirea consumului prosumatorului din lunile următoare lunii de raportare, cantitatea de energie electrică consumată din rețea și prețurile aferente, după cum urmează:”
	<b>Anexa 4 la doc discutie - Anexa 8.2</b> Informații privind contractele de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate cu prosumatorii	- Necesari corelari conform celor menționate la Art. 23 alin. (6). - Considerăm necesară introducerea	PPC Energie și PPC Energie Muntenia	Nu se acceptă  Aplicația informatică pentru raportarea datelor aferente

Nr. Crt.	Textul documentului de discuție publicat pe site-ul ANRE	Modificari propuse/observatii	Operatorul economic care a propus modificarea	Punct de vedere ANRE
	care dețin centrale electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie, respectiv cantitatea de energie electrică care beneficiază de compensare cantitativă (Pi <200 kW)	<p>posibilității de a completa în cadrul unei luni cel puțin două rânduri (pentru situațiile în care se modifică prețul conform condițiilor economice din contractului încheiat cu clientul) - în ferestrele de la coloanele „Cantitatea de energie electrică reportată” și “Cantitatea de energie electrică consumată din cantitatea reportată”.</p> <p>- Propunem eliminarea coloanei “Preț energie electrică din Contractul de furnizare a energiei electrice cu prosumatorul (lei)”, Nr. Crt “6” din Anexa 4, deoarece aceste date sunt solicitate și în coloanal “Preț energie electrică pt energia consumată din rețea (lei)”, nr. crt „13” din Anexa 4.</p>		<p>prosumatorilor permite suplimentarea numărului de rânduri pentru același prosumator (pentru situațiile în care se modifică prețul conform condițiilor economice din contractului încheiat cu clientul), cu posibilitate de completare date pentru toate câmpurile, inclusiv ferestrele format csv, în cadrul aceleiași luni calendaristice.</p> <p>Nu se acceptă deoarece informația se consideră utilă pentru verificarea punerii în aplicare a prevederilor legale privind facturarea energiei electrice</p>
3	<b>Art. I</b> Metodologia de monitorizare a sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie prevăzută în anexa la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 52/2021, publicat în Monitorul		Distribuție Energie Electrică România	Propunerea nu se acceptă deoarece informația face referire la schema suport, care se aplică prosumatorilor cu putere electrică instalată de cel mult 400kW.

Nr. Crt.	Textul documentului de discuție publicat pe site-ul ANRE	Modificari propuse/observatii	Operatorul economic care a propus modificarea	Punct de vedere ANRE
	<p>Oficial al României, Partea I, nr. 635bis din 26 iunie 2021, se modifică, după cum urmează: Articolul 1</p> <p><b>1. Articolul 1, alin. (1) se modifică și va avea următorul cuprins:</b> „(1) Prezenta Metodologie de monitorizare a sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie (<i>Metodologie</i>) are ca scop stabilirea modului în care Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei monitorizează sistemul de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie prin certificate verzi, sistemul de promovare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor, precum și gradul de îndeplinire a țintei naționale privind ponderea energiei electrice produse din surse regenerabile de energie în consumul final brut de energie electrică.”</p>	<p>Articolul 1, alin. (1) se modifică și va avea următorul cuprins: Art. 1. „(1) Prezenta Metodologie de monitorizare a sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie (<i>Metodologie</i>) are ca scop stabilirea modului în care Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei monitorizează sistemul de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie prin certificate verzi, sistemul de promovare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile <del>cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW</del> pe loc de consum aparținând prosumatorilor, precum și gradul de îndeplinire a țintei naționale privind ponderea energiei electrice produse din surse regenerabile de energie în consumul final brut de energie electrică.”</p>		

Nr. Crt.	Textul documentului de discuție publicat pe site-ul ANRE	Modificari propuse/observatii	Operatorul economic care a propus modificarea	Punct de vedere ANRE
	<p><b>7. La articolul 23, alin. (7) se modifică și va avea următorul cuprins:</b></p> <p>„(7) Operatorii economici cu obligație de raportare, prevăzuți la art. 22 lit. c) și e) raportează informații referitoare la instalațiile de producere energie electrică din SRE cu solicitare de racordare în rețeaua proprie, conform machetelor prevăzute în Anexele nr. 9.1 și 9.2, după cum urmează:</p> <p>a) transmit trimestrial la ANRE până cel târziu în ultima zi din luna următoare trimestrului de raportare, prin Portalul ANRE și prin email la adresa <a href="mailto:anre@anre.ro">anre@anre.ro</a> în format digital lista cu avizele tehnice de racordare și contractele de racordare emise pentru instalațiile de producere energie electrică din surse regenerabile, lista cu certificatele de</p>	<p><b>7. La articolul 23, alin. (7) se modifică și va avea următorul cuprins:</b></p> <p>„(7) Operatorii economici cu obligație de raportare, prevăzuți la art. 22 lit. c) și e) raportează informații referitoare la instalațiile de producere energie electrică din SRE cu solicitare de racordare în rețeaua proprie, conform machetelor prevăzute în Anexele nr. <del>9.1 și 9.2</del> 9.1 – 9.3, după cum urmează:</p> <p>a) transmit trimestrial la ANRE până cel târziu în ultima zi din luna următoare trimestrului de raportare, prin Portalul ANRE și prin email la adresa <a href="mailto:anre@anre.ro">anre@anre.ro</a> în format digital lista cu avizele tehnice de racordare și contractele de racordare emise pentru instalațiile de producere energie electrică din</p>		<p>Se acceptă propunerea cu extinderea termenului de transmitere trimestrială și a Anexei 9.3.</p> <p><b>7. Articolul 23, alin. (7) se modifică și va avea următorul cuprins:</b></p> <p>„(7) Operatorii economici cu obligație de raportare, prevăzuți la art. 22 lit. c) și e) raportează informații referitoare la instalațiile de producere energie electrică din SRE cu solicitare de racordare în rețeaua proprie, conform machetelor prevăzute în Anexele nr. 9.1 – 9.3, după cum urmează:</p> <p>a) transmit trimestrial la ANRE până cel târziu în ultima zi din luna următoare trimestrului de raportare, prin Portalul ANRE și prin email la adresa <a href="mailto:anre@anre.ro">anre@anre.ro</a> în format digital lista cu avizele tehnice de racordare și contractele de racordare emise pentru</p>

Nr. Crt.	Textul documentului de discuție publicat pe site-ul ANRE	Modificari propuse/observatii	Operatorul economic care a propus modificarea	Punct de vedere ANRE
	<p>racordare emise pentru instalațiile de producere energie electrică din surse regenerabile,.</p> <p>b) publică trimestrial pe pagina proprie de internet informațiile din Anexele 9.1 și 9.2 transmise la ANRE, până cel târziu în ultima zi din luna următoare trimestrului de raportare, excepție facând toate informațiile aferente din coloana cu denumirea investitorului, respectiv denumirea producătorului.”</p>	<p>surse regenerabile,.</p> <p>b) publică trimestrial pe pagina proprie de internet informațiile din Anexele <del>9.1 și 9.2</del> 9.1 – 9.3 transmise la ANRE, până cel târziu în ultima zi din luna următoare trimestrului de raportare, excepție facând toate informațiile aferente din coloana cu denumirea investitorului, respectiv denumirea producătorului.”</p>		<p>instalațiile de producere energie electrică din surse regenerabile, lista cu certificatele de racordare emise pentru instalațiile de producere energie electrică din surse regenerabile, precum și lista cu instalațiile de producere energie electrică din SRE în faza de elaborare studiu de soluție în vederea obținerii ATR.</p> <p>b) publică trimestrial pe pagina proprie de internet informațiile din Anexele 9.1 – 9.3 transmise la ANRE, până cel târziu în ultima zi din luna următoare trimestrului de raportare, excepție facând toate informațiile aferente din coloana cu denumirea investitorului, respectiv denumirea producătorului.”</p>

Propuneri: referitoare la

Anexa nr. 3

### Informații privind prosumatorii racordați la rețeaua de distribuție

Operatorul de distribuție a energiei electrice:

ANUL:

Luna:

Nr. crt.	Denumire prosumator	Cod unic al punctului de măsură	Forma de organizare		Tip SRE	Denumirea centralei electrice	Adresa locului de consum și de producere	Judetul	Numărul Certificatului de racordare	Data Certificatului de racordare	Consum final propriu (CFP)	Puterea electrică instalată (kW)	Puterea electrică aprobată pentru evacuare în rețea (kW)	Capacitatea bateriei de stocare (Ah)	Tensiunea nominală la care se racordează capacitatea de stocare U (kV)	Formula de calcul pentru energia electrică produsă și livrată în rețea	Furnizorul cărui OD îi transmite datele referitoare la cantitatea de energie electrică	Cantitate de energie electrică	
			persoana fizică	persoana juridică														total produsă *(kWh)	produsă și livrată în rețeaua electrică (kWh)
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14		15	16	17	18

\*pentru prosumatorii care nu dețin contor de măsurare a energiei electrice produse, ANRE estimează cantitatea de energie electrică produsă, conform art.20 alin.2 )lit.b)

1. Propunere: eliminarea coloanei *Forma de organizare*, fiind o informație de natură comercială/contractuală în relația prosumator - furnizor. Certificatul de racordare emis de către OR pentru un prosumator confirmă îndeplinirea condițiilor de racordare la rețea și stabilește condiții tehnice de utilizare a rețelei după punerea sub tensiune a instalației de utilizare. Certificatul de racordare se emite pentru un loc de consum și/sau de producere și nu prevede numele titularului acestuia (Ord. ANRE 59/2013 A). De asemenea, tot în acest sens propunem eliminarea coloanei *Denumire prosumator*, precum și din *Denumirea centralei electrice*, întrucât certificatul de racordare aferent unui POD este valabil și dacă la acel POD se schimbă titularul contractului de vânzare-cumpărare.



**Punct de vedere ANRE:** propunerea nu se acceptă deoarece aceste informații sunt utile pentru a răspunde solicitărilor primite de către ANRE de la diverse instituții pecum și pentru materialele și evaluările privind prosumatorii întocmite la nivelul ANRE

2. Propunere ca în coloana *Tensiunea nominală la care se racordează capacitatea de stocare U (kV)* să se completeze informațiile din certificatele de racordare emise după aprobarea prezentului Proiect de ordin.

**Punct de vedere ANRE:** propunerea nu se acceptă, tensiunea nominală la care se racordează capacitatea de stocare U (kV) este necesară pentru efectuarea calcului de putere electrică pentru capacitatea de stocare

3. Considerăm necesar că *Instrucțiunile de completare a Anexei 8.1* să fie integrate ca anexă la ordin.

În cadrul instrucțiunilor, de asemenea, este necesar de menționat dacă în Anexa 8.1 se raportează doar prosumatorii cu  $P_i$  de cel mult 400 kW sau conform adresei ANRE nr. 80735/17.05.2023 se raportează și cei cu  $P_i$  mai mare de 400 kW conform observației de la art.1.

**Punct de vedere ANRE:** propunerea se acceptă parțial, instrucțiunile de completare a Anexei nr. 8.1 nu pot fi integrate în textul prezentului ordin din motive de tehnică legislativă.

Vom evalua posibilitatea de promovare a Instrucțiunilor de completare a Anexei nr. 8.1 prin Decizie ANRE

4. De asemenea, sunt necesare următoarele clarificări referitoare la completarea anexei 8.1, respectiv dacă:

1. În anexa sunt incluși doar prosumatorii care au încheiat cu un furnizor contract de vânzare - cumpărare a energiei electrice produse în centralele electrice și livrate în rețeaua electrică și implicit această energie se transmite pe piața sau

2. Se completează cu prosumatorii sus-menționați la care se adaugă prosumatorii care au obținut certificat de racordare în luna raportării, dar nu au contract încheiat de vânzare-cumpărare cu un furnizor

Având în vedere că sunt situații în care OD emite certificate de racordare (CR) completate cu calitatea de prosumator însă prosumatorii solicită încheierea acestui contract cu mult timp după emiterea CR, iar în Anexa 8.1 există câmpul ce trebuie completat "*Furnizorul caruia OD îi transmite datele referitoare la cantitatea de energie electrică*", opinia noastră este că în Anexa 8.1 ar trebui incluși doar prosumatorii care au încheiat cu un furnizor contract de vânzare – cumpărare (pct. 1) și pentru care se transmit date în piața de energie.

Clarificarea este necesară pentru a asigura posibilitatea corelării datelor raportate în Anexa 8.1 cu alte raportări privind prosumatorii.

**Punct de vedere ANRE:** pentru clarificare, prin Anexa nr. 8.1 operatorii de distribuție raportează toți prosumatorii care au completat pe certificatul de racordare (CR) calitatea de prosumator, aceste informații sunt utile pentru a evalua situația referitoare la perioada în care se realizează încheierea cu un furnizor a unui contract de vânzare – cumpărare.

**Anexa nr. 5**

## **5. Propunere: referitoare la**

### **Lista cu avizele tehnice de racordare (ATR) și contractele de racordare (CR) emise pentru instalații de producere energie electrică din surse regenerabile**

Nr. crt.	Denumire investitor	Denumire centrală electrică	Adresa locului de producere și consum	Județul	Tip sursă de energie	Puterea instalată (MW)	Puterea aprobată (MW)	Capacitatea de stocare (Ah)	Tensiunea nominală la care se racordează capacitatea de stocare U (kV)	Stația de racordare	Comentariu	Emitent	Număr ATR	Data emiterii ATR	Data expirare valabilității ATR	Număr CR	Data emiterii CR	Data expirare valabilității CR	Data estimată a PIF
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19

Păstrarea în paralel și a coloanei existente *Tensiunea U (kV)* pentru datele deja raportate (istoric), iar pentru coloana *Tensiunea nominală la care se racordează capacitatea de stocare U (kV)* să se raporteze informațiile din certificatele de racordare emise prosumatorilor după intrarea în vigoare a prezentului *Proiectul de ordin*.

**Punct de vedere ANRE:** Nu se acceptă, pentru a avea un set de date unitar, având în vedere că termenul de intrare în vigoare a acestor prevederi este data de 01.01.2025, se vor pregăti datele conform noului format de raportare.

## 6. Propunere: referitoare la

Anexa nr. 6

## Lista cu certificatele de racordare (CfR) emise pentru instalații de producere energie electrică din surse regenerabile

Nr. crt.	Denumire producător	Denumire centrală electrică	Adresa locului producere și consum	Județul	Tip sursa de energie	Puterea instalată (MW)	Puterea aprobată (MW)	Capacitate de stocare (Ah)	Tensiunea nominală la care se racordează capacitatea de stocare U (kV)	Utilizare ESRE		Emitent	Număr ATR	Data emiterii ATR	Număr Certificat de Racordare	Data emiterii Certificatului de racordare	Data PIF
										Consum final propriu	Furnizată consumatorilor racordați prin linii directe de centrală electrică						
0	1	2	3	4		5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

### Propunere:

Păstrarea în paralel și a coloanei existente *Tensiunea U (kV)* pentru datele deja raportate (istoric), iar pentru coloana *Tensiunea nominală la care se racordează capacitatea de stocare U (kV)* să se raporteze informațiile din certificatele de racordare emise prosumatorilor după intrarea în vigoare a prezentului *Proiectul de ordin*.

**Punct de vedere ANRE:** Nu se acceptă, pentru a avea un set de date unitar, având în vedere că termenul de intrare în vigoare a acestor prevederi este data de 01.01.2025, se vor pregăti datele conform noului format de raportare.

### 7. Propunere: referitoare la

### Anexa nr. 7

### Lista cu instalațiile de producere energie electrică din SRE în faza de elaborare studiu de soluție în vederea obținerii ATR

Nr. crt.	Denumire investitor	Denumire centrală electrică	Puterea instalată (MW)	Tip SRE					Nod rețea /stație electrică	Județul	Zona geografică aferentă OD	Data calendaristică estimată PIF. Inregistrate OD înainte de 2019	Data calendaristică estimată PIF. Inregistrate OD după 2019
				Solar	Eolian	Biomasă	Hidroelectica	mixt					
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13

**Propunere:**

Considerăm necesar de clarificat dacă la coloana *Tip SRE*, în cazul unei centrale cu tip SRE mixt, se va completa mixt sau explicit sursele (Exemplu: eolian + solar).

Consideram utilă, d.p.d.v. al informării părților interesate, introducerea unei coloane *Localitatea*.

**Punct de vedere ANRE:** pentru clarificare, în cazul coloanei nr. 8, tip sre mixt, se va completa în mod explicit (% eolian, % solar).

*Nu se acceptă propunerea, pentru a nu complica raportarea, la nivel de studio de soluție, pentru ANRE nu se consideră o informație relevantă*