



MONITORUL OFICIAL

AL

ROMÂNIEI

Anul 186 (XXX) — Nr. 1114

PARTEA I
LEGI, DECRETE, HOTĂRĂRI ȘI ALTE ACTE

Vineri, 28 decembrie 2018

SUMAR

<u>Nr.</u>	<u>Pagina</u>
HOTĂRĂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI	
1.008. — Hotărâre privind declanșarea procedurilor de expropriere a imobilului proprietate privată care constituie coridorul de expropriere al lucrării de utilitate publică de interes național „Reabilitare DN 1C/DN 19; DN 1C Baia Mare — Livada, km 155 + 125 — km 200 + 170; DN 19 Satu Mare — Livada, km 135 + 000 — km 150 + 000; reabilitare DN 1C Livada — Halmeu, km 200 + 170 — km 216 + 630”	2–3
ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE	
1.635. — Ordin al directorului general al Agenției Naționale de Cadastru și Publicitate Imobiliară privind aprobarea începerii lucrărilor de înregistrare sistematică a imobilelor situate în unitatea administrativ-teritorială Gălăuțaș, județul Harghita	3
ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DÔMENIUL ENERGIEI	
227. — Ordin pentru aprobarea Contractului-cadru de vânzare-cumpărare a energiei electrice produse de prosumatorii care dețin centrale electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată de cel mult 27 kW pe loc de consum și pentru modificarea unor reglementări din sectorul energiei electrice	4–8
228. — Ordin pentru aprobarea Normei tehnice „Condiții tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru prosumatorii cu injecție de putere activă în rețea”	9–16

HOTĂRĂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI

GUVERNUL ROMÂNIEI

HOTĂRÂRE

privind declanșarea procedurilor de expropriere a imobilului proprietate privată care constituie coridorul de expropriere al lucrării de utilitate publică de interes național „Reabilitare DN 1C/DN 19; DN 1C Baia Mare — Livada, km 155 + 125 — km 200 + 170; DN 19 Satu Mare — Livada, km 135 + 000 — km 150 + 000; reabilitare DN 1C Livada — Halmeu, km 200 + 170 — km 216 + 630”

Având în vedere dispozițiile Hotărârii Guvernului nr. 1.143/2008 pentru aprobarea indicatorilor tehnico-economici ai obiectivului de investiții „Reabilitare DN 1C/DN 19; DN 1C Baia Mare — Livada, km 155 + 125 — 200 + 170; DN 19 Satu Mare — Livada, km 135 + 000 — 150 + 000; reabilitare DN 1C Livada — Halmeu, km 200 + 170 — 216 + 630”,

în temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, și al art. 5 alin. (1) din Legea nr. 255/2010 privind exproprierea pentru cauză de utilitate publică, necesară realizării unor obiective de interes național, județean și local, cu modificările și completările ulterioare,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Art. 1. — Se aprobă amplasamentul lucrării de utilitate publică de interes național „Reabilitare DN 1C/DN 19; DN 1C Baia Mare — Livada, km 155 + 125 — km 200 + 170; DN 19 Satu Mare — Livada, km 135 + 000 — km 150 + 000; reabilitare DN 1C Livada — Halmeu, km 200 + 170 — km 216 + 630”, potrivit planului de amplasament/hărții topografice prevăzut/prevăzute în anexa nr. 1*).

Art. 2. — (1) Se aprobă declanșarea procedurii de expropriere a imobilului proprietate privată care constituie coridorul de expropriere al lucrării de utilitate publică de interes național „Reabilitare DN 1C/DN 19; DN 1C Baia Mare — Livada, km 155 + 125 — km 200 + 170; DN 19 Satu Mare — Livada, km 135 + 000 — km 150 + 000; reabilitare DN 1C Livada — Halmeu, km 200 + 170 — km 216 + 630”, situat pe amplasamentul prevăzut la art. 1, pe raza localității Medieșu Aurit, din județul Satu Mare, expropriator fiind statul român, reprezentat de Ministerul Transporturilor, prin Compania Națională de Administrare a Infrastructurii Rutiere — S.A.

(2) Se aprobă lista cuprinzând imobilul supus exproprierii, situat pe raza localității Medieșu Aurit din județul Satu Mare, proprietarul sau deținătorul acestuia, precum și suma individuală aferentă despăgubirii, prevăzută în anexa nr. 2.

Art. 3. — (1) Suma individuală estimată de către expropriator, aferentă despăgubirii pentru imobilul proprietate privată, situat pe amplasamentul lucrării de utilitate publică de interes național „Reabilitare DN 1C/DN 19; DN 1C Baia Mare — Livada, km 155 + 125 — km 200 + 170; DN 19 Satu Mare — Livada, km 135 + 000 — km 150 + 000; reabilitare DN 1C Livada — Halmeu, km 200 + 170 — km 216 + 630”, prevăzut la art. 1, situat pe raza localității Medieșu Aurit din județul Satu Mare, este în cuantum de 10,5 mii lei și este alocată de la bugetul de stat prin bugetul Ministerului

Transporturilor, în conformitate cu Legea bugetului de stat pe anul 2018 nr. 2/2018, cu modificările și completările ulterioare, la capitolul 84.01 „Transporturi”, titlul 56 „Proiecte cu finanțare din fonduri externe nerambursabile (FEN) postaderare”, articolul 56.01 „Programe din Fondul European de Dezvoltare Regională (FEDR)”, alineatul 56.01.03 „Cheltuieli neeligibile”.

(2) Suma individuală prevăzută la alin. (1) se virează de către Ministerul Transporturilor, în termen de cel mult 30 de zile de la data solicitării acesteia, într-un cont bancar deschis pe numele Companiei Naționale de Administrare a Infrastructurii Rutiere — S.A. la dispoziția proprietarului imobilului proprietate privată care constituie coridorul de expropriere al lucrării de utilitate publică de interes național, situat pe amplasamentul prevăzut la art. 1, în vederea efectuării plății despăgubirilor în cadrul procedurilor de expropriere, în condițiile legii.

Art. 4. — Ministerul Transporturilor, prin Compania Națională de Administrare a Infrastructurii Rutiere — S.A., răspunde de realitatea datelor înscrise în lista cuprinzând imobilul proprietate privată care constituie coridorul de expropriere al lucrării de utilitate publică de interes național, situat pe amplasamentul prevăzut la art. 1, de corectitudinea datelor înscrise în documentele care au stat la baza stabilirii acestora, precum și de modul de utilizare, în conformitate cu dispozițiile legale, a sumei alocate potrivit prevederilor prezentei hotărâri.

Art. 5. — Planul de amplasament reprezentând coridorul de expropriere al lucrării de utilitate publică de interes național, prevăzut la art. 1, se aduce la cunoștință publică prin afișarea la sediul consiliului local implicat, respectiv și prin afișare pe pagina proprie de internet a expropriatorului.

Art. 6. — Anexele nr. 1 și 2 fac parte integrantă din prezenta hotărâre.

PRIM-MINISTRU
VASILICA-VIORICA DĂNCILĂ

Contrasemnează:
Ministrul transporturilor,
Lucian Șova
Ministrul finanțelor publice,
Eugen Orlando Teodorovici

București, 20 decembrie 2018.
Nr. 1.008.

*) Anexa nr. 1 se comunică persoanelor fizice și juridice interesate, la solicitarea acestora, de către Compania Națională de Administrare a Infrastructurii Rutiere — S.A., care este depozitarul acesteia, imposibilitatea publicării în Monitorul Oficial al României, Partea I, a hărții topografice/planului de amplasament fiind determinată de impedimente de natură tehnico-redacțională.

LISTA

cuprinzând imobilul proprietate privată care constituie coridorul de expropriere al lucrării de utilitate publică de interes național „Reabilitare DN 1C/DN 19; DN 1C Baia Mare — Livada, km 155 + 125 — km 200 + 170; DN 19 Satu Mare — Livada, km 135 + 000 — km 150 + 000; reabilitare DN 1C Livada — Halmeu, km 200 + 170 — km 216 + 630”, aflat pe raza localității Medieșu Aurit din județul Satu Mare, proprietarul sau deținătorul acestuia, precum și sumele individuale aferente despăgubirii

Nr. crt.	UAT	Județul	Numele și prenumele proprietarului/deținătorului	Nr. cadastral (număr topo)	Categorie folosință	Suprafață totală imobil (mp)	Număr carte funciară/titlu de proprietate	Suprafață de expropriat (mp)	Intravilan/ Extravilan	Valoarea de despăgubire, conform Legii nr. 255/2010 (lei)
1	Medieșu Aurit	Satu Mare	Composesorat Medieșu Aurit	2403/B	P	312.832	100178	12.680	Extravilan	10.474,00
TOTAL								12.680		10.474,00

ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE

AGENȚIA NAȚIONALĂ DE CADASTRU ȘI PUBLICITATE IMOBILIARĂ

O R D I N

**privind aprobarea începerii lucrărilor de înregistrare
sistematică a imobilelor situate în unitatea administrativ-
teritorială Gălăuțaș, județul Harghita**

Având în vedere prevederile art. 11 alin. (1) din Legea cadastrului și a publicității imobiliare nr. 7/1996, republicată, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul art. 3 alin. (13) din Legea cadastrului și a publicității imobiliare nr. 7/1996, republicată, cu modificările și completările ulterioare,

directorul general al Agenției Naționale de Cadastru și Publicitate Imobiliară emite prezentul ordin.

Art. 1. — (1) Se aprobă începerea lucrărilor de înregistrare sistematică a imobilelor situate în unitatea administrativ-teritorială Gălăuțaș, județul Harghita, lucrări ce se desfășoară în cadrul Programului național de cadastru și carte funciară.

(2) Lucrările de înregistrare sistematică cuprind întreg teritoriul unității administrativ-teritoriale menționate la alin. (1).

Art. 2. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Directorul general al Agenției Naționale
de Cadastru și Publicitate Imobiliară,
Radu-Codruț Ștefănescu

București, 26 noiembrie 2018.
Nr. 1.635.

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

pentru aprobarea Contractului-cadru de vânzare-cumpărare a energiei electrice produse de prosumatorii care dețin centrale electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată de cel mult 27 kW pe loc de consum și pentru modificarea unor reglementări din sectorul energiei electrice

Având în vedere prevederile art. 2 lit. x¹) și art. 14 alin. (6), (6²), (6⁴) și (6⁷) din Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare, prevederile art. III din Legea nr. 184/2018 pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 24/2017 privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie și pentru modificarea unor acte normative, prevederile art. 21 alin. (2) și art. 62 alin. (1) lit. h⁵) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, și prevederile Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 226/2018 pentru aprobarea regulilor de comercializare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 27 kW aparținând prosumatorilor, în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) și art. 9 alin. (1) lit. g) și x) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul ordin.

Art. 1. — Se aprobă Contractul-cadru de vânzare-cumpărare a energiei electrice produse de prosumatorii care dețin centrale electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată de cel mult 27 kW pe loc de consum, prevăzut în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — (1) Contractele de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate în temeiul contractului-cadru prevăzut la art. 1 produc efecte numai în interiorul perioadei de valabilitate a contractului de furnizare a energiei electrice, încheiat între prosumator, în calitate de client final și furnizor, în calitate de vânzător.

(2) În cazul unui prosumator care, la data intrării în vigoare a prezentului ordin, are calitatea de client final într-un contract de furnizare a energiei electrice, data până la care este valabil contractul de vânzare-cumpărare prevăzut la art. 2 este cel mult egală cu data până la care este valabil contractul de furnizare.

(3) În cazul unui prosumator care, la data intrării în vigoare a prezentului ordin, nu are calitatea de client final într-un contract de furnizare a energiei electrice, perioada pentru care se încheie contractul de vânzare-cumpărare a energiei electrice prevăzut la art. 2 este inclusă în perioada pentru care se încheie contractul de furnizare sau este cel mult egală cu aceasta.

Art. 3. — (1) În contractele de furnizare a energiei electrice încheiate între prosumator, în calitate de client final, și furnizor, în calitate de vânzător, periodicitatea de citire a indexului contorului în vederea facturării pe baza consumului de energie electrică măsurat este de o lună calendaristică.

(2) În cazul în care contractul de furnizare a energiei electrice intră în vigoare/încetează în cursul unei luni calendaristice, citirea indexului contorului se face și la data intrării în vigoare/încetării contractului de furnizare.

(3) Prevederile cuprinse la alin. (1) și (2) se aplică de drept contractelor de furnizare a energiei electrice în vigoare, începând cu data intrării în vigoare a contractelor de vânzare-cumpărare prevăzute la art. 2, fără a mai fi necesară îndeplinirea altor formalități.

Art. 4. — (1) Furnizorii de energie electrică au obligația de a transmite prosumatorilor cu care au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice și care dețin centrale electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată de cel mult 27 kW pe loc de consum, contractele de

vânzare-cumpărare emise în temeiul prezentului ordin, semnate, în termen de 10 zile de la solicitare.

(2) Prosumatorii au obligația de a returna furnizorilor contractele de vânzare-cumpărare prevăzute la alin. (1), semnate, în termen de 10 zile de la primire, sau de a comunica, în scris, în același termen, cauzele pentru care nu semnează/returnează contractul.

(3) Solicitarea prevăzută la alin. (1) cuprinde, în anexă, certificatul de racordare emis de către operatorul de distribuție, conform reglementărilor aplicabile.

Art. 5. — Articolul 11 din anexa nr. 2 la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 31/2018 privind aprobarea Regulamentului de funcționare și de decontare a pieței de echilibrare și a Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea și pentru modificarea, completarea și abrogarea unor dispoziții din sectorul energiei electrice, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 166 din 22 februarie 2018, se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 11. — Titularii de licență care achiziționează energia electrică de la producătorii de energie electrică pe care legea îi exceptează de la obligația licențierii, precum și furnizorii de energie electrică, care achiziționează energia electrică produsă și livrată în rețeaua electrică de către prosumatorii care dețin centrale electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată de cel mult 27 kW pe loc de consum și încheie contracte de vânzare-cumpărare a energiei electrice în temeiul contractului-cadru aprobat prin ordin al președintelui ANRE, sunt obligați să își asume responsabilitatea financiară pentru plata dezechilibrelor generate pe piața de energie electrică de către producătorii/prosumatorii respectivi”.

Art. 6. — (1) Contractul-cadru pentru serviciul de distribuție a energiei electrice încheiat între operatorul de distribuție și furnizor, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 90/2015, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 462 din 26 iunie 2015, se modifică după cum urmează:

1. Articolul 6 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 6. — Operatorul de distribuție asigură măsurarea energiei electrice active și a energiei electrice reactive aferente locurilor de consum/locurilor de consum și producere precizate în anexa nr. 1A, în conformitate cu reglementările în vigoare.”

2. Articolul 7 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 7. — Citirea contoarelor aferente locurilor de consum/locurilor de consum și producere se face de către operatorul de distribuție cu periodicitățile convenite între părțile contractante, prevăzute în anexa nr. 1B, cu respectarea reglementărilor în vigoare.”

3. Articolul 8 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 8. — Operatorul de distribuție transmite furnizorului datele de măsurare în vederea decontării consumului de energie electrică/cantității de energie electrică produsă și livrată în rețea de către prosumatori, în formatul-cadru stabilit de ANRE, în termen de maximum 8 zile lucrătoare, calculat de la ultima zi calendaristică a fiecărei luni contractuale.”

(2) Prevederile alin. (1) se aplică de drept contractelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice în vigoare, începând cu data intrării în vigoare a contractelor de vânzare-cumpărare prevăzute la art. 2, fără a mai fi necesară îndeplinirea altor formalități.

Art. 7. — (1) În cazul locurilor de consum și de producere, operatorul de distribuție transmite furnizorului datele de măsurare în vederea decontării cantității de energie electrică produsă și livrată în rețea de către prosumatorii care dețin centrale electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată de cel mult 27 kW pe loc de

consum și care încheie contracte de vânzare-cumpărare a energiei electrice în temeiul contractului-cadru prevăzut la art. 1.

(2) Datele prevăzute la alin. (1) se transmit la aceeași dată și în același format cu datele de măsurare transmise în vederea decontării consumului de energie electrică în conformitate cu prevederile Deciziei președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 1.790/2015 privind aprobarea formatului-cadru al datelor de măsurare în vederea decontării consumului de energie electrică*.

Art. 8. — Prosumatorii care dețin centrale electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată de cel mult 27 kW pe loc de consum și care încheie contracte de vânzare-cumpărare a energiei electrice în temeiul contractului-cadru prevăzut la art. 1, furnizorii de energie electrică, care au obligația de a achiziționa energia electrică produsă și livrată în rețeaua electrică de către acești prosumatori și operatorii de distribuție a energiei electrice la rețelele cărora sunt racordate centralele electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie cu puteri electrice instalate de cel mult 27 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor, duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar direcțiile de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea acestuia.

Art. 9. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 ianuarie 2019.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Dumitru Chiriță

București, 28 decembrie 2018.
Nr. 227.

* Decizia președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 1.790/2015 privind aprobarea formatului-cadru al datelor de măsurare în vederea decontării consumului de energie electrică nu a fost publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I.

ANEXĂ

CONTRACT-CADRU**de vânzare-cumpărare a energiei electrice produse de prosumatorii care dețin centrale electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată de cel mult 27 kW pe loc de consum**

Nr. din data

Părțile contractante

Între, prosumator persoană fizică/persoană juridică, cu domiciliul/sediul în, adresa, județul/sectorul, cod poștal, telefon, fax, e-mail, document de identitate/cod fiscal, înscrisă în registrul comerțului la nr., IBAN, deschis la, titular al licenței ANRE nr. (Se va completa numai în cazul prosumatorilor care dețin licență pentru exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei electrice.), posesor al certificatului de racordare nr., emis de, reprezentat legal prin, având calitatea de vânzător, pe de o parte,

și
....., furnizor de energie electrică, cu sediul în, adresa, județul, cod poștal, telefon, fax, cod fiscal, înscrisă în registrul comerțului la nr., IBAN nr., deschis la, titular al licenței ANRE nr., reprezentat legal prin, având calitatea de cumpărător, pe de altă parte, ambele denumite în continuare părți,

s-a încheiat prezentul contract de vânzare-cumpărare a energiei electrice, denumit în continuare contract.

Terminologie

Art. 1. — Termenii utilizați în prezentul contract sunt definiți în anexa nr. 1 la contract.

Obiectul și durata contractului

Art. 2. — Obiectul contractului îl reprezintă vânzarea de către vânzător și cumpărarea de către cumpărător a cantităților de energie electrică stabilite conform prevederilor art. 4, la prețului de contract stabilit în conformitate cu anexa nr. 3 la contract.

Art. 3. — (1) Prezentul contract intră în vigoare la data de și este valabil pe o perioadă de/până la data de

(2) Prin semnarea prezentului contract, vânzătorul înțelege și acceptă faptul că, pe durata de valabilitate a acestuia, prevăzută la alin. (1), nu beneficiază de sistemul de promovare prin certificate verzi, acreditarea acordată pentru aplicarea sistemului de promovare prin certificate verzi fiind suspendată, conform reglementărilor aplicabile.

(3) Prezentul contract se poate prelungi prin act adițional, cu condiția ca data până la care acesta se prelungește să fie cel mult egală cu data până la care este valabil contractul de furnizare.

(4) După încetarea contractului, părțile nu vor mai fi ținute de termenii și condițiile din contract decât pentru punerea în executare a drepturilor și obligațiilor care iau naștere din derularea contractului până la data încetării acestuia.

Condițiile de desfășurare a vânzării/cumpărării

Art. 4. — (1) Cumpărătorul achiziționează de la vânzător, la prețul de contract, întreaga cantitate de energie electrică produsă și livrată în rețea de centrala electrică de producere a energiei electrice deținută de vânzător, la locul de consum și de producere următor:
(se va completa conform certificatului de racordare).

(2) Cantitățile de energie electrică lunare estimate a fi vândute/cumpărate sunt prevăzute în anexa nr. 2 la contract.

Art. 5. — Cantitatea de energie electrică, care face obiectul prezentului contract, este măsurată în conformitate cu prevederile Codului de măsurare a energiei electrice, aprobat prin Ordin al președintelui ANRE.

Facturarea și condițiile de plată

Art. 6. — Contravaloarea energiei electrice vândute/cumpărate conform prezentului contract, în fiecare lună contractuală, se calculează cu următoarea formulă:

$$V = Q_{luna} \times p_{contract} \quad (\text{lei})$$

unde:

— Q_{luna} — reprezintă cantitatea de energie electrică produsă și livrată în rețea în luna contractuală;

Se stabilește astfel:

— pe baza citirii indexului contorului de decontare (se completează de către părți),

sau

— pe baza formulei de calcul agreeate de părți, după cum urmează (formula de calcul se completează de către cumpărător, cu explicitarea fiecărui termen component).

— $p_{contract}$ — prețul de contract, stabilit în conformitate cu anexa nr. 3 la contract, în lei/MWh;

Art. 7. — (1) Pe întreaga durată a contractului, suma care trebuie plătită de cumpărător pentru respectiva lună contractuală, calculată conform prevederilor art. 6, este evidențiată distinct, cu semnul minus, în factura emisă de către furnizor, conform contractului de furnizare.

(2) Dacă valoarea facturii prevăzute la alin. (1) este negativă, această valoare se reportează în următoarea factură emisă.

(3) În cazul în care, în urma regularizării financiare/reportării, suma care trebuie restituită de către furnizor este mai mare de 100 lei, suma se restituie de către furnizor, integral, în termen de 15 zile de la data emiterii facturii.

(4) Prin excepție de la prevederile alin. (3), în cazul în care prosumatorul este persoană juridică, reportarea prevăzută la alin. (2) și restituirea sumelor rezultate din regularizarea financiară/reportare se pot realiza și pentru sume care depășesc valoarea prevăzută la alin. (3), conform înțelegerii părților.

(5) În vederea realizării plăților prevăzute la alin. (3) și (4), vânzătorul și cumpărătorul convin asupra modalității de restituire a sumelor respective, în concordanță cu prevederile similare din contractul de furnizare, în cazul în care acesta cuprinde astfel de clauze.

(6) Neîndeplinirea de către cumpărător, în termenul prevăzut la alin. (3) și (4), a obligației de restituire a sumelor rezultate din regularizarea financiară/reportare, conduce la plata de către acesta a unor dobânzi penalizatoare egale cu cele stabilite în contractul de furnizare, pentru neachitarea facturilor de energie electrică de către prosumator, în calitate de client final.

Art. 8. — În factura emisă de către furnizor, conform contractului de furnizare, suplimentar față de contravaloarea energiei electrice, determinată conform prevederilor art. 6, se adaugă, dacă este cazul, contravaloarea obligațiilor fiscale stabilite conform legislației aplicabile.

Obligații și garanții

Art. 9. — (1) Părțile se obligă una față de cealaltă să dețină, pe parcursul derulării contractului, toate aprobările necesare fiecăreia pentru exercitarea obligațiilor cuprinse în prezentul contract, respectând în același timp toate prevederile legale.

(2) Părțile se obligă una față de cealaltă să asigure accesul la toate informațiile, documentațiile, datele sau cunoștințele necesare pentru buna derulare a prezentului contract, cu respectarea restricțiilor privind confidențialitatea conform prevederilor art. 12.

(3) Daunele dovedite a fi produse uneia dintre părți din vina celeilalte părți vor fi suportate de partea vinovată.

Art. 10. — Părțile garantează una celeilalte că prezentul contract reprezintă o obligație validă, legală, opozabilă în justiție în termenii prezentului contract.

Modificarea circumstanțelor

Art. 11. — În sensul prezentului contract, modificare de circumstanțe semnifică modificarea cadrului legislativ, existența unor hotărâri judecătorești definitive, existența unor condiții sau modificări ale statutului părților care împiedică îndeplinirea obligațiilor contractuale, precum și alte situații prevăzute în reglementările specifice emise de ANRE.

Confidențialitatea

Art. 12. — (1) Fiecare parte se obligă să asigure confidențialitatea tuturor informațiilor, documentațiilor, datelor sau cunoștințelor furnizate de către cealaltă parte în baza prezentului contract și să nu le dezvăluie unei terțe părți, în totalitate sau parțial, fără consimțământul scris al celeilalte părți contractante.

(2) Fac excepție de la prevederile alin. (1):

- informațiile solicitate de autoritățile competente, în conformitate cu reglementările în vigoare;
- informațiile care au fost făcute publice până la încheierea contractului;
- informațiile solicitate de operatorul de transport și de sistem, în conformitate cu prevederile reglementărilor aplicabile;
- informațiile comunicate de către vânzător afiliaților/prestatorilor de servicii implicați în executarea contractului.

(3) Prevederile alin. (1) produc efecte timp de 5 ani după încetarea prezentului contract.

Forța majoră

Art. 13. — Răspunderea părților este înlăturată atunci când prejudiciul este cauzat de forța majoră, în condițiile prevăzute de Codul civil.

Răspunderea contractuală

Art. 14. — Pentru neexecutarea, în totalitate sau în parte, a obligațiilor prevăzute în prezentul contract, părțile răspund conform legii.

Art. 15. — Părțile convin ca litigiile ce decurg din interpretarea și/sau derularea prezentului contract care nu pot fi soluționate pe cale amiabilă să fie supuse instanțelor judecătorești competente.

Art. 16. — Niciuna dintre părți nu poate cesiona parțial sau total drepturile și obligațiile decurgând din acest contract fără obținerea prealabilă a acordului scris al celeilalte părți.

Încetarea contractului

Art. 17. — Prezentul contract încetează în oricare din următoarele situații:

- la încetarea perioadei de valabilitate stabilită conform prevederilor art. 3;
- la încetarea contractului de furnizare;

- c) prin acordul de voință al părților;
- d) prin denunțare unilaterală de către vânzător, cu o notificare transmisă în scris cumpărătorului cu cel puțin 21 zile înainte, cu respectarea condițiilor contractuale;
- e) în caz de dizolvare, lichidare, faliment, retragerea licenței uneia dintre părțile contractante, părțile fiind însă ținute să își îndeplinească obligațiile contractuale rezultate până în momentul apariției cauzei; partea care se află în una din aceste situații are obligația să notifice celeilalte părți data apariției situației, care va fi considerată data de la care prezentul contract încetează să-și producă efectele, în cel mult 3 zile de la apariția situației.

Alte clauze

Art. 18. — (1) Detalii privind modalitatea în care sunt prelucrate datele cu caracter personal ale vânzătorului, în contextul încheierii și executării prezentului contract, se

regăsesc în anexa nr. 5 la contract — Nota de informare cu privire la prelucrarea datelor cu caracter personal.

(2) Anexa nr. 5 se completează de către vânzător numai în cazul în care cumpărătorul este persoană fizică.

Dispoziții finale

Art. 19. — Prezentul contract și toate obligațiile părților care rezultă din derularea acestuia se supun în totalitate și sub toate aspectele legislației române în vigoare.

Art. 20. — (1) Anexele nr. 1—5 fac parte integrantă din prezentul contract.

(2) Dacă printr-un act normativ (Lege, Ordonanță a Guvernului, Ordonanță de urgență a Guvernului, Hotărâre de Guvern, reglementare ANRE, Regulament UE direct aplicabil) sunt emise prevederi contrare clauzelor din prezentul contract, se aplică prevederile din actul normativ de la data intrării în vigoare a acestuia, iar părțile au obligația preluării modificării/completării într-un act adițional la contract.

Prezentul contract a fost încheiat la data de [.....] în două exemplare, câte unul pentru fiecare parte.

SEMNATARI:

Reprezentantul legal al vânzătorului

Reprezentantul legal al cumpărătorului

NOTĂ:

Contractul se poate completa cu prevederi specifice conform înțelegerii părților, cu condiția ca acestea să nu fie contrare prevederilor din contractul-cadru și reglementările specifice emise de ANRE.

*ANEXA Nr. 1
la contractul-cadru*

Terminologie

<i>ANRE</i>	Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei
<i>Centrală electrică</i>	Ansamblul de instalații, construcții și echipamente necesare pentru producerea de energie electrică; poate fi constituită din unul sau mai multe grupuri electrice
<i>Contract de furnizare</i>	Contractul de furnizare a energiei electrice încheiat între prosumator, în calitate de client final și furnizor, în calitate de vânzător
<i>Certificat de racordare</i>	Document emis de operatorul de distribuție, pentru locul de consum și de producere al vânzătorului, în vederea certificării calității de prosumator, conform reglementărilor aplicabile
<i>Grup electric</i>	Unitatea tehnologică producătoare de energie electrică ce poate fi individualizată în privința realizării, re tehnologizării și punerii în funcțiune
<i>Lună contractuală</i>	O lună calendaristică din cadrul unui an calendaristic Prin excepție, în cazul în care contractul de vânzare-cumpărare a energiei electrice intră în vigoare/încetează în cursul lunii calendaristice, se consideră "lună contractuală" perioada rămasă din luna calendaristică respectivă, cuprinsă între data intrării în vigoare a contractului și ultima zi a lunii calendaristice și/sau cuprinsă între prima zi a lunii calendaristice și data încetării contractului.
<i>Parte/Părți</i>	[prosumator] sau [furnizor] / [prosumator] și [furnizor]
<i>Prosumator</i>	Clientul final care deține instalații de producere a energiei electrice, inclusiv în cogenerare, a cărui activitate specifică nu este producerea energiei electrice, care consumă și care poate stoca și vinde energie electrică din surse regenerabile produsă în clădirea lui, inclusiv un bloc de apartamente, o zonă rezidențială, un amplasament de servicii partajat, comercial sau industrial sau în același sistem de distribuție închis, cu condiția ca, în cazul consumatorilor autonomi necasnici de energie din surse regenerabile, aceste activități să nu constituie activitatea lor comercială sau profesională primară Calitatea de prosumator se certifică conform reglementărilor aplicabile.

Cantități de energie electrică estimate

Tabelul 2 — Cantități de energie electrică lunare estimate

Nr. crt.	Luna/Anul	Cantitatea de energie electrică estimată [MWh]
1		
2		
3		
4		
5		
6		
7		
8		
9		
10		
11		
12		

NOTE:

1. Tabelul 2 se completează la semnarea contractului, cu datele aferente unei perioade de 12 luni calendaristice (sau mai puțin, dacă durata contractului este mai mică de 12 luni).

2. Pentru următoarea perioadă (12 luni calendaristice sau mai puțin), cantitățile de energie electrică lunare estimate se stabilesc prin încheierea unui act adițional, cu cel puțin 15 zile înainte de începutul perioadei.

3. Cantitățile orare de energie electrică prognozate sunt stabilite de către cumpărător, conform reglementărilor aplicabile. Nu este obligatoriu ca suma cantităților orare dintr-o lună calendaristică să fie egală cu cantitatea aferentă lunii calendaristice respective, prevăzută în tabelul nr. 2.

Prețul de contract

Prețul de contract este egal cu prețul mediu ponderat înregistrat în piața pentru ziua următoare în anul anterior, publicat de către Societatea „Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale OPCOM” — S.A. pe site-ul propriu, conform reglementărilor aplicabile.

Modificarea anuală a prețului de contract se face cu notificarea cumpărătorului, prin intermediul facturii emise de către furnizor conform contractului de furnizare, fără a fi necesară încheierea unui act adițional la prezentul contract.

La data intrării în vigoare a prezentului contract, prețul de contract este de [lei/MWh] (egal cu prețul mediu ponderat înregistrat în piața pentru ziua următoare în anul, publicat de către Societatea „Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale OPCOM” — S.A. pe site-ul propriu, în data de) și se aplică pentru energia electrică vândută/cumpărată în perioada cuprinsă între data intrării în vigoare a prezentului contract și data de 31 decembrie (sau data până la care este valabil contractul, prevăzută la art. 3, în cazul în care aceasta este anterioară datei de 31 decembrie)

Prevederi specifice privind procedura de derulare a contractului

Persoana/Persoanele de contact din partea vânzătorului:

Persoana/Persoanele de contact din partea cumpărătorului:

Căile de comunicare convenite:

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN**pentru aprobarea Normei tehnice „Condiții tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru prosumatorii cu injecție de putere activă în rețea”**

Având în vedere prevederile art. 14 alin. (6⁵) din Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) și d) și ale art. 9 alin. (1) lit. h) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite următorul ordin:

Art. 1. — Se aprobă Norma tehnică „Condiții tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru prosumatorii cu injecție de putere activă în rețea”, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Prosumatorii cu injecție de putere activă în rețea puși sub tensiune înainte de data de 27 aprilie 2019 respectă cerințele tehnice de racordare prevăzute în Norma tehnică „Condiții tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru centralele electrice fotovoltaice”, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 30/2013, Norma tehnică „Condiții tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru centralele electrice eoliene”, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 51/2009, cu modificările și completările ulterioare, și în Codul

tehnic al rețelelor electrice de distribuție, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 128/2008.

Art. 3. — Prosumatorii cu injecție de putere activă în rețea, puși sub tensiune după data de 27 aprilie 2019 inclusiv, respectă cerințele tehnice de racordare prevăzute în Norma tehnică „Condiții tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru prosumatorii cu injecție de putere activă în rețea”.

Art. 4. — Operatorii economici din sectorul energiei electrice duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

Art. 5. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 ianuarie 2019.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

Dumitru Chiriță

București, 28 decembrie 2018.

Nr. 228.

ANEXĂ

NORMA TEHNICĂ**„Condiții tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru prosumatorii cu injecție de putere activă în rețea”****CAPITOLUL I
Dispoziții generale****SECȚIUNEA 1****Scop**

Art. 1. — Prezenta normă tehnică stabilește condițiile tehnice minimale pentru racordarea la rețelele electrice de interes public a prosumatorilor cu injecție de putere activă în rețea, puși sub tensiune după data de 27 aprilie 2019 inclusiv, astfel încât să fie asigurată funcționarea în siguranță a sistemului electroenergetic și a prosumatorului cu injecție de putere activă în rețea.

SECȚIUNEA a 2-a**Domeniu de aplicare**

Art. 2. — (1) Prezenta normă tehnică se aplică în relațiile dintre operatorii de rețea și prosumatorii cu injecție de putere

activă în rețea care dețin instalații de producere a energiei electrice de categorie A și care solicită racordarea la rețelele electrice de interes public.

(2) În cazul în care la un loc de producere și de consum, racordarea instalației de producere a energiei electrice la rețeaua electrică de interes public se realizează printr-o instalație de racordare diferită de instalația de racordare a locului de consum, gestionarul instalației de producere a energiei electrice nu este considerat prosumator.

(3) În cazul prevăzut la alin. (2) instalația de producere a energiei electrice trebuie să respecte cerințele tehnice de racordare prevăzute în norma tehnică de racordare elaborată în temeiul prevederilor Regulamentului (UE) 2016/631 al Comisiei din 14 aprilie 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a instalațiilor de generare.

SECȚIUNEA a 3-a

Definiții și abrevieri

Art. 3. — (1) În înțelesul prezentei norme tehnice, termenii utilizați au următoarea semnificație:

1. <i>Prosumator</i>	Clientul final care deține instalații de producere a energiei electrice, inclusiv în cogenerare, a cărui activitate specifică nu este producerea energiei electrice, care consumă și care poate stoca și vinde energie electrică din surse regenerabile produsă în clădirea lui, inclusiv un bloc de apartamente, o zonă rezidențială, un amplasament de servicii partajat, comercial sau industrial sau în același sistem de distribuție închis, cu condiția ca, în cazul consumatorilor autonomi necasnici de energie din surse regenerabile, aceste activități să nu constituie activitatea lor comercială sau profesională primară
2. <i>Instalație de producere a energiei electrice</i>	Instalație care convertește energia primară în energie electrică și care este compusă dintr-una sau mai multe unități generatoare racordate la o rețea electrică într-unul sau mai multe puncte de racordare
3. <i>Gestionarul instalației de producere a energiei electrice</i>	Persoană fizică sau juridică ce deține o instalație de producere a energiei electrice.
4. <i>Prosumator în regim cu injecție în rețea</i>	Prosumatorul a cărui energie orară înregistrată dinspre prosumator către rețea este mai mare de 0 kWh
5. <i>Prosumator în regim fără injecție în rețea</i>	Prosumatorul a cărui energie orară înregistrată dinspre prosumator către rețea este 0 kWh; modalitatea tehnică pentru îndeplinirea acestei condiții se convine cu operatorul de rețea relevant
6. <i>Modul generator</i>	Un echipament sau un ansamblu de echipamente generatoare (inclusiv grupuri generatoare sincrone sau asincrone) care este racordat la rețea asincron sau prin electronică de putere, și care are un singur punct de racordare la o rețea de transport, la o rețea de distribuție, inclusiv la rețelele de distribuție închise, sau la un sistem de înaltă tensiune în curent continuu
7. <i>Operator de rețea relevant</i>	Operatorul de transport și de sistem sau un operator de distribuție la al cărui/al cărei sistem/rețea electrică este sau urmează să fie racordată o unitate generatoare, un loc de consum, un prosumator, o rețea electrică de distribuție sau un sistem de înaltă tensiune în curent continuu

(2) În cuprinsul prezentei norme tehnice se utilizează următoarele abrevieri:

ANRE — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei

RFA-CR — Reglaj de frecvență activ — limitat la creșterea frecvenței

LVRT — Capabilitatea de trecere peste un defect (Low voltage ride through)

OD — Operator de distribuție; poate fi operatorul de distribuție concesionar sau un alt operator care deține o rețea electrică de distribuție

ORR — Operator de rețea relevant

OTS — Operatorul de transport și de sistem

MT — Medie tensiune

JT — Joasă tensiune

CAPITOLUL II

Condiții tehnice de racordare pentru modulele generatoare/generatoarele sincrone ale prosumatorilor cu injecție de putere activă în rețea

Art. 4. — Modulele generatoare/generatoarele sincrone aparținând prosumatorului trebuie să îndeplinească următoarele condiții în ceea ce privește stabilitatea de frecvență:

a) modulele generatoare/generatoarele sincrone trebuie să rămână conectate la rețea și să funcționeze în domeniile de frecvență și perioadele de timp prevăzute în tabelul 1P;

b) modulele generatoare/generatoarele sincrone trebuie să rămână conectate la rețea și să funcționeze la viteze de variație a frecvenței de 2 Hz/s pentru un interval de timp de 500 ms, de 1,5 Hz/s pentru un interval de timp de 1.000 ms și de 1,25 Hz/s pentru un interval de timp de 2.000 ms, în funcție de tipul de tehnologie și de puterea de scurtcircuit a sistemului în punctul de racordare. Reglajele protecțiilor din punctul de racordare trebuie să permită funcționarea modulelor generatoare/generatoare sincrone pentru aceste profile de variație a frecvenței;

c) valoarea prevăzută la lit. b) se precizează de ORR în ATR.

Tabelul 1P. Durata minimă în care un modul generator trebuie să fie capabil să rămână conectat la rețea și să funcționeze la frecvențe care se abat de la valoarea nominală

Domeniul de frecvențe	Durata de funcționare
47,5 Hz — 48,5 Hz	Minimum 30 de minute
48,5 Hz — 49 Hz	Minimum 30 de minute
49 Hz — 51 Hz	Nelimitat
51,0 Hz — 51,5 Hz	30 de minute

Art. 5. — Modulele generatoare/generatoarele sincrone aparținând prosumatorului trebuie să aibă capabilitatea de a asigura un răspuns limitat la abaterile de frecvență, respectiv la creșterile de frecvență peste valoarea nominală de 50 Hz astfel:

a) la creșterile de frecvență, modulele generatoare/generatoarele sincrone trebuie să scadă puterea activă produsă corespunzător

variației de frecvență, în conformitate cu figura 1P, și cu următorii parametri:

- (i) pragul de frecvență de la care modulele generatoare asigură răspunsul la creșterea de frecvență este 50,2 Hz;
- (ii) valoarea statismului setat se situează între 2% și 12% și este dispusă de ORR prin dispoziții de dispecer, la punerea sub tensiune a modulelor generatoare/generatoarelor sincrone. De regulă, valoarea statismului este de 5%;
- (iii) modulele generatoare/generatoarele sincrone trebuie să fie capabile să scadă puterea activă corespunzătoare variației de frecvență cu o întârziere inițială mai mică de 500 ms. În cazul în care această întârziere este mai mare de 500 ms, prosumatorul justifică pentru modulele generatoare/generatoarele sincrone această întârziere, furnizând dovezi tehnice către ORR, care se consultă cu OTS referitor la analiza justificării. Timpul de răspuns pentru scăderea puterii active în cazul creșterii de frecvență, de regulă, trebuie să fie mai mic sau egal cu 2 secunde pentru o variație de putere de 50% din puterea activă maximă;

b) la atingerea puterii corespunzătoare nivelului minim de reglaj, modulele generatoare/generatoarele sincrone trebuie să fie capabile:

- (i) să funcționeze în continuare la acest nivel (în limitele puterii admisibile date de sursa primară); sau
- (ii) să reducă în continuare puterea activă produsă, conform dispoziției de dispecer și în conformitate cu propria caracteristică tehnică, transmisă odată cu datele tehnice și care nu se abate de la caracteristicile funcționale ale modulelor generatoare de același tip;
- (iii) să mențină nivelul de putere atins cu o abatere permisă de $\pm 5\% P_{max}$, cât timp se menține abaterea de frecvență;

c) modulele generatoare/generatoarele sincrone trebuie să fie stabile pe durata funcționării în modul RFA-CR, la creșteri ale frecvenței peste 50,2 Hz. Când RFA-CR este activ, consemnul RFA-CR prevalează asupra oricărei referințe a puterii active.

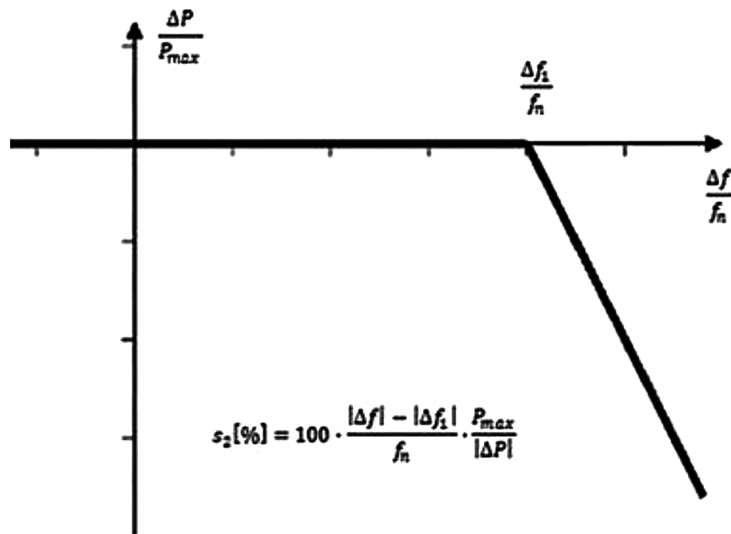


Fig. 1P.*) Capabilitatea de răspuns în putere activă la abaterile de frecvență în modul RFA-CR pentru modulele generatoare/generatoarele sincrone aparținând prosumatorului

unde: ΔP este variația puterii active produsă de modulul generator/generatorul sincron al prosumatorului; P_{max} este referința de putere activă față de care se stabilește ΔP — și anume puterea maximă a modulului generator/generatorului sincron al prosumatorului; Δf este abaterea frecvenței în rețea; f_n este frecvența nominală (50 Hz) în rețea. În cazul creșterilor de frecvență, unde Δf este mai mare de + 200 mHz față de valoarea nominală (50 Hz), modulul generator/generatorul sincron trebuie să scadă puterea activă în conformitate cu statismul S_2 .

Art. 6. — Modulele generatoare/Generatoarele sincrone aparținând prosumatorului trebuie să poată menține constantă valoarea puterii active mobilizate indiferent de variațiile de frecvență, în limita puterii oferite de sursa primară, cu excepția cazului în care modulul generator/generatorul sincron răspunde la creșterile de frecvență sau are reduceri acceptabile de putere la scăderea frecvenței în conformitate cu prevederile art. 5 și 7.

Art. 7. — ORR în consultare cu OTS, după caz, stabilește reducerea de putere activă produsă de modulele generatoare/generatoarele sincrone aparținând prosumatorilor față de puterea activă produsă (puterea admisibilă, dată de sursa primară), ca urmare a scăderii frecvenței, în limitele prezentate în figura 2P, astfel:

a) la scăderea frecvenței sub 49 Hz se admite scăderea puterii active produse (puterea admisibilă, dată de sursa primară) în procent egal cu 2% din puterea activă maximă produsă la frecvența de 50 Hz, pentru fiecare scădere a frecvenței cu 1 Hz. Este admisă orice curbă de reducere a puterii active maxime produse în funcție de frecvență, care se situează deasupra liniei punctate;

b) se admite o reducere maximă a puterii active produse la scăderea frecvenței sub 49,5 Hz, cu un procent egal cu 10% din puterea activă maximă produsă la frecvența de 50 Hz, pentru fiecare scădere a frecvenței cu 1 Hz dacă frecvența este mai mică decât 49,5 Hz pentru o durată mai mare de 30 s. Este admisă orice curbă de reducere a puterii active maxime în funcție de frecvență, care se situează deasupra liniei continue.

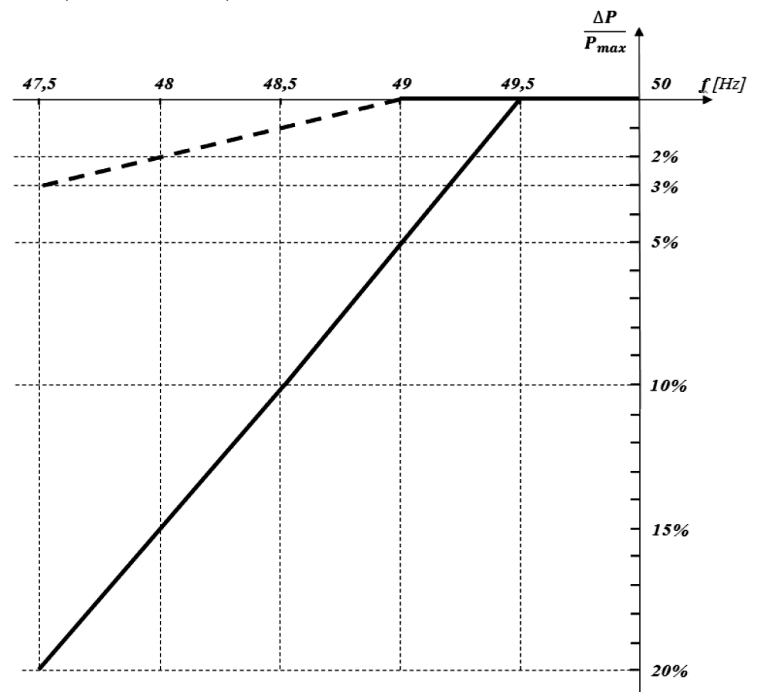


Fig. 2P.*) Limitele admisibile ale reducerii de putere stabilite de ORR în consultare cu OTS în cazul scăderii frecvenței

*) Figurile 1P și 2P sunt reproduse în facsimil.

Art. 8. — (1) Modulele generatoare/Generatoarele sincrone aparținând prosumatorilor trebuie să fie prevăzute cu o interfață logică în scopul de a reduce injecția de putere activă în rețea până la oprire, într-un timp de maximum cinci secunde de la recepționarea comenzii de deconectare la nivelul portului. ORR are dreptul să stabilească cerințele pentru echipamentele de telecomunicație pentru ca această reducere să fie comandată de la distanță.

(2) Condițiile tehnice pentru interfața logică prevăzută la alin. (1) sunt obligatorii pentru modulele generatoare/generatoarele sincrone aparținând prosumatorilor cu injecție de putere activă în rețea racordați la MT.

(3) Pentru modulele generatoare/generatoarele sincrone aparținând prosumatorilor cu injecție de putere activă în rețea racordați la JT, ORR împreună cu prosumatorii stabilesc, de comun acord, condițiile tehnice și modul de utilizare a interfeței logice.

Art. 9. — (1) Reducerea admisibilă de putere activă față de puterea activă maximă produsă (puterea admisibilă, dată de sursa primară), în cazul unor abateri de frecvență sub valoarea de 49,5 Hz, se stabilește:

a) în condiții de mediu standard, corespunzătoare temperaturii de 20°C; prosumatorul transmite ORR, după caz, diagrama de dependență a puterii active de temperatură pentru cel puțin un set de temperaturi: -10°C, 0°C, 15°C, 25°C, 30°C, 40°C;

b) în funcție de capabilitatea tehnică a modulelor generatoare/generatoarelor sincrone.

(2) Prosumatorul trebuie să transmită la ORR diagrama de dependență a puterii active de factorii de mediu (temperatură, presiune, iradianță solară, respectiv viteza vântului, după caz) și datele tehnice privitoare la capabilitatea tehnică a modului generator/generator sincron, prevăzute în anexa la prezenta normă tehnică.

(3) Datele prevăzute la alin. (2) se transmit în etapa de punere în funcțiune, aferentă procesului de racordare.

Art. 10. — (1) ORR stabilește condițiile în care un modul generator/generator sincron aparținând prosumatorului se poate conecta automat la rețea, după ce acestea au fost agreeate cu OTS.

(2) Condițiile prevăzute la alin. (1) includ:

a) domeniul de frecvență în care este admisă conectarea automată, respectiv 47,5—51 Hz, domeniul de tensiune (0,9—1,1 Un), timpul de observare/validare (inclusiv timpul de sincronizare) și de menținere a parametrilor mășurați în domeniul precizat, de maximum 300 secunde;

b) rampa admisă pentru creșterea puterii active după conectare, de regulă 10% din Pmax/min (valoarea setată se alege în intervalul indicat de producătorul modulului generator/generatorului sincron);

c) nu se permite reconectarea instalațiilor de producere a energiei electrice aparținând prosumatorului la rețeaua electrică decât după un interval de 15 minute de la reapariția tensiunii în rețea.

Art. 11. — În regim normal de funcționare a rețelei, prosumatorul cu injecție de putere activă în rețea nu trebuie să producă în punctul de racordare/delimitare, după caz, variații rapide de tensiune mai mari de $\pm 5\%$ din tensiunea nominală a rețelei la care este racordat.

Art. 12. — Indiferent de instalațiile auxiliare aflate în funcțiune și oricare ar fi puterea produsă, prosumatorul cu injecție de putere activă în rețea trebuie să asigure în punctul de racordare/delimitare, după caz, calitatea energiei electrice în conformitate cu standardele în vigoare (standardele europene și standardul de performanță pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice și a serviciului de sistem, respectiv

standardul pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice, după caz).

Art. 13. — Prosumatorul cu injecție de putere activă în rețea este monitorizat din punctul de vedere al calității energiei electrice în punctul de racordare/delimitare, după caz, pe durata testelor de punere sub tensiune. ORR poate solicita, după caz, monitorizarea permanentă a calității energiei electrice în punctul de racordare/delimitare, după caz, și integrarea echipamentului de monitorizare permanentă în sistemul propriu de monitorizare a calității energiei electrice.

Art. 14. — Soluția de racordare a prosumatorului cu injecție de putere activă în rețea, cu puteri instalate mai mici de 1 MW, nu trebuie să permită funcționarea acestora în regim insularizat, inclusiv prin dotarea cu protecții care să întrerupă injecția puterii active în rețea a prosumatorilor la apariția unui asemenea regim; în acest caz, prosumatorul poate utiliza puterea produsă doar pentru consumul propriu.

Art. 15. — Prosumatorii furnizează ORR datele aferente instalațiilor de producere a energie, consum și stocare a energiei, prevăzute în anexa la prezenta normă tehnică.

CAPITOLUL III

Cerințe tehnice generale de racordare pentru prosumatorii cu injecție de putere activă în rețea, care dețin sisteme de stocare a energiei

Art. 16. — Integrarea sistemului de stocare a energiei electrice în instalația prosumatorilor cu injecție de putere activă în rețea se realizează astfel încât schema electrică să permită măsurarea directă a energiei electrice produse din surse regenerabile și livrate în rețeaua electrică.

Art. 17. — Prosumatorii cu injecție de putere activă în rețea și cu sisteme de stocare a energiei trebuie să îndeplinească cerințele prevăzute la art. 4 lit. a), la art. 5—8 și la art. 10—15 din prezenta normă tehnică.

CAPITOLUL IV

Protecții

Art. 18. — (1) Prosumatorul cu injecție de putere activă în rețea este obligat să asigure protecția instalației de producere a energiei electrice, a invertoarelor componente și a instalațiilor auxiliare, a sistemului de stocare a energiei și a instalației electrice aferente locului de consum împotriva defectelor din instalațiile proprii sau împotriva impactului rețelei electrice asupra acestora, la acționarea protecțiilor de declanșare a prosumatorului ori la incidente în rețea (supratensiuni tranzitorii, acționări ale protecțiilor în rețea, scurtcircuite cu și fără punere la pământ), cât și în cazul apariției unor condiții tehnice excepționale/anormale de funcționare.

(2) Prosumatorul are obligația să comunice, la solicitarea ORR, tipul protecțiilor și schemele electrice prin care se poate evidenția modalitatea de racordare a acestora la circuitele de tensiune și de curent electric, valorile de declanșare stabilite prin proiect la interfața cu rețeaua electrică a ORR sau încorporate în instalațiile de producere a energiei electrice/stocare a energiei electrice, după caz.

CAPITOLUL V

Măsurarea energiei electrice

Art. 19. — Sistemele de măsurare a energiei electrice se realizează fie cu contoare inteligente, fie cu contoare care permit cel puțin citirea la distanță, integrabile în sisteme de măsurare inteligente, cu respectarea prevederilor Codului de măsurare a energiei electrice în vigoare, astfel încât să se asigure stabilirea, pe baza valorilor măsurate, a energiei electrice produse în instalația de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie și livrate în rețeaua electrică.

Art. 20. — Pentru prosumatorii cu injecție de putere activă în rețea, care au în componență și sisteme de stocare a energiei, se va monta suplimentar un contor (inteligent sau cu citire de la distanță) pe sistemul de stocare.

CAPITOLUL VI Telecomunicația

Art. 21. — Prosumatorii trebuie să asigure calea de comunicație necesară transmiterii datelor în cazul în care asigură un serviciu solicitat de ORR sau OTS, după caz. În situația în care prosumatorii sunt agregați de către un terț în scopul asigurării unui serviciu solicitat de ORR sau OTS, după caz, terțul asigură calea de comunicație necesară transmiterii datelor solicitate de ORR/OTS.

Art. 22. — În cazul prosumatorilor care au obținut finanțare în vederea achiziționării instalațiilor proprii prin diferite programe specifice, aceștia vor respecta suplimentar prevederile pentru telecomunicație specificate în ghidurile de finanțare asociate acelor programe.

CAPITOLUL VII

Dispoziții tranzitorii și finale

Art. 23. — Prosumatorii cu injecție de putere activă în rețea care au o putere maximă evacuată mai mică sau egală cu 11 kVA aplică prevederile art. 4 lit. a), art. 5 lit. a), art. 10 alin. (2) lit. a) și c), art. 12, 14 și 15 din prezenta normă tehnică.

Art. 24. — Prosumatorii cu injecție de putere activă în rețea care dețin sisteme de stocare a energiei electrice și care au o putere maximă evacuată mai mică sau egală cu 11 kVA aplică prevederile art. 4 lit. a), art. 5 lit. a) pct. (i) și (ii), art. 10 alin. (2) lit. a) și c), art. 12, 14 și 15 din prezenta normă tehnică.

Art. 25. — În cazul în care prosumatorii solicită, pentru instalațiile de producere a energiei electrice ce le aparțin, derogări de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe din prezenta norma tehnică, aceștia trebuie să respecte prevederile procedurii privind acordarea derogărilor instalațiilor de producere a energiei electrice de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe prevăzute în norma tehnică de racordare, în vigoare.

*ANEXĂ
la norma tehnică*

Date tehnice ale prosumatorilor cu injecție de putere activă în rețea

1. Prosumatorul are obligația de a transmite ORR datele tehnice prevăzute în tabelul 1, în conformitate cu prevederile prezentei norme tehnice.

2. Datele standard de planificare (S), comunicate prin cererea de racordare și utilizate în fișele/studiile de soluție, reprezintă totalitatea datelor tehnice generale care caracterizează modulul de generare/generatorul sincron aparținând prosumatorului.

3. Datele detaliate pentru planificare (D) sunt date tehnice care permit analize speciale de stabilitate statică și tranzitorie, dimensionarea instalațiilor de automatizare și reglajul protecțiilor, precum și alte date necesare în programarea operativă; datele detaliate pentru planificare (D) se transmit ORR cu minim 1 lună înainte de punerea sub tensiune.

4. Datele, validate și completate la punerea sub tensiune sunt verificate și trebuie să fie conforme cu cerințele tehnice privind racordarea la rețelele electrice de interes public (R).

Tabelul 1 — Date prosumator cu injecție de putere activă în rețea

Descrierea datelor	Unitatea de măsură/Formatul informației	Categoria datelor
Punctul de racordare la rețea	Text, schemă	S, D, R
Condițiile standard de mediu pentru care au fost determinate datele tehnice *	Text	D, R
Tensiunea nominală în punctul de racordare/delimitare, după caz	kV	S, D, R
Puterea nominală aparentă a unității generatoare	kVA	S, D, R
Puterea activă nominală produsă la bornele unității generatoare	kW	S, D, R
Tensiunea nominală a unității generatoare	kV	S, D, R
Frecvența maximă/minimă de funcționare la parametri nominali	Hz	S, D, R
Date generale pentru module generatoare		
Puterea activă minimă produsă	kW	S, D, R
Puterea reactivă maximă la borne	kvar	S, D, R
Puterea reactivă minimă la borne	kvar	S, D, R
Diagrama de capacitate P—Q	Date în format grafic	D, R
Diagrama de variație a datelor tehnice în funcție de abaterile față de condițiile standard de mediu*	Diagramă	R
Funcțiile de protecție interne		
Capabilitatea de trecere peste defect LVRT **	Diagramă	S, D, R
Date pentru module generatoare de tip fotovoltaic (după caz)		
Numărul de panouri fotovoltaice	Număr	S
Tipul panourilor fotovoltaice	Descriere	D
Puterea nominală a panoului fotovoltaic (c.c.)	kW	S
Puterea maximă a panoului fotovoltaic (c.c.)	kW	S

Descrierea datelor	Unitatea de măsură/Formatul informației	Categoria datelor
Date pentru invertoare		
Numărul de invertoare	Număr	S
Tipul inverterului	Descriere	S
Invertor de tip hibrid	Da/Nu	
CertIFICATELE de tip pentru invertoare, însoțite de rezultatele testelor efectuate de laboratoare recunoscute pe plan european pentru variații de frecvență, de tensiune și trecere peste defect*	Certificate	D
Puterea nominală de intrare (c.c.)	kW	S
Puterea maximă de intrare recomandată (c.c.)	kW	S
Domeniul de tensiune de intrare (c.c.)	V	S
Tensiunea maximă de intrare (c.c.)	V	S
Curentul maxim de intrare (c.c.)	A	S
Puterea activă nominală de ieșire (c.a.)	kW	S
Puterea activă maximă de ieșire (c.a.)	kW	S
Puterea reactivă nominală de ieșire (c.a.)	kvar	S
Tensiunea nominală de ieșire (c.a.)	V, kV	S
Curentul nominal de ieșire (c.a.)	A	S
Domeniul de frecvență	Hz	S
Domeniul de reglaj al factorului de putere		D
Consumul propriu maxim (c.a.)	W	D
Consumul pe timp de noapte (c.a.)	W	D
Protecțiile conținute de invertor		
Parametrii de calitate ai energiei electrice		
Numărul maxim de variații ale puterii ($\Delta S/S_{sc}$) pe minut		S
Valoarea maximă pentru variațiile rapide de tensiune	V, kV	S
Factorul total de distorsiune de curent electric		S
Armonicile de curent electric (până la armonica 50)		S
Factorul total de distorsiune de tensiune		S
Armonicile de tensiune (până la armonica 50)		S
Date pentru module generatoare de tip eolian (după caz)		
Tipul unității eoliene (cu ax orizontal/vertical)	Descriere	S, R
Diametrul rotorului	m	S, R
Înălțimea axului rotorului	m	S, R
Sistemul de comandă a palelor (pitch/stall)	Text	S, R
Sistemul de comandă a vitezei (fix/cu două viteze/variabil)	Text	S, R
Tipul de generator	Descriere	S, R
CertIFICATELE de tip, însoțite de rezultatele testelor efectuate de laboratoare recunoscute pe plan european pentru variații de frecvență, de tensiune și trecere peste defect*	certificate	D
Tipul de convertor de frecvență și parametri nominali	kW	S, R
Viteza de variație a puterii active	MW/min	S, R
Curentul nominal	A	S, R
Tensiunea nominală	V	S, R
Viteza vântului de pornire	m/s	S, R
Viteza vântului (corespunzătoare puterii nominale)	m/s	S, R
Viteza vântului de deconectare	m/s	S, R
Variația puterii generate cu viteza vântului	Tabel	S, R
Parametrii de calitate ai energiei electrice		
Coeficientul de flicker la funcționare continuă		S
Factorul treaptă de flicker pentru operații de comutare		S
Factorul de variație a tensiunii		S
Numărul maxim de operații de comutare la interval de 10 minute		S
Date generator sincron din componența centralelor cu cogenerare (după caz)		

Descrierea datelor	Unitatea de măsură/Formatul informației	Categoria datelor
Puterea activă maximă produsă la borne	MW	S, D, R
Puterea activă minimă produsă	MW	S, D, R
Puterea reactivă maximă la borne*	Mvar	S, D, R
Puterea reactivă minimă la borne*	Mvar	S, D, R
Tensiunea nominală	kV	S, D, R
Frecvența maximă/minimă de funcționare la parametri nominali	Hz	S, D, R
Constanta de inerție a turbogeneratorului (H)* sau momentul de inerție (GD ²)*	MWs/MVA	D, R
Turația nominală*	rpm	D, R
Raportul de scurtcircuit*		D, R
Curent statoric nominal*	A	D, R
Reactanțe saturate și nesaturate		
Reactanța nominală [tensiune nominală ² /putere aparentă nominală]*	Ohm	S, D, R
Reactanța sincronă longitudinală [% din reactanța nominală]*	%	D, R
Reactanța sincronă longitudinală [% din reactanța nominală]*	%	D, R
Reactanța tranzitorie longitudinală [% din reactanța nominală]*	%	D, R
Reactanța supratranzitorie longitudinală [% din reactanța nominală]*	%	D, R
Reactanța sincronă transversală [% din reactanța nominală]*	%	D, R
Reactanța tranzitorie transversală [% din reactanța nominală]*	%	D, R
Reactanța supratranzitorie transversală [% din reactanța nominală]*	%	D, R
Reactanța de scăpări statorică [% din reactanța nominală]*	%	D, R
Reactanța de secvență zero [% din reactanța nominală]*	%	S, D, R
Reactanța de secvență negativă [% din reactanța nominală]*	%	S, D, R
Reactanța Potier* [% din reactanța nominală]	%	D, R
Constante de timp		
Constanta de timp tranzitorie a înfășurării de excitație cu statorul închis (T _d '*)	s	D, R
Constanta de timp supratranzitorie a înfășurării de amortizare cu statorul închis (T _d '')	s	D, R
Constanta de timp tranzitorie a înfășurării de excitație cu statorul deschis (T _{d0} '*)	s	D, R
Constanta de timp supratranzitorie a înfășurării de amortizare cu statorul deschis (T _{d0} '')	s	D, R
Constanta de timp tranzitorie a înfășurării de excitație cu statorul deschis, pe axa q (T _{q0} '*)	s	D, R
Constanta de timp supratranzitorie a înfășurării de amortizare cu statorul deschis, pe axa q (T _{q0} '')	s	D, R
Diagrama de capabilitate P-Q*	Date în format grafic	D, R
Diagrama de variație a datelor tehnice în funcție de abaterile față de condițiile standard de mediu*		R
Date consum		
Puterea absorbită	kW	D, S
Frecvența		
Domeniul de frecvență în care prosumatorul rămâne în funcțiune	Hz	D
Frecvența nominală	Hz	D
Timpul de rămânere în funcțiune de domeniul de frecvență	min.	D
Tensiuni		
Tensiune nominală	V	S, D
Tensiune minimă/maximă la care sistemul de distribuție/prosumatorul rămâne în funcțiune în punctul de racord la sistemul de distribuție	V	D
Timpii de rămânere în funcțiune în funcție în domeniile de tensiune	s	D
Date unitate de stocare energie (după caz)		
Capacitatea maximă stocată	(kWh)	D, R
Numărul de acumulatori conținuți de sistem	—	D, R
Puterea nominală a acumulatorilor	kWh sau kW	D, R
Diagrama de menținere a capacității stocate și ciclurile de reîncărcare (intervale de timp, durata de încărcare etc.)	diagramă	D, R

Descrierea datelor	Unitatea de măsură/Formatul informației	Categoria datelor
Rampa maximă de descărcare (livrare de putere), precum și domeniul de valori posibile a fi setate pentru acest parametru	kWh/h	D, R
Timpul de încărcare maxim și domeniul de alegere a valorilor	s	D, R
Capacitatea de a furniza putere reactivă (diagrama PQ)*	diagramă	D, R
Capacitatea de a menține un consemn de putere activă fixată	Da/Nu	D, R
Modul de răspuns în cazul golurilor de tensiune*	Da/Nu	D, R
Descărcarea bateriei după o curbă P-f prestabilită, numai pentru situațiile în care frecvența scade sub o anumită limită	diagramă/tabel	D, R
Monitorizarea permanentă a puterii consumate și livrate a sistemului de stocare*	Da/Nu	D, R

* Date transmise de prosumator în funcție de caracteristicile comunicate de producătorul modulelor de generare, respectiv al generatorului sincron

** Doar dacă prosumatorul cu injecție de putere activă în rețea este dotat cu funcția LVRT

NOTĂ:

În funcție de necesitățile privind siguranța în funcționare a SEN, ORR și/sau OTS pot solicita de la prosumator informații suplimentare celor prevăzute în tabelul 1.

EDITOR: PARLAMENTUL ROMÂNIEI — CAMERA DEPUTAȚILOR



„Monitorul Oficial” R.A., Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, București; C.I.F. RO427282,
IBAN: RO55RNCB0082006711100001 Banca Comercială Română — S.A. — Sucursala „Unirea” București
și IBAN: RO12TREZ7005069XXX000531 Direcția de Trezorerie și Contabilitate Publică a Municipiului București
(alocat numai persoanelor juridice bugetare)

Tel. 021.318.51.29/150, fax 021.318.51.15, e-mail: marketing@ramo.ro, internet: www.monitoruloficial.ro

Adresa pentru publicitate: Centrul pentru relații cu publicul, București, șos. Panduri nr. 1,
bloc P33, parter, sectorul 5, tel. 021.401.00.73, fax 021.401.00.71 și 021.401.00.72

Tiparul: „Monitorul Oficial” R.A.



5 948493 167426