

ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

privind aprobarea Normei tehnice „Condiții tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru centralele electrice eoliene”

Având în vedere prevederile art. 9 alin. (2), (8) și (9), ale art. 11 alin. (1), alin. (2) lit. a) și h), ale art. 37 alin. (4) lit. (j) din Legea energiei electrice nr. 13/2007, cu modificările și completările ulterioare,
în temeiul art. 3 alin. (3) din Regulamentul de organizare și funcționare al Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 410/2007,

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 centralele electrice eoliene”, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — În termen de 6 luni de la intrarea în vigoare a prezentului ordin, Compania Națională Transelectrica — S.A. transmite la Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei și publică pe website-ul propriu un îndreptar de scheme-tip de racordare a centralelor electrice eoliene/protecții și reglajele acestora, în vederea îndeplinirii cerinței prevăzute la art. 18 din anexă.

Art. 3. — În termen de 6 luni de la intrarea în vigoare a prezentului ordin, Compania Națională Transelectrica — S.A. va transmite spre avizare la Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei procedura prevăzută la art. 30 alin. (2) din anexă.

Art. 4. — În termen de 6 luni de la intrarea în vigoare a prezentului ordin, Compania Națională Transelectrica — S.A.

elaborează și transmite la Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, în vederea aprobării, forma revizuită a cap. 5 din Codul tehnic al rețelei electrice de transport „Condiții de racordare la rețeaua electrică de transport”, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 20/2004, cu modificările și completările ulterioare, în conformitate cu noile tehnologii de producere a energiei electrice, precum și cu legislația în domeniu în vigoare, inclusiv cu prevederile prezentului ordin.

Art. 5. — Operatorii de rețea și utilizatorii rețelelor electrice duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

Art. 6. — Departamentele de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor cuprinse în prezentul ordin.

Art. 7. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Petru Lificiu

București, 3 aprilie 2009.
Nr. 51.

ANEXĂ

NORMĂ TEHNICĂ

„Condiții tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru centralele electrice eoliene”

Cod ANRE: 51.1.017.0.00.03/04/09

CAPITOLUL I

Scop

Art. 1. — Prezenta normă tehnică stabilește cerințele tehnice minimale pe care trebuie să le îndeplinească grupurile/centralele electrice eoliene racordate la rețelele electrice de interes public, astfel încât să poată fi asigurate atât funcționarea în siguranță a sistemului electroenergetic, cât și condițiile pentru instalarea unei puteri totale cât mai mari în astfel de centrale. Prezenta normă tehnică constituie o completare adusă cap. 5 din Codul tehnic al rețelei electrice de transport „Condiții de racordare la rețeaua electrică de transport”, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 20/2004, cu modificările și completările ulterioare, și cap. 5 din Codul tehnic al rețelelor electrice de distribuție „Condiții de racordare la rețelele electrice de distribuție”, aprobat

prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 128/2008.

CAPITOLUL II

Domeniu de aplicare

Art. 2. — Prezenta normă tehnică se aplică în relațiile dintre operatorii de rețea și utilizatorii care solicită racordarea de grupuri/centrale electrice eoliene la rețelele electrice de interes public.

CAPITOLUL III

Glosar

Art. 3. — (1) În prezenta normă tehnică se utilizează termenii și expresiile definite în Codul tehnic al rețelei electrice de transport. În plus, în sensul prezentei norme tehnice, se definesc termenii și acronimele prezentate mai jos.

(2) Acronime:

ANRE	Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei
CEE	Centrală electrică eoliană
CEED	Centrală electrică eoliană dispecerizabilă
CEEND	Centrală electrică eoliană nedispecerizabilă
EMS	Sistem de management al energiei
GGE	Grup generator eolian
OD	Operator de distribuție
OTS	Operatorul de transport și de sistem
PCC	Punct comun de cuplare
PIF	Punere în funcțiune
SCADA	Sistem informatic de monitorizare, comandă și achiziție de date a unui proces tehnologic sau instalații
SEN	Sistemul Electroenergetic Național

(3) Definiții:

<i>Bara/Barele colectoare a/ ale CEE</i>	Bara/Barele electrică (ce) în care debitează grupurile generatoare dintr-o centrală electrică eoliană.
<i>Centrală electrică eoliană</i>	Unul sau mai multe grupuri electrice eoliene racordate în același punct la rețeaua electrică de interes public.
<i>Centrală electrică eoliană dispecerizabilă</i>	Centrală electrică eoliană cu o putere instalată mai mare de 10 MW în punctul de racordare la sistem
<i>Centrală electrică eoliană nedispecerizabilă</i>	Centrală electrică eoliană cu o putere instalată mai mică sau egală cu 10 MW în punctul de racordare la sistem
<i>Grup generator</i>	Ansamblu de echipamente (de regulă rotative) destinat producției de energie electrică prin transformarea unei alte forme de energie.
<i>Grup generator eolian</i>	Grup generator destinat să transforme energia cinetică a vântului în energie electrică.
<i>Operator de rețea</i>	După caz, operatorul de transport și de sistem, un operator de distribuție sau un alt deținător de rețea electrică de interes public
<i>Puterea nominală a unui grup generator eolian</i>	Puterea electrică maximă de funcționare continuă pe care o poate produce un grup generator eolian în condiții normale de funcționare, mărime indicată în general de proiectant.
<i>Putere disponibilă (a unui GGE, a unei CEE)</i>	Puterea electrică maximă care poate fi produsă în regim continuu de GGE/CEE, în condițiile reale în care se află.
<i>Putere instalată (a unei CEE)</i>	Suma puterilor nominale ale GEE din componența CEE
<i>Punct de racordare</i>	Punct fizic din rețeaua electrică la care se racordează un utilizator.
<i>Punct comun de cuplare</i>	Punct al unei rețele electrice, cel mai apropiat din punct de vedere electric de un utilizator, la care sunt sau pot fi conectați și alți utilizatori.

CAPITOLUL IV

Documente de referință

Art. 4. — Aplicarea prezentei metodologii se face prin coroborarea cu prevederile următoarelor acte normative:

a) Legea energiei electrice nr. 13/2007, cu modificările și completările ulterioare;

b) Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie;

c) Hotărârea Guvernului nr. 90/2008 pentru aprobarea Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public;

d) Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 20/2004 pentru aprobarea Codului tehnic al rețelei electrice de transport, cu modificările și completările ulterioare;

e) Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 128/2008 pentru aprobarea Codului tehnic al rețelelor electrice de distribuție — revizia I;

f) Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 129/2008 pentru aprobarea Regulamentului privind stabilirea soluțiilor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public;

g) Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 48/2008 privind aprobarea Metodologiei pentru emiterea avizelor de amplasament de către operatorii de rețea;

h) Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 4/2007 pentru aprobarea Normei tehnice privind delimitarea zonelor de protecție și de siguranță aferente capacităților energetice — revizia I, cu modificările și completările ulterioare;

i) Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 38/2007 pentru aprobarea Procedurii de soluționare a neînțelegerilor legate de încheierea contractelor dintre operatorii economici din sectorul energiei electrice, a contractelor de furnizare a energiei electrice și a contractelor de racordare la rețea;

j) Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 17/2007 privind aprobarea Standardului

de performanță pentru serviciile de transport și de sistem ale energiei electrice;

k) Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 28/2007 privind aprobarea Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice.

CAPITOLUL V

Cerințe pentru centralele electrice eoliene dispecerizabile (CEED)

Art. 5. — CEED trebuie să respecte integral cerințele Codului tehnic al rețelei electrice de transport/Codului tehnic al rețelelor electrice de distribuție și ale prezentei reglementări.

Art. 6. — CEED trebuie să fie capabile să producă pe durată nelimitată, în punctul de racordare, simultan puterea activă și reactivă maximă corespunzătoare condițiilor meteo, în conformitate cu diagrama P-Q echivalentă pentru care au primit aviz, în banda de frecvențe $49,5 \div 50,5$ Hz și în banda admisibilă a tensiunii.

Art. 7. — CEED trebuie să aibă capacitatea:

a) să funcționeze continuu pentru frecvențe cuprinse în intervalul $47,5 \div 52$ Hz;

b) să rămână conectate la rețeaua electrică pentru frecvențe cuprinse în intervalul $47,0 \div 47,5$ Hz timp de minimum 20 de secunde;

c) să rămână conectate la rețeaua electrică atunci când se produc variații de frecvență având viteza de până la $0,5$ Hz/secundă;

d) să funcționeze continuu la o tensiune în punctul de racordare în domeniul $0,90 \div 1,10$ Un.

Art. 8. — (1) GGE trebuie să rămână în funcțiune:

a) la variații ale frecvenței în domeniul $47,5 \div 49,5$ Hz. La scăderea frecvenței sub $49,5$ Hz se admite o reducere liniară a puterii active disponibile, proporțională cu abaterea frecvenței;

b) la variații de frecvență cu viteza de până la $0,5$ Hz/s și/sau variații de tensiune în domeniul $0,90 \div 1,10$ Un.

(2) Funcționarea la tensiuni sau la frecvențe anormale nu trebuie să conducă la reducerea puterii active disponibile a GGE cu mai mult de 20%.

Art. 9. — (1) GGE trebuie să rămână în funcțiune la apariția golurilor și a variațiilor de tensiune, pe una sau pe toate fazele, în punctul de racordare, de tipul celor din figura 1:

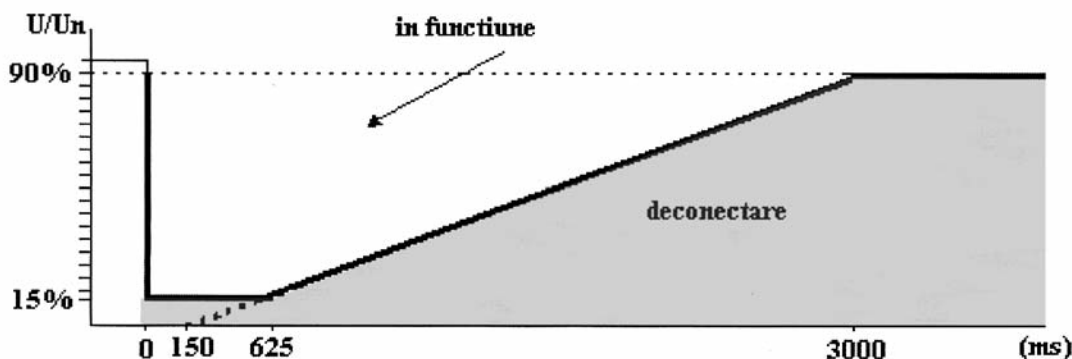


Figura 1*): Forma golurilor de tensiune la care GGE trebuie să rămână în funcțiune

*) Figura 1 este reprodusă în facsimil.

(2) Pe durata golurilor de tensiune, CEED trebuie să producă putere activă corespunzător nivelului tensiunii remanente și să maximizeze curentul reactiv injectat, fără a depăși limitele de funcționare ale CEED. CEED trebuie să poată genera curentul reactiv maxim pentru minimum 3 sec.

(3) Din momentul restabilirii tensiunii rețelei electrice în limitele normale de funcționare, CEED trebuie să producă întreaga putere activă disponibilă în cel mai scurt timp posibil, cu un gradient de variație a sarcinii de cel puțin 20% din puterea instalată pe secundă (MW/sec.).

Art. 10. — (1) CEED va fi prevăzută cu un sistem de reglaj automat al puterii active în funcție de valoarea frecvenței (reglaj

automat f/P). Acesta va acționa conform unei curbe de răspuns frecvență/putere activă, exemplificată în figura 2, unde P_d reprezintă puterea activă disponibilă. Coordonatele punctelor A, B, C, D și E depind de valoarea frecvenței, a puterii active pe care o poate produce centrala și de valoarea de consemn la care este limitată puterea activă, în intervalele: A (50—47 Hz), B (50—47 Hz), C (50—52 Hz), DE (50—52 Hz). Poziția punctelor trebuie să poată fi setată conform solicitărilor operatorului de rețea, cu o eroare de maximum ± 10 mHz. Eroarea de măsurare a frecvenței nu trebuie să fie mai mare de ± 10 mHz.

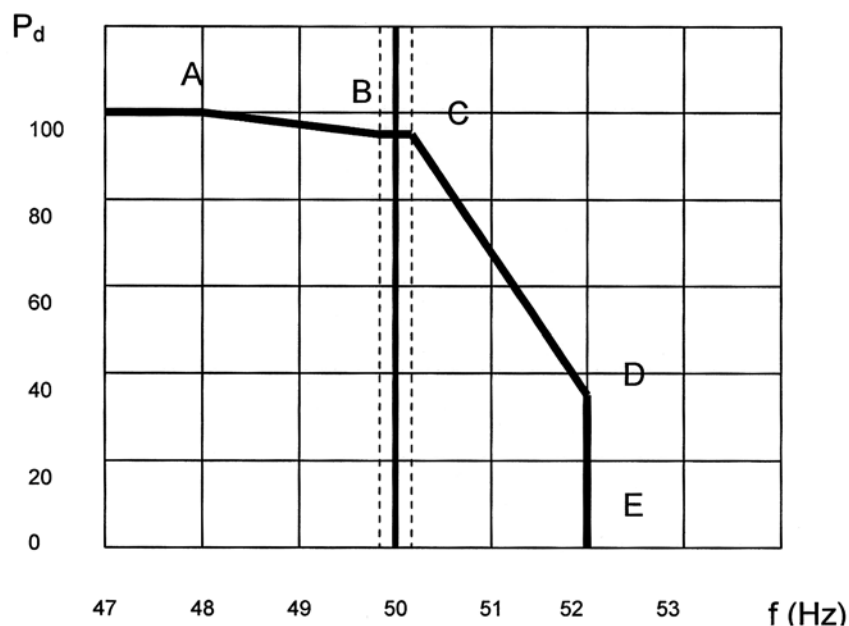


Figura 2*): Variația puterii CEED funcție de frecvență

(2) Modificarea puterii active generate datorită variațiilor de frecvență va fi realizată, pe cât posibil, prin modificarea proporțională a puterii active generate de fiecare grup al CEED, nu prin pornirea și oprirea de grupuri. Viteza de răspuns a fiecărui GGE aflat în funcțiune trebuie să fie cel puțin 60% din puterea nominală pe minut (MW/min.).

(3) Dacă valoarea frecvenței ajunge la o valoare mai mare decât cea corespunzătoare segmentului „D — E” pe curba caracteristică prezentată în figura 2, se admite ca CEED să fie deconectată. Condițiile de repunere în funcțiune se stabilesc de către OTS.

(4) La variațiile de frecvență din SEN, CEED trebuie să aibă capacitatea:

a) să asigure scăderea puterii active cu cel puțin 40% din puterea instalată/Hz la creșterea frecvenței peste 50,2 Hz;

b) să asigure creșterea puterii active până la limita maximă a puterii active disponibile, la scăderea frecvenței sub 49,8 Hz.

Art. 11. — (1) Puterea activă produsă de o CEED trebuie să poată fi limitată la o valoare de consemn.

(2) Mărirea valorii de consemn trebuie să poată fi setată local sau preluată automat de la distanță în intervalul dintre puterea minimă tehnică și puterea instalată a centralei.

(3) CEED trebuie să asigure reglajul puterii active în punctul de racordare cu o precizie de $\pm 5\%$ din puterea instalată (ca putere medie pe 10 minute).

Art. 12. — (1) În funcționare normală, CEED trebuie să aibă capacitatea:

a) de a seta viteza de creștere/reducere liniară a puterii active produse la valoarea impusă de operatorul de rețea (MW/min.);

b) de a reduce, la dispoziția operatorului de rețea, puterea activă produsă la valoarea solicitată (inclusiv oprire), respectând viteza de variație (încărcare/descărcare) stabilită. Viteza de variație a puterii trebuie să fie respectată atât în cazul variației naturale de putere (intensificarea vitezei vântului), cât și pentru variațiile consemnului de putere. Prevederile de mai sus nu se referă la opririle intempestive.

(2) Valoarea vitezei de variație a puterii trebuie să poată fi setată într-o gamă cuprinsă între 10% din puterea instalată pe minut și viteza maximă admisibilă, dată de fabricant.

Art. 13. — (1) CEED trebuie să instaleze sisteme de protecții care să asigure declanșarea de la sistem în cazul pierderii stabilității.

(2) Operatorul de rețea poate solicita în avizul tehnic de racordare instalarea suplimentară în CEED a unor sisteme de automatizare destinate reducerii rapide a puterii, chiar până la oprire.

Art. 14. — (1) Producătorul este responsabil pentru protejarea GGE și a instalațiilor auxiliare ale acestora contra pagubelor ce pot fi provocate de defecte în instalațiile proprii sau de impactul rețelei electrice asupra acestora la acționarea protecțiilor de deconectare a CEED sau la incidentele din rețea (scurtcircuite cu și fără punere la pământ, acționări ale protecțiilor în rețea, supratensiuni tranzitorii etc.), precum și în cazul apariției unor condiții excepționale/anormale de funcționare.

*) Figura 2 este reprodusă în facsimil.

(2) Reglajele protecțiilor la interfața CEED — SEN se stabilesc de către operatorul de rețea.

Art. 15. — Dacă un GGE a declanșat din cauza vitezei vântului aflate în afara limitelor luate în calcul la proiectare, acesta trebuie să aibă capacitatea de a se reconecta automat atunci când viteza vântului revine la valori normale de funcționare.

Art. 16. — (1) La valori ale tensiunii în punctul de racordare situate în banda admisibilă de tensiune, puterea reactivă produsă/absorbită de o CEED trebuie să poată fi reglată continuu corespunzător unui factor de putere situat cel puțin în gama 0,95 capacitiv și 0,95 inductiv.

(2) CEED trebuie să poată realiza reglajul automat tensiune-putere reactivă în PCC în oricare dintre modalitățile:

- a) reglajul tensiunii;
- b) reglajul puterii reactive schimbate cu SEN;
- c) reglajul factorului de putere.

(3) Condițiile de detaliu privind reglajul tensiunii și puterii reactive se stabilesc de operatorul de rețea prin avizul tehnic de racordare.

(4) Viteza de răspuns a sistemului de reglaj al tensiunii trebuie să fie de minimum 95% din puterea reactivă disponibilă pe secundă.

Art. 17. — În regim normal de funcționare a rețelei, CEED nu trebuie să producă în punctul de racordare variații rapide de tensiune mai mari de $\pm 5\%$ din tensiunea nominală.

Art. 18. — Soluția de racordare a CEED trebuie să aibă în vedere evitarea funcționării CEED în regim insularizat, inclusiv prin dotarea cu protecții care să deconecteze CEED într-un asemenea regim.

Art. 19. — (1) Condițiile de proiectare prevăzute în standardele SR EN 61400-1:2006 Turbine eoliene. Partea 1: Condiții de proiectare, SR EN 61400-2:2006 Turbine eoliene. Condiții de proiectare ale turbinelor eoliene mici constituie cerințe specifice minimale pentru GGE. Evaluarea și măsurarea parametrilor ce caracterizează calitatea energiei electrice produse de GGE trebuie să se conformeze cel puțin cerințelor prevăzute în standardul SR EN 61400-21:2003 • Turbine eoliene. Partea 21: Măsurarea și evaluarea caracteristicilor de calitate a energiei turbinelor eoliene conectate la o rețea electrică.

(2) Indiferent de numărul GGE și al instalațiilor auxiliare aflate în funcțiune și oricare ar fi puterea produsă, CEED trebuie să asigure în PCC calitatea energiei electrice conform cu standardele în vigoare.

Art. 20. — Operatorul de rețea verifică și asigură că racordarea și funcționarea CEED prevăzute a fi instalate nu conduce la încălcarea normelor în vigoare privind calitatea energiei electrice.

Art. 21. — În scopul efectuării studiilor de stabilire a soluției de racordare sau de planificare, solicitantul pune la dispoziția operatorului de rețea un model de simulare a funcționării centralei/grupului eolian. Modelul trebuie să fie furnizat într-un format cerut de operatorul de rețea. Modelul trebuie să evidențieze parametrii CEE/GGE necesari atât pentru calculele de regimuri staționare, cât și pentru cele de regimuri dinamice/transitorii.

Art. 22. — Înainte de punerea în funcțiune a unei CEED, de comun acord cu operatorul de rețea, se stabilește programul de probe prin care se demonstrează capacitatea CEED de a îndeplini condițiile de racordare impuse de operatorul de rețea prin avizul tehnic de racordare. Probele includ și verificarea modelului de simulare a funcționării.

Art. 23. — CEED trebuie dotată cu sisteme de măsurare și de monitorizare a funcționării și a calității energiei electrice în PCC.

Art. 24. — În situații speciale, evidențiate prin studii proprii, operatorul de rețea poate impune condiții suplimentare celor de mai sus sau mai restrictive.

CAPITOLUL VI

Cerințe pentru centralele electrice eoliene nedispencerizabile (CEEND)

Art. 25. — (1) Pentru CEEND cu puterea instalată ≥ 1 MW, dar până la 10 MW, cerințele minime impuse sunt cele cuprinse în art. 5—9, art. 13—15 și art. 17—20.

(2) Pentru CEEND cu puteri instalate ≤ 1 MW se impun următoarele cerințe minime:

- a) să poată fi conectate și deconectate prin comandă de la distanță;
- b) să funcționeze în paralel cu rețeaua fără a produce variații de tensiune mai mari de $\pm 5\%$ din tensiunea nominală;
- c) să respecte condițiile de calitate a energiei electrice produse, stabilite de operatorul de rețea, conform normelor în vigoare.

(3) În scopul asigurării funcționării în condiții de siguranță a rețelei electrice și al protejării celorlalți utilizatori, inclusiv prin evitarea funcționării în regim insularizat, operatorul de rețea poate impune pentru CEEND condiții suplimentare celor de mai sus sau mai restrictive.

CAPITOLUL VII

Cerințe pentru echipamentele de telecomunicații

Art. 26. — Titularul de licență pentru producerea energiei electrice în GGE/CEE cu puteri mai mari de 1 MW trebuie să asigure continuitatea transmiterii informațiilor către operatorul de rețea și OTS.

Art. 27. — (1) Toate CEED trebuie să poată fi supravegheate și comandate de la distanță.

(2) Funcțiile de comandă și valorile măsurate trebuie să poată fi puse la dispoziția operatorului de rețea, la cerere, într-un punct convenit de interfață cu sistemul EMS-SCADA.

(3) Pentru CEED, informațiile necesare a fi transmise on-line către sistemul EMS-SCADA includ cel puțin: puterea activă și reactivă produsă, tensiunea, frecvența, poziția elementelor de comutație din punctul de racordare, energia activă produsă, reglaj f/P (da/nu), viteza și direcția vântului, presiunea atmosferică, temperatura etc.

(4) Pentru CEEND, informațiile necesare a fi transmise on-line includ cel puțin măsura de putere activă și reactivă produsă.

(5) Operatorul de rețea precizează și alte informații care trebuie teletransmise de CEE și încheie cu producătorul un acord de confidențialitate referitor la acestea.

Art. 28. — Titularul de licență pentru producerea energiei electrice în CEED este obligat să furnizeze către OTS prognoze de producție (putere activă) pe baza datelor meteo, pe termen mediu (1—3 zile) și scurt (4—24 de ore).

CAPITOLUL VIII

Informații necesare a fi transmise de CEE

Art. 29. — Titularul de licență pentru producerea energiei electrice în CEED va trimite pentru fiecare centrală pentru care solicită racordarea, respectiv efectuarea de probe pentru punerea în funcțiune datele tehnice indicate în tabelul 1.1 sau 1.2. Punerea în funcțiune și darea în exploatare se fac numai după realizarea probelor de funcționare, integrarea în sistemul SCADA al operatorului de rețea și transmiterea la acesta a rezultatelor probelor conform tabelelor următoare și a procedurilor elaborate de operatorul de rețea.

S — date standard de planificare
D — date de detaliu de planificare
R — date comunicate pentru elaborarea studiului de soluție și cererea de racordare
P — date comunicate cu minimum 3 luni înainte de PIF

T — date determinate (înregistrate) în urma probelor (testelor) care fac obiectul activităților de testare monitorizare și control. Determinarea acestor date se realizează în cadrul probelor de PIF și se transmit la operatorul de rețea în maximum 10 zile de la PIF.

Date pentru centralele electrice eoliene dispecerizabile

Tabelul 1.1

Descrierea datelor (simbol)	Unități de măsură	Categoria datelor
Firma producătoare a grupului electric eolian	Denumire	S, R
Numărul de grupuri eoliene care constituie CEED	Număr	S, R
Tipul grupurilor generatoare eoliene care constituie CEED	Descriere	S, R
Aprobarea de tip pentru grup electric eolian	Număr certificat	S, R
Racordare la rețea, amplasare bara colectoare și punctul de racordare	Text, schemă	S, R
Tensiunea nominală în punctul de racordare	kV	S, R
Schema electrică a întregii centrale electrice eoliene	Schemă	D, P
La nivelul centralei electrice eoliene:		
Puterea activă nominală a CEED	MW	S, R
Puterea maximă aparentă nominală la bara colectoare a CEED	MVA	S, R
Putere activă netă maximă la bara colectoare a CEED	MW	D, P
Frecvența de funcționare la parametri nominali	Hz	D, P
Viteza maximă/minimă de variație a puterii active ce poate fi realizată la nivelul CEED	MW/min.	P, T
Consumul serviciilor proprii la puterea maximă produsă la bara colectoare	MW	T
Condiții speciale de conectare/deconectare a centralei electrice eoliene, altele decât ale grupurilor electrice eoliene componente	Text	S, R, P
Modelul matematic al centralei electrice eoliene și simulările efectuate	Text	D, P
Reglajul puterii active în PCC (bucla de reglare)	Schema de reglare, viteza de încărcare-descărcare	D, P
Reglajul tensiunii în PCC (bucla de reglare)	Schema de reglare	D, P
Reglajul factorului de putere în PCC (bucla de reglare)	Schema de reglare	D, P
Diagrama PQ în punctul de racordare	Date grafice	P, T
Parametrii liniei de racordare la SEN		S
Date referitoare la grupurile generatoare eoliene care alcătuiesc centrala electrică eoliană		
Tipul unității eoliene (cu ax orizontal/vertical)	Descriere	S, R
Numărul de pale	Număr	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

Descrierea datelor (simbol)	Unități de măsură	Categoria datelor
Tipul de convertor de frecvență și parametri nominali (kW)		S, R
Puterea activă nominală	MW	S, R
Puterea activă maximă măsurată la bara colectoare a CEED — valoarea medie pe 60 secunde — valoarea medie pe 0,2 secunde	MW	T
Puterea activă maxim permisă	MW	S, R
Puterea aparentă nominală	kVA	S, R
Viteza de variație a puterii active	MW/min.	P, T
Puterea reactivă, specificată ca valoare medie pe 10 minute în funcție de valoarea medie pe 10 minute a puterii active generate*)	KVAr	S, T
Curentul nominal	A	S, R
Tensiunea nominală	V	S, R
Viteza vântului de pornire	m/s	S, R
Viteza nominală a vântului (corespunzătoare puterii nominale)	m/s	S, R
Viteza vântului de deconectare	m/s	S, R
Variația puterii generate cu viteza vântului	Curba de variație	S, R
Diagrama P-Q în PCC	Date grafice	S, R, P, T
Unități de transformare MT/110kV prin care CEED se racordează la bara de 110kV:		
Număr de înfășurări	Text	S, R
Puterea nominală pe fiecare înfășurare	MVA	S, P
Raportul nominal de transformare	kV/kV	S, R
Tensiuni de scurtcircuit pe perechi de înfășurări	% din U_{nom}	S, R
Pierderi în gol	kW	S, P
Pierderi în sarcină	kW	S, P
Curentul de magnetizare	%	S, P
Grupa de conexiuni	Text	S, R
Domeniu de reglaj	kV-kV	S, P
Schema de reglaj (longitudinal sau longo-transversal)	Text, diagramă	D, P
Mărimea treptei de reglaj	%	D, P
Reglaj sub sarcină	DA/NU	D, P
Curba de saturație	Diagramă	D, P
Parametri de calitate ai energiei electrice pe fiecare grup (proiectați/realizați)		
Coeficient de flicker la funcționare continuă*)		S, T
Factorul treapta de flicker pentru operații de comutare*)		S, T
Factor de variație a tensiunii*)		S, T
Număr maxim de operații de comutare la interval de 10 minute*)		S, T
Număr maxim de operații de comutare la interval de 2 ore*)		S, T
La bara colectoare		
Factor total de distorsiune de curent THDi*)		S, T
Armonice (până la armonica 50)*)		S, T
Factor de nesimetrie de secvență negativă		S, T

*) Conform tabelelor din anexă.

Tabelul 1.2

Date pentru centralele electrice eoliene nedispecerizabile cu puteri cuprinse între 1 și 10MW

Descrierea datelor (simbol)	Unități de măsură	Categoria datelor
Firma producătoare a grupului electric eolian	Denumire	S, R
Numărul de grupuri eoliene care constituie CEEND	Număr	S,R
Tipul grupurilor generatoare eoliene care constituie CEEND	Descriere	S, R
Aprobarea de tip pentru grup electric eolian	Număr certificat	S, R
Racordare la rețea, amplasare bara colectoare și punctul de racordare	Text, schemă	S, R
Tensiunea nominală în punctul de racordare	kV	S, R
Schema electrică a întregii centrale electrice eoliene	Schemă	D, P
La nivelul centralei electrice eoliene:		
Puterea activă nominală a CEEND	MW	S, R
Puterea maximă aparentă la bara colectoare a CEEND	MVA	S, R
Putere activă netă maximă la bara colectoare a CEEND	MW	D, P
Frecvența de funcționare la parametri nominali	Hz	D, P
Consumul serviciilor proprii la puterea maximă produsă la bara colectoare	MW	T
Condiții speciale de conectare/deconectare a centralei electrice eoliene, altele decât ale grupurilor electrice eoliene componente	Text	S, R, P
Parametrii liniei de racordare la SEN		S
Date referitoare la grupurile generatoare eoliene care alcătuiesc centrala electrică eoliană		
Tipul unității eoliene (cu ax orizontal/vertical)	Descriere	S,R
Numărul de pale	Număr	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
Tipul de convertor de frecvență și parametri nominali (kW)		S,R
Puterea activă nominală	MW	S,R
Puterea activă maximă măsurată la bara colectoare a CEEND — valoarea medie pe 60 secunde — valoarea medie pe 0,2 secunde	MW	T
Puterea activă maxim permisă	MW	S,R
Puterea aparentă nominală	kVA	S, R
Viteza de variație a puterii active	MW/min	P, T
Puterea reactivă, specificată ca valoare medie pe 10 minute în funcție de valoarea medie pe 10 minute a puterii active generate*)	KVAr	S, T
Curentul nominal	A	S, R
Tensiunea nominală	V	S, R
Viteza vântului de pornire	m/s	S, R
Viteza nominală a vântului (corespunzătoare puterii nominale)	m/s	S, R

*) Conform tabelelor din anexă.

Descrierea datelor (simbol)	Unități de măsură	Categoria datelor
Viteza vântului de deconectare	m/s	S, R
Variația puterii generate cu viteza vântului	Tabel	S, R
Diagrama P-Q	Date grafice	S, R, P, T
Unități de transformare JT/MT, respectiv MT/110 kV prin care CEEND se racordează la bara de MT sau 110 kV:		
Număr de înfășurări	Text	S, R
Puterea nominală pe fiecare înfășurare	MVA	S, P
Raportul nominal de transformare	kV/kV	S, R
Tensiuni de scurtcircuit pe perechi de înfășurări	% din U_{nom}	S, R
Pierderi în gol	kW	S, P
Pierderi în sarcină	kW	S, P
Curentul de magnetizare	%	S, P
Grupa de conexiuni	Text	S, R
Domeniu de reglaj	kV-kV	S, P
Schema de reglaj (longitudinal sau longo-transversal)	Text, diagramă	D, P
Mărimea trepte de reglaj	%	D, P
Reglaj sub sarcină	DA/NU	D, P
Curba de saturație	Diagramă	D, P
Parametri de calitate ai energiei electrice pe fiecare grup (proiectați/realizați)		
Coeficient de flicker la funcționare continuă*)		S, T
Factorul treaptă de flicker pentru operații de comutare*)		S, T
Factor de variație a tensiunii*)		S, T
Număr maxim de operații de comutare la interval de 10 minute*)		S, T
Număr maxim de operații de comutare la interval de 2 ore*)		S, T
La bara colectoare		
Factor total de distorsiune de curent THDi*)		S, T
Armonice (până la armonica 50)*)		S, T
Factor de nesimetrie de secvență negativă		S, T

*) Conform tabelelor din anexă.

ANEXĂ

la tabelele 1.1 și 1.2

Informațiile din tabele trebuie să corespundă definițiilor și procedurilor de măsurare din CEI 61400-21. Abaterile față de valorile transmise trebuie anunțate. Dacă operatorul de rețea solicită, el trebuie să primească un raport de testare. Orice modificări ulterioare trebuie aprobate de operatorul de rețea.

Putere reactivă/generator eolian

Puterea activă la ieșire (% din P_n)	Puterea activă la ieșire (kW)	Puterea reactivă (kVAr)
0		
10		
20		
30		
40		
50		
60		
70		
80		
90		
100		

Puterea reactivă evaluată la P_{mc} (kVAr)	
Puterea reactivă evaluată la P_{60} (kVAr)	
Puterea reactivă evaluată la $P_{0,2}$ (kVAr)	

Fluctuații de tensiune**În funcționare continuă**

Unghiul impedanței de fază a rețelei, ψ_k	30°	50°	70°	85°
Viteza medie anuală a vântului, V_a	Coeficientul de flicker, $c(\psi_k, V_a)$			
6,0 m/s				
7,5 m/s				
8,5 m/s				
10,0 m/s				

În cazul operațiilor de comutare

Cazul operației de comutare	Comutare la viteza de pornire (V_{cut-in})			
Numărul maxim de operații de comutare, N_{10}				
Numărul maxim de operații de comutare, N_{120}				
Unghiul de fază a impedanței rețelei, ψ_k	30°	50°	70°	85°
Factorul treaptă de flicker, $k_f(\psi_k)$				
Factorul de variație a tensiunii, $k_u(\psi_k)$				

Cazul operației de comutare	Comutare la viteza nominală (V_n)			
Numărul maxim de operații de comutare, N_{10}				
Numărul maxim de operații de comutare, N_{120}				
Unghiul de fază a impedanței rețelei, ψ_k	30°	50°	70°	85°
Factorul treaptă de flicker, $k_f(\psi_k)$				
Factorul de variație a tensiunii, $k_u(\psi_k)$				

Cazul operației de comutare	Cea mai defavorabilă comutare între grupurile eoliene			
Numărul maxim de operații de comutare, N_{10}				
Numărul maxim de operații de comutare, N_{120}				
Unghiul de fază a impedanței rețelei, ψ_k	30°	50°	70°	85°
Factorul treaptă de flicker, $k_f(\psi_k)$				
Factorul de variație a tensiunii, $k_u(\psi_k)$				

Armonice de curent

Rangul	Puterea activă la ieșire (kW)	Curentul armonic (% din I_n)	Rangul	Puterea activă la ieșire (kW)	Curentul armonic (% din I_n)
2			3		
4			5		
6			7		
8			9		
10			11		
12			13		
14			15		
16			17		
18			19		
20			21		
22			23		
24			25		
26			27		
28			29		
30			31		
32			33		
34			35		
36			37		
38			39		
40			41		
42			43		
44			45		
46			47		
48			49		
50					

Factorul maxim de distorsiune total de curent (% din I_n)	
Puterea la ieșire pentru valoarea maximă a factorului de distorsiune total de curent (kW)	

CAPITOLUL IX
Dispoziții finale

Art. 30. — (1) În conformitate cu art. 30 alin. (2) din Legea nr. 13/2007, cu modificările și completările ulterioare, operatorii de rețea pot emite avize tehnice de racordare la rețelele electrice proprii, pentru CEE, doar în măsura în care puterea totală instalată în CEE nu afectează siguranța funcționării SEN. În termen de 3 zile de la emitere, aceștia vor transmite copii ale avizelor la OTS.

(2) Puterea maximă ce poate fi instalată în CEE, precum și rezerva de putere suplimentară necesară din punct de vedere al siguranței SEN, în funcție de puterea instalată în CEE, se stabilesc de către OTS conform procedurii specifice elaborată de acesta și avizată de către ANRE.

(3) OTS publică trimestrial pe website-ul propriu valoarea puterii totale instalate în CEE pentru care sunt emise avize tehnice de racordare valabile și valoarea maximă a puterii instalate în CEE pentru care se pot acorda avize tehnice de racordare.

MINISTERUL AGRICULTURII, PĂDURILOR ȘI DEZVOLTĂRII RURALE

ORDIN**privind aprobarea Normelor metodologice de aplicare a sistemului de restituiri la export pentru produsele agricole**

Văzând Referatul de aprobare al Direcției generale politici agricole nr. 118.003 din data de 6 mai 2009,

În conformitate cu prevederile:

— Regulamentului (CE) nr. 800/1999 al Comisiei din 15 aprilie 1999 de stabilire a normelor comune de aplicare a sistemului de restituiri la export pentru produsele agricole, cu modificările și completările ulterioare;

— Regulamentului (CE) nr. 1.234/2007 al Consiliului din 22 octombrie 2007 de instituire a unei organizări comune a piețelor agricole și privind dispoziții specifice referitoare la anumite produse agricole („Regulamentul unic OCP”), cu modificările și completările ulterioare;

— Regulamentului (CE) nr. 1.043/2005 al Consiliului din 30 iunie 2005 de punere în aplicare a Regulamentului (CE) nr. 3.448/93 al Consiliului în ceea ce privește regimul de acordare a restituirilor la export pentru anumite produse agricole exportate sub formă de mărfuri care nu sunt incluse în anexa I la tratat, precum și criteriile de stabilire a cuantumurilor sumelor respective, cu modificările și completările ulterioare;

— Regulamentului (CE) nr. 450/2008 al Parlamentului European și al Consiliului din 23 aprilie 2008 de stabilire a Codului Vamal Comunitar (Codul Vamal Modernizat);

— Regulamentului (CEE) nr. 2.220/85 al Comisiei din 22 iulie 1985 de stabilire a normelor comune de aplicare a regimului de garanții pentru produsele agricole, cu modificările ulterioare;

— Regulamentului (CE) nr. 1.276/2008 al Comisiei din 17 decembrie 2008 privind monitorizarea prin controale fizice a exporturilor de produse agricole care beneficiază de restituiri sau de alte sume;

— Regulamentului (CEE) nr. 3.846/87 al Comisiei din 17 decembrie 1987 de stabilire a unei nomenclaturi a produselor agricole pentru restituirile la export, cu modificările și completările ulterioare;

— Regulamentului (CE) nr. 376/2008 al Comisiei din 23 aprilie 2008 de stabilire a normelor comune de aplicare a sistemului de licențe de import și export și de certificate de fixare în avans pentru produsele agricole, cu modificările și completările ulterioare;

— Ordinului vicepreședintelui Agenției Naționale de Administrare Fiscală nr. 6.415/2007 privind aprobarea utilizării și completării unor modele de formulare în cazul exportului de mărfuri care intră sub incidența măsurilor de Politică Agricolă Comună și a produselor Non-Anexa I;

având în vedere prevederile art. 5 din Hotărârea Guvernului nr. 371/2009 privind alocarea de fonduri de la bugetul de stat, prin bugetul Ministerului Agriculturii, Pădurilor și Dezvoltării Rurale, pentru prefinanțarea fondurilor nerambursabile de la Comunitatea Europeană destinate aplicării sistemului de restituiri la export pentru produsele agricole,

în temeiul Legii nr. 1/2004 privind înființarea, organizarea și funcționarea Agenției de Plăți și Intervenție pentru Agricultură, cu modificările și completările ulterioare, și al Hotărârii Guvernului nr. 8/2009 privind organizarea și funcționarea Ministerului Agriculturii, Pădurilor și Dezvoltării Rurale,

ministrul agriculturii, pădurilor și dezvoltării rurale emite următorul ordin:

Art. 1. — Se aprobă Normele metodologice de aplicare a sistemului de restituiri la export pentru produsele agricole, prevăzute în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Ministerul Agriculturii, Pădurilor și Dezvoltării Rurale și Agenția de Plăți și Intervenție pentru Agricultură vor duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

Art. 3. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Ministrul agriculturii, pădurilor și dezvoltării rurale,
Ilie Sârbu

București, 7 mai 2009.
Nr. 288.

ANEXĂ

NORME METODOLOGICE**de aplicare a sistemului de restituiri la export pentru produsele agricole**

Art. 1. — Ministerul Agriculturii, Pădurilor și Dezvoltării Rurale, denumit în continuare *M.A.P.D.R.*, prin bugetul propriu, asigură sumele necesare efectuării plății restituirilor la export.

Art. 2. — Agenția de Plăți și Intervenție pentru Agricultură, denumită în continuare *A.P.I.A.*, este responsabilă cu:

a) previzionarea sumelor necesare plății restituirilor la export și comunicarea acestora *M.A.P.D.R.*;

b) verificarea cererilor și a documentației aferente, conform manualului de proceduri specific;

c) solicitarea de la *M.A.P.D.R.* a fondurilor necesare efectuării plății de restituiri pentru produsele agricole exportate în condițiile prevăzute de legislația în vigoare, conform situațiilor centralizatoare;

d) efectuarea plății restituirilor la export;

e) eliberarea sau reținerea, după caz, a garanțiilor referitoare la eliberarea certificatelor cu fixare în avans, a certificatelor de restituire Non-Anexa I, precum și a acelor garanții constituite pentru plata în avans a restituirilor la export;

f) înregistrarea declarațiilor de compoziție pentru produsele Non-Anexa I;

g) întocmirea, actualizarea și asigurarea publicității listelor codurilor suplimentare de declarare pentru produsele care se încadrează în nomenclatura restituirilor la export.

Art. 3. — (1) În baza situațiilor centralizatoare transmise de A.P.I.A., M.A.P.D.R., în termen de 5 zile lucrătoare, transmite Ministerului Finanțelor Publice cererea pentru deschiderea creditelor bugetare, însoțită de solicitarea de fonduri.

(2) În termen de 5 zile lucrătoare, Ministerul Finanțelor Publice aprobă cererea pentru deschiderea creditelor bugetare solicitate.

(3) A.P.I.A. efectuează în termen de 5 zile de la data aprobării cererii pentru deschiderea de credite bugetare plățile către beneficiarii restituirilor la export, conform prevederilor regulamentelor europene în vigoare.

Art. 4. — (1) Plata restituirilor la export se face numai pentru produsele agricole exportate ca atare și pentru anumite produse agricole exportate sub formă de mărfuri care nu sunt incluse în anexa I la tratat, pentru care rata restituirii la export este stabilită la nivel comunitar.

(2) Ratele restituirilor acordate pentru produsele exportate în țări terțe este stabilită periodic, prin regulamente comunitare, publicate în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene.

(3) Nomenclatura de restituire este publicată de Comisia Europeană în Jurnalul Oficial al Comunităților Europene, în conformitate cu dispozițiile de reglementare a măsurilor privind exportul de produse agricole, și intră în vigoare la data de 1 ianuarie a fiecărui an.

Art. 5. — (1) În condițiile specifice stabilite în legislația comunitară, modalitățile de plată a restituirii la export sunt:

- a) plată standard;
- b) plată în avans.

(2) Plata standard se efectuează în termen de 3 luni, calculat din ziua în care A.P.I.A. este în posesia tuturor documentelor și informațiilor necesare pentru a da curs cererii de plată.

(3) Plata în avans se efectuează în termen de 30 de zile, calculat din ziua în care A.P.I.A. este în posesia tuturor documentelor și informațiilor necesare pentru a da curs cererii de plată.

(4) Depășirea termenelor de plată menționate la alin. (2) și (3) determină aplicarea art. 16 din Regulamentul (CE) nr. 1.290/2005 al Consiliului din 21 iunie 2005 privind finanțarea politicii agricole comune.

(5) Plata în avans a restituirii la export este condiționată de constituirea de către exportator, la dispoziția A.P.I.A., a unei garanții de 110% din suma restituirii solicitate.

(6) Se pot plăti în avans, cu respectarea alin. (3) și (4), restituirile de până la 2000 euro inclusiv.

(7) Plata restituirii se face în lei, în contul indicat de exportator.

(8) În situația în care s-a plătit în avans o sumă a restituirii mai mare decât cea convenită în realitate la export sau pentru exporturi echivalente, A.P.I.A. solicită exportatorului returnarea diferenței dintre cele două sume, plus 10%.

Art. 6. — Condiții în vederea acordării restituirilor la export

(1) Pentru a beneficia de acordarea restituirilor la export, exportatorii care exportă produse agricole sau mărfuri care nu sunt incluse în anexa I la tratat, cu sau fără acoperirea unei licențe de export, certificat cu fixare în avans sau certificat de restituire Non-Anexa I, trebuie să depună la A.P.I.A. o cerere pentru acordarea codului unic de înregistrare și copii certificate de către solicitant pentru conformitatea cu originalul ale următoarelor documente:

- autorizație, în cazul persoanelor fizice autorizate;
- act constitutiv, în cazul persoanelor juridice;
- certificat eliberat de oficiul registrului comerțului;
- dovada că este plătitor de TVA în România;
- împuterniciri, dacă e cazul, și copii ale documentelor de identitate pentru persoanele împuternicite;
- alte documente, după caz.

(2) În condițiile regulamentelor specifice care dispun pentru organizarea comună de piață a produsului ce face obiectul exportului în stare naturală sau încorporat în mărfuri, exportatorii trebuie să solicite A.P.I.A. emiterea licenței de export sau a certificatului cu fixare în avans a restituirii și, după caz, să constituie garanția necesară, la dispoziția A.P.I.A.

(3) Licențele de export „a posteriori” pot fi solicitate numai în termenele strict prevăzute de legislația comunitară, sub sancțiunea decăderii din termen.

Art. 7. — (1) Pentru fiecare cerere de plată standard a restituirii, la A.P.I.A., aparatul central, se constituie un dosar care trebuie să conțină:

- a) cererea de plată a restituirii;
- b) exemplarul nr. 1 al licenței de export, al certificatului cu fixare în avans a restituirii sau al certificatului de restituire Non-Anexa I, dacă e cazul;
- c) exemplarul de control T5, în original, având inserată la rubrica 106 declarația suplimentară privind netransbordarea mărfii, dacă este cazul;
- d) exemplarul nr. 2 al declarației vamale de export;
- e) documente de transport;
- f) dovezi de import în țara terță, dacă este cazul;
- g) certificate specifice produsului eligibil pentru plată, dacă este cazul;
- h) certificat de analize produse PAC, ca urmare a măsurilor întreprinse de autoritățile vamale, după caz;
- i) alte documente prevăzute în regulamentele specifice organizării de piață a produsului exportat și a celor prin care se stabilește nivelul restituirii la export.

(2) Pentru fiecare cerere de plată în avans a restituirii, la A.P.I.A., aparatul central, se constituie un dosar care trebuie să conțină:

- a) cererea de plată;
- b) declarația vamală de export;
- c) dovada constituirii garanției;
- d) alte documente specifice, după caz.

(3) Garanția se constituie sub formă de scrisoare de garanție bancară sau prin depozit în numerar, conform legislației în vigoare.

(4) Formularul cererii de plată a restituirii și modul de completare al acestuia sunt stabilite prin Ordinul vicepreședintelui Agenției Naționale de Administrare Fiscală nr. 6.415/2007 privind aprobarea utilizării și completării unor modele de formulare în cazul exportului de mărfuri care intră sub incidența măsurilor de Politică Agricolă Comună și a

produselor Non-Anexa I, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 421 din 25 iunie 2007.

(5) Exportatorul va menționa în rubrica 44 din declarațiile vamale de export și în rubrica 106 din exemplarele de control T5 sau documentele echivalente formularea „Restituire inferioară valorii de 1000 euro”, în situațiile în care valoarea restituirii pentru produsele exportate atinge acest nivel. În situația în care valoarea restituirii solicitate depășește 1000 euro se va indica rata restituirii pe unitatea de măsură.

(6) Solicitanții restituirilor la export au obligația de a se asigura că mențiunile înscrise în documentele de la alin. (5) sunt corecte, conforme și poartă ștampilele autorităților care au competențe în domeniu, la momentul emiterii sau acceptării acestora.

Art. 8. — (1) Suma restituirii ce urmează a se acorda se determină în baza următoarelor informații:

a) data calendaristică la care este acceptată declarația vamală de export determină rata restituirii când aceasta nu este fixată prin certificat cu fixare în avans;

b) clasificarea și descrierea mărfii în conformitate cu nomenclatura pentru restituiri la export alcătuită din 12 cifre, având în vedere și codurile suplimentare de declarare;

c) țara de destinație a exportului;

d) cantitatea reală declarată pentru export, în unitatea de măsură corespunzătoare;

e) rata restituirii pe unitatea de măsură.

Art. 9. — (1) În cazul în care exemplarul de control T5 nu ajunge la A.P.I.A. în termen de 3 luni de la data acceptării declarației vamale de export, în scopul plății restituirii, exportatorul poate să solicite A.P.I.A., printr-o cerere scrisă, recunoașterea altor documente considerate echivalente.

(2) Cererea prevăzută la alin. (1) se depune la A.P.I.A., sediul central, în termen de 12 luni de la data acceptării declarației vamale de export.

(3) În cererea menționată la alin. (1) și (2) exportatorul trebuie să motiveze solicitarea și împreună cu cererea să prezinte documentele doveditoare specificate la art. 49 alin. (3) paragraful al doilea din Regulamentul (CE) nr. 800/1999 al Comisiei din 15 aprilie 1999 de stabilire a normelor comune de aplicare a sistemului de restituiri la export pentru produsele agricole, cu modificările și completările ulterioare.

(4) A.P.I.A. înștiințează exportatorii în situația în care cererile de plată sunt respinse.

Art. 10. — (1) Rata restituirii este fixată periodic, în euro, pentru fiecare produs, de către Comisia Europeană și publicată în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene.

(2) Faptul generator al cursului de schimb este acceptarea declarației vamale.

(3) Cursul de schimb aplicabil este cel publicat în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene în penultima zi lucrătoare din luna anterioară lunii în care a fost acceptată declarația vamală de export.

(4) În situația în care cursul aplicabil la începutul lunii diferă cu mai mult de 5% decât cel publicat în penultima zi lucrătoare dinaintea datei de 15 a aceleiași luni, acest din urmă curs este aplicabil începând cu data de 15 până la sfârșitul lunii în cauză.

Art. 11. — A.P.I.A. efectuează plata restituirilor și în cazul în care suma acestora este mai mică sau egală cu 100 euro pentru o declarație de export.

Art. 12. — (1) În cazul avansului, dacă se constată că garanția a fost eliberată eronat, beneficiarul este obligat să reconstituie la dispoziția A.P.I.A. garanția necesară.

(2) A.P.I.A. procedează la reținerea garanției, în raport cu gradul de neîndeplinire a obligației asumate, în condițiile regulamentelor comunitare aplicabile.

Art. 13. — (1) Beneficiarii sunt obligați să returneze sumele pe care le-au încasat drept restituiri la export în următoarele situații:

a) se autosizează că au încasat necuvenit aceste sume;

b) dacă în urma controalelor efectuate de A.P.I.A. sau de alte organisme abilitate în acest sens se constată că sumele reprezentând restituiri la export au fost plătite necuvenit și sunt informați că au obligația restituirii sumelor respective.

(2) A.P.I.A. ține evidența debitelor provenite din restituiri la export plătite necuvenit și le poate recupera din plățile viitoare sau prin alte modalități prevăzute de lege, în cazul în care acestea nu sunt plătite voluntar de către debitori.

Art. 14. — Stabilirea cuantumului restituirii, reducerea restituirii, reținerea din garanție și orice alte penalități prevăzute în regulamentele comunitare specifice pentru neîndeplinirea obligațiilor asumate se realizează de A.P.I.A. exclusiv în conformitate cu normele legale aplicabile fiecărei cereri de plată a restituirii.

Art. 15. — În situația în care un operator economic consideră un eveniment drept forță majoră și transmite o solicitare în acest sens A.P.I.A., aceasta din urmă decide dacă circumstanțele invocate de exportatori, susținute cu dovezi, constituie sau nu caz de forță majoră, în condițiile legislației în vigoare și a Notei Interpretative C(88) 1696 privind forța majoră în legislația agricolă europeană, publicată în Jurnalul Oficial al Comunităților Europene nr. C 259/10 din 6 octombrie 1988.

ACTE ALE CONSILIULUI SUPERIOR AL MAGISTRATURII

CONSILIUL SUPERIOR AL MAGISTRATURII

PLENUL

HOTĂRÂRE

pentru modificarea Regulamentului privind organizarea și desfășurarea concursului sau examenului pentru definitivare în funcție, promovare în grade sau trepte profesionale superioare în cadrul aceleiași instanțe ori aceluiași parchet, precum și în funcții de execuție a personalului auxiliar de specialitate la instanțe și parchete superioare, aprobat prin Hotărârea Plenului Consiliului Superior al Magistraturii nr. 181/2007

Având în vedere prevederile art. 42—44 din Legea nr. 567/2004 privind statutul personalului auxiliar de specialitate al instanțelor judecătorești și al parchetelor de pe lângă acestea, cu modificările și completările ulterioare, în temeiul dispozițiilor art. 133 alin. (5) și (7) din Constituția României, republicată, precum și ale art. 23 alin. (1) și ale art. 38 alin. (1) din Legea nr. 317/2004 privind Consiliul Superior al Magistraturii, republicată, cu modificările ulterioare,

Plenul Consiliului Superior al Magistraturii hotărăște:

Art. I. — Regulamentul privind organizarea și desfășurarea concursului sau examenului pentru definitivare în funcție, promovare în grade sau trepte profesionale superioare în cadrul aceleiași instanțe ori aceluiași parchet, precum și în funcții de execuție a personalului auxiliar de specialitate la instanțe și parchete superioare, aprobat prin Hotărârea Plenului Consiliului Superior al Magistraturii nr. 181/2007, publicată în Monitorul

Oficial al României, Partea I, nr. 251 din 16 aprilie 2007, se modifică după cum urmează:

— **La articolul 11, litera a) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„a) are o vechime de cel puțin 3 ani în funcția în care este încadrat”.

Art. II. — Prezenta hotărâre se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Consiliului Superior al Magistraturii,
judecător **Virgil Viorel Andreieș**

București, 2 aprilie 2009.
Nr. 635.

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. 021.411.58.33 și 021.410.47.30, fax 021.410.77.36 și 021.410.47.23

Tiparul: „Monitorul Oficial” R.A.



51948368430280