

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN**pentru aprobarea Procedurii privind acordarea derogărilor sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu și centralelor electrice formate din module generatoare, care se racordează la rețelele electrice de interes public prin intermediul sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu, de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe prevăzute în norma tehnică de racordare**

Având în vedere prevederile art. 36 alin. (7) lit. c), i) și n) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, ale art. 5 alin. (1) și ale art. 77—83 din Regulamentul (UE) 2016/1.447 al Comisiei din 26 august 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu și a modulelor generatoare din centrală conectate în curent continuu, ale art. 7 din Criteriile de acordare a derogărilor pentru sistemele de înaltă tensiune în curent continuu care se racordează la rețeaua electrică de transport sau de distribuție și pentru modulele generatoare dintr-o centrală electrică care se racordează printr-un sistem de înaltă tensiune în curent continuu la rețeaua electrică de transport sau de distribuție de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe din normele tehnice pentru racordare, aplicabile acestora, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 46/2017, 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 Procedura privind acordarea derogărilor sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu și centralelor electrice formate din module generatoare, care se racordează la rețelele electrice de interes public prin intermediul sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu, de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe prevăzute în norma tehnică de racordare, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — 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 acestora.

Art. 3. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 8 septembrie 2019.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Dumitru Chiriță

București, 28 august 2019.

Nr. 186.

ANEXĂ

PROCEDURĂ

privind acordarea derogărilor sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu și centralelor electrice formate din module generatoare, care se racordează la rețelele electrice de interes public prin intermediul sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu, de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe prevăzute în norma tehnică de racordare

**CAPITOLUL I
Dispoziții generale**

Art. 1. — Prezenta procedură prezintă etapele și modul de desfășurare a procesului de acordare a derogărilor sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu, denumite în continuare *sisteme HVDC*, și centralelor electrice formate din module generatoare, care se racordează la rețelele electrice de interes public prin intermediul sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu, denumite în continuare *MGCCC*, de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe prevăzute în norma tehnică de racordare.

Art. 2. — Prezenta procedură se aplică de către gestionarul sau potențialul gestionar al unui sistem HVDC sau al unei

MGCCC, după caz, operatorul de transport și sistem și operatorii de rețea relevanți pentru obținerea derogărilor sistemelor HVDC și MGCCC de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe prevăzute în norma tehnică de racordare.

Art. 3. — Aplicarea prezentei proceduri se face prin coroborare cu prevederile următoarelor acte normative:

a) Regulamentul (UE) 2016/1.447 al Comisiei din 26 august 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu și a modulelor generatoare din centrală conectate în curent continuu;

b) Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;

c) Norma tehnică privind cerințele tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru sistemele de înaltă tensiune în curent continuu și pentru centralele electrice formate din module generatoare care se racordează la rețelele electrice de interes public prin intermediul sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 185/2019;

d) Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare;

e) Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 46/2017 pentru aprobarea criteriilor de acordare a derogărilor pentru sistemele de înaltă tensiune în curent continuu care se racordează la rețeaua electrică de transport sau de distribuție și pentru modulele generatoare dintr-o centrală electrică care se racordează printr-un sistem de înaltă tensiune în curent continuu la rețeaua electrică de transport sau de distribuție de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe din normele tehnice pentru racordare, aplicabile acestora;

f) Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 157/2019 privind aprobarea Metodologiei de analiză cost-beneficiu pentru extinderea aplicării și acordarea derogărilor privind cerințele prevăzute în normele tehnice de racordare.

Art. 4. — (1) Termenii utilizați în prezenta procedură au semnificația prevăzută în actele normative menționate la art. 3. Alți termeni decât cei prevăzuți la art. 3 sunt definiți după cum urmează:

a) *operator de distribuție adiacent* — operatorul de distribuție racordat direct, prin cel puțin o linie electrică/un cablu electric în curent alternativ sau curent continuu, la operatorul de rețea relevant care solicită o derogare sau de la care gestionarul sau potențialul gestionar al sistemului HVDC/MGCCC solicită o derogare;

b) *operator de distribuție afectat* — operatorul de distribuție care urmează să fie afectat ca urmare a acordării/neacordării derogării solicitate de un operator de rețea relevant sau de un gestionar sau un potențial gestionar al sistemului HVDC/MGCCC, din punctul de vedere al criteriilor de derogare aprobate de autoritatea competentă;

c) *potențialul gestionar al sistemului HVDC/MGCCC* — persoana fizică sau juridică care urmează să dețină un sistem HVDC/o MGCCC sau să preia gestiunea unui sistem HVDC/unei MGCCC prin acțiunea actualului gestionar de vânzare/cedare a sistemului HVDC/a MGCCC.

(2) În prezenta procedură se folosesc următoarele abrevieri:

a) *ACER* — Agenția pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare din Domeniul Energiei;

b) *ANRE* — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;

c) *ACB* — analiza cost-beneficiu;

d) *metodologia ACB* — Metodologia de analiză cost-beneficiu pentru extinderea aplicării și acordarea derogărilor privind cerințele prevăzute în normele tehnice de racordare, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 157/2019;

e) *OTS* — operator de transport și de sistem — Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A.;

f) *ORR* — operator de rețea relevant;

g) *OD* — operator de distribuție;

h) *ODI* — operator de distribuție închis;

i) *norma tehnică de racordare* — Norma tehnică privind cerințele tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru sistemele de înaltă tensiune în curent continuu și pentru centralele electrice formate din module generatoare care

se racordează la rețelele electrice de interes public prin intermediul sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 185/2019;

j) *criterii de derogare aprobate de ANRE* — criteriile de acordare a derogărilor pentru sistemele de înaltă tensiune în curent continuu care se racordează la rețeaua electrică de transport sau de distribuție și pentru modulele generatoare dintr-o centrală electrică care se racordează printr-un sistem de înaltă tensiune în curent continuu la rețeaua electrică de transport sau de distribuție de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe din normele tehnice pentru racordare, aplicabile acestora, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 46/2017;

k) *Regulament* — Regulamentul (UE) 2016/1.447 al Comisiei din 26 august 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu și a modulelor generatoare din centrală conectate în curent continuu.

CAPITOLUL II Responsabilități

SECȚIUNEA 1

Responsabilitățile gestionarului sau potențialului gestionar al sistemului HVDC/MGCCC

Art. 5. — Gestionarul sau potențialul gestionar al sistemului HVDC/MGCCC are următoarele responsabilități:

a) elaborează cererea de derogare individuală și o transmite la ORR, însoțită de datele, informațiile și documentele prevăzute la art. 12;

b) prezintă informațiile suplimentare solicitate de ORR, în termen de o lună de la data primirii solicitării;

c) transmite orice alte informații suplimentare solicitate de ANRE, în termen de două luni de la data primirii solicitării.

SECȚIUNEA a 2-a

Responsabilitățile operatorului de rețea relevant

Art. 6. — ORR are următoarele responsabilități:

a) verifică dacă cererea de derogare individuală primită de la gestionarul sau potențialul gestionar al sistemului HVDC/MGCCC este completă și, în termen de două săptămâni de la data primirii cererii de derogare, îi confirmă acest lucru gestionarului sau potențialului gestionar al sistemului HVDC/MGCCC;

b) pentru un sistem HVDC/o MGCCC racordat/racordată la o rețea electrică de distribuție, OD relevant solicită OTS evaluarea cererii de derogare individuale;

c) evaluează, în cooperare cu OTS și orice OD adiacent afectat, după caz, cererea de derogare prevăzută la lit. a) și ACB aferentă, luând în considerare criteriile de derogare aprobate de ANRE;

d) transmite la ANRE, în termen de șase luni de la primirea unei cereri de derogare individuală, cererea de derogare împreună cu evaluarea prevăzută la lit. c);

e) elaborează cererea de derogare de categorie și o transmite la ANRE însoțită de datele, informațiile și documentele prevăzute la art. 23;

f) transmite informațiile solicitate de OTS privind o cerere de derogare de categorie, în termen de o lună de la data primirii solicitării, în cazul în care OTS consideră că aceasta este incompletă și că sunt necesare informații suplimentare;

g) transmite la ANRE, în termen de două luni de la data primirii solicitării, informații suplimentare referitoare la cererea de derogare de categorie.

SECȚIUNEA a 3-a

Responsabilitățile operatorului de transport și sistem

Art. 7. — OTS are următoarele responsabilități:

a) colaborează cu ORR și orice OD adiacent afectat, după caz, în vederea evaluării de către ORR a cererii de derogare în conformitate cu prevederile art. 6 lit. c) și transmite ORR rezultatele evaluării sale privind cererea de derogare, în termen de două luni de la data solicitării de către ORR;

b) elaborează cererea de derogare de categorie și o transmite la ANRE însoțită de datele, informațiile și documentele prevăzute la art. 23;

c) confirmă OD/ODI relevant, în termen de două săptămâni din ziua următoare primirii cererii de evaluare de la ANRE, dacă cererea de derogare este completă;

d) transmite la ANRE, în termen de șase luni de la data primirii unei cereri de derogare de categorie depuse de ORR, evaluarea cererii și documentele relevante care confirmă că sunt îndeplinite criteriile de derogare aprobate de ANRE.

SECȚIUNEA a 4-a

Responsabilitățile Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei

Art. 8. — ANRE are următoarele responsabilități:

a) emite o decizie cu privire la orice cerere de derogare în termen de:

(i) șase luni din ziua următoare primirii cererii, în cazul cererii de derogare individuale;

(ii) șase luni din ziua următoare primirii evaluării efectuate de OTS conform prevederilor art. 7 lit. d), în cazul cererilor de derogare de categorie;

b) comunică decizia privind cererea de derogare gestionarului sau potențialului gestionar al sistemului HVDC/MGCCC, ORR și OTS; cererile de derogare de categorie se comunică și ACER;

c) solicită OTS să evalueze cererea de derogare de categorie, depusă la ANRE de ORR, urmărind respectarea criteriilor de derogare aprobate de ANRE;

d) solicită informații suplimentare de la gestionarul sau potențialul gestionar al sistemului HVDC/MGCCC, de la ORR care solicită derogarea sau de la oricare altă parte interesată;

e) poate stabili cerințe suplimentare privind conținutul cererilor de derogare primite de la ORR și se consultă în acest sens cu ORR, cu gestionarii sistemelor HVDC/MGCCC și cu părțile interesate, inclusiv cu fabricanții de echipamente.

**CAPITOLUL III
Modul de lucru****SECȚIUNEA 1
Cererile de derogare**

Art. 9. — Cererile de derogare de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe prevăzute în norma tehnică de racordare sunt:

a) cereri de derogare individuale — cererile de derogare elaborate de gestionarii sau potențialii gestionari ai sistemelor HVDC/MGCCC;

b) cereri de derogare de categorie — cererile de derogare elaborate de ORR sau de OTS, după caz, pentru categoriile de MGCCC.

Art. 10. — (1) Cererile de derogare de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe prevăzute în norma tehnică de racordare trebuie să includă datele, informațiile și documentele prevăzute la art. 12 sau 23, în funcție de tipul cererii.

(2) Evaluarea cererilor de derogare se realizează urmărind respectarea criteriilor de derogare.

(3) Modificarea criteriilor de derogare nu afectează derogările pentru care s-a înregistrat o solicitare de acordare înainte de data intrării în vigoare a criteriilor modificate.

(4) ANRE poate decide, în temeiul prevederilor art. 78 alin. (3) din Regulament, că sistemele HVDC sau MGCCC, după caz, pentru care a fost prezentată o cerere de derogare, nu trebuie să respecte cerințele de la care s-a cerut derogarea, de la data depunerii cererii până la emiterea deciziei de derogare.

SECȚIUNEA a 2-a

Cererea de derogare individuală

Art. 11. — Gestionarul sau potențialul gestionar al sistemului HVDC/MGCCC transmite cererea de derogare individuală la ORR.

Art. 12. — Cererea de derogare individuală trebuie să includă următoarele date, informații și documente:

a) date de identificare a gestionarului sau potențialului gestionar al sistemului HVDC/MGCCC, precum și persoana de contact responsabilă pentru transmiterea datelor și schimbul de informații;

b) descrierea sistemului HVDC/MGCCC pentru care se solicită derogarea;

c) cerința/cerințele prevăzută/prevăzute în norma tehnică de racordare de la care se solicită derogarea și descrierea detaliată a derogării solicitate;

d) motivarea detaliată, însoțită de documentele justificative și o ACB realizată în conformitate cu metodologia ACB;

e) informații/documente din care să rezulte că derogarea solicitată nu are niciun efect negativ asupra comerțului transfrontalier;

f) în cazul unei MGCCC racordate la una sau mai multe stații de conversie HVDC din capete, dovada că stația de conversie nu va fi afectată de derogare sau acordul gestionarului stației de conversie cu privire la derogarea propusă.

Art. 13. — ORR verifică dacă cererea de derogare individuală primită este completă și îi comunică acest lucru gestionarului sau potențialului gestionar al sistemului HVDC/MGCCC în termen de două săptămâni de la data primirii cererii de derogare.

Art. 14. — (1) În cazul în care ORR consideră că cererea de derogare individuală este incompletă, solicită informații suplimentare gestionarului sau potențialului gestionar al sistemului HVDC/MGCCC, înainte de expirarea termenului prevăzut la art. 13.

(2) Gestionarul sau potențialul gestionar trebuie să transmită la ORR informațiile prevăzute la alin. (1) în termen de o lună de la data primirii solicitării.

(3) Dacă gestionarul sau potențialul gestionar al sistemului HVDC/MGCCC nu transmite informațiile solicitate la termenul prevăzut la alin. (2), cererea de derogare individuală se clasează.

Art. 15. — OTS transmite la ORR rezultatele evaluării sale privind cererile de derogare individuale pentru sistemele HVDC/MGCCC și documentele relevante care confirmă îndeplinirea sau neîndeplinirea criteriilor de derogare aprobate de ANRE, în termen de două luni de la data primirii solicitării în acest sens de la ORR, conform prevederilor art. 6 lit. b).

Art. 16. — ORR, în cooperare cu OTS și/sau cu orice OD adiacent afectat, după caz, evaluează cererea de derogare individuală și ACB elaborată conform metodologiei ACB, urmărind respectarea criteriilor de derogare.

Art. 17. — (1) În termen de șase luni de la data primirii cererii de derogare individuale, ORR transmite cererea la ANRE, rezultatele evaluării cererii de derogare și, după caz, evaluarea OTS.

(2) Termenul prevăzut la alin. (1) poate fi prelungit, înainte de expirarea sa, cu încă o lună, dacă ORR solicită informații suplimentare de la gestionarul sau potențialul gestionar al sistemului/MGCCC, și cu două luni dacă ORR solicită OTS o evaluare a cererii de derogare individuală pentru sistemul HVDC/MGCCC.

Art. 18. — (1) ANRE emite o decizie cu privire la orice cerere de derogare individuală în termen de șase luni din ziua următoare primirii cererii.

(2) Termenul prevăzut la alin. (1) poate fi prelungit cu trei luni, înainte de expirarea sa, dacă ANRE solicită informații suplimentare de la gestionarul sau potențialul gestionar al sistemului HVDC/MGCCC sau din partea oricărei alte părți interesate, respectiv ORR, OTS sau fabricantul sistemului HVDC/MGCCC.

(3) Perioada suplimentară începe de la data primirii de către ANRE a informațiilor complete.

Art. 19. — (1) Gestionarul sau potențialul gestionar al sistemului HVDC/MGCCC trebuie să transmită orice alte informații suplimentare solicitate de ANRE în termen de două luni de la data primirii solicitării.

(2) În cazul în care gestionarul sau potențialul gestionar al sistemului HVDC/MGCCC nu transmite informațiile solicitate în termenul prevăzut la alin. (1), cererea de derogare individuală se clasează, cu excepția cazurilor în care, înainte de expirarea acesteia:

a) ANRE a decis să acorde o prelungire; sau

b) gestionarul sau potențialul gestionar al sistemului HVDC/MGCCC a informat ANRE, printr-o expunere motivată, că cererea sa de derogare este completă.

Art. 20. — (1) ANRE emite o decizie motivată cu privire la cererea de derogare individuală.

(2) În cazul în care ANRE aprobă cererea de derogare individuală, decizia trebuie să prevadă durata acordării derogării.

(3) ANRE comunică decizia gestionarului sistemului HVDC/MGCCC sau potențialului gestionar, ORR, OTS și ACER.

Art. 21. — (1) O cerere de derogare individuală pentru o MGCCC care are sau va avea un singur punct de racordare la o singură zonă sincronă de la obligația de îndeplinire a cerințelor referitoare la domeniile de tensiune, posibilitățile de a injecta putere reactivă, reglajul de frecvență, caracteristicile rețelei, schemele de protecție electrică, calitatea energiei electrice și operarea sistemului, prevăzute în norma tehnică de racordare, nu face obiectul prevederilor art. 12 lit. d) și e).

(2) În situația prevăzută la alin. (1), ANRE poate include condiții suplimentare în decizia motivată, prevăzută la art. 20 alin. (1).

SECȚIUNEA a 3-a

Cerere de derogare de categorie

Art. 22. — ORR sau OTS, după caz, transmite cererea de derogare de categorie la ANRE.

Art. 23. — Cererea de derogare de categorie trebuie să includă următoarele date, informații și documente:

a) datele de identificare a ORR/OTS, precum și persoana de contact responsabilă pentru transmiterea datelor și schimbul de informații;

b) descrierea MGCCC pentru care se solicită derogarea și, după caz, capacitatea maximă cumulată corespunzătoare și numărul de module generatoare;

c) cerința/cerințele normei tehnice de racordare pentru care se solicită derogarea și o descriere detaliată a derogării solicitate;

d) motivarea detaliată a cererii de derogare, însoțită de toate documentele justificative relevante;

e) informații/documente din care să rezulte că derogarea solicitată nu are niciun efect negativ asupra comerțului transfrontalier;

f) ACB elaborată în conformitate cu prevederile metodologiei ACB. Dacă este cazul, ACB este elaborată în coordonare cu OTS și/sau orice OD adiacent/adiacenți.

Art. 24. — În termen de două săptămâni din ziua următoare primirii unei cereri de derogare de categorie de la un OD sau

ODI relevant, ANRE solicită OTS să evalueze cererea de derogare urmărind respectarea criteriilor de derogare aprobate de ANRE.

Art. 25. — (1) În termen de două săptămâni din ziua următoare primirii cererii de evaluare prevăzute la art. 24, OTS informează OD sau ODI relevant dacă cererea de derogare de categorie este completă.

(2) În cazul în care OTS consideră că cererea este incompletă, solicită completarea acesteia înainte de expirarea termenului prevăzut la alin. (1), iar OD sau ODI relevant trebuie să transmită informațiile suplimentare solicitate în termen de o lună de la data primirii solicitării.

Art. 26. — (1) OTS transmite la ANRE evaluarea în termen de șase luni de la data primirii solicitării de evaluare a cererii de derogare prevăzute la art. 24, inclusiv documentele relevante care confirmă respectarea criteriilor de derogare aprobate de ANRE.

(2) Termenul prevăzut la alin. (1) poate fi prelungit, înainte de expirare, cu încă o lună în cazul în care este necesar ca OTS să obțină informații suplimentare de la OD sau ODI relevant.

Art. 27. — (1) ANRE emite o decizie motivată cu privire la cererea de derogare de categorie transmisă în termen de șase luni din ziua următoare primirii cererii.

(2) Atunci când cererea de derogare de categorie se solicită de către OD sau ODI relevant, perioada de șase luni începe din ziua următoare primirii de către ANRE a evaluării OTS.

(3) Termenele prevăzute la alin. (1) și (2) pot fi prelungete, înainte de expirare, cu o perioadă de trei luni, în cazul în care ANRE solicită informații suplimentare de la ORR care a transmis cererea de derogare sau de la oricare parte interesată, respectiv OD adiacenți, OTS sau fabricantul instalației de producere a energiei electrice.

(4) Perioada suplimentară prevăzută la alin. (3) începe din ziua următoare primirii informațiilor complete.

(5) În cazul în care ANRE aprobă o cerere de derogare de categorie, decizia trebuie să prevadă durata acordării derogării.

(6) ANRE comunică decizia ORR care solicită derogarea, OTS și ACER.

Art. 28. — (1) ORR trebuie să transmită orice informații suplimentare solicitate de ANRE în termen de două luni de la data primirii solicitării.

(2) În cazul în care ORR nu transmite informațiile suplimentare solicitate în termenul prevăzut la alin. (1), cererea de derogare de categorie se clasează, cu excepția cazurilor în care, înainte de expirarea acesteia:

a) ANRE a decis să acorde o prelungire; sau

b) ORR a informat ANRE, printr-o expunere motivată, că cererea sa de derogare este completă.

Art. 29. — (1) ANRE poate stabili cerințe suplimentare privind conținutul cererilor de derogare de categorie elaborate de către ORR.

(2) La stabilirea cerințelor prevăzute la alin. (1), ANRE ia în considerare delimitarea între sistemul de transport și sistemul de distribuție la nivel național și se consultă cu ORR, cu gestionarii MGCCC și cu părțile interesate, inclusiv cu fabricanții de echipamente.

CAPITOLUL IV

Revocarea derogărilor

Art. 30. — ANRE poate revoca o decizie de acordare a unei derogări în următoarele situații:

a) când circumstanțele și motivele care au stat la baza acordării derogării nu mai subzistă; sau

b) la recomandarea Comisiei Europene, motivată de lipsa justificării acordării; sau

c) la recomandarea ACER, motivată de lipsa justificării acordării.