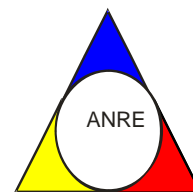




AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI



DECIZIA nr. 1570 din 05.10.2016

privind aprobarea Calendarului de implementare a Regulamentului (UE) al Comisiei nr. 631/2016 din 14.04.2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a instalațiilor de generare

Având în vedere prevederile art. 36 alin. (7) lit. n) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, ale art. 7 alin. (1) al 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, ale art. 6 alin (11) al Regulamentului (CE) nr. 714/2009 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 iulie 2009 privind condițiile de acces la rețea pentru schimburile transfrontaliere de energie electrică și de abrogare a Regulamentului (CE) nr. 1228/2003,

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,

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite următoarea DECIZIE

Art. 1. Se aprobă Calendarul de implementare a Regulamentului (UE) al Comisiei nr. 631/2016 din 14 aprilie 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a instalațiilor de generare, prevăzut în anexa care face parte integrantă din prezenta decizie.

Art. 2. Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A., operatorii concesiionari ai serviciului de distribuție a energiei electrice și producătorii de energie electrică duc la îndeplinire prevederile prezentei decizii, iar entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea acestora.

Art. 3. Prezenta decizie se comunică Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. și operatorilor concesiionari ai serviciului de distribuție a energiei electrice și se publică pe pagina de internet a Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.

Președinte,

Niculae Havrileț

**Calendarul de implementare a Regulamentului (UE) al Comisiei nr. 631/2016 din 14 aprilie 2016
de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a instalațiilor de generare**

Nr. crt.	Denumirea reglementării necesare a fi elaborată	Scurtă descriere	Nr. art. din Regulamentul (UE) nr. 631/2016	Data estimată și responsabilități
1)	<p>Clasificarea unităților generatoare⁽¹⁾:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Unitate generatoare tip A: punctul de racordare este la tensiunea nominală mai mică de 110 kV și puterea instalată maximă de 0,8 kW sau mai mult - Unitate generatoare tip B: punctul de racordare este la tensiunea nominală mai mică de 110 kV și puterea instalată maximă egală sau mai mare decât un prag propus de OTS. În cazul României acest prag nu poate depăși nivelul de 1 MW. - Unitate generatoare tip C: punctul de racordare este la tensiunea nominală mai mică de 110 kV și puterea instalată maximă egală sau mai mare decât un prag propus de OTS. În cazul României acest prag nu poate depăși nivelul de 50 MW. - Unitate generatoare tip D: punctul de racordare este la tensiunea nominală mai mare sau egală de 110 kV și puterea instalată maximă egală sau mai mare decât un prag propus de OTS. În cazul României acest prag nu poate depăși nivelul de 75 MW. 	<p>Regulamentul (UE) nr. 631/2016 din 14 aprilie 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a instalațiilor de generare (<i>Regulament</i>) prevede diferențierea cerințelor tehnice în funcție de puterea instalată a unităților generatoare și tensiunea nominală din punctul de racordare. Stabilirea puterilor maxime care definesc limitele dintre categoriile de unități generatoare este responsabilitatea fiecărui operator de transport și de sistem (OTS) după consultarea cu operatorii de distribuție (OD) adiacenți, cu respectarea valorilor maxime indicate în regulament. În <i>Regulament</i> sunt definite 4 categorii semnificative de generatoare la art 5, alin. (2).</p>	Art. 5	T4/ 2016– T1/ 2017 Elaborare document de către OTS după consultare cu OD concesionari, proces de consultare publică și aprobare

2)	<p>Norma tehnică privind cerințele specifice fiecărui tip de unități generatoare și valorile parametrilor solicitați în cadrul <i>Regulamentului</i></p>	<p>Pentru fiecare dintre tipurile de generatoare A, B, C, D se prevăd diferențiat, în funcție de tipul unității generatoare, o serie de cerințe tehnice precum: modul de răspuns la abaterile de frecvență (domeniul de frecvență și viteza de variație a frecvenței în care unitatea generatoare rămâne conectată la rețea, timpul de activare, statism, insensibilitate, banda moartă), răspunsul la abaterile de tensiune, stabilitatea în funcționare (trecerea peste defect), cerințe privind datele tehnice pentru fiecare categorie.</p> <p>Norma tehnică prevede pentru fiecare tip de generator lista parametrilor și cerințelor tehnice necesar a fi respectate.</p>	<p>Art 1 - 4, 6, 7, 9, 12 - 28</p>	<p>T4/ 2016 - T1/2017 Elaborare document de către OTS, consultare publică și aprobare</p>
3)	<p>Procedura de notificare pentru racordare a unităților generatoare și de verificare a conformității unităților generatoare cu cerințele tehnice privind racordarea unităților generatoare la rețelele electrice de interes public.</p>	<p>Procedura conține două părți, respectiv:</p> <p>a) Procesul de notificare prin care producătorii notifică operatorul de rețea asupra etapei de punere în funcțiune, funcționarea în perioada de probe, funcționarea limitată și funcționarea de durată cu respectarea tuturor cerințelor tehnice din <i>Regulament</i>.</p> <p>b) Procesul de verificare a conformității, care descrie probele efectuate și măsurile solicitate de OTS/OD pentru asigurarea conformității cu cerințele normei tehnice, pe toată durata de viață a instalației.</p>	<p>Art. 30-37 Art. 40-57</p>	<p>T3-T4/2017 Elaborare document de către OTS în colaborare cu OD concesionari, consultare publică și aprobare</p>

4)	Metodologia de analiză cost-beneficiu utilizată pentru identificarea cerințelor din norma tehnică ce trebuie îndeplinite și de unitățile generatoare existente.	OTS întocmește o metodologie privind analiza calitativă și cantitativă a costurilor și beneficiilor rezultate prin aplicarea cerințelor prevăzute în <i>Regulament</i> , unităților generatoare existente. Această metodologie conține prevederi referitoare la stabilirea datelor necesare analizei cost-beneficiu realizate de OTS și de terți (producători, OD), etapele ce se parcurg, setul de indicatori necesari, modul de calcul al indicatorilor, obiectivele calitative și cantitative ale analizei cost-beneficiu.	Art 39	T1-T2/2017 Elaborare document de către OTS în colaborare cu OD concesionari, consultare publică și aprobare
5)	Stabilirea cerințelor tehnice care trebuie implementate la unitățile generatoare existente.	OTS supune consultării publice un raport care include rezultatele analizei cost-beneficiu, o propunere privind alegerea soluției de implementare a cerințelor tehnice precum și propuneri privind perioada de tranziție în ceea ce privește aplicarea cerințelor tehnice la unitățile generatoare existente. Această perioadă de tranziție nu trebuie să fie mai mare de doi ani de la data aprobării de către ANRE a propunerii. În termen de 6 luni după încheierea perioadei de consultare publică, OTS elaborează un raport cu rezultatele consultării și îl transmite la ANRE ca fundamentare a propunerii pentru aplicarea cerințelor avute în vedere pentru unitățile generatoare. OTS informează gestionarii instalațiilor de producere a energiei electrice specificați în propunere	Art. 38 și 39	T1-T2/2018 Elaborare document de către OTS, consultare publică și aprobare

6)	Criteriile de acordare a derogărilor unităților generatoare noi pentru neîndeplinirea uneia sau mai multor cerințe prevăzute în norma tehnică ⁽²⁾	ANRE stabilește, după consultarea operatorilor de rețea relevanți, a gestionarilor instalațiilor de producere a energiei electrice și a altor părți interesate care pot fi afectate de <i>Regulament</i> , criteriile de acordare a derogărilor unităților generatoare pentru neîndeplinirea uneia sau mai multor cerințe prevăzute în norma tehnică. ANRE publică criteriile respective pe pagina sa de internet și le transmite pentru validare Comisiei Europene, în termen de 9 luni de la intrarea în vigoare a <i>Regulamentului</i> .	Art 61	T4/2016-T1/2017 Elaborare document de discuție, consultare publică, transmitere la Comisia Europeană și publicare
7)	Procedura privind obținerea derogărilor unităților generatoare, pentru neîndeplinirea uneia sau mai multor cerințe prevăzute în norma tehnică.	ANRE avizează procedura privind acordarea derogărilor elaborată de OTS, după procesul de consultare publică din care au rezultat criteriile de derogare. Acest proces nu este afectat de avizul favorabil sau nefavorabil al Comisiei Europene pentru propunerea ANRE referitoare la criteriile de derogare stabilite.	Art 60-65	T3/2017-T4/2017 Elaborare document de discuție de către OTS în colaborare cu OD concesionari, consultare publică și aprobare
8)	Metodologia de încadrare/retragere a încadrării unei unități generatoare în categoria de instalații de producere a energiei electrice utilizând tehnologie emergentă ⁽³⁾	O unitate generatoare este candidată pentru a fi clasificată drept utilizând tehnologie emergentă în următoarele condiții: - este unitate generatoare de tipul A, - tehnologia utilizată de unitățile generatoare este matură în sensul că e deja disponibilă pe piață, - puterea cumulată a unităților generatoare aferente tehnologiilor emergente dintr-o zonă sincronă până în momentul depunerii cererii pentru	Art 66-70	T2-T3/2017 Elaborare document de discuție, consultare publică și aprobare

		<p>încadrarea ca tehnologie emergentă, nu trebuie să depășească 25% din 0,1% din consumul maxim al anului 2014 din zona sincronă din care face parte România.</p> <p>OTS stabilește cota maximă pentru România privind puterea cumulată a unităților generatoare catalogate ca utilizând tehnologii emergente, în spiritul îndeplinirii cotei alocate zonei sincrone, menționate anterior.</p>		
9)	Procedura cu privire la retragerea definitivă din exploatare a unei unități generatoare	Retragerea permanentă a unui grup generator/modul generator poate schimba încadrarea centralelor electrice formate din generatoare/module electrice în unul din tipurile A, B, C, D și implicit cerințele tehnice de îndeplinit.	Art 30	T4/2017 Elaborare document de discuție de către OTS, consultare publică și aprobare

⁽¹⁾ OTS poate formula o propunere de modificare a pragurilor doar după trei ani de la propunerea anterioară.

⁽²⁾ În termen de nouă luni de la intrarea în vigoare a *Regulamentului*, respectiv până la data de 17.02.2017, ANRE publică pe pagina proprie de internet criteriile de derogare și le transmite Comisiei. În conformitate cu prevederile art. 61, alin.(1) din *Regulament*, ANRE va gestiona un registru cu toate derogările acordate sau refuzate și va prezenta agenției (ACER) un registru consolidat și actualizat cel puțin o dată la 6 luni, a cărui copie se transmite și la ENTSO-E, în conformitate cu prevederile art. 64 din *Regulament*.

⁽³⁾ În termen de șase luni de la intrarea în vigoare a *Regulamentului*, în conformitate cu prevederile art. 68, alin.(1) al acestuia, fabricanții unităților generatoare de tip A pot depune la ANRE o cerere de încadrare a tehnologiei utilizate ca tehnologie emergentă. În termen de 12 luni de la intrarea în vigoare a *Regulamentului*, ANRE decide, în coordonare cu toate celelalte autoritățile naționale de reglementare dintr-o zonă sincronă, dacă este cazul, ce unități generatoare pot fi încadrate ca tehnologie emergentă. Orice autoritate națională de reglementare din zona sincronă respectivă poate solicita un aviz prealabil din partea ACER pentru stabilirea unei tehnologii ca fiind emergentă. Avizul se emite în termen de 3 luni de la primirea cererii. Decizia autorităților naționale de reglementare ia în considerare avizul ACER.