

DECIZIA nr. 1487 din 12.09.2018

privind propunerea tuturor OTS pentru determinarea blocurilor RFP pentru Zona Sincronă Europa Continentală în conformitate cu articolul 141 alin. (2) din Regulamentul (UE) 2017/1485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unor linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice

Având în vedere prevederile art. 141, alin. (2) din Regulamentul (UE) 2017/1485 al Comisiei din 2 august 2017 de instituire a unui cod de rețea privind operarea sistemului de transport al energiei electrice, ale art. 36 alin. (7) lit. n) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, 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 următoarea

DECIZIE

Art. 1. Se aprobă propunerea tuturor operatorilor de transport și de sistem privind determinarea blocurilor RFP pentru Zona Sincronă Europa în conformitate cu articolul 141 alin. (2) din Regulamentul (UE) 2017/1485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unor linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice, prevăzută în Anexa la prezenta decizie.

Art. 2. Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” - S.A. duce la îndeplinire prevederile prezentei decizii, iar entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentei decizii.

Art. 3. Prezenta decizie se comunică Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” - S.A și produce efecte în termen de o lună de la data aprobării.

Art. 4. Prezenta decizie se publică pe pagina de internet a Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, respectiv pe pagina de internet a Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” S.A., în termen de două zile de la data comunicării.

**Președinte,
Dumitru CHIRIȚĂ**

Propunerea tuturor OTS pentru determinarea blocurilor RFP pentru Zona Sincronă Europa Continentală în conformitate cu articolul 141(2) din Regulamentul (UE) 2017/1485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice,

Toți OTS, având în vedere că:

- (1) Acest document este o propunere comună alcătuită de toți Operatorii de Transport și de Sistem din Zona Sincronă Europa Continentală (numiți în continuare „OTS”) cu privire la elaborarea unei propuneri pentru determinarea blocurilor RFP (numită în continuare „determinarea blocurilor RFP”) în conformitate cu articolul 141(2) din Regulamentul (UE) 2017/1485 al Comisiei de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice (în continuare numit „SO GL”).
- (2) Propunerea pentru determinarea blocurilor RFP ia în considerare principiile generale și obiectivele stabilite prin SO GL, prin Regulamentul Comisiei (UE) 2017/2196 din 24 noiembrie 2017 de stabilire a unui cod de rețea pentru situațiile de urgență și restaurarea sistemului (NC ER), precum și prin Regulamentul (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 (numit în continuare „Regulamentul (CE) Nr. 714/2009”). Obiectivul SO GL/Regulamentului este garantarea siguranței în funcționare, calității frecvenței și a utilizării eficiente a sistemelor și resurselor interconectate. Pentru a îndeplini acest obiectiv se stabilesc o serie de cerințe pentru determinarea blocurilor RFP pentru fiecare zonă sincronă, care vor respecta următoarele cerințe:
 - a. o zonă de monitorizare corespunde cu sau face parte dintr-o singură zonă RFP.
 - b. o zonă RFP corespunde cu sau face parte dintr-un singur bloc RFP.
 - c. un bloc RFP corespunde unei singure zone sincrone sau face parte dintr-o singură zonă sincronă; și
 - d. fiecare element de rețea face parte dintr-o singură zonă de monitorizare, o singură zonă RFP și dintr-un singur bloc RFP.

- (3) Propunerea pentru determinarea blocurilor RFP ia în considerare structura de reglaj frecvență-putere a fiecărei zone sincrone în conformitate cu articolul 139 din SO GL. Operarea proceselor de reglaj frecvență-putere se bazează pe zone operaționale, fiecare zonă având propriile responsabilități individuale în ceea ce privește structura RFP. Structura superioară este zona sincronă în care frecvența este aceeași în întreaga zonă. Zona sincronă EC constă din mai multe blocuri RFP, iar fiecare bloc RFP constă dintr-una sau mai multe zone RFP. O zonă RFP în sine constă dintr-una sau mai multe zone de monitorizare.
- (4) Obiectivul propunerii de determinare a blocurilor RFP este stabilirea blocurilor RFP, a zonelor RFP și a zonelor de monitorizare pentru Europa Continentală, respectând totodată cerințele prevăzute la articolul 141(2) din SO GL.
- (5) În conformitate cu articolul 6(6) din SO GL, impactul prevăzut al propunerii pentru determinarea blocurilor RFP asupra obiectivelor SO GL trebuie să fie descris și este prezentat mai jos. Propunerea de față pentru determinarea blocurilor RFP contribuie în mod general la determinarea proceselor obișnuite de reglaj frecvență-putere și a structurilor de reglaj prevăzute la articolul 4 (1) (a) (c) din SO GL.
- (6) În mod particular propunerea pentru determinarea blocurilor RFP specifică blocurile RFP, zonele RFP și zonele de monitorizare din Europa Continentală, organizate în vederea îmbunătățirii performanței reglajului RFP și a eficienței procesului de dimensionare a rezervelor, păstrând totodată consistența cu zonele de ofertare existente. Având în vedere cele de mai sus, structura prezentată în continuare va contribui la siguranța sistemului și la obținerea unor proceduri și structuri de reglaj comune, și astfel la îndeplinirea obiectivelor articolului 4 din SO GL .
- (7) În concluzie, propunerea pentru determinarea blocurilor RFP contribuie la obiectivele generale ale Regulamentului SO GL în beneficiul tuturor participanților la piață și a consumatorilor finali de energie electrică.

Înaintează următoarea propunere pentru determinarea blocurilor RFP tuturor autorităților de reglementare:

Articolul 1

Obiect și domeniu de aplicare

1. Metoda de determinare a blocurilor RFP descrisă în prezenta propunere se consideră a fi propunerea comună a tuturor OTS din Europa Continentală în conformitate cu articolul 141(2) din Regulamentul SO GL.
2. Pentru blocurile RFP care conțin zone RFP ale OTS din statele care nu sunt membre ale UE, îndeplinirea obligațiilor stabilite prin SO GL cu privire la aceste blocuri RFP fac obiectul prevederilor unui acord încheiat între toate OTS din Zona Sincronă Europa Continentală și OTS din statele care nu sunt membre ale UE, în conformitate cu articolul 13 din SO GL.

Articolul 2

Definiții și interpretări

1. În sensul propunerii pentru determinarea blocurilor RFP, termenii utilizați au semnificația definițiilor incluse la articolul 3 din Regulamentul SO GL, articolul 2 din Regulamentul (CE) 714/2009 și articolul 2 Directiva 2009/72/CE.
2. În prezenta propunere pentru determinarea blocurilor RFP, cu excepția cazului în care se impune diferit în context:
 - a) singularul face referire și la plural, și vice versa;
 - b) cuprinsul și anteturile sunt incluse doar în scopuri informative și nu vor afecta interpretarea prezentei propuneri pentru determinarea blocurilor RFP; și
 - c) orice referințe la legislație, regulamente, directive, ordine, instrumente, coduri sau orice alte legiferări includ orice modificare, completare sau repromulgare în vigoare la momentul respectiv.

Articolul 3

Blocuri RFP, zone RFP și zone de monitorizare din Zona Sincronă Europa Continentală

Zona Sincronă Europa Continentală constă din blocurile RFP, zonele RFP și zonele de monitorizare prevăzute în Tabelul 1. Blocurile RFP care conțin zonele RFP ale OTS din statele care nu sunt membre ale UE fac obiectul redeterminării după intrarea în vigoare a acordului prevăzut la articolul 1.2 de mai sus.

Stat	OTS (denumirea completă a societății)	OTS (nume scurt)	Zonă de monitorizare	Zonă RFP	Bloc RFP
Austria	Austrian Power Grid AG	APG	APG	APG	APG
	Vorarlberger Übertragungsnetz GmbH	VUEN			
Belgia	Elia System Operator SA	Elia	ELIA	ELIA	ELIA
Bulgaria	Electroenergien Sistemen Operator EAD	ESO	ESO	ESO	ESO
Republica Cehă	ČEPS a.s.	ČEPS	CEPS	CEPS	CEPS
Germania	TransnetBW GmbH	TransnetBW	TNG	TNG	TNG+TTG+AMP+50HZT+EN+CREOS
	TenneT TSO GmbH	TenneT GER	TTG	TTG+EN	TNG+TTG+AMP+50HZT+EN+CREOS
	Amprion GmbH	Amprion	AMP	AMP+CREOS	TNG+TTG+AMP+50HZT+EN+CREOS
	50Hertz Transmission GmbH	50Hertz	50HZT	50HZT	TNG+TTG+AMP+50HZT+EN+CREOS
Danemarca Vest	Energinet	Energinet.dk	EN	TTG+EN	TNG+TTG+AMP+50HZT+EN+CREOS
Spania	Red Eléctrica de España: S.A.U.	REE	REE	REE	REE
Franța	Réseau de Transport d'Electricité	RTE	RTE	RTE	RTE
Grecia	Independent Power Transmission Operator S.A.	IPTO	IPTO	IPTO	IPTO
Croația	HOPS d.o.o.	HOPS	HOPS	HOPS	SHB
Ungaria	MAVIR Magyar Villamosenergiaipari Átviteli Rendszerirányító Zártkörűen Működő Részvénytársaság	MAVIR Zrt.	MAVIR	MAVIR	MAVIR
Italia	Terna - Rete Elettrica Nazionale SpA	Terna	TERNA	TERNA	TERNA
Luxemburg	CREOS Luxembourg S.A.	CREOS	CREOS	AMP+CREOS	TNG+TTG+AMP+50HZT+EN+CREOS
Țările de Jos	TenneT TSO B.V.	TenneT NL	TTB	TTB	TTB
Polonia	PSE S.A.	PSE S.A.	PSE	PSE	PSE
Portugalia	Rede Eléctrica Nacional, S.A.	REN	REN	REN	REN
România	C.N. Transelectrica S.A.	Transelectrica	TEL	TEL	TEL
Slovenia	ELES, d.o.o.	ELES	ELES	ELES	SHB
Republica Slovacă	Slovenska elektrizacna prenosova sustava, a.s.	SEPS	SEPS	SEPS	SEPS

*SHB: Blocul de control Slovenia, Croația și Bosnia/Herțegovina

Tabelul 1: Lista zonelor de monitorizare, a zonelor RFP și a blocurilor RFP.

Fiecare zonă de monitorizare, zonă RFP și bloc RFP trebuie să fie delimitate fizic prin punctele de măsurare de pe liniile de interconexiune cu alte zone de monitorizare, zone RFP, respectiv blocuri RFP, și astfel fiecare element de rețea face parte dintr-o singură zonă de monitorizare, dintr-o singură zonă RFP sau dintr-un singur bloc RFP.

Se consideră că interconexiunile dintre două zone de monitorizare, zone RFP sau blocuri RFP reprezintă două elemente de rețea (fiecare element de rețea este delimitat de la stația electrică la

punctul de măsurare al fiecărei zone de monitorizare, zone RFP sau bloc RFP).

Articolul 4

Publicarea și implementarea propunerii pentru determinarea blocurilor RFP

1. OTS publică propunerea pentru determinarea blocurilor RFP, fără întârzieri nejustificate, după ce toate ANR au aprobat propunerea sau după ce s-a luat o decizie de către Agenția pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare din Domeniul Energiei, în conformitate cu articolul 8(1) din SO GL.
2. OTS implementează propunerea pentru determinarea blocurilor RFP în termen de o lună de la data la care autoritățile de reglementare au aprobat propunerea în conformitate cu articolul 6(3) din SO GL sau de la data la care Agenția a luat o decizie în conformitate cu articolul 6(8) din SO GL.

Articolul 5

Limba

Limba de referință pentru această propunere pentru determinarea blocurilor RFP este limba engleză. Pentru a evita orice interpretare, în cazul în care OTS are nevoie să traducă prezenta propunere pentru determinarea blocurilor RFP în limba/limbile națională/naționale, în eventualitatea unor neconcordanțe între versiunea în limba engleză publicată de către OTS, conform articolului 8 din Regulamentul SO GL, și orice versiune în altă limbă, OTS relevante furnizează autorităților naționale de reglementare relevante, în conformitate cu legislația națională, o traducere actualizată a propunerii pentru determinarea blocurilor RFP.