

Tabelul propunerilor și obiecțiilor prezentate referitor la proiectul Hotărârii cu privire la prezentarea către ENTSO-E a informațiilor despre piața energiei electrice a Republicii Moldova și publicarea acestora

Punctul propus spre modificare	Text conform proiectului	Redacția propusă de instituția care a prezentat avizul	Obiecțiile și argumentele ANRE privind acceptarea sau respingerea propunerii
Î.S. Moldelectrica (scrisoarea nr.46-54/894 din 25.04.2017)			
Proiectul Hotărârii		1. Se propune de a înlocui ”IS Moldelectrica” cu „Operatorul sistemul de transport”	Se acceptă
Proiectul Hotărârii, pct. 3	3. Î.S. „Moldelectrica” se consideră proprietarul primar al datelor prezentate ENTSO-E, cu excepția cazurilor stabilite în mod expres în Anexa nr. 1 la prezenta Hotărâre. Participanții la piața energiei electrice, proprietari primari ai datelor conform Anexei nr. 1 la prezenta Hotărâre, trebuie să se asigure că datele pe care le transmit Î.S. „Moldelectrica” sunt complete, au nivelul de calitate necesar și sunt prezentate într-un mod care permite Î.S. „Moldelectrica” să prelucreze și să transmită datele către ENTSO-E pentru publicare în timp util.	2. La punctul 3 al hotărârii se propune de a adăuga la sfârșit „, <i>inclusiv în timp real</i> ”	Nu se acceptă Considerăm inoportună și nenesară efectuarea modificării propuse, având în vedere faptul că termenii de prezentare și publicare a informațiilor urmează a fi stabiliți în dependență de natura informațiilor raportate la ENTSO-E și de termenii stabiliți expres de ENTSO-E. Mai mult ca atât, considerăm că sintagma „în timp util”, expusă în Regulamentul UE nr. 543/2013 implică și posibilitatea prezentării în timp real a unor date/informații din setul de data, stabilit de acesta.
Proiectul Hotărârii		3. Se propune de a adăuga în textul hotărârii un nou punct: „ <i>Datele indicate în Anexa nr. 1 urmează a fi publicate în limita în care sunt prevăzute de Regulile pieții în vigoare</i> ”. La moment Anexa nr. 1 include un sir de noțiuni care nu sunt definite (perioada de piață, PZU, zona de licitație, prețuri).	Nu se acceptă Noțiunile la care se face referință sunt definite în Anexa 2 la proiectul Hotărârii. Concomitent, conform pct. 7 din proiectul Hotărârii (pct. 8 în redacție finală), în contextul prezentului proiect de Hotărâre, se aplică noțiunile definite în Legea nr. 107 din 27 mai 2016 cu privire la energia electrică. În ceea ce privește termenii de publicare, menționăm că aceștia urmează a fi stabiliți în dependență de natura informațiilor raportate la

			ENTSO-E și de termenii de prezentare, stabiliți de ENTSO-E.
Anexa 2		4. Lipsește noțiunea „ <i>stat membru</i> ”	<p>Se acceptă parțial</p> <p>Prevederea de la pct. 7.1, lit. h) din Anexa 1 la proiectul Hotărârii a fost reformulată în următoarea redacție, pentru a reflecta corect noțiunea de „parte a Comunității Energetice”, definită în Legea cu privire la energia electrică:</p> <p><i>„h) capacitățile intrazonale alocate între zone de licitare din țările care sunt parte a Comunității Energetice și țările terțe per direcție, per produs alocat și per perioadă.”</i></p>
Anexa 2		5. Lipsește noțiunea „ <i>țări terțe</i> ”.	<p>Nu se acceptă</p> <p>Considerăm necesară introducerea unei definiții pentru noțiunea de „țări terțe”, întrucât este evident faptul că aceasta se referă la alte țări decât cele din Comunitatea Energetică sau UE.</p> <p>De remarcat și faptul că această noțiune este utilizată și în textul Legii cu privire la energia electrică, fără a fi stabilit apriori o definiție pentru aceasta.</p>
		6. Regulamentul, privind accesul la rețelele electrice de transport pentru schimburile transfrontaliere și gestionarea congestiilor în sistemul electroenergetic, nu prevede alte perioade de alocare decât anuală și lunară.	<p>Regulamentul menționat stabilește în pct. 99 faptul că piața pentru alocarea capacității interconexiunilor pentru ziua următoare și pe parcursul zilei se va institui în termenele stabilite în Regulile Pieței energiei electrice aprobate de Agenție, în contextul creării pieței energiei electrice pentru ziua următoare și a pieței energiei electrice pe parcursul zilei.</p> <p>Concomitent, acest fapt nu constituie un impediment în implementarea de către OST a Hotărârii examinate. Respectiv, în cazul în care nu se realizează alocări de capacitate pe termen scurt (zilnic, intra-zilnic), OST nu va prezenta careva informații în acest sens.</p>
SA „CET Nord” (scrisoarea nr. 01/456 din 07.04.2017)			
		Propuneri și obiecții nu sunt	

Ministerul Economiei (scrisoarea nr. 06/1-2245 din 25.04.2017)

Anexa 1, pct. 6-7, Anexa 2		La anexa 1, pct. 6 și 7 și la Anexa 2 se propune modificarea următoarei sintagme „capacitate intrazonală” cu capacitate „interzonală” luând în considerare că se referă la interconexiuni dintre două zone de rețea.	<p>Nu se acceptă</p> <p>Această sintagmă este expusă în redacția în limba română a versiunii oficiale a Regulamentului UE nr. 543/2013. Concomitent, în vederea evitării interpretării sensului acesteia, în anexa 2 este prevăzută și definiția noțiunii de „capacitate întrazonală”.</p>
----------------------------------	--	--	---

SA „Termoelectrica” (scrisoarea nr. 79/666 din 20.04.2017)

		În scopul optimizării procesului de raportare, odată cu aprobarea regulamentului să fie aprobate și formele rapoartelor ce necesită a fi prezentate de către participanții la piața energiei electrice în adresa ÎS „Moldelectrica”	<p>Nu se acceptă</p> <p>Având în vedere complexitatea datelor ce urmează a fi prezentate, precum și necesitatea corespunderii formatului acestora cu cerințele ENTSO-E, formele rapoartelor urmează a fi stabilite de operatorul sistemului de transport în conformitate cu formatul stabilit în manualul de proceduri, elaborat de către ENTSO-E.</p> <p>De remarcat că acest fapt este prevăzut și în pct. 4 din proiectul Hotărârii.</p>
--	--	---	--

Secretariatul Comunității Energetice

Anexa 1		<p>1) Annex 1</p> <p>- Please include data provision responsibilities of transmission capacity allocators including their definition (i.e. <i>the entity empowered by TSOs to manage the allocation of cross zonal capacities</i>; cf Art 2(28) Regulation 543/2013). We are aware that no related function (and thus duties) currently is in place in Moldova but ANRE’s regulatory act should be fit for future developments in this context.</p> <p>- Therefore, please also include the references to ”transmission system operators, if applicable” as provided for in Article 11 paragraphs (1) and (4), first last sentence each of Regulation 543/2013 corresponding to Article 6</p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Legea cu privire la energia electrică, nr. 107/27.05.2016 nu prevede posibilitatea OST de a transmite funcțiile sale aferente gestionării capacităților transfrontaliere unor părți terțe care ar aplica aceste funcții. Legea cu privire la energia electrică prevede expres în art. 35 faptul că OST este responsabil de gestionarea transportului transfrontalier și exercită funcțiile și atribuțiile aferente calculării, alocării și gestionării capacităților transfrontaliere. Respectiv, Agenție nu este în drept să stabilească în Hotărârile sale careva principii sau prevederi care ar fi contrare principiilor stabilite în legislația primară sau care au extinde domeniul de aplicare al acestora.</p> <p>Concomitent, de remarcat că noțiunea de „capacity allocator” se utilizează în sensul expus de</p>
---------	--	---	--

		<p>paragraphs (1) and (6)) and Article 12(3) of Regulation 543/2013 corresponding to Article 7(3) of ANRE's draft regulatory act that should thus read [amendments underlined]:</p> <p><i>Article 6</i></p> <p>(1) [...] OST, <u>or, if applicable, transmission capacity allocators,</u> shall calculate [...]</p> <p>(6) OST, <u>or, if applicable, transmission capacity allocators,</u> shall submit [...]</p> <p><i>Article 7</i></p> <p>(2) <u>Transmission capacity allocators, or where applicable power exchanges</u> or market operators, shall provide OST [...]</p> <p>(3) <u>Transmission capacity allocators, power exchanges</u> or market operators are considered the primary owner of the information they provide</p>	<p>Regulamentul UE în special în circumstanțele în care există piețe regionale de energie electrică, care acoperă mai mulți operatori de sistem, precum North Pool. În cazul acestora, entitatea definită ca „alocatorul de capacitate” („capacity allocator”) exercită funcțiile de gestionare a capacităților transfrontaliere în numele tuturor OST din regiunea respectivă.</p> <p>În ceea ce privește includerea noțiunii de „power exchange” în punctele din Anexă menționate, remarcăm că Legea cu privire la energia electrică nu definește „power exchange” în calitate de persoană juridică separată. Funcțiile și atribuțiile aferente acestuia sunt instituite în sarcina operatorului pieței, care este responsabil de organizarea și funcționarea piețelor concurențiale de energie electrică (precum piața pentru ziua următoare, piața intrazilnică).</p> <p>Respectiv, toate obligațiile ce țin de prezentarea informațiilor aferente acestor piețe urmează a fi prezentate de operatorul pieței (atunci când acesta va exista).</p>
Proiectul Hotărârii		<p>Can you please explain the purpose of inserting definitions on “critical infrastructure” and "sensitive information on Critical Infrastructure Protection" while these terms are not used in the main body of ANRE's regulatory act?</p>	<p>Noțiunile în cauză se utilizează în Anexa 1, în particular în în pct. 5.4 și în pct. 6.7.</p> <p>Definițiile respective au fost introduce în vederea excluderii echivocului în interpretarea sensului acestora.</p> <p>De remarcat că acestea se regăsesc în textul Regulamentului UE nr. 543/2013, în art.10, pct. (4) și art.11, pct. 4. Cu toate acestea, în legătură cu aplicarea și sensul noțiunilor respective, în Regulamentul UE menționat se face referință la definiția acestora stabilite în Directiva UE nr. 114/2008/EC, care nu a fost transpusă în legislația națională a Republicii Moldova. Respectiv, includerea unei referințe la Directiva respectivă în hotărârea ANRE nu este posibilă.</p> <p>În acest context, pentru a evita interpretările diverse/eronate a noțiunilor de „infrastructură</p>

			critică” și „informație sensibilă din punct de vedere al protecției infrastructurilor critice” au fost incluse în Anexa 2 definițiile acestora, stabilite în Directiva UE nr. 114/2008/EC.
Proiectul Hotărârii		Can you please explain why Article 18 of Regulation 543/2013 on liability has been omitted?	<p>Se acceptă</p> <p>În proiectul Hotărârii ANRE a fost inclus un punct nou – pct. 7, în următoarea redacție:</p> <p><i>„7. Operatorul sistemului de transport, alți proprietari primari ai datelor poartă răspundere pentru prezentarea eronată a datelor dacă aceasta a fost săvârșită cu intenție sau din neglijență gravă. În orice caz, operatorul sistemului de transport, alți proprietari primari ai datelor nu sunt obligați să ofere persoanei, care utilizează datele furnizate de aceștia, despăgubiri pentru venitul ratat sau pentru cauzarea de alte daune indirecte, incidentale, speciale sau subsecvente, ce s-ar datora încălcării obligațiilor ce le revin în conformitate cu prezenta Hotărâre.”</i></p>
Anexa 1		Please add an explanation to what the abbreviations OSD / OST refer to, we assume this should be the DSO / TSO?	<p>Se acceptă</p> <p>În anexa 1 a fost inclusă descifrarea abrevierilor OST și OSD.</p>
Proiectul Hotărârii		2) Further to this we suggest amending point 3 of the draft decision of the Board by the following sentence: “The transmission system operator, within the scope of the present decision and its annex, shall be entitled to require additional data or information in case of incomplete delivery.”	<p>Se acceptă</p> <p>În proiectul Hotărârii ANRE a fost inclus un punct nou – pct. 4, în următoarea redacție:</p> <p><i>„4. În cazul în care informațiile prezentate sunt incomplete sau echivoce, operatorul sistemului de transport este în drept să solicite informații suplimentare de la participanții la piața energiei electrice respectivi.”</i></p>