



ROMANIAN WIND ENERGY ASSOCIATION

Observațiile RWEA cu privire la proiectul de modificare a legii 123/2012 **L77/2016**

Nr. crt.	Textul din Legea 123/2012 în forma actuală	Textul amendamentelor în forma propusă	Motivație	Observatii RWEA
1.	<p><b>Art. 3.</b> <b>(4) acces prioritar la rețele electrice</b> - ansamblul de reguli și condiții tehnice și comerciale prin care unor categorii de producători li se asigură posibilitatea preluării în orice moment și a vânzării întregii cantități de energie electrică livrată în rețea, în funcție de capacitatea racordului la rețea și de disponibilitatea unităților/resurselor eligibile;</p>	<p><b>Alineatul (4) al articolului 3 se modifica și va avea următorul cuprins: Art. 3.</b> <b>(4) acces prioritar la rețele electrice</b> - ansamblul de reguli și condiții tehnice și comerciale prin care unor categorii de producători li se asigură posibilitatea preluării în orice moment <b>a energiei electrice în rețea, în funcție de capacitatea racordului la rețea și de disponibilitatea unităților/resurselor eligibile, fără a se pune în pericol siguranța sistemului</b></p>	<p>Vânzarea energiei produse este la libera alegere a fiecărui producător; Orice activitate de producție, transport sau distribuție, nu trebuie să pună în pericol siguranța Sistemului Energetic Național (SEN)</p>	<p>Solicitam respingere acestui amendament si menținerea definiției din legea in vigoare. Regimul accesului prioritar sau garantat este stabilit de art 16 din Directiva 2009/28/CE care prevede obligativitatea statelor membre de a asigura accesul prioritar sau garantat pentru energia electrică din surse regenerabile. Amintim faptul ca producatorii din surse regenerabile sunt dispecerizați (inclusiv prin ordine de descrestere a puterii) de către operatorul de sistem în cazul în care sistemul energetic necesita astfel de ajustari pentru a nu pune in pericol siguranta sistemului <b>OTS</b> publica transparent aceste ordine de reducere de putere pe websitul propriu la sectiunea „Transparență/Echilibrare și STS”.</p>
2		<p>După alineatul 7 al articolului 3 se introduce un alineat nou, alin 7<sup>1</sup> cu următorul cuprins: <b>Art. 3. 7<sup>1</sup> Siguranța SEN - asigurarea de către operatorul de transport și de sistem a unui mixt de producere și a serviciilor tehnologice de sistem, astfel încât să poată fi suplinită ieșirea din funcție a oricărei capacități energetice, fără a se deconecta consumatori de la rețea;</b></p>	<p>Având în vedere capacitatea totală instalată în centralele eoliene și solare, OTS trebuie să actualizeze anual necesarul de servicii tehnologice de sistem și grupurile din centralele clasice ce trebuie să asigure aceste servicii, pentru siguranța sistemului;</p>	<p>Solicitam respingere acestui amendament deoarece aceasta obligație a operatorului de sistem de a asigura siguranța SEN este deja consfințită de legislația națională. În plus, asigurarea unui mix de producere este o atribuție de politică energetică care este atribuție a ministerului de resort și a guvernului, si nicidecum a operatorului de</p>

				transport. Așa cum am amintit mai sus, producătorii din surse regenerabile sunt deja dispecerizați.
3	<b>Art. 4. (2) g)</b> dezvoltarea cooperării energetice internaționale, participarea la piețele regionale și piața europeană de energie electrică.	<b>Litera g) a alineatului (2) al articolului 4 se modifica și va avea următorul cuprins:</b> <b>Art. 4. (2) g)</b> dezvoltarea cooperării internaționale, <b>stabilind reguli care să permită producătorilor participarea la piețele regionale și piața europeană de energie electrică.</b>	Se impune intervenția ministerului de resort pentru a stabili reguli noi de alocare a capacității de interconexiune - ATC. Este necesar să fie mărită capacitatea alocată pe termen lung pentru a permite perfectarea de contracte pe termen de cel puțin un an. Această măsură va permite producătorilor să-și acopere costurile de producție în perioadele în care consumul în SEN este redus. În prezent Transelectrica alocă capacitatea în principal lunar sau zilnic.	Observatie: Participarea la piețele regionale și la piața europeană nu poate fi reglementată exclusiv prin reguli naționale. Legislație trebuie să fie aplicabilă în mod nediscriminatoriu tuturor operatorilor economici din piața
4.	<b>Art. 5. (3)</b> Prin hotărâre a Guvernului, pentru rațiuni legate de siguranța alimentării cu energie electrică, se poate acorda acces garantat la rețelele electrice pentru energia electrică produsă în centrale electrice care utilizează combustibili din producția internă, dar numai pentru cantități anuale corespunzătoare unei energii primare de maximum <b>15%</b> din cantitatea totală de combustibil echivalent, necesară pentru a produce energia electrică aferentă consumului brut final al țării.	Alineatul <b>(3)</b> al art <b>5</b> se modifică și va avea următorul cuprins: <b>Art 5. (3)</b> Prin hotărâre a Guvernului, pentru rațiuni legate de siguranța alimentării cu energie electrică, se poate acorda acces garantat la rețelele electrice pentru energia electrică produsă în centrale electrice care utilizează combustibili din producția internă, dar numai pentru cantități anuale corespunzătoare unei energii primare de <i>maximum 25%</i> din cantitatea totală de combustibil echivalent, necesară pentru a produce energia electrică aferentă consumului brut final al țării.	Crește procentul de la 15 la 25%. Folosirea rezervelor > interne de cărbune, care sunt suficiente pentru următorii j 50 de ani, va conduce la reducerea prețului energiei la consumatori și la asigurarea independenței energetice a țării. Pentru siguranța națională, trebuie eliminată dependența de importuri, să fie valorificate în primul rând resursele interne și după aceea să se apeleze la importuri.	Solicităm respingere acestui amendament deoarece el contravine art 15 (4) al Directivei 2009/72/CE care stabilește o limită de <b>maximum</b> 15% din totalul energiei primare necesare pentru producerea energiei electrice consumate în statul membru respectiv.
5.	<b>Art 28. f)</b> să mențină o rezervă de combustibil la un nivel suficient sau, după caz, o	Litera f) a articolului <b>28</b> se modifică și va avea următorul cuprins: <b>Art. 28.</b>	Producătorii trebuie să aibă certitudinea că pot valorifica combustibilii achiziționați, evitând	

	rezervă suficientă de apă, pentru îndeplinirea obligațiilor de producție și furnizare continuă a energiei electrice, prevăzute de reglementările în vigoare;	<b>f)</b> să mențină o rezervă de combustibil la un nivel suficient sau, după caz, o rezervă suficientă de apă, pentru îndeplinirea obligațiilor <i>contractuale asumate, de producție și livrare continuă a energiei electrice</i> , prevăzute de reglementările în vigoare;	riscul deprecierei calitative.	
6.	Art. 29.	Articolul 29 se completează cu un nou alineat, <b>alin(3)</b> cu următorul cuprins: Art 29 (3) <i>Să perfecteze contracte cu alți producători, realizând un mixt energetic, pentru a oferi pe piața internă sau la export energia electrică.</i>	Alcătuirea de pachete mixte, cu o anumită pondere a doi sau mai mulți producători, este o condiție necesară pentru menținerea unui preț accesibil la consumatori. Altfel prețul este dat de producătorul care are cel mai mare cost de producție.	Solicităm respingere acestui amendament deoarece el contravine art 23 din legea 123/2012 care prevede faptul că tranzacțiile cu energie electrică se fac pe piața concurențială. De asemenea, acest amendament ridică potențiale întrebări privind regimul concurențial al pieței și ar deschide posibilitatea de a practica subvenții încrucișate între producători.
7	Art. 36 (1) Operatorul de transport și de sistem prestează serviciul public de transport pentru toți utilizatorii rețelelor electrice de transport, în condiții nediscriminatorii, asigurând accesul la acestea oricărui solicitant în condițiile egii și evitând în special discriminarea în favoarea operatorilor economici afiliați, cu respectarea normelor și performanțelor prevăzute în reglementările tehnice în vigoare.	Alineatul (1) al articolului 36 se modifică și va avea următorul cuprins: Art. 36 (1) Operatorul de transport și de sistem prestează serviciul public de transport pentru toți utilizatorii rețelelor electrice de transport, în condiții nediscriminatorii, asigurând accesul <i>cu același tarif la acestea</i> oricărui solicitant în condițiile legii și evitând în special discriminarea în favoarea operatorilor economici afiliați, cu respectarea normelor și performanțelor prevăzute în reglementările tehnice în vigoare.	În prezent tariful aferent serviciului pentru introducerea de energie electrică în rețea - TG, practicat de Transelectrica este diferit pe cele opt zone de licență. Pentru o concurență corectă între producători, se impune egalarea acestor tarife, deoarece în prezent în zona Oltenia este cel mai mare tarif. Ceilalți producători au tarife cu 2 până la 6 lei/MWh, mai mici.	Considerăm că impunerea unui tarif TG egal pentru toate zonele geografice este utilă pentru asigurarea unei competiții corecte între producători.
8	Art. 36. (7) e) achiziționează serviciile tehnologice de sistem și califică producătorii și clienții dispecerizabili care furnizează servicii tehnologice de sistem, pe baza unei proceduri proprii, aprobată de	<b>Litera e) a alineatului (7), articolul 36 se modifică și va avea următorul cuprins: Art. 36. (7). e) achiziționează serviciile tehnologice de sistem, <i>reglaj primar, secundar și terțiar rapid și lent</i> și califică producătorii și clienții</b>	În conformitate cu prevederile articolului 3, alin (7 <sup>1</sup> ) operatorul de transport și de sistem trebuie să asigure capacitatea de rezervă pentru siguranța SEN, Pentru a menține capacitatea în rezervă, disponibile să acopere consumul țării în orice	Nu vedem rațiunea pentru care amendamentul propus detaliază serviciile tehnologice de sistem. Costurile justificate ale echilibrării sistemului trebuie să fie acoperite integral însă este necesară o transparentizare a acestor costuri

	autoritatea competentă.	dispecerizabili care furnizează servicii tehnologice de sistem, pe baza unei proceduri proprii, aprobată de autoritatea competentă.	situație, producătorii trebuie să primească banii necesari acoperirii cheltuielilor fixe impuse de această cerință. Spre exemplu, în prezent, deși operatorul de transport și de sistem solicită menținerea în rezervă a centralei de la Chiscani, refuză să suporte costurile necesare menținerii grupurilor în rezervă.	care vor fi socializate consumatorilor finali prin tarifele OTS.
9	<b>Art. 36. (7)</b> k) realizează planificarea operațională și conducerea operativă a SEN la nivel central și teritorial pe baza prognozei proprii, conform reglementărilor legale în vigoare, acordând prioritate instalațiilor de producere care utilizează surse regenerabile de energie sau care produc energie electrică în cogenerare de înaltă eficiență, în măsura în care funcționarea sigură a rețelei naționale de energie electrică permite acest lucru;	<b>Litera k) a alin. (7) art. 36 se modifică și va avea următorul cuprins: Art. 36. (7)</b> k) realizează planificarea operațională și conducerea operativă a SEN la nivel central și teritorial pe baza prognozei proprii, conform reglementărilor legale în vigoare, <i>preluând energia produsă din sttrse regenerabile sau in cogenerare de înaltă eficiența</i> , în măsura în care funcționarea sigură a rețelei naționale de energie electrică permite acest lucru;	Operatorul de transport și de sistem va întocmi programarea funcționării capacităților de producere, indiferent de resursa primară, astfel încât să nu pună în pericol siguranța SEN.	Solicitam respingere acestui amendament. Reformularea textului de lege actual este o încălcare a Directivelor 2009/28/EC și 2009/72/EC privind accesul prioritar la rețelele de energie electrică a producătorilor de energie regenerabilă și în cogenerare.
10	<b>Art. 36. (7)</b> o) elaborează, în condițiile legii, planul de apărare a SEN împotriva perturbațiilor majore;	<b>Litera o) a alineatului (7), art. 36 se modifica si va avea cuprinsul: Art. 36. 7)</b> o) elaborează, în condițiile legii, planul de apărare a SEN împotriva perturbațiilor majore; în fiecare interval de <u>dispecerizare cantitatea preluată din centralele cu funcționare impredictibilă, eoliene sau solare nu poate depăși suma benzilor de reglaj primar, secundar și terțiar rapid contractate de operatorul de transport și de sistem</u>	OTS trebuie să preia în sistem doar acele cantități care pot fi suplinite de serviciile tehnologice de sistem contractate și care pot fi asigurate cu grupuri le calificate pentru servicii tehnologice de sistem	Solicitam vehement respingerea acestui amendament. Considerăm că OTS trebuie să aibă la dispoziție toate mijloacele necesare pentru asigurarea siguranței sistemului iar impunerea de restricții privind operarea sistemului reprezintă în sine un pericol. De asemenea, OTS autorizează conectarea la sistem a producătorilor în condițiile menținerii siguranței sistemului, prin urmare nu înțelegem obiectul amendamentului propus.
11	<b>Art.43. (3)</b> Prețurile stabilite pe piețele centralizate de energie electrică se fac	<b>Alineatul (3) art. 43 se modifică și va avea cuprinsul Art.43 (3) Prețurile și cantitățile</b>	În prezent toate contractele perfectate sunt publice, cu toate prevederile lor, cu excepția	

	publice conform reglementărilor ANRE	<i>stabilite în urma tranzacțiilor efectuate pe toate piețele centralizate de energie electrică inclusiv contractele de pe piața reglementată sau de export se fac publice conform reglementărilor ANRE</i>	contractelor reglementate și a celor de export. ANRE, nepublicând profilările orare ale cantităților din contractele reglementate încalcă prevederile articolului 23 din prezenta lege	
12	<b>Art. 70.</b> <b>a) accesul garantat la rețelele electrice și dispecerizarea prioritară a energiei electrice</b> produse din surse regenerabile de energie și în cogenerare de înaltă eficiență	<b>Litera a) a art.70 se modifică și va avea cuprinsul:</b> <b>Art 70. a)</b> accesul garantat la rețelele electrice a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie și în cogenerare de înaltă eficiență;	S-a adăugat dispecerizarea prioritară. Toți producătorii trebuie să fie tratați nediscriminatoriu, având toți avize tehnice de racordare	Solicitam respingere acestui amendament deoarece contravine Directivelor 2009/28/EC și 2009/72/EC privind accesul prioritar la rețelele de energie electrică a producătorilor de energie regenerabilă și în cogenerare.
13	<b>Art. 71. (l)</b> <b>d)</b> promovarea utilizării surselor regenerabile de energie în cel mai eficient mod.	Litera d) a alineatului (1), art.71 se modifică și va avea cuprinsul: <b>Art.71. (1)</b> d) promovarea utilizării surselor regenerabile de energie în cel mai eficient mod, <i>astfel încât să se obțină cel mai mic preț posibil la consumator</i>	Eficiența și competiția presupun în acest context prețul mai mic la consumator.	Solicitam respingere acestui amendament. Prețul la consumatorul final este rezultatul mai multor factori în afara promovării surselor de energie regenerabilă, inclusiv a competiției între producători pe piața angro.
14	<b>Art. 23. - (1)</b> Tranzacțiile cu energie electrică se desfășoară pe piața concurențială, în mod transparent, public, centralizat și nediscriminatoriu. <b>(2)</b> Pe piața concurențială, tranzacțiile comerciale se fac angro sau cu amănuntul, conform reglementărilor ANRE, iar prețurile se formează în baza cererii și ofertei, ca rezultat al unor mecanisme concurențiale. <b>(3)</b> Pe piața concurențială de energie electrică, operatorul de transport și de sistem poate achiziționa servicii tehnologice de sistem. <b>(4)</b> Pe piața concurențială cu amănuntul, furnizorii vând energie	<b>Articolul 23 se modifica și va avea următorul cuprins:</b> <b>Art. 23. - (1)</b> Pe piața concurențială, tranzacțiile comerciale cu energie electrică se fac angro sau cu amănuntul, conform reglementărilor ANRE, iar prețurile se formează în baza cererii și ofertei, ca rezultat al unor mecanisme concurențiale. <b>(2)Pe piața concurențială angro, se pot încheia cel puțin următoarele tipuri de contracte si tranzacții:</b> <b>a) contracte bilaterale încheiate în urma desfășurării licitațiilor pe piețele centralizate ale contractelor bilaterale;</b> <b>b) tranzacții încheiate în urma</b>	Solicitam introducerea posibilitatii incheierii contractelor bilaterale negociate direct. Ingradirea pietei de energie din ultimii ani, cu toate potentialele efecte pozitive si-a aratat deja limitele. In contextul raportarii REMIT, motivele care au dus la eliminarea acestor contracte nu isi mai au rostul, iar pentru viitoare investitii in domeniul producerii de energie este absolut necesara aceasta posibilitate. Flexibilizarea pietei va duce la o concurenta sporita care va avea ca si efect reducerea pretului pentru consumatorul final.	Susținem demersurile de flexibilizare a pieței de energie însă propunerea de modificare a art 23 (2) conține tipuri de tranzacții care nu pot fi asociate pieței concurențiale (de exemplu unele dintre contractele privind serviciile de sistem).

<p>electrică clienților finali prin contracte bilaterale, la prețuri negociate sau stabilite prin oferte-tip.</p> <p>(5) Datele relevante cum sunt durata, regulile privind livrarea și decontarea, cantitatea, termenele de executare, prețurile tranzacției, mijloacele de identificare a clientului angro, cu privire la toate tranzacțiile din cadrul contractelor de furnizare de energie electrică și al instrumentelor derivate din domeniul energiei electrice încheiate cu clienți angro și cu operatori de transport și de sistem se păstrează de furnizori cel puțin 5 ani și se pun la dispoziția ANRE, a Comisiei Europene și a celorlalte autorități naționale competente, la cererea acestora.</p> <p>(6) Obligația de păstrare a datelor privitoare la tranzacțiile din cadrul instrumentelor financiare derivate se aplică în conformitate cu prevederile liniilor directe publicate de către Comisia Europeană.</p> <p>(7) Datele prevăzute la alin. (6) pot fi publicate de ANRE, cu respectarea legii.</p> <p>(8) Pe piața concurențială, ANRE are dreptul de a suspenda funcționarea pieței concurențiale, în cazul aplicării prevederilor art. 24. (9) Prevederile alin (8) se aplică pe baza unei reglementări aprobate prin ordin al președintelui ANRE, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, în termen de 6 luni de la intrarea în vigoare a prezentei legi.</p>	<p><b>desfășurării licitațiilor pe celelalte piețe centralizate intermediare de operatorul pieței de energie electrică sau de operatorul de transport și sistem;</b></p> <p><b>c) contracte bilaterale negociate direct;</b></p> <p><b>d) contracte de import și de export al energiei electrice negociate direct;</b></p> <p><b>e) tranzacții pe platforme internaționale de tranzacționare a energiei electrice;</b></p> <p><b>f) contracte de procesare;</b></p> <p><b>g) contracte de achiziție a serviciilor tehnologice de sistem de către operatorul de transport și de sistem;</b></p> <p><b>h) contracte bilaterale negociate direct pentru energia electrică produsă în perioada de probă;</b></p> <p><b>i) alte tipuri de contracte și tranzacții cu respectarea reglementărilor ANRE.</b></p> <p><b>(3)</b> Pe piața concurențială cu amănuntul, furnizorii vând energie electrică clienților finali prin contracte bilaterale, la prețuri negociate sau stabilite prin oferte-tip.</p> <p><b>(4)</b> Datele relevante cum sunt durata, regulile privind livrarea și decontarea, cantitatea, termenele de executare, prețurile tranzacției, mijloacele de identificare a clientului angro, cu privire la toate tranzacțiile din cadrul contractelor de furnizare de energie electrică și al instrumentelor derivate din domeniul energiei electrice încheiate</p>		
---	---	--	--

		<p>cu clienți angro și cu operatori de transport și de sistem se păstrează de furnizori cel puțin 5 ani și se pun la dispoziția ANRE, a Comisiei Europene și a celorlalte autorități naționale competente, la cererea acestora.</p> <p><b>(5)</b> Obligația de păstrare a datelor privitoare la tranzacțiile din cadrul instrumentelor financiare derivate se aplică în conformitate cu prevederile liniilor directoare publicate de către Comisia Europeană.</p> <p><b>(6)</b> Datele prevăzute la alin. (5) pot fi publicate de ANRE, cu respectarea legii.</p> <p><b>(7)</b> ANRE are dreptul de a suspenda funcționarea pieței concurențiale, în cazul aplicării prevederilor art. 24.</p> <p><b>(8)</b> Prevederile alin. (7) se aplică pe baza unei reglementări aprobate prin ordin al președintelui ANRE, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, în termen de 6 luni de la intrarea în vigoare a prezentei legi.</p>		
15	<p><b>Art. 28.</b> - Producătorii au, în principal, următoarele obligații: ...</p> <p><b>c)</b> să oferteze public și nediscriminatoriu pe piața concurențială întreaga energie electrică disponibilă;</p>	<p><b>Litera c) a art.28 se modifică și va avea cuprinsul:</b></p> <p><b>Art. 28</b></p> <p>c) să oferteze energia electrică disponibilă;</p>		Considerăm că art 28 poate fi menținut în actual sa formă.