

NOTĂ DE FUNDAMENTARE

<p><i>Secțiunea 1</i></p> <p><i>Titlul prezentului act normativ</i></p>	
<p>Ordonanță de urgență a Guvernului pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, precum și modificarea Legii pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie nr. 220/2008</p>	
<p><i>Secțiunea a 2-a</i></p> <p><i>Motivul emiterii actului normativ</i></p>	
<p>1. Descrierea situației actuale</p>	<p>Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 stabilește cadrul de reglementare pentru desfășurarea activităților în sectorul energiei electrice și al energiei electrice și al energiei termice produse în cogenerare, în vederea utilizării optime a resurselor primare de energie în condiții de accesibilitate, disponibilitate și suportabilitate și cu respectarea normelor de siguranță, calitate și protecție a mediului.</p> <p>Prin Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, s-a transpus integral legislația europeană în domeniul energiei electrice și a gazelor naturale aplicabile la momentul transpunerii.</p> <p>Prin noul pachet "Energie curată pentru toți cetățenii" adoptat la nivelul UE s-a revizuit cadrul european de politică energetică și au fost adoptate o serie de reglementări necesare derulării procesului de tranziție către o energie curată, fiind incluse prevederi legislative care au scopul de a contribui la implementarea Uniunii Energetice, la crearea unui cadru care să permită și să ducă la obținerea de beneficii concrete pentru cetățeni, la crearea de locuri de muncă, creștere economică și investiții în plan energetic.</p> <p><i>Directiva (UE) 2019/944 privind normele comune pentru piața internă de energie electrică și de modificare a Directivei 2012/27/UE, Regulamentul (UE) 2019/941 privind pregătirea pentru riscuri în sectorul energiei electrice și de abrogare a Directivei 2005/89/CE și Regulamentul (UE) 2019/943 privind piața internă de energie electrică fac parte din Pachetul "Energie curată pentru toți cetățenii".</i></p> <p>Statele membre sunt obligate să ia toate măsurile necesare pentru</p>

eliminarea obstacolelor care au fost identificate și care ar aduce atingere sau sunt în contradicție cu prevederile și principiile acestor regulamente și să transpună în legislația națională Directiva (UE) 2019/944. Potrivit legislației europene, regulamentele nu necesită transpunere și au aplicabilitate de la 1 ianuarie 2020, iar Directiva (UE) 2019/944 a avut ca termen de transpunere în legislația națională data de 31 decembrie 2020.

Având în vedere că noile reglementări europene includ principii și concepte care fie nu se regăsesc la nivelul legislației naționale în domeniul energiei electrice, fie sunt în contradicție cu prevederile legislației naționale, se impune modificarea și completarea Legii energiei electrice și gazelor naturale nr. 123/2012, titlul I - Energia electrică.

De asemenea, având în vedere unele prevederi mai puțin clare din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, se impune efectuarea unor modificări și completări ale unor articole din lege, pentru o mai bună aplicabilitate a prevederilor legislative și o mai bună funcționare a piețelor de energie electrică și gaze naturale.

În același timp, se impune modificarea unor prevederi din cadrul Legii pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie nr. 220/2008, pentru a încuraja și susține utilizarea resurselor regenerabile pentru producerea distribuită de energie electrică, la nivel casnic și de mici producători.

Directiva (UE) 2019/944 și Regulamentul (UE) 2019/943 cuprind o serie de noi principii de funcționare a pieței de energie electrică, principii care vizează formarea liberă a prețurilor și creșterea competitivității în vederea limitării distorsiunilor pe piață, eliminarea limitărilor de preț, definirea conceptelor de clienți activi și comunități de energie ale cetățenilor. Astfel, participarea în mod activ a consumatorilor va avea un rol important în obținerea flexibilității necesare pentru a adapta sistemul electroenergetic la producerea variabilă și distribuită de energie electrică din surse regenerabile.

Accesul la contracte și instrumente derivate din domeniul energiei electrice, formarea prețurilor în baza cererii și ofertei, ca rezultat al unor mecanisme concurențiale și intervenții asupra prețurilor energiei doar în condițiile expres menționate în Directivă, cu obligativitatea notificării Comisiei Europene, sunt elemente care

asigură o piață liberă, competitivă. Intrarea și ieșirea pe piața de energie a producătorilor și furnizorilor nu trebuie să aducă atingere obligației de serviciu public.

Conceptul de agregator și rolul activ al acestuia pe piața de energie, consumul dispecerizabil, dispecerizarea prioritară precum și dreptul producătorilor, a operatorilor de stocare a energiei de a intra și a ieși pe și de pe piața de energie pe baza evaluării efectuate cu privire la viabilitatea economică și financiară a activității lor sunt elemente care modelează piața de energie electrică cu scopul de a o organiza într-un mod mai flexibil și de a integra în piață toți participanții.

Alte elemente de noutate îl reprezintă promovarea concurenței și accesul facil pe piața de energie al furnizorilor, inclusiv accesul transfrontalier pentru noii furnizori de energie electrică precum și pentru noii producători și noii furnizori de servicii de stocare și consum dispecerizabil, vor determina liberalizarea pieței de energie cu impact pozitiv asupra consumatorilor.

Pentru implemetarea acestor noi concepte sunt necesare modificări și completări și asupra atribuțiilor Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei, în vederea elaborării legislației secundare privind reglementarea, verificarea și monitorizarea respectării de către toți participanții la piață a noilor obligații legislative, precum și obligația de a crea și gestiona un instrument de comparare a ofertelor de furnizare a energiei electrice.

Întrucât termenul pentru transpunerea Directivei (UE) 2019/944 a fost depășit, la data de 4 februarie 2020 Comisia Europeană a comunicat autorităților române scrisoarea de punere în întârziere - cauza 2021/0092 - acțiune în constatarea neîndeplinirii obligației de comunicare a măsurilor naționale de transpunere a Directivei (UE) 2019/944. Ministerul Energiei a solicitat acordarea unei prelungiri a termenului de răspuns la scrisoarea de punere în întârziere până la data de 4 iunie 2021, solicitare aprobată de către COM. Totodată, calendarul asumat de Ministerul Energiei, transmis COM prin intermediul MAE, menționează ca termene:

- în perioada 1 iunie - 1 iulie a.c. promovarea actului normativ;
- 1 iulie/8 iulie - adoptarea OG și transmitere la Parlament.

Având în vedere:

	<ul style="list-style-type: none"> - Acțiunea COM în constatarea neîndeplinirii obligației de comunicare a măsurilor naționale de transpunere a Directivei (UE) 2019/944; - Termenul de 1 iulie asumat pentru aprobarea actului normativ de transpunere a Directivei (UE) 2019/944; - Asumarea transpunerii Directivei (UE) 2019/944 ca reformă a sectorului energetic în cadrul Planului Național de Redresare și Reziliență - Necesitatea ca, prin transpunere, noile reglementări europene să intre în vigoare imediat. - Necesitatea elaborării în regim de urgență, de către Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei, a legislației secundare subsecvente, - Necesitatea efectuării de modificări și/sau completări a legislației din domeniul energetic pentru o mai bună funcționare a pieței de energie electrică și promovare a utilizării resurselor regenerabile pentru producerea de energie electrică, <p>se impune transpunerea în regim de urgență a prevederilor Directivei (UE) 2019/944 în legislația națională, cu respectarea angajamentelor asumate de către statul român și efectuarea unor modificări și completări ale unor prevederi ale Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 și Legii pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie nr. 220/2008.</p>
<p>2. Schimbări preconizate</p>	<p>Prezentul act normativ are drept scop modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, în vederea transpunerii corecte și complete a <i>Directivei (UE) 2019/944 privind normele comune pentru piața internă de energie electrică</i> și eliminarea, din cadrul legii, a prevederilor care sunt contrare cu prevederile Directivei și ale regulamentelor europene din domeniul energiei electrice. De asemenea, are rolul de a efectua modificarea Legii pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie nr. 220/2008, în vederea încurajării producției distribuite de energie electrică prin utilizarea resurselor regenerabile.</p> <p>În vederea transpunerii corecte și complete a Directivei (UE) 2019/944 sunt necesare modificări și completări ale Legii nr.</p>

123/2012 privind:

- modificarea și completarea domeniului de aplicare al actului normativ în sensul principiilor regăsite în Directiva (UE) 2019/944 și a regulamentelor europene din domeniul energiei electrice (art. 2);
- modificarea și completarea unor noțiuni în sensul celor prevăzute de Directiva (UE) 2019/944 și definirea unor noțiuni noi precum client activ, comunitatea de energie a cetățenilor, consum dispecerizabil, contract de furnizare a energiei electrice cu prețuri dinamice, dispecerizarea prioritară, interval de decontare a dezechilibrelor, instrumente derivate din domeniul energiei, prosumator etc; clarificarea notiunilor de bransament, racord, extindere de rețea(art. 3);
- modificarea și completarea atribuțiilor ANRE în sensul aplicării Regulamentului (UE) 2019/943 și a Directivei (UE) 2019/944 (art. 7¹ - 7⁵);
- ținând cont de noile reglementări europene și de noile concepte și principii regăsite în legislația europeană, se impune modificarea și completarea prevederilor privind autorizațiile și licențele operatorilor din domeniul energiei electrice, precum și condițiile în care se pot presta anumite activități fără a fi necesare obținerea unei licențe (art. 8, art. 9, art. 10); se impune, de asemenea, completarea prevederilor privind autorizarea infiintarii de noi capacitati energetice (art. 9, art. 10, art. 11);
- clarificari privind plata redevenței anuale de operatorul de transport și sistem energie electrică și operatorul de transport gaze naturale (art. 19 și art. 103 alin. (2));
- completări privind modul în care o persoană juridică cu sediul social într-un stat membru UE își poate desfășura activitatea în România (art. 10);
- dreptul statului membru de a impune obligații de serviciu universal titularilor de licență în domeniul energiei electrice (art. 16);
- eliminarea obligativității tranzacționării energiei pe piața centralizată și definirea drepturilor și obligațiilor participanților la piața de energie ,clarificari privind responsabilitatile de echilibrare (art. 20 și art. 21);

- eliminarea pieței reglementate de energie (abrogarea art. 22);
- modificarea funcționării pieței de energie electrică prin introducerea posibilității de tranzacționare a energie electrice pe diferite piețe și burse de energie electrică, precum și posibilitatea de tranzacționare pe baza contractelor pe termen lung negociate în afara cadrului bursier și încheierea de contracte negociate direct pe piața concurențială angro sau în urma licitațiilor pe piețele organizate;
- introducerea conceptului de operator desemnat al pieței de energie, în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) 1222/2015 al Comisiei din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor, care urmează să îndeplinească sarcini referitoare la cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare sau a piețelor intrazilnice (art. 23 și art. 43);
- posibilitatea existenței mai multor operatori ai pieței de energie (art. 23);
- eliminarea contractului de rezervare de capacitate pentru producerea îngrășămintelor chimice și produselor petroliere, întrucât acest tip de contract nu privește domeniul energiei electrice;
- redefinirea accesului la rețeaua de energie electrică și a drepturilor și obligațiilor privind accesul la rețea (art.25);
- eliminarea obligațiilor producătorilor de a vinde întreaga energie disponibilă și acordarea dreptului operatorilor de producere, a operatorilor de stocare a energiei și a operatorilor de furnizare de a intra și a ieși pe piața de energie pe baza evaluării efectuate cu privire la viabilitatea economică și financiară a activității (art. 28 și art. 29);
- completarea atribuțiilor operatorului de transport și sistem cu noi obligații, inclusiv privind achiziționarea serviciilor de sistem (art. 36);
- acordarea operatorului de transport și de sistem și operatorilor de distribuție a dreptului de a deține instalații de stocare în anumite condiții prevăzute de lege; (art. 32¹ și art. 46¹);
- modificări privind obligația de elaborare a planului de investiții și de dezvoltare a rețelei de transport pe 10 ani, precum și rolul ANRE în verificarea și monitorizarea acestuia (art. 35);

- modificarea și completarea drepturilor și obligațiilor operatorilor de distribuție , inclusiv în ceea ce privește dreptul de a deține puncte de reîncărcare sau instalații de stocare (art. 45 și art. 46¹);
- acordarea de stimulente pentru utilizarea flexibilității în rețele de distribuție (art. 45¹);
- modificarea și completarea drepturilor și obligațiilor operatorului unui sistem de distribuție închis (art. 50);
- modificarea prevederilor privind realizarea extinderilor de rețele electrice, a bransamentelor și racordurilor, precum și privind modul de finanțare al acestora (art. 51)
- modificarea prevederilor privind furnizarea de energie electrică în sensul acordării furnizorului dreptul de a stabili în mod liber prețul la care furnizează energia electrică (art. 52);
- redefinirea conceptului și principiilor de desemnare a furnizorului de ultimă instanță (art. 53);
- redefinirea conceptului de serviciu universal (art. 54) și abrogarea art. 55 și art. 56;
- completarea drepturilor și obligațiilor clienților și, implicit, a drepturilor și obligațiilor furnizorilor (art. 57, art. 28, art. 62), inclusiv în ceea ce privește dreptul clientului final de a încheia contracte cu prețuri dinamice și obligația furnizorului de a-l informa asupra avantajelor, costurilor și riscurilor pe care le prezintă contractele de furnizare a energiei electrice cu prețuri dinamice, inclusiv cu privire la necesitatea de a avea un sistem inteligent de măsurare;
- definirea conceptului de clienți activi și stabilirea drepturilor și obligațiilor acestora (art. 63);
- definirea conceptului de comunități de energie ale cetățenilor și stabilirea drepturilor și obligațiilor acestora (art. 63¹);
- stabilirea modului de gestionare a datelor (art. 63²);
- modificarea prevederilor privind clienții vulnerabili și intervențiile în formarea prețurilor în cazul clienților casnici afectați de sărăcie energetică și a celor vulnerabili, condiționate de notificarea acestora la Comisia Europeană (art. 64);
- completarea prevederilor privind sistemele de măsurare inteligentă (art. 66);

- reglementarea activității de agregare, în sensul definiției agregatorului, a obligațiilor și drepturilor acestuia, a responsabilității de echilibrare, a drepturilor clientului final de a participa sau de a se retrage din activitatea de agregare a consumului propriu (art. 66¹);
- eliminarea prevederilor privind accesul garantat la rețelele de energie și introducerea prevederilor privind dispecerizarea prioritară pentru capacități pe bază de resurse regenerabile și capacități în cogenerare, în sensul prevederilor Regulamentului UE 2019/943 (art. 70);
- includerea unor prevederi privind prosumatorii de energie electrică și tratamentul aplicat celor sub 400 kW, în vederea încurajării producției distribuite pe baza de resurse regenerabile (art. 73¹);
- dispoziții noi privind modul de calcul al tarifelor reglementate pentru activitățile de transport, distribuție a energiei electrice și a energiei termice produse în centrale de cogenerare (art. 75 și art. 76), a principiilor pentru stabilirea tarifelor reglementate (art. 79) și abrogarea prevederilor art. 77 și art. 78;
- stabilirea principiilor privind intervențiile în formarea prețurilor și obligativitatea notificării către Comisia Europeană (art. 80) și abrogarea prevederilor art. 81 și art. 83;
- dezvoltarea serviciilor care folosesc resurse de energie descentralizate, precum consumul dispecerizabil și stocarea energiei;
- modificarea articolelor privind sancționarea participanților la piață pentru nerespectarea noilor prevederi introduse prin acest act normativ și corelarea prevederilor din domeniul gazelor naturale cu cele din domeniul energiei electrice;
- înlocuirea, în cadrul legii, a referirilor privind Regulamentul 741/2009 cu Regulamentul (UE) 2019/943 privind piața internă de energie, care a abrogat Regulamentul (UE) 2009/741, precum și înlocuirea referirilor la Legea 213/1998 privind bunurile proprietate publică cu OUG nr. 57/2019 privind Codul administrativ (art. 7¹) alin. (5) - (7), art. 25 alin. (11), art. 30 alin. (7), art. 31 alin. (1) și alin. (4), art. 36 alin. (7), art. 93 alin. (1), pct. 32-35;
- modificări ale Legii nr. 220/2008, respectiv eliminarea unor articole care au fost incluse în Legea nr. 123/2008

- corelarea cu prevederile art. 12 și art. 24 din Directiva 2009/73/CE privind normele comune pentru piața internă în sectorul gazelor naturale, privind desemnarea operatorilor de înmagazinare/stocare, respectiv distribuție a gazelor naturale (art. 100 înțelesul unor termeni și expresii- pct. 43¹, pct. 49, pct. 58, pct. 58¹), (art. 120 alin. (1) lit. d)
- clarificarea privind posibilitatea finanțării din fonduri de terță-partea ale UE sau/și ale UAT-urilor în afara celor proprii ale concesionarilor în vederea extinderii serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale de interes general, fără majorarea tarifelor în special în zone lipsite de consum industrial (art. 104 alin.(6);
- pentru evitarea unor blocaje în ceea ce privește activitatea de distribuție datorate situației financiar-economice ale operatorilor economici care au calitatea de concesionar se modifică prevederile art. 104 alin. (6¹);
- garantarea de către stat a dreptului la o activitate economică, fiind și un drept fundamental prevăzut în constituția României art. 45 și art. 53: „Exercițiul unor drepturi sau al unor libertăți poate fi restrâns numai prin lege și numai dacă se impune, după caz, pentru apărarea securității naționale, a ordinii, a sănătății ori a moralei publice, a drepturilor și a libertăților cetățenilor, desfășurarea instrucției penale; prevenirea consecințelor unor calamități naturale, ale unui dezastru ori a unui sinistru deosebit de grav” (art. 120 alin.(1);
- evitarea producerii unor blocaje de natură economico-financiară în activitatea operatorului de distribuție precum și posibilitatea solicitantului de a alege liber orice operator economic autorizat de către ANRE pentru proiectarea și execuția racordării (art. 138 alin. (1) lit. d¹);
- se impune o abordare diferențiată legată de situația specifică fiecărui operator, datorită diferențelor mari în ceea ce privește operarea unor sisteme de distribuție extinse pe teritorii mari având un număr de consumatori mare și operarea unor sisteme mici (art. 138 alin. (1) lit. d⁴);
- modificarea prevederilor privind realizarea racordărilor la sistemul de distribuție a gazelor naturale, precum și modul de finanțare al acestora (art. 138 alin. (1) lit. d²) și d³);
- modificarea prevederilor privind regimul racordării la obiective

	<p>din sectorul gazelor naturale respectiv (art. 148 alin. (2) lit. d), alin. (3), alin.(4) și alin. (5) în acord cu definiția prevăzută la art. (2), pct. 27 din Directiva 2009/73/CE privind normele comune pentru piața internă în sectorul gazelor naturale, corespunzătoare categoriei “client final” și în corelare cu prevederile privind drepturile și obligațiile clienților finali conform art. 145 din lege;</p> <ul style="list-style-type: none"> - introducerea de prevederi pentru acordarea posibilității solicitanților de a contribui direct din fonduri proprii la procesul de racordare precum și la procesul de extindere a sistemelor de transport/distribuție, avându-se în vedere că regimul investițional poate cunoaște o dezvoltare rapidă și majoră în perioada de tranziție energetică, peste posibilitățile de finanțare pe care operatorul licențiat ar putea să le dețină în momentul solicitărilor de racordare/extindere la sistem (art. 148 alin.(3¹) și art. 151 alin.(1²); - introducerea de prevederi în vederea impunerii obligativității respectării de către operatorii licențiați, în calitate de entități contractante, a prevederilor Legii nr. 99/2016 privind achizițiile sectoriale (art. 151 alin. (1¹); - abrogarea prevederilor art. 178 alin. (7) în vederea corelării cu modificările propuse la art. 151 alin.(1¹);
3. Alte informații	Proiectul de act normativ a fost elaborat în consultare cu Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE).
<p><i>Secțiunea a 3-a</i></p> <p><i>Impactul socio-economic al prezentului act normativ</i></p>	
1. Impactul macroeconomic	Impactul este favorabil, prin eliminarea unor restricții care afectau liberalizarea pieței de energie și dezvoltarea de noi capacități de producere a energiei electrice.
1¹ Impactul asupra mediului concurențial si domeniul ajutoarelor de stat	Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect.
2. Impactul asupra mediului de afaceri	Modificările aduse prin prezentul act normativ vor determina o restructurare a pieței de energie și o deschidere totală a acesteia prin eliminarea pieței centralizate de energie și acordarea posibilității încheierii de contracte bilaterale de energie pe piețele organizate sau pe piețele extrabursiere. De asemenea, producătorii au dreptul de a intra pe piață în funcție de viabilitatea economică,

	iar apariția unor noi participanți la piața, cum sunt agregatorii, clienții activi sau comunitățile de energie, vor determina o concurență reală și o dinamicitate a pieței de energie cu impact pozitiv asupra prețului la clientul final.
2¹ Impactul asupra sarcinilor administrative	Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect.
2² Impactul asupra Întreprinderilor mici și mijlocii	Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect.
3. Impactul social	Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect.
4. Impactul asupra mediului	Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect.
5. Alte informații	Prin modificările induse de prezentul act normativ, este pusă în acord legislația națională cu o serie de prevederi din legislația europeană.

Secțiunea a 4-a

Impactul financiar asupra bugetului general consolidat, atât pe termen scurt, pentru anul curent, cât și pe termen lung (5 ani)

mii lei						
Indicatori	Anul curent	Următorii 4 ani				Media pe 5 ani
1	2	3	4	5	6	7
	2021	2022	2023	2024	2025	-
1. Modificări ale veniturilor bugetare, plus/minus, din care:						
a) buget de stat, din acestea:						
(i) impozit pe profit						
(ii) impozit pe venit						
b) bugetele locale:						
(i) impozit pe profit						
c) bugetul asigurărilor sociale de stat:						
(i) contribuții de asigurări						
2. Modificări ale cheltuielilor bugetare, plus/minus, din care:						
a) buget de stat, din acestea:						
(i) cheltuieli de personal						
(ii) bunuri și servicii						
b) bugete locale						
(i) cheltuieli de personal						

(ii) bunuri și servicii c) bugetul asigurărilor pentru somaj: (i) cheltuieli de personal (ii) asistență socială						
3. Impact financiar, plus/minus, din care: a) bugetul asigurărilor de stat- bugetul asigurărilor pentru somaj b) bugetele locale						
4. Propuneri pentru acoperirea creșterii cheltuielilor bugetare	-					
5. Propuneri pentru a compensa reducerea veniturilor bugetare	-					
6. Calcule detaliate privind fundamentarea modificărilor veniturilor și/sau cheltuielilor bugetare	-					
7. Alte informații	-					
Secțiunea a 5-a Efectele prezentului act normativ asupra legislației în vigoare						
1. Măsuri normative necesare pentru aplicarea prevederilor proiectului de act normativ: a) acte normative în vigoare ce vor fi modificate sau abrogate, ca urmare a intrării în vigoare a proiectului de act normativ; b) acte normative ce urmează a fi elaborate în vederea implementării noilor dispoziții	Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect.					
1¹. Compatibilitatea proiectului act normativ cu legislația în domeniul achizițiilor publice	Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect.					
2. Compatibilitatea proiectului de act normativ cu legislația comunitară în materie	Prin modificările induse de prezentul act normativ se are în vedere transpunerea <i>Directivei (UE) 2019/944 privind normele comune pentru piața internă de energie electrică.</i>					
3. Măsuri normative necesare aplicării directe a actelor	ANRE are responsabilități privind elaborarea legislației secundare în domeniul energiei electrice și de monitorizare					

normative comunitare	a funcționării pieței de energie electrică, cu obligații directe sau derivate din transpunerea prevederilor Directivei (UE) 2019/944 privind normele comune pentru piața internă de energie electrică și de modificare a Directivei 2012/27/UE, a Regulamentului (UE) 2019/941 privind pregătirea pentru riscuri în sectorul energiei electrice și de abrogare a Directivei 2005/89/CE și a Regulamentului (UE) 2019/943 privind piața internă de energie electrică.
4. Hotărâri ale Curții de Justiție a Uniunii Europene	Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect.
5. Alte acte normative si/sau documente internaționale din care decurg angajamente	Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect.
6. Alte informații	-
Secțiunea a 6-a	
Consultările efectuate în vederea elaborării prezentului act normativ	
1. Informații privind procesul de consultare cu organizații neguvernamentale, institute de cercetare și alte organisme implicate	Proiectul de act normativ a fost elaborat în consultare cu Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE).
2. Fundamentarea alegerii organizațiilor cu care a avut loc consultarea, precum și a modului în care activitatea acestor organizații este legată de obiectul prezentului act normativ	ANRE are responsabilități privind elaborarea legislației secundare în domeniul energiei electrice și de monitorizare a funcționării pieței de energie electrică, cu obligații directe sau derivate din transpunerea prevederilor Directivei (UE) 2019/944 privind normele comune pentru piața internă de energie electrică și de modificare a Directivei 2012/27/UE, a Regulamentului (UE) 2019/941 privind pregătirea pentru riscuri în sectorul energiei electrice și de abrogare a Directivei 2005/89/CE și a Regulamentului (UE) 2019/943 privind piața internă de energie electrică.
3. Consultările organizate cu autoritățile administrației publice locale, în situația în care prezentul act normativ are ca obiect activități ale acestor autorități, în condițiile Hotărârii Guvernului nr. 521/2005 privind procedura de consultare a structurilor asociative ale autorităților administrației publice locale la elaborarea proiectelor de acte normative	Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect.
4. Consultările desfășurate în	Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect.

cadrul consiliilor interministeriale, în conformitate cu prevederile Hotărârii Guvernului nr. 750/2005 privind constituirea consiliilor interministeriale permanente	
5. Informații privind avizarea de către: a) Consiliul Legislativ b) Consiliul Suprem de Aparare a Țării c) Consiliul Economic și Social d) Consiliul Concurenței e) Curtea de Conturi	Proiectul de act normativ va fi supus avizului: - Consiliului Legislativ; - Consiliului Economic și Social; - Consiliului Concurenței.
6. Alte informații	-
Secțiunea a 7-a Activități de informare publică privind elaborarea și implementarea proiectului de act normativ	
1. Informarea societății civile cu privire la necesitatea elaborării prezentului act normativ	În procesul de elaborare a proiectului de act normativ au fost respectate procedurile prevăzute de Legea nr. 52/2003 privind transparența decizională în administrația publică, republicată. Proiectul de act normativ a fost publicat pe site-ul www.energie.gov.ro în data de __2021. Proiectul de act normativ se supune analizei Comisiei de Dialog Social constituită la nivelul Ministerului Energiei.
2. Informarea societății civile cu privire la eventualul impact asupra mediului în urma implementării prezentului act normativ, precum și efectele asupra sănătății și securității cetățenilor sau diversității biologice	Nu este cazul.
3. Alte informații	Nu este cazul.
Secțiunea a 8-a Măsuri de implementare	
1. Măsurile de punere în aplicare a prezentului act normativ de către autoritățile administrației publice	Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect.

centrale si/sau locale - înființarea unor noi organisme sau extinderea competentelor instituțiilor existente	
2. Alte informații	-

În temeiul art. 115 alin. (4) din Constituția României, republicată, s-a elaborat alăturatul proiect de Ordonanță de Urgență pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012 **si modificarea si completarea Legii pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie nr. 220/2008**, pe care, dacă sunteți de acord, vă rugăm să îl aprobați.

MINISTRUL ENERGIEI

Virgil-Daniel POPESCU

Avizăm:

**MINISTRUL MEDIULUI, APELOR ȘI
PĂDURILOR**

BARNA Tánczos

**MINISTRUL MUNCII ȘI
PROTECȚIEI SOCIALE**

Raluca TURCAN

**SECRETARUL GENERAL AL
GUVERNULUI**

Tiberiu Horațiu GORUN

**MINISTRUL AFACERILOR
EXTERNE**

Bogdan Lucian AURESCU

MINISTRUL JUSTIȚIEI, interimar

Lucian Nicolae BODE