

EXPUNERE DE MOTIVE

Secțiunea 1

Titlul proiectului de act normativ

Lege privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului pentru modificarea și completarea unor acte normative

Secțiunea a 2-a

Motivul emiterii actului normativ

Promovarea proiectului de act normativ este determinată de următoarele aspecte:

- necesitatea revizuirii mecanismului de calcul și de plată a taxei pe activele bancare aprobată prin Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 114/2018; modificările propuse au în vedere obiectivele Guvernului de creștere a intermedierei financiare, prin creșterea creditării companiilor nefinanciare de către sectorul bancar, de scădere a costului creditării populației și de încurajare a economisirii prin acordarea de dobânzi mai atractive.

- clarificări tehnice și de reglementare a prevederilor OUG nr. 114/2018 din domeniul energiei, și a unor măsuri cu efect economic și social care au ca scop:

1. accelerarea promovării investițiilor în sectorul energiei electrice;
2. dezvoltarea rețelelor de distribuție a gazelor naturale prin introducerea posibilității de a se realiza acest lucru și din fonduri publice de către UAT-uri sau asocieri ale acestora;
3. asigurarea suportabilității costurilor legate de încălzirea populației;
4. asigurarea viabilității economice a producătorilor de energie electrică pe bază de cărbune;
5. asigurarea viabilității economice a producătorilor de energie electrică și termică în cogenerare.

Existenta unei situații extraordinare este justificată de următoarele elemente obiective:

- Evitarea deschiderii unei proceduri de infringement împotriva României de către Comisia Europeană. Aceasta situație este iminentă în cazul reglementării întregii piețe interne angro de gaze naturale, prin repartizarea întregii cantități produse în România exclusiv către consumul intern printr-o măsură de natură administrativă și nu prin mecanisme de piață;



- Posibilitatea dezvoltării și încurajării investițiilor industriale și a proiectelor de explorare/dezvoltare/productie de gaze naturale pe teritoriul României în condiții de piață (bazate pe cerere și ofertă), atât onshore cât și offshore.

- Posibilitatea dezvoltării sistemului național de transport gaze naturale prin interconectarea cu țările vecine (inclusiv proiectul BRUA) în condiții de economicitate;

- Obiectivul UE de a crea piața unică europeană integrează piața din România.

- Posibilitatea de a evita creșterea semnificativă a dependenței față de sursele externe de gaze naturale (în special Rusia), concomitent cu posibilitatea de a avea chiar o diminuare a acestei dependențe prin cantități suplimentare din proiectele noi de pe teritoriul României;

- Posibilitatea de a aplica prevederile codului rețelei, cu unele modificări minore necesare pentru reglementarea secundară privind alocarea cantităților aferente consumului casnic;

- Posibilitatea echilibrării portofoliului participanților la piață prin mecanisme de cerere și ofertă, dar și posibilitatea echilibrării eficiente a sistemului național de transport de către operatorul acestuia, ceea ce va avea efecte benefice atât cu privire la maximizarea producției interne de gaze naturale, cât și cu privire la siguranța în aprovizionare a clienților pe teritoriul României;

- Posibilitatea dezvoltării în continuare a pieței românești de gaze naturale prin tranzacționare pe piețele centralizate în condiții de concurență, transparență și nediscriminare, inclusiv pe piețele pe termen scurt, recent operationalizate și care funcționează în condiții optime cu reflectarea fidelă a raportului cerere ofertă de la momentul respectiv.

- Această dezvoltare a pietelor centralizate alături de sursele românești de gaze naturale alături de dezvoltarea sistemului de transport poate conduce la realizarea unui HUB regional în România; În această conjunctură depozitele de înmagazinare își arată pe deplin utilitatea crescând rolul regional al României.

- Evitarea unei situații de creștere artificială a pretului de import în condițiile în care sursele din import nu vor fi concurate pe piețele centralizate de cele din producția internă, pe de o parte, și de creștere a necesarului din import, pe de altă parte.

- În vederea reducerii impactului negativ asupra stabilității financiare a administratorilor de fonduri de pensii, se impune suspendarea aplicării reglementărilor privind cerințele de capital ale administratorilor fondurilor de pensii.

- necesitatea înlocuirii indicelui de referință utilizat la stabilirea ratelor de dobândă pentru creditele contractate în lei cu dobândă variabilă, prevăzut în Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 50/2010 privind contractele de credit pentru consumatori și Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 52/2016 privind contractele de credit oferite consumatorilor pentru bunuri imobile, precum și pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 50/2010 privind contractele de credit pentru consumatori.

- regimul de sancțiuni introdus prin OUG nr. 114/2018 prin completarea Legii nr. 159/2016 privind regimul infrastructurii fizice a rețelilor de comunicații electronice care are un caracter special față de regimul general aplicabil disciplinei în construcții, în contextul unui proces în curs de optimizare a cadrului normativ care să permită



simplificarea procedurilor de obținere a autorizațiilor de construire de către furnizorii de comunicații electronice, a generat un efect de inhibare a investițiilor în dezvoltarea de rețele de comunicații de generație viitoare, fapt pentru care se impune de urgență suspendarea pentru o perioadă scurtă de timp (până la 1 septembrie 2019) a aplicării regimului de sancționare, termen până la care vor fi finalizate intervențiile legislative necesare.

1. Descrierea situației actuale

1. Referitor la taxa pe activele financiare

Potrivit art. 86 alin.(1) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 114/2018, instituțiile bancare sunt obligate la plata taxei pe active financiare, în situația în care media trimestrială ROBOR depășește pragul de referință de 2%.

Cotele taxei pe active se diferențiază în funcție de amploarea depășirii pragului de referință, astfel:

a) dacă media trimestrială a ratelor ROBOR este până la 0,5 puncte procentuale, inclusiv, peste pragul de referință, cota este de 0,1%;

b) dacă media trimestrială a ratelor ROBOR este între 0,51 - 1 punct procentual, inclusiv, peste pragul de referință, cota este de 0,2%;

c) dacă media trimestrială a ratelor ROBOR este între 1,01 - 1,5 puncte procentuale, inclusiv, peste pragul de referință, cota este de 0,3%;

d) dacă media trimestrială a ratelor ROBOR este între 1,51 - 2,0 puncte procentuale, inclusiv, peste pragul de referință, cota este de 0,4%;

e) dacă media trimestrială ROBOR este cu peste 2 puncte procentuale peste pragul de referință, cota taxei pe active este de 0,5%.

Taxa pe active se calculează, declară și se plătește trimestrial, până la data de 25 inclusiv a lunii următoare trimestrului pentru care se datorează taxa pe active, iar primul termen de plată este 25 aprilie 2019.

2. Referitor la măsurile din domeniul energiei

În prezent articolul 61 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 114/2018 conține următoarele prevederi:

La articolul 22, alineatul (1¹), are următorul cuprins:

"(1¹) Pentru perioada 1 martie 2019 - 28 februarie 2022, pentru clienții casnici furnizarea de energie electrică se realizează în condiții reglementate, de către ANRE."



La articolul 76, alin. (4) are următorul cuprins:

„(4) Prețurile de vânzare ale producătorilor pentru clienții casnici se stabilesc pe baza metodologiilor aprobate de ANRE la începutul fiecărui an.”

Articolul 104, alin (7) are următorul cuprins:

„(7) După adjudecarea concesiunii, în vederea desfășurării activității, concesionarul solicită autorizațiile/licențele specifice prevăzute de legislația în vigoare. Acesta are obligația să asigure și furnizarea gazelor naturale în regim reglementat la clienții casnici care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate până la data eliminării prețurilor reglementate, scop pentru care are obligația să dețină și licența pentru activitatea de furnizare de gaze naturale; pentru operatorul economic care, potrivit prevederilor legale, are obligația de a realiza separarea legală a activităților de distribuție și furnizare, operatorul economic afiliat acestuia deține licența pentru activitatea de furnizare de gaze naturale și are obligația să asigure furnizarea gazelor naturale în regim reglementat la clienții casnici care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate până la data eliminării prețurilor reglementate.”

Articolul 105 are următorul cuprins:

„Concesionarul serviciului public de distribuție a gazelor naturale trebuie să asigure urmărirea executării lucrărilor prevăzute în contractul de concesiune, prin personal propriu, autorizat conform reglementărilor ANRE, precum și prin personal contractual, autorizat conform legislației în vigoare” .

La articolul 124, alin. (11) are următorul cuprins:

„(11) În perioada 1 aprilie 2019-28 februarie 2022, producătorii, inclusiv filialele acestora și/sau afiliații aparținând aceluiași grup de interes economic care desfășoară atât activități de extracție, cât și activități de vânzare a gazelor naturale extrase de pe teritoriul României au obligația să vândă cu prețul de 68 lei/MWh cantitățile de gaze naturale rezultate din activitatea de producție internă curentă către furnizori și clienți finali eligibili. În această perioadă, producătorul are obligația să vândă cu prioritate către furnizori, în condiții reglementate de ANRE, pentru asigurarea întregului necesar de consum al clienților casnici, din producția curentă și/sau din depozitele de înmagazinare.”

La articolul 179, alin. (2), lit. b are următorul cuprins:

„b) furnizarea gazelor naturale la preț reglementat și în baza contractelor-cadru până la 30 iunie 2021 pentru clienții casnici”;



La articolul 181, alin. (9), are următorul cuprins:

„(9) Prin derogare de la prevederile alin. (1)-(8), pentru perioada 01.04.2019-28.02.2022, în conformitate cu reglementările proprii, ANRE va stabili o structură specifică de amestec import/intern pentru cantitatea de gaze naturale destinată asigurării consumului clienților finali noncasnici.”

În prezent, articolul 78 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 114/2018 conține următoarele prevederi

articolul 2, alin (3) are următorul cuprins:

„(3) Nivelul tarifelor și contribuțiilor prevăzute la alin. (2) se stabilește anual prin ordin al președintelui ANRE, cu excepția contribuției bănești percepute de la titularii de licențe în domeniul energiei electrice, al energiei electrice și termice în cogenerare, al gazelor naturale, și se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.”

Articolul 2, alin (3¹) are cu următorul cuprins:

„(3¹) Contribuția bănească percepută de la titularii de licențe în domeniul energiei electrice, al energiei electrice și termice în cogenerare pentru componenta energia electrică, al gazelor naturale este egală cu 2% din cifra de afaceri realizată de aceștia din activitățile ce fac obiectul licențelor acordate de ANRE, cifră de afaceri calculată conform reglementărilor ANRE aprobate prin ordin al președintelui ANRE cu avizul Comisiei Naționale de Strategie și Prognoză.”

Caracterul de urgență al prevederilor ce vizează acest domeniu rezidă atât în faptul că operatorii economici respectivi trebuie să aibă timpul necesar în vederea ajustării bugetelor de investiții și a planurilor de dezvoltare, cât și în necesitatea îmbunătățirii stării rețelelor din domeniul energetic. De asemenea, este necesară și accelerarea investițiilor în capacitățile de producere a energiei electrice pentru surmontarea unor potențiale sincope în sector și pentru a se evita importurile masive de energie electrică în lipsa dezvoltării capacităților de producere a energiei electrice.

Caracterul de urgență rezidă în necesitatea accelerării procesului de dezvoltare a rețelelor de distribuție a gazelor naturale cu impact direct în sensul îmbunătățirii nivelului de trai al populației și în asigurarea premiselor de dezvoltare economică la nivel local. Aceste prevederi au fost cerute în mod expres de către autoritățile locale pentru a se crea baza legală a utilizării fondurilor publice în acest scop.

În ceea ce privește asigurarea suportabilității costurilor legate de



încălzirea populației, noile prevederi sunt necesare pentru protecția consumatorilor, cu referire expresă la sprijinirea clienților vulnerabili.

Referitor la asigurarea viabilității economice a producătorilor de energie electrică pe bază de cărbune, având în vedere importanța acestora în sectorul producerii de energie electrică și, totodată, și ponderea acestora (inclusiv a ramurilor industriale care depind de ei) în economia anumitor județe inclusiv situația socială deosebită din zonele în care își desfășoară activitatea, este necesară implementarea cu celeritate a unor prevederi care să le asigure viabilitatea economică. Totodată, trebuie avută în vedere că un eventual colaps financiar/economic al acestor producători poate conduce la periclitatea funcționării Sistemului Energetic Național.

3. În domeniul fondurilor de pensii administrate privat

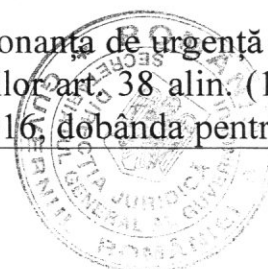
Potrivit prevederilor art.60 alin.(1) din Legea nr.441/2004 privind fondurile de pensii administrate privat, republicată, cu modificările și completările ulterioare, capitalul social minim necesar pentru un fond de pensii a fost stabilit diferențiat în funcție de valoarea contribuțiilor, astfel:

- a) 5% din valoarea contribuțiilor, dacă aceasta este sub 100 milioane euro;
- b) 7% din valoarea contribuțiilor, dacă aceasta este între 100 milioane euro și 500 milioane euro;
- c) 10% din valoarea contribuțiilor, dacă aceasta este peste 500 milioane euro;

Întrucât aplicarea dispozițiilor art.60 alin.(1) duce la o creștere a capitalului social pentru administratorii de fonduri de pensii, care potrivit acestora este de 11 ori mai mare decât capitalul social existent, ceea ce ar putea crea un impact negativ semnificativ asupra stabilității financiare a acestora, se impune continuarea dialogului între administratorii fondurilor de pensii, Autoritatea de Supraveghere Financiară și Guvernul României pentru a se realiza o analiză suplimentară efecte normelor incidente.

4. Referitor la indicele de referință ROBOR, stabilit pentru creditele cu dobândă variabilă acordate în lei potrivit prevederilor Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 50/2010 și respectiv Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 52/2016.

În prezent, potrivit prevederilor art. 37 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 50/2010 și respectiv al prevederilor art. 38 alin. (1) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 52/2016, dobânda pentru



	creditele bancare cu dobândă variabilă acordate în lei este compusă din indicele de referință ROBOR la o anumită perioadă, la care creditorul adaugă o anumită marjă fixă pe toată perioada derulării contractului de credit. 5. Prin Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 114/2018 s-a introdus la art. 143 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 111/2011 alin. (6), care a reglementat posibilitatea aplicării de penalități pe zi de întârziere pentru utilizarea de frecvențe radio fără licență. Se impune introducerea unor clarificări suplimentare cu privire la această recent introdusă prevedere din perspectiva frecvențelor radio pentru care se pot aplica penalități în caz de utilizare fără licență, respectiv cu privire la referința pe baza căreia să se stabilească cuantumul penalității aplicate. Legea nr. 159/2016 a fost completată de Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 114/2018 cu noi prevederi care sancționează efectuarea de lucrări de acces pe proprietăți de către furnizorii de rețele de comunicații electronice în absența obținerii autorizației de construire. Din rațiuni practice, care țin de crearea unui cadru normativ adecvat de facilitare a obținerii autorizațiilor de construire pentru rețelele de comunicații electronice și infrastructurile fizice suport ale acestora, se impune suspendarea, până la data de 1 septembrie 2019, a aplicării acestor prevederi.
2. Schimbări preconizate	1. Referitor la taxa pe active financiare Prin prezentul proiect se propune ajustarea mecanismului existent în Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 114/2018, în sensul restrângerii bazei de impozitare, stabilirii unor cote diferențiate de impozitare, în funcție de cota de piață deținută de instituția bancară, dar și instituirea unor mecanisme de reducere a taxei pe active, în funcție de modul în care instituțiile bancare contribuie la îndeplinirea obiectivelor privind: (i) creșterea soldului creditelor acordate sectorului neguvernamental (societăților nefinanciare și gospodăriilor populației) și (ii) reducerea marjelor de dobândă. Instituțiile bancare care, prin activitatea desfășurată, vor acționa în sensul atingerii obiectivelor menționate vor beneficia de reduceri, parțiale sau totale, la plata taxei. Taxa pe active se va determina anual de către fiecare instituție bancară, prin aplicarea cotelor de impozitare asupra bazei impozabile reprezentată de activele financiare, din care se exclud următoarele:



a) numerarul;

b) solduri de numerar la bănci centrale la valoare netă, din care se exclud expunerile neperformante;

c) expuneri neperformante la valoare netă;

d) titluri de datorie emise de administrații publice la valoare netă, din care se exclud expunerile neperformante;

e) credite și avansuri acordate administrațiilor publice la valoare netă, din care se exclud expunerile neperformante;

f) credite acordate de instituțiile de credit sectorului neguvernamental purtătoare de garanții primite din partea administrației publice centrale la valoare netă, din care se exclud expunerile neperformante;

g) credite acordate instituțiilor de credit, creanțe atașate și sume de amortizat, la valoare netă, din care se exclud expunerile neperformante; depozite la instituții de credit, creanțe atașate și sume de amortizat, la valoare netă, din care se exclud expunerile neperformante; conturi de corespondent la instituții de credit (nostro) și creanțe atașate, la valoare netă, din care se exclud expunerile neperformante; operațiuni reverse repo și titluri luate cu împrumut, creanțe atașate și sume de amortizat, la valoare netă, din care se exclud expunerile neperformante.

Referitor la menționarea expresă a expunerilor neperformante la art. 87 alin.(1) lit.c), precizăm că aceasta a fost efectuată pentru claritate, în sensul că în această categorie de active financiare sunt cuprinse expunerile aferente tuturor activelor financiare care se scad din baza impozabilă.

O potențială creștere a expunerilor băncilor față de administrația publică (titluri de natura datoriei emise de administrația centrală și locală, creditele acordate administrației publice centrale și locale), prin eliminarea din baza de impozitare a acestor active financiare este limitată la nivelul deficitului bugetului general consolidat care, potrivit angajamentelor României față Uniunea Europeană, se situează în limita de 3% din PIB. Prin comparație, în celelalte state din regiune care au introdus taxa pe active financiare, respectiv Polonia și Ungaria, titlurile de stat sunt eliminate din baza de calcul a acestei taxe.

Cotele de impozitare sunt diferențiate în funcție de cota de piață deținută de instituția bancară, astfel:

- 0,4% pe an pentru instituția bancară care deține o cotă de piață mai mare sau egală cu 1%;
- 0,2% pe an pentru instituția bancară care deține o cotă de piață mai mică de 1%.

Stabilirea nivelurilor cotelor de taxare, respectiv diferențierea acestora în funcție de cota de piață a instituțiilor bancare au fost efectuate prin raportare la modul de aplicare a unor taxe similare de



către țările din regiune.

Astfel Polonia a implementat o taxă de 0,44% din valoarea totală a activelor cu excepția titlurilor de stat.

Ungaria a aplicat inițial o taxă de 0,53% pentru instituțiile bancare mari având un nivel al activelor mai mare de 50 de miliarde de forinți, respectiv de 0,15 % pentru instituțiile bancare sub acest plafon, care în România ar reprezenta activele unei bănci de talie mijlocie cu o cotă de piață cuprinsă între 1-3%.

Totodată o diferențiere a cotei de piață a avut în vedere profitabilitatea mai redusă a instituțiilor bancare de talie mică precum și principiul neafectării capitalului instituțiilor bancare prin exceptarea de la plata taxei a băncilor cu pierderi.

Cota de piață reprezintă raportul dintre valoarea totală a activelor instituției bancare și valoarea totală a activelor agregate pentru sistemul bancar, inclusiv sucursale.

Mecanismul de ajustare a taxei de plată are la bază două criterii țintă, fiecare cu importanță egală, în funcție de care taxa poate fi diminuată (cu până la 50%), și anume:

a.1 Evoluția soldului de credite acordate sectorului real (societăți nefinanciare și populație) față de data de referință. Pentru anul 2019 creșterea țintă a soldului acestor credite se stabilește la +8 la sută față de anul 2018, nivel considerat sustenabil fără un caracter excesiv, comparabil cu cel înregistrat în cursul anului 2018.

O creștere a soldului de credite în anul în curs va conduce la obligații diminuate de plată cu până la 50% din valoarea taxei inițiale. Raportul dintre creșterea consemnată efectiv la nivelul soldului de credite și creșterea țintă va determina procentul de diminuare a obligațiilor de plată a taxei conform criteriului bazat pe creșterea soldului de credite acordate sectorului real.

De exemplu, în situația în care o instituție bancară înregistrează o creștere anuală a soldului de credite de 4% față de momentul de referință 31 decembrie 2018, la o țintă fixată de creștere a soldului creditelor de 8%, taxa datorată va fi diminuată cu $25\% = (4\%/8\%)*50\%$ (importanța criteriului).

Taxa se diminuează cu 50%, în situația în care este atinsă sau depășită ținta de creștere a soldului de credite.

La determinarea indicatorului “creșterea soldului creditelor” acordate, creditele performante cumpărate de o instituție bancară se vor lua în considerare începând cu anul următor. În situația în care aceleași credite performante sunt vândute și cumpărate în cursul aceluiași an, respectivele credite nu se iau în considerare la determinarea acestui indicator.

a.2 Evoluția marjelor de dobândă față de data de referință

În cazul acestui criteriu, sunt considerate marjele ce sunt determinate ca diferențe între rata medie ponderată a dobânzii la



creditele denumite în lei acordate societăților nefinanciare și populației, aflate în sold la sfârșitul perioadei de referință (31 decembrie 2018, respectiv 30 iunie 2019, 31 dec 2019), și rata medie ponderată a dobânzii aferente depozitelor denumite în lei atrase de la societăți nefinanciare și populație la aceste date de referință. Această marjă de dobândă se calculează la nivelul semestrului, respectiv al anului pentru care se datorează taxa pe active și al anului precedent și se exprimă în puncte procentuale.

Indicatorii țintă de creștere a creditării și de diminuare a marjei de dobândă, precum și marja de referință a dobânzii se stabilesc anual, prin hotărâre a Guvernului, la propunerea Ministerului Finanțelor Publice, cu recomandarea Comitetului Național pentru Supravegherea Macroprudențială, luând în considerare evoluțiile la nivel macroeconomic și indicatorii de stabilitate prognozați.

Pentru anul 2019, ținta de scădere a marjei de dobândă se stabilește la -8%, avându-se în vedere că pentru realizarea unei diminuări a marjei de dobândă inițiale de 7% până la nivelul de referință de 4% este necesară o perioadă de 5-7 ani. De asemenea, instituțiile bancare care înregistrează o marjă a ratei dobânzii mai mică decât un nivel de referință de 4% nu datorează taxa aferentă criteriului marjei de dobândă.

În funcție de criteriul marjei ratei de dobândă, se aplică următorul mecanism de reducere a taxei:

- cu 50%, în cazul în care marja de dobândă, calculată la nivelul semestrului/anului pentru care se datorează, se situează sub nivelul marjei de referință a dobânzii, sau în cazul în care diminuarea marjei de dobândă este egală sau mai mare decât ținta de diminuare a marjei de dobândă;

- cu până la 50%, în cazul în care diminuarea marjei de dobândă este mai mică decât ținta de diminuare a marjei de dobândă, situație în care procentul de reducere a taxei pe active se calculează proporțional conform următoarei formule:

$$R_2 = [(\text{diminuarea marjei de dobândă} / \text{ținta de diminuare a marjei de dobândă}) * 50\%]$$

De exemplu, în cazul unei instituții bancare care are o marjă inițială de 7% la data de referință 31 decembrie 2018 și o marjă de 6,0 puncte procentuale la data de calcul, taxa datorată va fi diminuată cu

$$6,25\% = [((6\% - 7\%) / 8\%)] * 50\% \text{ (importanța criteriului).}$$

Taxa se diminuează cu 50% în situația în care este atinsă sau depășită ținta de scădere a marjei de dobândă.



Taxa la nivelul primului semestru nu se datorează și nu se declară în următoarele situații:

- a) dacă a îndeplinit 100% ținta de creștere a creditării, sau
- b) dacă a îndeplinit 100% ținta de diminuare a marjei de dobândă, sau
- c) dacă nivelul procentual agregat al creșterii creditării și al diminuării marjei de dobândă este cel puțin 100%.

De exemplu, în cazul unei instituții bancare care:

- realizează o creștere a creditării cel puțin la nivelul țintei semestriale (pentru anul 2019 ținta de 8%/2)
- realizează o diminuare a marjei de dobândă cel puțin la nivelul țintei semestriale (pentru anul 2019 de -8%/2)
- realizează cumulativ creșterea creditării și diminuarea marjei de dobândă de cel puțin 100% (la nivelul anului 2019 o creștere a creditării de 70% și reducere a marjei de dobândă de 40%).

Taxa semestrială/anuală care va fi plătită efectiv de către instituțiile bancare va fi reprezentată de produsul dintre baza de impozitare și cota de taxare, iar suma rezultată se reduce conform celor două criterii de ajustare.

Valoarea finală de plată a taxei poate varia între zero și valoarea taxei inițiale.

Termenul de plată a taxei pe active calculată la nivelul primului semestru este 25 august inclusiv, a anului pentru care se datorează taxa, iar regularizarea acesteia la nivelul anului se realizează până la data de 25 august inclusiv, a anului următor celui pentru care se datorează taxa pe active.

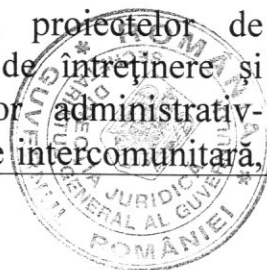
Taxa pe active nu se datorează:

- a) În cazul în care instituțiile bancare înregistrează pierdere contabilă la sfârșitul semestrului, respectiv la sfârșitul anului pentru care se datorează taxa;
- b) De către instituțiile bancare pentru care Banca Națională a României, în exercitarea atribuțiilor care îi revin, în calitate de autoritate de supraveghere, a impus limitarea activității de creditare, pentru perioada în care operează această măsură.

2. Referitor la Înființarea Fondului de Dezvoltare și Investiții:

Alineatul 2 al articolului 1 se modifică și va avea următorul cuprins:

"(2) Fondul se utilizează pentru finanțarea proiectelor de dezvoltare, care cuprind investiții sau lucrări de întreținere și reparații curente, ale unităților/subdiviziunilor administrativ-teritoriale, precum și ale asociațiilor de dezvoltare intercomunitară,



în domenii prioritare, după cum urmează:

1. Domeniul prioritar principal:

a) sănătate, respectiv dispensar medical rural, centru medical de permanență, spitale județene, municipale și orașenești;
b) educație, respectiv școli, grădinițe, creșe, campusuri școlare;
c) apă și canalizare, inclusiv tratarea și epurarea apelor uzate;
d) rețea de energie electrică și rețea de gaze, inclusiv extinderea acestora;

e) infrastructura de transport, respectiv drumuri comunale și locale, județene, străzi, zone pietonale, poduri, pasaje;

f) salubritate;

g) rețea de iluminat public.

2. Domeniul prioritar secundar:

a) cultură, respectiv cămin cultural;

b) culte, respectiv reabilitare lăcaș de cult;

c) sport, respectiv construcție/modernizare baze sportive pentru sport de masă și performanță;

d) locuințe, respectiv locuințe sociale, locuințe pentru tineri, locuințe de serviciu pentru specialiști, reabilitarea clădirilor cu risc seismic; e) sedii administrative ale instituțiilor publice din mediul rural.

Alineatul 4 al articolului 1 se modifică și va avea următorul cuprins:

"(4) Finanțarea proiectelor de dezvoltare se asigură sub formă de granturi, acordate din Fond."

Alineatul 1 al articolului 3 se modifică și va avea următorul cuprins:

"**1)** Fondul poate angaja sume pentru finanțarea proiectelor de dezvoltare ale beneficiarilor prevăzuți la art. 1 alin (2) și pentru finanțarea proiectelor de investiții ale beneficiarilor prevăzuți la art. 1 alin (3), în limita plafoanelor de trageri, prevăzute la art. 1 alin. (5), disponibile la data solicitării finanțării."

Alineatul 2 al articolului 3 se modifică și va avea următorul cuprins:

(2) Unitățile/Subdiviziunile administrativ-teritoriale, precum și asociațiile de dezvoltare intercomunitară pot solicita finanțare din Fond pentru obiectivele de dezvoltare ce se încadrează în domeniile prevăzute la art. 1 alin (2), în următoarele condiții:

a) să dețină autorizația de construire sau devizele de lucrări și memoriile tehnice, după caz, necesare demarării execuției lucrărilor;

b) beneficiarii pot să dețină concomitent cel mult două proiecte finanțate din Fond, iar solicitarea de finanțare pentru un proiect se



face numai în ordinea domeniilor prevăzute la art. 1 alin. (2);

c) să solicite finanțare pentru un proiect din domeniul prioritar secundar numai după finalizarea integrală a proiectelor din domeniul prioritar principal;

d) suma solicitată la finanțare să nu fie mai mare decât diferența dintre valoarea proiectului și excedentul bugetului local neutilizat la data solicitării finanțării. În înțelesul prezentei ordonanțe de urgență, la stabilirea excedentului bugetului local nu se iau în calcul sumele a căror destinație a fost stabilită prin acte normative sau prin acorduri/contracte de finanțare;

e) pentru sumele solicitate a fi acordate din Fond să nu existe o altă cerere de finanțare din fonduri externe nerambursabile aprobată sau în curs de analiză; f) să nu existe finanțare dublă concomitentă pentru aceleași lucrări aferente proiectelor de dezvoltare solicitate a fi finanțate din Fond, provenite inclusiv din contracte de împrumut semnate cu instituții de credit sau instituții financiare interne sau internaționale.

Articolul 4 se modifică și va avea următorul cuprins:

"Art. 4. - Categoriile de investiții eligibile a fi finanțate din Fond sunt investițiile noi și extinderea/finalizarea investițiilor existente, constând în construcții, modernizări și dotări, precum și lucrări de întreținere și reparații curente pentru unitățile/subdiviziunile administrativ-teritoriale și asociații de dezvoltare intercomunitară."

Alineatul 1 al articolului 7 se modifică și va avea următorul cuprins:

"(1) Unitățile/Subdiviziunile administrativ-teritoriale, precum și asociațiile de dezvoltare intercomunitară au obligația de a restitui anual, pe o perioadă fixă de 20 de ani, o sumă reprezentând contribuția proprie la proiect, calculată ca diferență între nivelul maxim al datoriei publice locale, calculat potrivit prevederilor art. 63 alin. (4) din Legea nr. 273/2006 privind finanțele publice locale, cu modificările și completările ulterioare, și serviciul datoriei publice locale anuale, dar nu mai mult decât valoarea finanțată. Sumele rambursate de beneficiari aferente fiecărui an se virează la bugetul de stat până la finele primului trimestru al anului următor. Calculul sumei datorate se efectuează de către beneficiar și se verifică de către structuri din cadrul Agenției Naționale de Administrare Fiscală sau Ministerului Finanțelor Publice, desemnate prin ordin al ministrului finanțelor publice."

Aceste propuneri au în vedere corelarea domeniilor prioritare pentru investiții și eliminarea unor neconcordanțe în reglementările în vigoare. Astfel, din punct de vedere tehnic modernizarea infrastructurilor de energie electrică trebuie corelată cu instalațiile de iluminat public. De asemenea, în cazul infrastructurilor rutiere



lucrările de investiții sunt completate de lucrări de reabilitare sau reparații curente. Acestea trebuie avute în vedere în ansamblul lor. Fără o soluționare urgentă este posibil ca programul să nu-și atingă scopul, multe localități neputând beneficia de acest program. În ceea ce privește, neconcordanța de reglementare acesată se referă la faptul că sunt lucrări de modernizare sau de reparații curente la care nu este obligatorie emiterea de autorizații de construire.

3. În domeniul energiei se propun următoarele modificări

Articolul 61 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 114/2018 care aduce modificări Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, se modifică după cum urmează:

- La articolul 22, alineatul (1¹), se modifică și va avea următorul cuprins:

"(1¹) Pentru perioada 1 martie 2019 - 28 februarie 2022, pentru clienții casnici furnizarea de energie electrică se realizează în condiții reglementate de către ANRE."

- La articolul 76, alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(4) Prețurile de vânzare a energiei electrice livrată de producători furnizorilor de ultimă instanță conform prevederilor art. 28 lit. b1) se stabilesc pe baza metodologiilor aprobate de ANRE.”

- La art. 79 se introduce un nou alineat, alin. (8), cu următorul cuprins :

(8) Pentru calculul tarifelor de transport și distribuție a energiei electrice, în perioada de reglementare 2019-2024, rata de rentabilitate a capitalului investit, reprezentând costul mediu al capitalului investit, exprimat în termeni reali, înainte de impozitare este de 6,9 % .

- La articolul 104, după alineatul 6 se introduce un alineat nou, alin. (6¹) cu următorul cuprins:

(6¹) Concedentul/concesionarul, în vederea înființării sistemului de distribuție a gazelor naturale are obligația obținerii în prealabil, a autorizațiilor specifice prevăzute de legislația în vigoare.

- La articolul 104, alineatul 7 se modifică și va avea următorul cuprins:

„(7) După adjudecarea concesiunii, în vederea desfășurării activității, concesionarul solicită licențele specifice prevăzute de legislația în vigoare. Acesta are obligația să asigure și furnizarea gazelor naturale în regim reglementat la clienții casnici care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate până la data eliminării prețurilor reglementate, scop pentru care are obligația să dețină și licența pentru activitatea de furnizare de gaze naturale; pentru operatorul economic care, potrivit prevederilor legale, are obligația de a realiza



separarea legală a activităților de distribuție și furnizare, operatorul economic afiliat acestuia deține licența pentru activitatea de furnizare de gaze naturale și are obligația să asigure furnizarea gazelor naturale în regim reglementat la clienții casnici care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate până la data eliminării prețurilor reglementate.”

Articolul 105 se modifică și va avea următorul cuprins:

Asigurarea urmării executării lucrărilor
„Concedentul/concesionarul serviciului public de distribuție a gazelor naturale trebuie să asigure urmărirea executării lucrărilor prevăzute în autorizația de înființare/contractul de concesiune, prin personal propriu sau prin personal contractual, autorizat conform reglementărilor ANRE.”

La articolul 124, alineatul (1¹) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(1¹) Pentru perioada 1 mai 2019-28 februarie 2022, producătorii, inclusiv filialele acestora și/sau afiliații aparținând aceluiași grup de interes economic care desfășoară atât activități de extracție, cât și activități de vânzare a gazelor naturale extrase de pe teritoriul României au obligația să vândă cu prețul de 68 lei/MWh cantitățile de gaze naturale rezultate din activitatea de producție internă curentă către furnizorii clienților casnici și ai producătorilor de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației. În această perioadă, producătorul are obligația să vândă în primul rând către furnizori sau clienți, după caz, în condiții reglementate de ANRE, pentru asigurarea întregului necesar de consum al clienților casnici și al producătorilor de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, din producția curentă și/sau din depozitele de înmagazinare.”

(1²) Producătorii, inclusiv filialele acestora și/sau afiliații aparținând aceluiași grup de interes economic care desfășoară atât activități de extracție cât și activități de vânzare a gazelor naturale extrase de pe teritoriul României nu vor mai încheia contracte de vânzare cu livrare pe teritoriul României, la prețuri mai mari de 68 lei/MWh pentru cantitățile de gaze naturale destinate acoperii consumului clienților casnici și al producătorilor de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației. Diferențele de costuri de achiziție



din anii 2018 și 2019 ale furnizorilor, nerecuperate prin prețurile practicate, se vor recupera până la data de 30 iunie 2022, conform reglementarilor ANRE.

(1³) Prețul de achiziție plătit pentru gazele din producția internă curentă necesare pentru acoperirea consumului clienților casnici și ai producătorilor de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, nu poate depăși valoarea de 68 lei/MWh, indiferent de vânzător."

La art. 178 se introduce un nou alineat, alin. (6):

6) Pentru calculul tarifelor de transport și distribuție a gazelor naturale, în perioada de reglementare 2019-2024, rata de rentabilitate a capitalului investit, reprezentând costul mediu al capitalului investit, exprimat în termeni reali, înainte de impozitare este de 6,9 % .

La articolul 179 alineatul (2), litera b) se modifică și va avea următorul cuprins:

„b) furnizarea gazelor naturale la preț reglementat și în baza contractelor-cadru până la 30 iunie 2022 pentru clienții casnici;”

La articolul 181 alineatul (9) se modifică și va avea următorul cuprins:

“(9) Prin derogare de la prevederile alin.(1) - (8), pentru perioada 01.05.2019-28.02.2022, în conformitate cu reglementările proprii, ANRE va stabili o structură specifică de amestec import/intern pentru cantitatea de gaze naturale destinată asigurării consumului clienților finali noncasnici, cu excepția producătorilor de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației. ”

Articolul 78 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 114/2018, care aduce modificări ale OUG nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea ANRE, se modifică după cum urmează:

La articolul 2, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(3) Nivelul tarifelor și contribuțiilor prevăzute la alin. (2) se stabilește anual prin Ordin al președintelui ANRE, cu excepția contribuției anuale percepute de la titularii de licențe în domeniul energiei electrice și al gazelor naturale, și se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

La articolul 2, alineatul (3¹) se modifică și va avea următorul cuprins:



(3¹) Contribuția anuală percepută de la titularii de licențe în domeniul energiei electrice și al gazelor naturale este egală cu 2% din cifra de afaceri anuală realizată de aceștia din activitățile ce fac obiectul licențelor acordate de ANRE. Cifra de afaceri ce se constituie ca bază de calcul pentru perceperea contribuției anuale este definită și calculată conform reglementărilor ANRE aprobate prin ordin al președintelui ANRE cu avizul Comisiei Naționale de Strategie și Prognoză.

La art. 2 se introduce un nou alineat , după alin. 3¹ , alin. (3²) cu următorul cuprins:

(3²) Prin derogare de la prevederile alin. (3) și (3¹), contribuția anuală percepută de la titularii licențelor de exploatare comercială a capacitaților de producere a energiei electrice pe baza de cărbune precum și a celor de producere a energiei electrice și termice în cogenerare, se stabilește anual prin Ordinul președintelui ANRE prevăzut la alin. (3).”

4. Referitor la fondurile de pensii administrate privat

În domeniul fondurilor de pensii administrate privat, se propune suspendarea pe perioadă determinată de timp, respectiv până la data de 31 mai 2019, a obligației de a constitui capital minim social la valorile de:

- a) 5% din valoarea contribuțiilor, dacă aceasta este sub 100 milioane euro;
- b) 7% din valoarea contribuțiilor, dacă aceasta este între 100 milioane euro și 500 milioane euro;
- c) 10% din valoarea contribuțiilor, dacă aceasta este peste 500 milioane euro;

Pe perioada suspendării se revine la capitalul social minim obligatoriu prevăzut pentru un administrator de fond privat de pensii de minim 4 milioane de euro, constituit în echivalent lei.

Cotele de capital minim obligatoriu necesar a fi constiuite începând cu data de 1 iunie 2019 se varsă până la data de 31 decembrie 2019.

5. Referitor la indicele de referință ROBOR, stabilit pentru creditele cu dobândă variabilă acordate în lei potrivit prevederilor Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 50/2010 și respectiv Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 52/2016

Se propune înlocuirea indicelui de referință ROBOR din contractele de credit denominate în lei cu rata variabilă de dobândă cu un indicator calculat exclusiv pe baza tranzacțiilor interbancare. Această propunere de indicator are în vedere rata de dobândă calculată ca medie ponderată a ratelor de dobândă cu volumele tranzacțiilor de pe piața interbancară și care se publică, pentru

	fiecare zi lucrătoare, pe site-ul BNR. Indicatorul propus va fi calculat la finalul fiecărui trimestru ca media aritmetică a ratelor de dobândă zilnice astfel determinate pentru trimestrul anterior, urmând a se aplica pentru trimestrul următor datelor calculate. Acest mecanism este relativ similar cu cel existent dar are un grad de transparență mai ridicat, întrucât se calculează pe baza tranzacțiilor zilnice. Noul indice de referință se aplică exclusiv creditelor nou acordate consumatorilor, precum și refinanțării creditelor în derulare acordate acestora, care îndeplinesc condițiile de bonitate stabilite în conformitate cu practicile curente ale instituțiilor de credit. Astfel, în privința creditelor în derulare, se aplică prevederile de la data încheierii acestora, în timp ce pentru noile credite, inclusiv pentru refinanțarea creditelor în derulare, urmează a se aplica prevederile cuprinse în prezenta OUG. Pentru securitatea raporturilor juridice, precum și pentru evitarea dificultăților de aplicare a noilor prevederi, acestea se vor aplica pentru creditele acordate începând cu data de 2 mai 2019. Pentru a se crea un regim nediscriminatoriu între consumatorii care au contracte de credit în derulare și cei care urmează să acceseze creditările potrivit noilor reglementări, se propune posibilitatea modificării contractelor în derulare prin acordul părților, dând vocație principiului realizării acordului de voință consacrat în dreptul comun. Totodată, în vederea protejării intereselor consumatorului se introduce un termen rezonabil de soluționare a cererilor pentru a se elimina eventualele discrepante cu privire la practica bancară în acest domeniu. 6. La art. 143 alin. (6) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 111/2011 s-au realizat modificări pentru a clarifica faptul că amenzile pentru utilizarea de frecvențe radio fără licență se aplică numai frecvențelor radio de la art. 28 alin. (1) din același act normativ și numai prin raportare la cifra de afaceri a persoanei care săvârșește o astfel de faptă. Aplicarea noului regim de sancționare instituit prin modificările aduse Legii nr. 159/2016 de către Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 114/2018 se propune a fi suspendată până la data de 1 septembrie 2019. Este necesară această scurtă perioadă de suspendare pentru ca autoritățile publice responsabile să poată realiza demersurile necesare pentru optimizarea procesului de obținere a autorizațiilor de construire de către furnizorii de servicii de comunicații electronice.
3. Alte informații	Nu este cazul.



Secțiunea a 3-a
Impactul socioeconomic al proiectului de act normativ

1. Impactul macroeconomic	
1 ¹ . Impactul asupra mediului concurențial și domeniului ajutoarelor de stat	
2. Impactul asupra mediului de afaceri	
2 ¹ . Impactul asupra sarcinilor administrative	
2 ² . Impactul asupra întreprinderilor mici și mijlocii	
3. Impactul social	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
4. Impactul asupra mediului	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
5. Alte informații	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.

Secțiunea a 4-a
Impactul financiar asupra bugetului general consolidat, atât pe termen scurt, pentru anul curent, cât și pe termen lung (pe 5 ani)

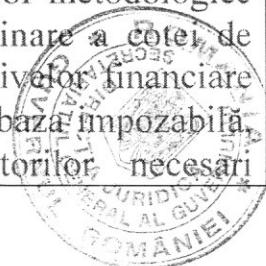
- mii lei -						
Indicatori	Anul curent	Următorii 4 ani				Media pe 5 ani
1	2	3	4	5	6	7
1. Modificări ale veniturilor bugetare, plus/minus, din care: a) buget de stat, din acesta: (i) impozit pe profit (ii) impozit pe venit b) bugete locale: (i) impozit pe profit c) bugetul asigurărilor sociale de stat: (i) contribuții de asigurări						



2. Modificări ale cheltuielilor bugetare, plus/minus, din care: a) buget de stat, din acesta: (i) cheltuieli de personal (ii) bunuri și servicii b) bugete locale (i) cheltuieli de personal (ii) bunuri și servicii c) bugetul asigurărilor sociale de stat: (i) cheltuieli de personal (ii) bunuri și servicii						
3. Impact financiar, plus/minus, din care: a) buget de stat b) bugete 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 proiectului de act normativ asupra legislației în vigoare

1. Măsurile 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.	a) Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 114/2018 privind instituirea unor măsuri în domeniul investițiilor publice și a unor măsuri fiscal-bugetare, modificarea și completarea unor acte normative și prorogarea unor termene OUG nr. 50/2010 privind contractele de credit pentru consumatori OUG 52/2016 privind contractele de credit oferite consumatorilor pentru bunuri imobile b) HG pentru aprobarea normelor metodologice privind metodologia de determinare a cotei de piață, marjei de dobândă, a activelor financiare nete și a celor care se scad din baza impozabilă, precum și raportarea indicatorilor necesari
--	--



	calculării taxei pe active Ordin al președintelui Agenției Naționale de Administrare Fiscală privind modelul și conținutul declarației taxei pe active.
1 ¹ . Compatibilitatea proiectului de act normativ cu legislația în domeniul achizițiilor publice: a) impact legislativ - prevederi de modificare și completare a cadrului normativ în domeniul achizițiilor publice, prevederi derogatorii; b) norme cu impact la nivel operațional/tehnic - sisteme electronice utilizate în desfășurarea procedurilor de achiziție publică, unități centralizate de achiziții publice, structură organizatorică internă a autorităților contractante.	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
2. Conformitatea proiectului de act normativ cu legislația comunitară în cazul proiectelor ce transpun prevederi comunitare	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
3. Măsuri normative necesare aplicării directe a actelor normative comunitare	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
4. Hotărâri ale Curții de Justiție a Uniunii Europene	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
5. Alte acte normative și/sau documente internaționale din care decurg angajamente	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
6. Alte informații	-
Secțiunea a 6-a Consultările efectuate în vederea elaborării actului normativ	
1. Informații privind procesul de consultare cu organizații neguvernamentale, institute de cercetare și alte organisme implicate	Asociația Română a Băncilor și BNR
2. Fundamentarea alegerii organizațiilor cu care a avut loc consultarea, precum și a modului în care activitatea acestor organizații	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.



este legată de obiectul actului normativ	
3. Consultările organizate cu autoritățile administrației publice locale, în situația în care actul normativ are ca obiect activități ale acestor autorități, în condițiile Hotărârii Guvernului nr. 521/2005 privind procedurile de consultare a structurilor asociative ale autorităților administrației publice locale la elaborarea proiectelor de acte normative	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
4. Consultările desfășurate în cadrul consiliilor interministeriale, în conformitate cu prevederile Hotărârii Guvernului nr. 750/2005 privind constituirea consiliilor interministeriale permanente	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
5. Informații privind avizarea de către: a) Consiliul Legislativ b) Consiliul Suprem de Apărare a Țării c) Consiliul Economic și Social d) Consiliul Concurenței e) Curtea de Conturi	Consiliul Legislativ a avizat favorabil proiectul de ordonanță de urgență a Guvernului prin avizul nr.251/2019. Consiliul Economic și Social a avizat favorabil proiectul de ordonanță de urgență a Guvernului prin avizul nr. 1429/2019. Consiliul Concurenței a emis adresa nr. 3844/2019.
6. Alte informații	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
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 actului normativ	Proiectul de act normativ a fost publicat pe website-ul Ministerului Finanțelor Publice în data de 26 martie 2019. Au fost respectate prevederile legale privind consultarea publică pe pagina de internet a instituției inițitoare.
2. Informarea societății civile cu privire la eventualul impact asupra mediului, în urma implementării proiectului de act normativ,	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.



precum și efectele asupra sănătății și securității cetățenilor sau diversității biologice	
3. Alte informații	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
<i>Secțiunea a 8-a</i> <i>Măsurile de implementare</i>	
1. Măsurile de punere în aplicare a actului normativ de către autoritățile administrației publice centrale și/sau locale - înființarea unor noi organisme sau extinderea competențelor instituțiilor existente	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
2. Alte informații	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.



Față de cele prezentate, a fost elaborat proiectul de Lege privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului pentru modificarea și completarea unor acte normative, pe care îl supunem Parlamentului spre adoptare.

PRIM-MINISTRU

VIORICA DĂNCILĂ

