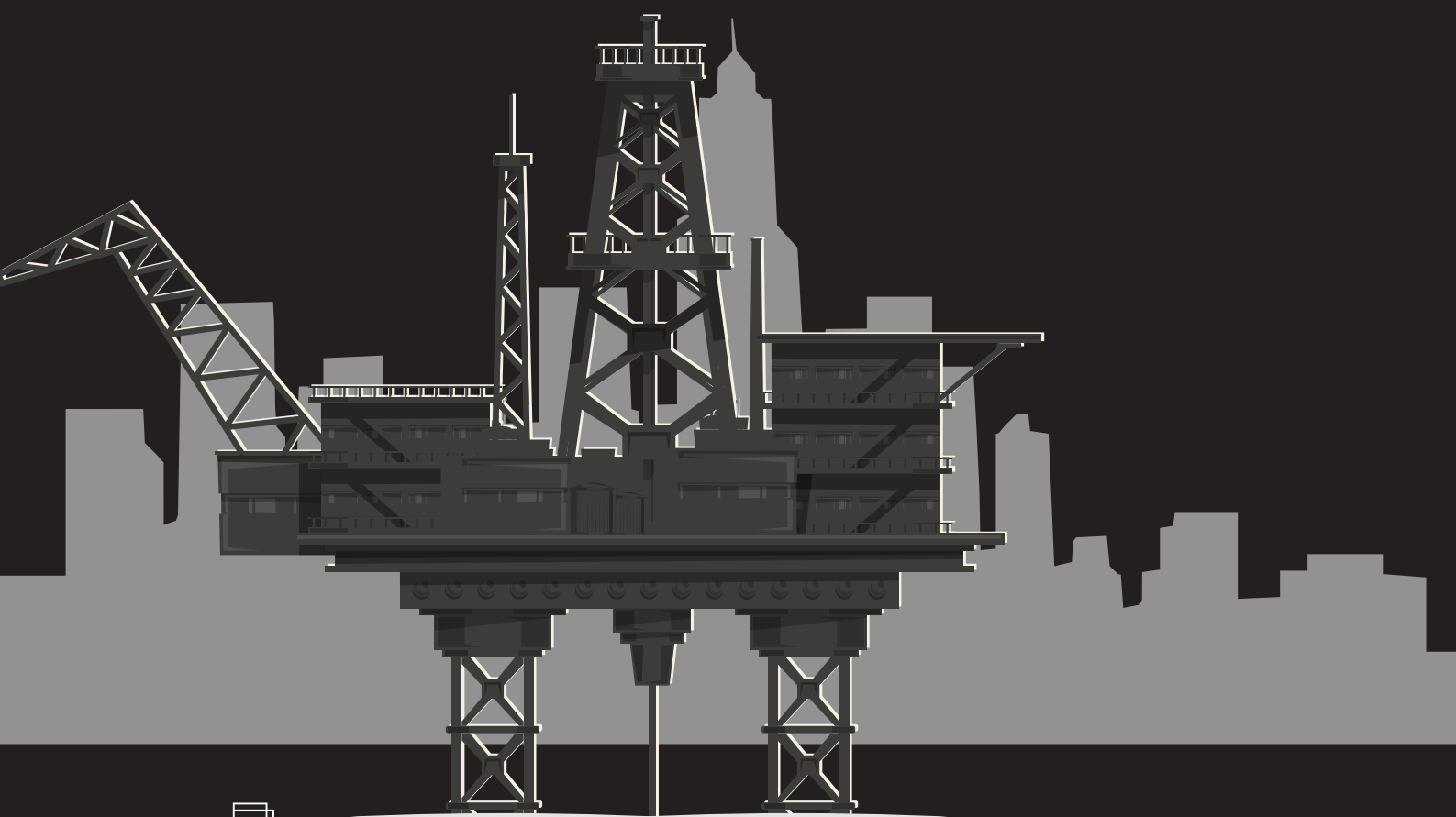

Studiu comparativ privind impozitarea specifică a producției de gaze naturale offshore din Europa



Cuprins

Sumar executiv

Context

Ratele efective de impozitare

Concluzii și recomandări

Scopul Studiului

Contextul pandemiei Covid-19 și obiectivele ambițioase ale reprezentanților Uniunii Europene de a reduce emisiile de gaze cu efect de seră cu cel puțin 55% până în 2030 comparativ cu anul 1990 expun sectorul de gaze naturale la o serie de riscuri și incertitudini, cu atât mai mult cu cât politicile europene privind posibilitatea clasificării investițiilor în gaze naturale drept investiții verzi sunt relativ ambigue.

Regimul fiscal aplicat sectorului de gaze naturale offshore reprezintă o componentă esențială atât pentru țara gazdă în termeni de venituri și cu implicații la nivel macro și socio economic, cât și pentru operatorii economici din perspectiva deciziei de investiții și cu precădere în contextul actual al tranziției energetice.

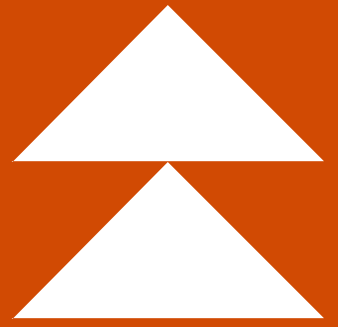
Scopul acestui Studiu este de a analiza din punct de vedere comparativ ratele efective de impozitare specifice producției de gaze naturale offshore din statele europene considerate relevante, în vederea identificării unei imagini actualizate asupra “poverii” fiscale.

Totuși, trebuie avut în vedere faptul că efectuarea unui astfel de studiu comparativ are o serie de limitări din cauza diferențelor dintre state în ceea ce privește gradul de dezvoltare economică, istoricul industriei de gaze naturale și importanța acesteia la nivel național, zăcămintele offshore, volumul de gaze naturale versus petrol, mărimea și vechimea zăcămintelor, precum și complexitatea regimului fiscal.

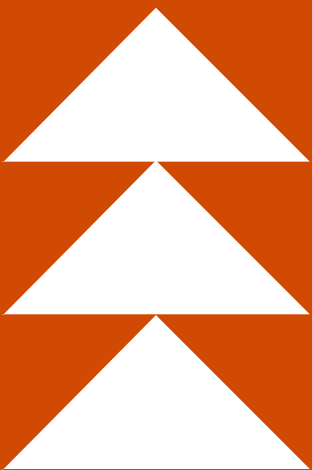


Sumar executiv

- Contextul pandemiei Covid-19 și obiectivele Uniunii Europene de a reduce emisiile de gaze cu efect de seră cu cel puțin 55% până în anul 2030 comparativ cu anul 1990 expun sectorul de gaze naturale la o serie de riscuri și incertitudini.
- România este al II-lea cel mai mare producător de gaze naturale din Uniunea Europeană, după Olanda. Odată cu închiderea zăcămintului Groningen (2022), România are potențialul de a deveni primul producător de gaze naturale din UE, cu atât mai mult în contextul în care va dezvolta rezervele din Marea Neagră, estimate la 200 mld. mc.
- Dependența României de importurile de gaze naturale se poate majora semnificativ, ajungând la 53% în anul 2030, în condițiile nedezvoltării rezervelor din Marea Neagră și pe fondul declinului natural al producției onshore și creșterii consumului, ceea ce va genera un impact major asupra securității energetice. Menținerea unui grad redus de dependență de importuri este condiționată de dezvoltarea rezervelor de gaze naturale din Marea Neagră.
- Principalii factori care au dus la amânarea deciziilor de investiții în proiecte de explorare și dezvoltare a rezervelor de gaze naturale din Marea Neagră sunt: (1) lipsa stabilității și predictibilității cadrului legislativ, (2) regimul fiscal necompetitiv, cauzat de introducerea impozitului pe veniturile suplimentare offshore, (3) amânarea liberalizării pieței de gaze naturale și intervențiile repetate pe această piață și (4) riscurile asociate investițiilor în proiectele offshore.
- În anul 2020, România avea cea mai mare rată efectivă de impozitare a sectorului de gaze naturale offshore (23%) dintre statele europene relevante pentru producția offshore, de aproximativ 4,3 ori mai mare decât media acestora, estimată la 5,3% (media fără RO). Acest nivel ridicat de impozitare efectivă arată necesitatea modificării regimului fiscal, astfel încât acesta să devină atractiv investițiilor, cu atât mai mult în contextul tranziției energetice. Astfel, pentru restabilirea echilibrului și a competitivității regimului fiscal este necesară modificarea Legii Offshore (Legea nr. 256/2018).
- Oportunitatea explorării și dezvoltării rezervelor de gaze naturale din Marea Neagră trebuie valorificată cât mai rapid, pe termen scurt/mediu. Altfel, potențialul de dezvoltare al României din perspectiva deținerii acestei resurse, care poate deveni avantaj competitiv, va scădea pe măsură ce tranziția energetică va evolua.



Context:
perspectivele
gazului natural
și importanța
acestuia pe termen
scurt/mediu





Global

- Gazul natural devine înlocuitor al cărbunelui în contextul accelerării politicilor de eliminare a cărbunelui (**coal phase out**)
- Estimarea unei creșteri cu 30%¹ a cererii globale de gaze naturale până în 2040, concentrată cu precădere în Asia de Sud și de Est
- Utilizarea gazului natural în economiile avansate se află pe un trend descendent
- Creșterea cererii globale pentru sursele regenerabile de energie: energia solară este în centrul tranziției

Regional – Uniunea Europeană și Marea Neagră

- Accelerarea tranziției energetice – Green Deal (**Pactul Ecologic European**)
- Abordarea ambiguă cu privire la gazul natural: combustibil de tranziție doar pentru soluțiile care vor implica utilizarea hidrogenului pe termen lung
- Eliminarea cărbunelui concomitent cu susținerea surselor regenerabile
- Pentru unele state membre, unde nu există alte opțiuni accesibile, gazul natural va juca un rol, însă limitat, în cadrul tranziției energetice
- Susținerea utilizării hidrogenului
- Descoperirile majore de gaze naturale realizate de Turcia în Marea Neagră (ex. Sakarya)

România

- Susținerea gazului natural precum combustibil de tranziție²
- Avantaj competitiv în producția de gaze naturale. România poate deveni primul producător din Uniunea Europeană după închiderea zăcămintului Groningen din Olanda³
- Liberalizarea recentă a pieței de gaze naturale
- Accelerarea procesului de racordare a populației la rețeaua de distribuție de gaze naturale⁴
- Reducerea producției de gaze naturale onshore
- Potențialul de gaze naturale offshore
- Producția internă de gaze naturale poate susține dezvoltarea altor industrii (petrochimie, transporturi GNC, GNL, etc), iar pe termen mediu și lung tranziția energetică prin obținerea de hidrogen.

(1) World Energy Outlook 2020, Scenariul STEPS (Stated Policies Scenario);

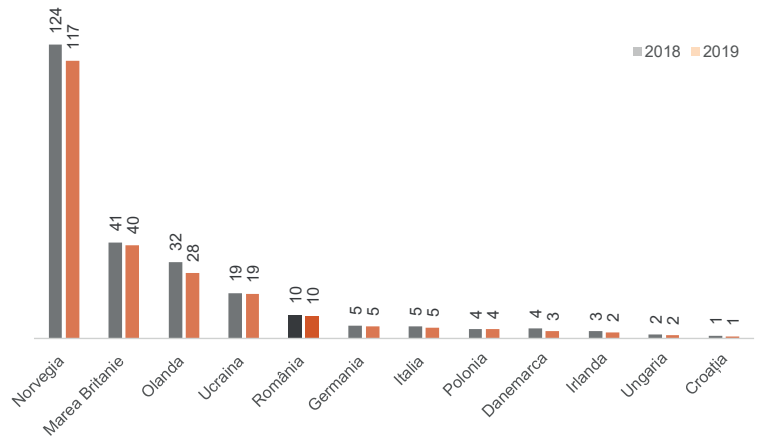
(2) Polonia, România, Ungaria, Republica Cehă, Bulgaria și Slovacia au solicitat Comisiei Europene posibilitatea ca investițiile în gaze naturale și energie nucleară să fie clasificate drept „investiții verzi” – Reuters;

(3) În anul 2019, guvernul olandez a anunțat faptul că va opri producția de gaze naturale din Groningen începând cu anul 2022, mult mai devreme decât data inițială: 2030 (Sursa: Raportul Anual EBN 2020);

(4) Modificarea Legii nr.123/2012 prin Legea nr. 155/2020 și Legea nr.290/2020. Propunerea din PNNR privind finanțarea dezvoltării rețelei de distribuție de gaze naturale care să permită integrarea H2. POIM, Axa 8.2.

România este al II-lea cel mai mare producător de gaze naturale din Uniunea Europeană după Olanda și are potențialul de a urca pe prima poziție odată cu dezvoltarea rezervelor din Marea Neagră și închiderea zăcămintului Groningen*

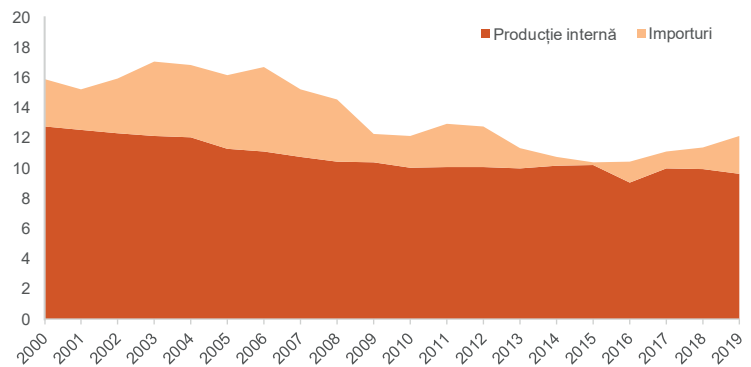
Producția de gaze naturale în Europa (mld. mc)



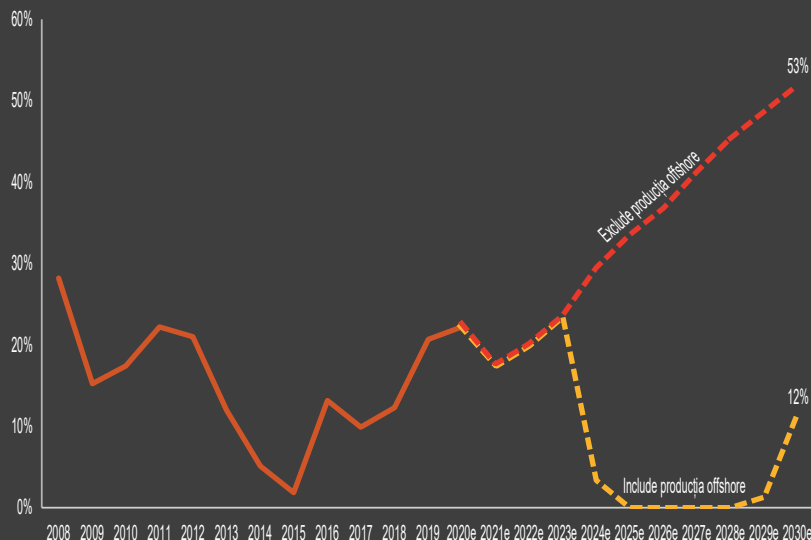
*Raportul EBN 2020: tendință de reducere a producției de gaze naturale pe fondul închiderii zăcămintului Groningen începând cu anul 2022 și al tranziției către alte surse de energie

Sursa: Analiza PwC pe baza datelor Eurostat

Producția și importul de gaze naturale în România (mld. mc)



Producția de gaze naturale din România a scăzut în ultimii ani, iar această tendință va continua. În lipsa dezvoltării rezervelor din Marea Neagră, dependența de importuri poate crește semnificativ, până la 53% în anul 2030



Ipotezele estimării se bazează pe datele din Planul de Dezvoltare Transgaz 2020-2029:

- Creșterea consumului de gaze naturale conform Comisiei Naționale de Strategie și Prognoză, estimarea pentru anii 2020, 2025 și 2030. Pentru anii intermediari a fost utilizată o creștere liniară.
- Scenariul care include producția offshore: producția anuală estimată pe baza prognozelor principalilor producători;
- Scenariul care exclude producția offshore: producția anuală estimată pe baza prognozelor principalilor producători din care a fost exclusă producția estimată de ExxonMobil (Neptun Deep).

Estimarea poate fi influențată în viitor de o serie de variabile precum: modificarea cadrului legislativ european și național cu privire la utilizarea gazului natural, schimbarea comportamentului de consum, deciziile investitorilor, etc.

Sursa: Analiza PwC pe baza datelor Eurostat, Transgaz (Plan de Dezvoltare 2020-2029), Rapoartele Anuale ale ANRE

În contextul actual, investițiile în dezvoltarea rezervelor de gaze naturale din Marea Neagră sunt esențiale pentru România, cu atât mai mult cu cât acestea generează o serie de oportunități

Securitatea energetică

- Investițiile din Marea Neagră reprezintă factorul declanșator pentru independența energetică și poate poziționa România ca exportator net de gaze naturale
- Diversitatea/independența furnizării pe termen lung oferită de o infrastructură nouă și interconectările pe două sensuri (2-way)
- Creșterea concurenței bazate pe mecanismul liber al cererii și ofertei; altfel, până în 2030 România poate ajunge la o rată de dependență de 53% de importuri de gaze naturale
- Contribuția la securitatea furnizării de energie în regiune va consolida importanța României în UE și în cadrul parteneriatului strategic cu Statele Unite ale Americii

Avantajul competitiv prin tehnologie și know-how

- România ar putea deveni pionier în regiunea Mării Negre și ar putea beneficia de cele mai noi și eficiente tehnologii, cu efect de multiplicare în alte industrii
- România ar putea dobândi, înaintea altor țări, know-how-ul tehnic, ceea ce ar permite dezvoltarea unei baze industriale care să deservească și țările din regiune

Atingerea obiectivelor asumate prin Proiectul Strategiei Energetice 2020 – 2030 cu perspectiva 2050

- Gazele naturale sunt combustibilul de tranziție către energia verde
- Utilizarea gazelor naturale pentru încălzire în detrimentul lemnului sau cărbunelui
- Oportunitatea de a atinge obiectivele privind reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră

Impactul economic semnificativ

- Contribuția la creșterea economică locală și regională și la întărirea cooperării dintre statele din regiune
- Atragerea de noi investiții
- Creșterea veniturilor încasate la bugetul de stat
- Contribuția la reducerea deficitului de cont curent
- Diversificarea piețelor de export
- Dezvoltarea economică sustenabilă pe termen lung

Ocuparea forței de muncă

- Atragerea forței de muncă calificate, cu salarii semnificativ mai mari decât media națională, în industria de petrol și gaze și de-a lungul lanțului de aprovizionare
- Calitatea României de jucător regional pe piața de energie va antrena investiții în reformele structurale (ex. educație, tehnologie, infrastructură, sănătate etc.)

Contribuția la tranziția energetică

- Gazele naturale reprezintă cel mai curat combustibil dintre cei fosili
- Creșterea aportului gazelor naturale în mixul de energie electrică, în procesul de înlocuire a cărbunelui, concomitent cu creșterea aportului surselor regenerabile de energie
- Creșterea utilizării gazelor naturale în transporturi (GNC, GNL)
- Producerea hidrogenului pe bază de metan concomitent cu captarea și stocarea (CCS) carbonului rezultat din acest proces

Principali factori care au condus la amânarea deciziilor de investiții în dezvoltarea rezervelor de gaze naturale din Marea Neagră derivă din

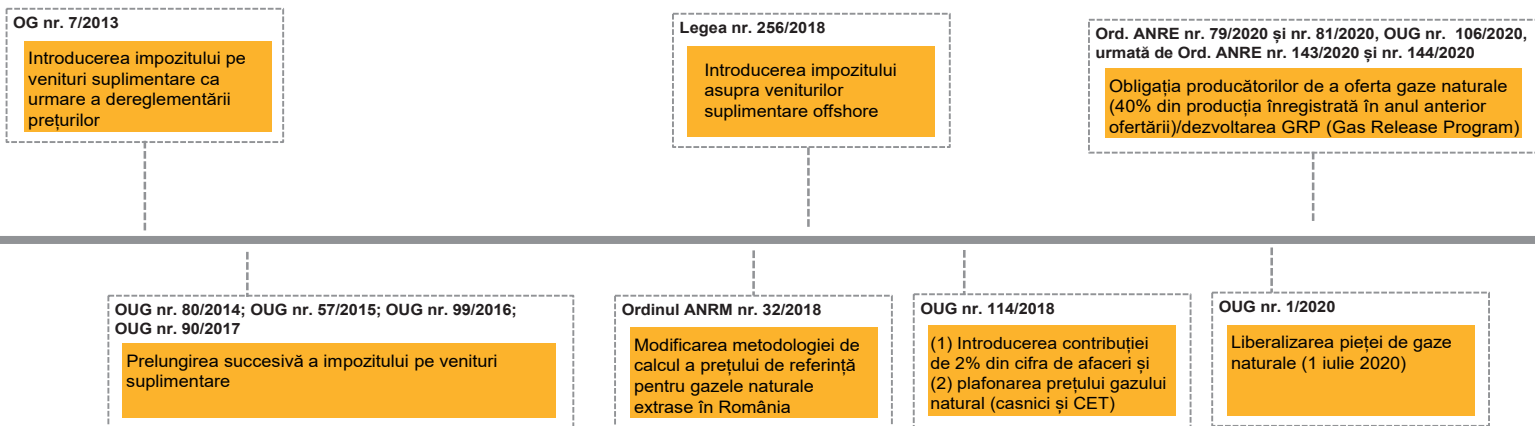
Lipsa stabilității și predictibilității cadrului legislativ

Regimul fiscal (necompetitiv)

Ritmul lent de liberalizare a pieței de gaze naturale

Riscurile proiectelor offshore

Legislația cu impact asupra sectorului offshore de gaze naturale din România a fost modificată de peste 15 de ori în intervalul 2013 – 2020, dintre care amintim:



Lipsa stabilității și predictibilității cadrului legislativ

Regimul fiscal (necompetitiv)

Ritmul lent de liberalizare a pieței de gaze naturale

Riscurile proiectelor offshore

Măsuri	Descriere
1. Redevențe (Legea nr. 238/2004)	<ul style="list-style-type: none"> Legea în vigoare nu prevede regimuri de redevențe diferențiate, aplicabile producției onshore și offshore; Redevențele petroliere se calculează pe baza prețurilor de referință stabilite de autoritățile competente; Ratele de redevențe aplicabile în prezent sunt cuprinse între 3,5% și 13% în funcție de cantitatea de producție brută pe trimestru. Pentru cea mai mare parte din producția offshore de gaze naturale este aplicabilă o cotă de 13% (Sursa: FPPG).
2. Impozitul asupra veniturilor suplimentare din producția offshore și limitarea deductibilității investițiilor (Legea nr. 256/2018)	<ul style="list-style-type: none"> Legea Offshore prevede mai multe praguri de impozitare pentru veniturile suplimentare pe baza prețului de vânzare al gazelor naturale extrase din zonele offshore; Venitul suplimentar se determină ca diferență între: (1) prețul mediu ponderat al gazului natural vândut din propria producție internă offshore, dar nu mai puțin prețul de referință al gazelor naturale stabilit de ANRM și (2) prețul de achiziție al gazului natural din producția internă pentru clienții casnici și non-casnici în 2012 (RON 45,71 / MWh) înmulțit cu volumele de gaze vândute din producția offshore; Începând cu 1 ianuarie 2019, pragurile de preț folosite pentru calculul impozitului sunt ajustate în fiecare an, utilizând indicii anual al prețurilor de consum; Amortizarea investițiilor considerate pentru determinarea impozitului pe veniturile suplimentare nu este deductibilă la calculul impozitului pe profit.
3. Prețul de referință al gazelor naturale (Ordinul ANRM nr. 32/2018)	<ul style="list-style-type: none"> Prețul de referință al gazelor naturale utilizat pentru calculul redevențelor și a impozitului pe veniturile suplimentare offshore este determinat pe baza prețului Day Ahead al hub-ului CEGH din Austria.
4. Contribuția datorată de titularii de licențe (OUG nr. 114/2018)	<ul style="list-style-type: none"> 2% din cifra de afaceri realizată din activitățile ce fac obiectul licențelor ANRE. Această contribuție a fost eliminată la începutul anului 2020.

Lipsa stabilității și predictibilității cadrului legislativ

Regimul fiscal (necompetitiv)

Ritmul lent de liberalizare a pieței de gaze naturale

Riscurile proiectelor offshore

Piața gazelor naturale din România a trecut printr-un proces lent de liberalizare, acesta fiind amânat de mai multe ori prin:

- > Obligația producătorilor și furnizorilor de gaze naturale de tranzacționare pe piețe centralizate, măsură impusă începând cu 15 iulie 2014.
- > Obligația privind vânzarea unei părți din producția internă la un preț plafonat pentru clienții casnici și CET-uri. Măsură implementată prin OUG nr. 114/2018. Aceasta a fost eliminată în anul 2020, odată cu liberalizarea pieței.
- > **În ciuda liberalizării pieței de gaze naturale începând cu luna iulie 2020**, producătorii de gaze naturale au obligația de a oferta gaze naturale (40% din producția anului anterior) la un preț stabilit, până în anul 2022.

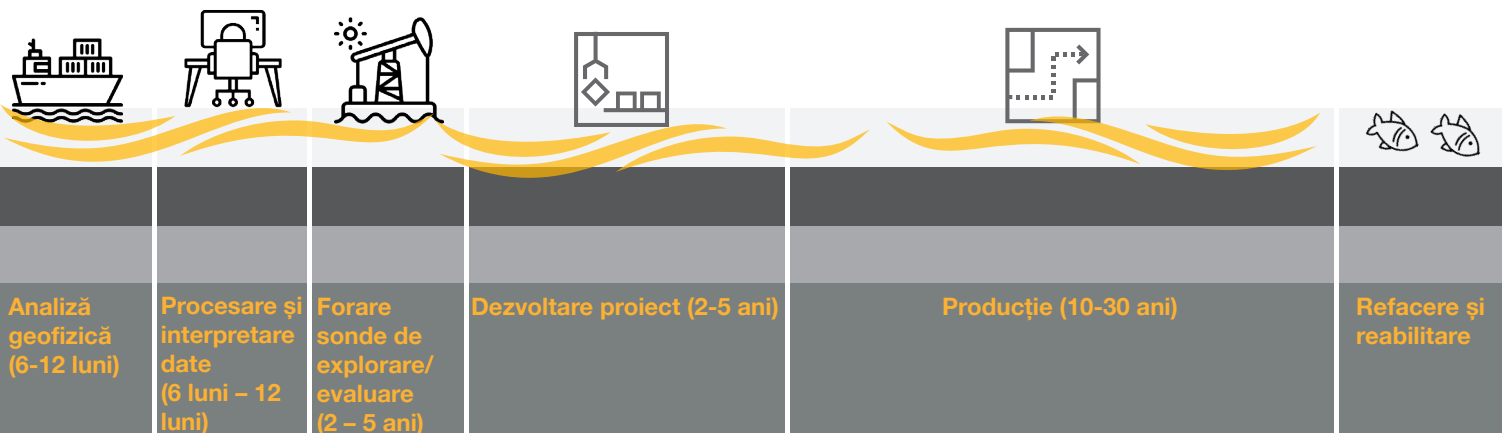
Lipsa stabilității și predictibilității cadrului legislativ

Regimul fiscal (necompetitiv)

Ritmul lent de liberalizare a pieței de gaze naturale

Riscurile proiectelor offshore

- Costurile inițiale mari ale investitorilor: dezvoltarea unei sonde offshore în ape adânci poate implica cheltuieli de peste 150 milioane euro¹;
- Volatilitatea ridicată a prețului gazelor naturale de care depinde recuperarea investițiilor;
- Timpul îndelungat de recuperare a investițiilor: **de la exploatare până la prima producție pot trece mai mult de 15 ani. Proces care implică investiții în avans;**
- Standarde suplimentare de siguranță și de mediu.



Sursa: FPPG, Raportul EBN 2020

(1) FPPG, 2018: Riscuri, fiscalitate, decizii de investiții în sectorul offshore de țitei și gaze naturale. Marea Neagră și România.



Ratele
efective de
impozitare

Regimul fiscal aplicat sectorului de gaze naturale offshore reprezintă o componentă esențială atât pentru țara gazdă în termeni de venituri și cu implicații la nivel macro și socio economic, cât și pentru operatorii economici din perspectiva deciziei de investiții și cu precădere în contextul actual al tranziției energetice.





Metodologia utilizată

- Studiul comparativ a avut în vedere ratele efective de impozitare existente în țările europene analizate, luând în considerare informațiile publice disponibile la 31 mai 2021, cu excepția cazului în care este menționat altceva.
- Rata efectivă de impozitare pentru fiecare stat a fost calculată prin raportarea valorii redevențelor și a impozitelor specifice plătite de principalii jucători din industrie la veniturile obținute din producția și vânzarea gazelor naturale (și a petrolului unde regimul este similar), în baza informațiilor publice existente.

$$t_i = \frac{\sum_{k=1}^n x_k}{y}, \text{ unde:}$$

t = rata efectivă de impozitare

i = țara

$\sum_{k=1}^n x_k$ = suma veniturilor încasate la bugetul de stat din impozitele specifice (x_k) plătite de operatori (ex. redevențe, impozite specifice, altele)

y = veniturie operatorilor obținute din producția și vânzarea gazelor naturale" și petrol din offshore (și onshore, unde regimurile fiscale sunt similare)

Informațiile analizate în funcție de tipul de producție și tipul de resurse

#	Țara	Tip producție		Tip resursa		Sursa
		Offshore	Onshore	Gaz natural	Petrol	
1	RO	☑		☑		Raportul Anual OMV Petrom 2019/2020
2	NO	☑		☑	☑	Raportul Anual Equinor 2019/2020 Norwegian Petroleum Directorate
3	TR	☑		☑		Legea petrolului din Turcia
4	IT	☑	☑	☑	☑	Raportul Anual ENI 2019/2020
5	HR	☑		☑		Regulamentul privind explorarea și exploatarea hidrocarburilor
6	BG	☑		☑		Studiul FPPG, Biriș Goran, 2019 Starea sistemului de impozitare
7	UK	☑	☑	☑	☑	Oil & Gas Business Outlook 2020 Government revenues UK
8	NL*	☑	☑	☑	☑	Raportul Anual EBN 2019/2020
9	DK	☑		☑	☑	Danish Energy Agency, 2019 Nordsoefonden, 2019/2020 Danish Ministry of Taxation
10	IR	☑		☑		Raportul Anual Vermillion 2019/2020; SEAI Energy
11	PL	☑	☑	☑		Raportul Anual PGNiG 2019/2020

* Zăcămintele mici

Statele analizate (România, Norvegia, Turcia, Italia, Croația, Bulgaria, Marea Britanie, Olanda, Danemarca, Irlanda și Polonia) au fost considerate reprezentative pentru producția de gaze naturale offshore din Europa.

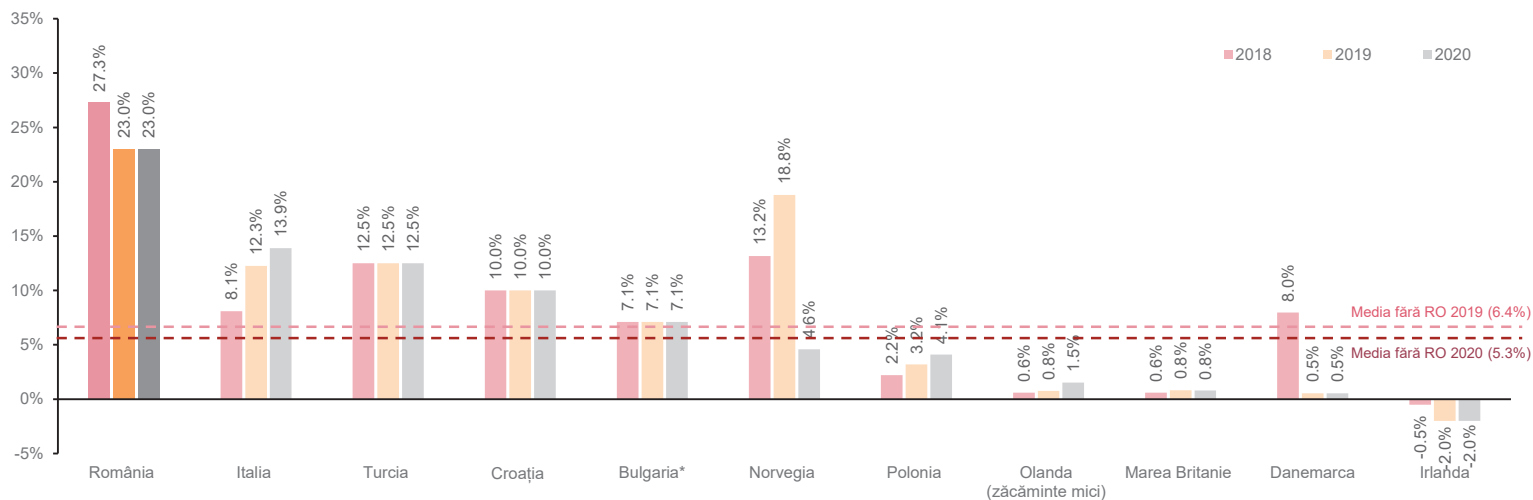
Pentru o parte dintre acestea, operatorii prezintă datele relevante în mod cumulativ (sume care includ: (1) atât activitatea de gaze naturale, cât și cea de petrol și (2) atât activitatea onshore, cât și cea offshore), însă redevențele și impozitele sunt similare.

Factori de conversie

1 bcm = 10,79 TWh
 1 sm = 6,2898 bbl
 1 bcf = 0,167 mboe
 1 mbtu = 0,172 boe

1 bcm = 0,860 mtoe
 1 boe = 5310 cf of gas
 1 GWh = 3,6 TJ
 1 TWh = 0,09 bcm

România are cea mai mare rată efectivă de impozitare a producției de gaze naturale offshore (23%) dintre statele europene analizate, de aproximativ 4,3 ori peste media acestora (5,3%)



Sursa: Analiza PwC pe baza datelor/informațiilor publice disponibile

*Bulgaria – ultimele date disponibile sunt pentru anul 2014. Sursa: FPPG, Biriș Goran, 2019;

Marea Britanie, Danemarca și Irlanda – pentru anul 2020 au fost preluate ratele efective de impozitare din anul 2019, deoarece, la momentul dezvoltării **Studiului** nu au fost disponibile date publice pentru anul 2020;

Turcia și Croația – au fost luate în considerare ratele fixe nominale ale redevențelor/impozitării producției de hidrocarburi stabilite prin Legislație. Astfel, pentru cele două state, rata efectivă de impozitare ar putea varia, de exemplu, în funcție de deduceri/rambursări;

România – reducerea ratei efective de impozitare pe fondul tendinței de scădere a prețului gazelor naturale din ultimii ani;

Norvegia – reducerea impozitării companiilor din sectorul upstream în anul 2020 în vederea stimulării investițiilor (PwC Norway's Tax Blog).





Concluzii și
recomandări

Concluzii

- Rezultatele analizei comparative înfățișează diferențe semnificative între ratele efective de impozitare ale producției de gaze naturale (offshore). În anul 2019, nivelul maxim se regăsește în România (23%), iar cel minim în Irlanda (-2%). De asemenea, în anul 2020, România își menține poziția cu aceeași rată de 23%.
- În ciuda ratelor nominale mari de impozitare din statele nordice precum Norvegia, Danemarca, Olanda și Irlanda, observăm că ratele efective (plățile către stat din total venituri) sunt foarte scăzute, chiar negative (ex. Irlanda). Acest lucru este generat de deduceri suplimentare din baza de impozitare sau rambursări ale statului către operatorii economici, pe fondul presiunii asupra sectorului din ultimii ani și în vederea susținerii unei industrii care are o contribuție majoră în economie.
- În ultimii ani se remarcă o scădere a veniturilor operatorilor din producția de gaze naturale (și petrol). Această tendință vine în urma presiunii mari exercitate de prețurile în scădere ale gazului natural și petrolului.
- Dezvoltarea producției offshore va avea un aport semnificativ la acoperirea cererii de gaze naturale din viitor. Costurile și riscurile asociate unor astfel de proiecte, cu precădere celor de mare adâncime, sunt ridicate, iar investițiile se fac pe termen lung. Foarte puține companii la nivel global dețin know-how-ul, tehnologia și resursele financiare necesare pentru astfel de proiecte.

(1) Datele publice nu au fost disponibile pentru toate statele analizate pentru anul 2020, caz în care am utilizat datele disponibile la nivelul anului 2019.



Recomandări

- Predictibilitatea și stabilitatea cadrului legislativ și de reglementare reprezintă o precondiție majoră a deciziilor de investiții care necesită costuri inițiale mari și o un termen lung de recuperare a acestora, precum cele din producția de gaze naturale offshore.
- Regimul fiscal trebuie să fie stabil și competitiv, în vederea menținerii și atragerii investitorilor. În acest sens pentru restabilirea echilibrului și a competitivității regimului fiscal aplicabil proiectelor de gaze naturale din Marea Neagră este necesară modificarea Legii Offshore.
- Sectorul de gaze naturale este un contributor esențial la dezvoltarea economiei României, astfel, regimul fiscal trebuie să fie optim și să conducă la atragerea investițiilor, întrucât acestea generează un efect de multiplicare în economie prin antrenarea dezvoltării altor sectoare de activitate.
- Dialogul dintre decidenții de politici publice și reprezentanții sectorului este esențial în vederea dezvoltării unui cadru optim investițiilor în producția de gaze naturale offshore, pe fondul căruia să beneficieze atât statul/cetățenii cât și investitorii.
- Oportunitatea momentului privind dezvoltarea rezervelor de gaze naturale din Marea Neagră trebuie exploatată acum în contextul în care gazul natural are șansa de a reprezenta combustibilul de tranziție. Altfel, potențialul de dezvoltare al României din perspectiva deținerii acestei resurse/acestui avantaj competitiv se va pierde.



Referințe și surse biografice

- PwC, 2014: Sisteme de impozitare aplicabile în industria producătoare de petrol și gaze;
 - PwC, 2020: Modelarea impactului dezvoltării industriei de exploatare a gazelor naturale offshore în economia României;
 - PwC Norway Tax Blog, 2020: Amendments to the upstream petroleum taxation provide for improved liquidity (Link);
 - Consiliul Policy Advisors Group (CPAG), 2021: Contribuția industriei de petrol și gaze la economia românească;
 - Comisia Europeană;
 - Deloitte, 2018: Contribuția proiectelor de explorare și producție a hidrocarburilor din Marea Neagră la dezvoltarea economiei românești;
 - Deloitte, 2018: Redevențe și alte impozite. Sectorul upstream de petrol și gaze naturale în Europa;
 - Ernst & Young (EY), 2019: Global oil and gas tax guide 2019;
 - Eurostat;
 - Foreign Investors Council (FIC), 2021: Investment needs in the energy sector in Romania;
 - FPPG Biriș - Goran, 2019: Starea sistemului de impozitare specific sectorului upstream al gazelor naturale din România;
 - FPPG, 2018: Riscuri, fiscalitate, decizii de investiții în sectorul offshore de țitei și gaze naturale. Marea Neagră și România;
 - Guvernul României: Programul național de guvernare 2020-2024;
 - Guvernul României, Ministerul Energiei: Proiect de lege privind aprobarea Strategiei Energetice 2020-2030 cu perspectiva 2050;
 - Guvernul României, Ministerul Investițiilor și Proiectelor Europene: Programul Național de racordare a populației și consumatorilor non-casnici la rețeaua inteligentă de distribuție a gazelor naturale;
 - International Energy Agency, 2020: World Energy Outlook 2020;
 - International Monetary Fund (IMF), 2014: Fiscal Regimes for Extractive Industries: Design and Implementation;
 - Monitorul Oficial;
 - Transgaz, 2020: Planul de Dezvoltare a Sistemului Național de Transport gaze naturale pentru perioada 2020-2029.
-
- Bulgaria (BG): FPPG Biriș - Goran, 2019: Starea sistemului de impozitare specific sectorului upstream al gazelor naturale din România;
 - Croația (HR): Regulamentul privind drepturile pentru explorarea și exploatarea hidrocarburilor;
 - Danemarca (DK): (1) Danish Energy Agency, 2019; (2) Nordsoefonden, 2019/2020; (3) Danish Ministry of Taxation – sumar al impozitelor colectate defalcat pe tipuri de impozite;
 - Italia (IT): ENI Fact Book 2019/2020;
 - Irlanda (IR): Raportul Anual Vermillon Energy 2019/2020, SEAI Energy;
 - Marea Britanie (UK): Oil&Gas UK – Business Outlook 2019/2020; Government Revenues UK;
 - Norvegia (NO): Raportul Anual Equinor 2019/2020; Norwegian Petroleum Directorate;
 - Olanda (NL) – doar zăcămintele mici: Raportul Anual EBN 2019/2020;
 - Polonia (PL): Raportul Anual Polskie Gornictwo Naftowe i Gazownictwo S.A (PGNiG) 2019/2020/situații financiare separate; ratele taxelor în sfera de aplicare a Legii geologice și miniere (sip.lex.pl);
 - România (RO): Raportul Anual OMV Petrom 2019/2020;
 - Turcia (TR): Legea nr. 6491 / 30.05.2013 privind petrolul.

Notificare esențială

Se recomandă citirea acestei notificări

PricewaterhouseCoopers Tax Services S.R.L. a fost contractată de către Federația Patronală Petrol și Gaze (denumită în continuare FPPG), pentru a pregăti un studiu comparativ privind impozitarea specifică producției de gaze naturale offshore din Europa (denumit în continuare Studiul) în conformitate cu termenii Contractului de servicii încheiat între FPPG și PwC. Prin urmare, Studiul nu poate fi folosit pentru alt scop decât cel stabilit prin Contract.

Studiul a fost elaborat și furnizat de către PwC pe baza faptului că acesta este destinat exclusiv și numai pentru beneficiul și informarea FPPG în scopul descris în Contractul dintre PwC și FPPG. Astfel, PwC nu acceptă și nu își asumă responsabilitatea față de nicio altă parte, alta decât FPPG în legătură cu acest Studiu, pentru nicio analiză, rezultat, concluzie, recomandare sau opinie pe care PwC le-a prezentat.

Nicio persoană fizică sau juridică nu trebuie să acționeze pe baza informațiilor prezentate în acest Studiu, fără asistență profesională competentă și în urma unei analize atente a situației specifice. Cititorul acestui Studiu trebuie să parcurgă acest document precum o analiză orientativă și să nu îl interpreteze ca bază unică ori independentă pentru decizii de investiții sau în decizii de management.

Informațiile furnizate în acest Studiu sunt de natură generală și nu sunt menite să prezinte condițiile specifice unei anumite persoane fizice sau juridice. Deși PwC a depus toate eforturile pentru a furniza informații corecte și în timp util, nu există garanția că aceste informații sunt corecte la data la care sunt disponibile sau că vor continua să fie corecte în viitor. Informațiile din acest Studiu sunt selective și pot suferi actualizări, revizuirii și modificări. Studiul nu conține toate informațiile pe care alte părți interesate le-ar putea considera adecvate scopului analizei curente. Datele, estimările și declarațiile incluse în acest Studiu reflectă diferite ipoteze cu privire la rezultatele anticipate.

Studiul a fost realizat atât pe baza informațiilor oficiale relevante puse la dispoziția publicului de către instituții publice naționale și internaționale, asociații, organizații și autorități guvernamentale relevante, cât și pe baza documentelor sau comunicărilor publice oficiale ale companiilor sau instituțiilor care activează în sectorul gazelor naturale și pe baza cadrului legislativ și de reglementare aplicabil.

În elaborarea Studiului, a fost considerat faptul că toate informațiile obținute din surse publice sunt corecte, fără ca acestea să fie supuse unui audit sau unei validări independente de către PwC. PwC nu oferă nicio garanție, în mod expres sau implicită, cu privire la exactitatea, acuratețea, caracterul complet și rezonabilitatea informațiilor conținute în acest document. PwC nu își asumă și nu are nicio răspundere pentru, în baza sau cu privire la orice informație conținută în acest document sau eroare sau omisiune din acest document sau legată de utilizarea acestui document de către orice terță parte interesată în parcurgerea Studiului.

Persoana care citește acest Studiu, care nu a fost autorizată în scris de către PwC să aibă acces la acest Studiu, înțelege și este de acord că PricewaterhouseCoopers Tax Services S.R.L., partenerii, directorii, angajații și agenții săi nu au și nu acceptă nicio datorie sau răspundere față de aceasta, fie contractual fie rezultând în orice alt mod (inclusiv și fără limitare, atunci când ar fi asociată neglijenței ori încălcării unor responsabilități statutare), și niciunul dintre aceștia nu poate fi ținut răspunzător pentru nicio pierdere, daună sau cheltuială de orice natură, cauzată de utilizarea acestui Studiu de către cititor, sau care este în alt mod consecința faptului că cititorul a primit acces la acest Studiu.



Misiunea PwC este de a construi încredere în cadrul societății și de a contribui la rezolvarea unor probleme importante. Suntem o rețea de firme prezentă în 155 de țări cu mai mult de 284.000 de specialiști care oferă servicii de calitate în domeniul auditului, consultanței fiscale și consultanței pentru afaceri și management. Vă rugăm să ne spuneți care sunt lucrurile importante pentru dumneavoastră și să descoperiți mai multe informații despre noi vizitând site-ul www.pwc.com.

Prezentul material a fost întocmit exclusiv cu titlul de recomandări generale în probleme de interes și nu constituie consultanță profesională.

© 2021 PwC. Toate drepturile rezervate. PwC semnifică rețeaua de firme PwC și/sau una sau mai multe firme individuale membre ale acesteia, fiecare fiind persoană juridică cu statut independent. Vă rugăm să accesați site-ul www.pwc.com/structure pentru mai multe detalii.