

## **O imagine de ansamblu asupra redevențelor și impozitelor similare**

Sectorul upstream de petrol și gaze naturale în Europa

Aprilie 2017

# Cuprins

Context și metodologie

Sumar executiv

Imaginea de ansamblu asupra României și a altor țări europene

Reprezentarea grafică a redevențelor și impozitelor similare

Modificări ale regimurilor de impozitare

Limitări și considerații

Referințe și surse bibliografice



## Context și metodologie

Am fost contractați de Asociația Română a Companiilor de Explorare și Producție Petrolieră ("ROPEPCA") în vederea efectuării unei analize privind nivelul redevențelor și impozitelor similare aplicabile sectorului upstream de petrol și gaze naturale în Europa, la 31 decembrie 2015.

În scopul realizării unei prezentări cuprinzătoare și comparative a mediului fiscal și condițiilor de piață pentru industria de petrol și gaze naturale, analiza aceasta a avut în vedere poziția principalelor state europene. Majoritatea statelor europene incluse în cadrul analizei au un regim fiscal specific pentru industria petrolului și a gazelor naturale ce include redevențe sau alte impozite specifice, precum și rate mai ridicate ale impozitului pe profit aplicabile operatorilor care activează în acest sector.

Prezentul raport ar trebui interpretat luând în considerare limitările impuse de regimul fiscal diferit aplicabil în fiecare țară. În acest sens, rata efectivă a redevențelor și a altor impozite similare specifice poate fi diferită față de ratele nominale. Acest lucru este influențat de prioritățile naționale, realitățile pieței, precum și de recentul și puternicul declin al prețurilor petrolului și gazelor naturale ce afectează industria în ultimii ani.

Analiza realizată a avut în vedere ratele efective de impozitare existente în diferite țări europene, luând în considerare informațiile disponibile la 31 decembrie 2015, cu excepția cazului în care s-a menționat altceva. Calculul ratei efective a impozitului pentru fiecare stat în parte a fost efectuat prin raportarea valorii redevențelor și a impozitelor specifice plătite de principalii jucători din industrie la veniturile obținute din producția și vânzarea petrolului și a gazelor naturale, în baza informațiilor publice existente.



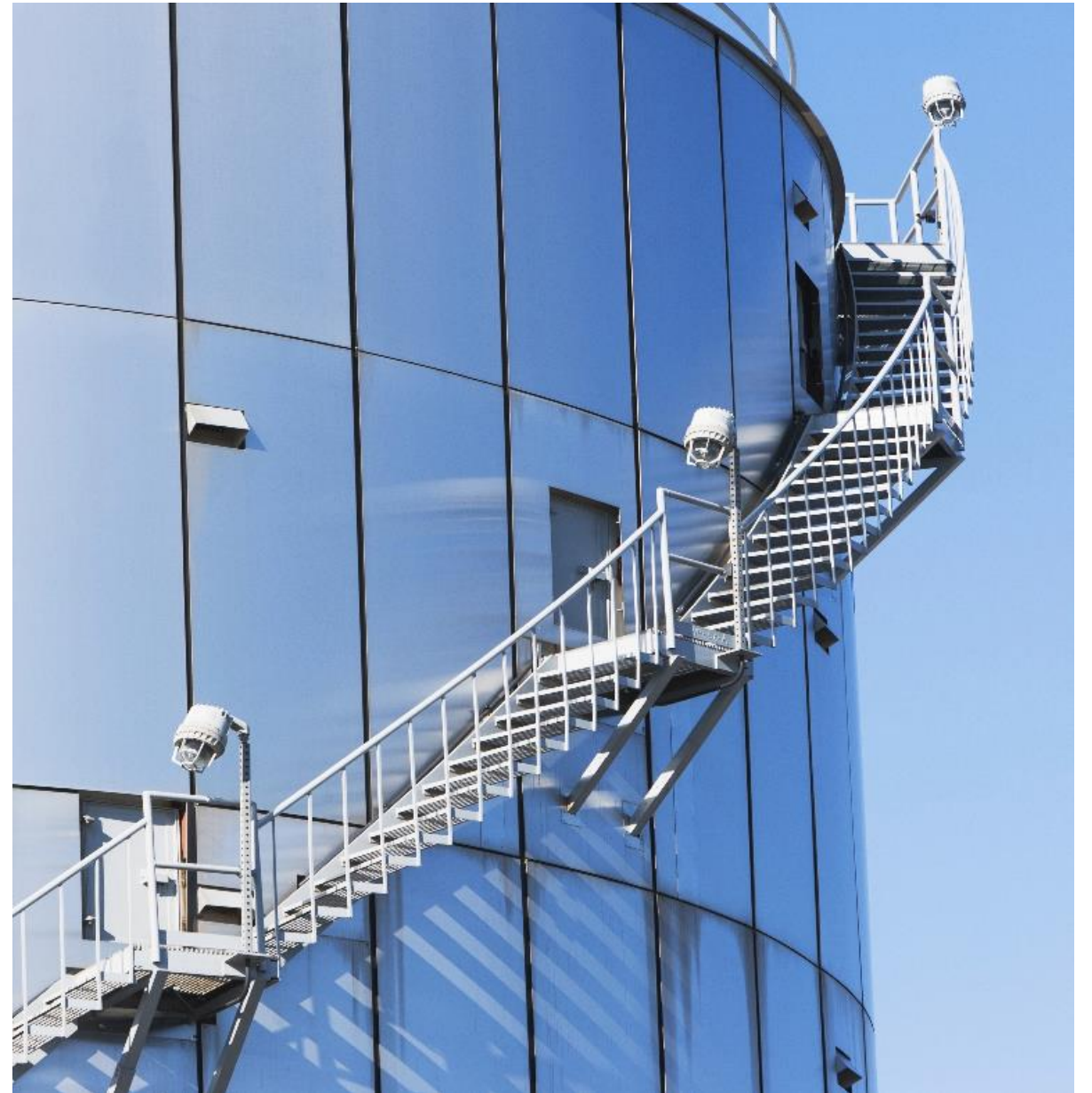


## Context și metodologie

Având în vedere că în majoritatea țărilor, operatorii, prezintă datele relevante într-o manieră cumulată, am prezentat în cadrul acestui studiu ratele efective de impozitare, aplicabile în fiecare țară, calculate combinat pentru sectorul upstream de petrol și gaze naturale.

La nivelul României, ținând cont de faptul că unul dintre cei mai mari jucători de pe piață realizează în principal producție de gaze naturale, am putut face o diferențiere între ratele efective de impozitare pentru activitatea de gaze naturale și cea de petrol.

Rezultatele acestui studiu ar trebui considerate și interpretate în conjuncție cu analizele noastre anterioare - *"Observații privind redevențele și impozitele similare - 'O imagine de ansamblu actualizată. Industria upstream a petrolului și a gazelor naturale în Europa"*, publicat în luna februarie și actualizat în luna septembrie 2015, ce acoperă anii 2013 și 2014.



# Sumar executiv

## Sumar executiv

Ca notă generală, prețurile pentru petrol și gaze naturale au scăzut în 2015 în majoritatea țărilor. Mai mult, prețurile gazelor pe piața europeană au atins cel mai scăzut nivel de la începutul anului 2010 și până în prezent. Printre motivele acestei scăderi se numără cererea scăzută, aprovizionarea și prețurile scăzute pentru cărbune, petrol și alți combustibili concurenți. În plus, în majoritatea țărilor europene a fost observată de asemenea o tendință de scădere a producției.

În țările cu un regim specific de impozitare, adaptat la prețurile pieței (e.g., impozitare a profiturilor), scăderea prețurilor a condus la o rată efectivă de impozitare mai mică (de exemplu Norvegia, Danemarca și Olanda). Au existat de asemenea țări care au răspuns la aceste condiții de piață prin relaxarea regimului fiscal aplicabil sectorului de petrol și gaze naturale, precum Italia, Ungaria, Germania sau Marea Britanie.

În ciuda tendinței generale de descreștere observată la nivelul țărilor europene (rata medie a redevențelor și a altor impozite specifice a fost redusă la 10% în 2015 comparativ cu 11,7% în 2014), nivelul de impozitare efectivă în România, la nivelul sectorului de upstream a crescut. Această tendință are la bază, în principal, scăderea veniturilor în comparație cu o descreștere mai mică a valorii nominale a redevențelor și a impozitelor datorate (impozitele suplimentare și impozitul pe construcții). Mai mult, calculul impozitului suplimentar aplicabil gazelor naturale nu a fost corelat cu prețurile reale existente pe piața gazelor.




Există, de asemenea, și alte state europene ce au înregistrat o ușoară creștere a ratei efective de impozitare, această majorare derivând fie din existența unei componente fixe (e.g., taxa fixă aplicată pe tonă, în Franța), fie din mici creșteri ale taxelor (e.g., Lituania).





# Imaginea de ansamblu asupra României și a altor țări europene

# Imaginea de ansamblu asupra României

Sectorul onshore upstream de petrol și gaze naturale este unul foarte matur, având mai mult de 150 ani de activitate și putând fi caracterizat după cum urmează:

-  În România există peste 400 de câmpuri petroliere și peste 13.000 de sonde active. Cu toate acestea, România are una dintre cele mai mici rate de producție per sondă raportat la celelalte țări europene (21 barili echivalent petrol/ sondă /zi comparativ cu 2.350 barili / zi în Norvegia, 964 în Danemarca, 363 în Marea Britanie și 271 în Italia);
-  Câmpurile petroliere prezintă un puternic grad de fragmentare, iar identificarea de noi rezerve necesită adesea foraje la adâncimi foarte mari. Mai mult, aproximativ 25% din producția de țiței este obținută utilizând tehnici îmbunătățite de extracție a petrolului, țițeiul reprezentând mai mult de 35% din producția de petrol. Prin urmare, sunt necesare investiții masive pentru modernizarea tehnologiilor de extracție (creșterea presiunii rezervoarelor, forare la adâncimi mai mari, etc.) precum și o creștere a ratei de extracție din câmpurile mature pentru a acoperi cererea națională;
-  Sume considerabile sunt cheltuite anual pentru sectorul onshore upstream de petrol și gaze naturale din România, cu scopul de a introduce noi sonde în producție sau pentru investițiile efectuate în tehnologiile existente, precum și pentru a crește ratele de extracție pentru câmpurile mature de petrol și gaze;

-  Investițiile efectuate ar trebui să fie direct legate de nivelul existent al locurilor de muncă din sector. Potrivit statisticilor privind industria de energie din Uniunea Europeană, sectorul upstream de petrol și gaze naturale din România are cel mai mare număr de angajați direct, în raport cu alte țări din Uniunea Europeană (25.600 de angajați dintr-un total de 77.900 de angajați la nivelul tuturor țărilor europene). Industria acoperă o gamă largă de lucrători, dar și ingineri, oameni de știință, specialiști de mediu, sănătate și siguranță, avocați, contabili. Mai mult, studiile arată că investițiile în sectorul de petrol și gaze naturale generează un număr semnificativ de locuri de muncă indirecte;
-  Nu în ultimul rând, industria upstream de petrol și gaze naturale are o contribuție importantă în economia României, în ceea ce privește taxele și impozitele plătite la bugetul de stat, având totodată un impact important asupra altor sectoare ce includ rafinarea petrolului, producția de energie electrică, producția de căldură, etc.



# Imaginea de ansamblu asupra României

În pofida condițiilor dificile de operare, potrivit calculelor noastre, rata medie efectivă a redevențelor și a altor impozite similare a crescut de la 15% în 2014 la 15,7% în prima jumătate a anului 2015 și 16,9% la sfârșitul lui 2015, ajungând la 17,5% în 2016.

Rata efectivă de impozitare a fost calculată ca medie între redevențele și impozitele similare observabile plătite (redevențe de petrol și gaze naturale, impozite suplimentare\* și impozitul pe construcții), raportată la veniturile obținute de principalii jucători de pe piața de profil din România - SNGN Romgaz SA (22,5% - rata efectivă de impozitare în 2015 și 21,8% în 2016) și OMV Petrom SA (14,7% - rata efectivă de impozitare în 2015 și 15,9% în 2016).

Ca urmare a calculelor efectuate, am observat că rata efectivă de impozitare determinată pentru activitatea upstream de gaze naturale are o valoare mult mai ridicată decât cea aferentă activității upstream de petrol (i.e., în anul 2015 rata efectivă de impozitare pentru Romgaz, producător în principal de gaze naturale a fost de 22,5%, comparativ cu rata efectivă de impozitare de 14,7% determinată pentru OMV Petrom SA, acesta din urmă având o producție combinată de petrol și gaze naturale). Diferența dintre cele două se datorează, în principal, impozitului suplimentar aplicabil gazelor naturale.

În ciuda scăderii ratei nominale de la 1,5% la 1% pentru impozitul pe construcții începând cu anul 2015, creșterea în ansamblu a ratei efective de impozitare pentru petrol și gaze naturale în sectorul upstream, rezultă în principal din:

- ✓ scăderea veniturilor în comparație cu o scădere mai mică a valorii nominale a impozitelor datorate;
- ✓ discrepanței dintre pragul utilizat pentru calculul impozitului suplimentar aplicabil gazelor naturale (72 lei/MWh) și prețurile de piață ale gazelor naturale care au oscilat sub acest prag;
- ✓ formula de aplicare a redevențelor pentru petrol utilizează ca preț de referință media cotațiilor din trei luni precedente; într-o piață aflată în declin, acest lucru a condus la creșterea procentului reprezentând redevențe efective.

\* Impozitele suplimentare includ impozitul de 60% aplicat la veniturile suplimentare rezultate din de-reglementarea prețurilor la gazele naturale și impozitul de 0.5% aplicat la veniturile rezultate din exploatarea petrolului brut

# Imaginea de ansamblu asupra țărilor din Europa

Ca parte a acestui studiu, am calculat, de asemenea, o medie aritmetică pentru țările europene producătoare\*, obținând o rată efectivă de impozitare de 10% sau 7,9% prin excluderea câmpului Groeningen.

Vă prezentăm în cele ce urmează cota medie observabilă a redevențelor și impozitelor similare din anul 2015, comparativ cu anul 2014 pentru mai multe țări europene.

## Marea Britanie

Cota medie observabilă a redevențelor și a altor impozite similare a fost negativă la 31 decembrie 2015 (-1,1%). Rezultatul a fost influențat de diverși factori, printre aceștia numărându-se:

- ✓ Impozitul pe veniturile din petrol a fost rambursat operatorilor;
- ✓ Neaplicarea impozitului pe veniturile din petrol pentru aproximativ jumătate din câmpurile având profituri brute ce depășeau 1 milion £, acestea neînregistrând profituri impozabile după luarea în considerare a cheltuielilor aferente câmpurilor, scutirilor și indemnizațiilor primite;
- ✓ Diminuarea taxei suplimentare aplicate, de la 32% în 2014 la 20% în 2015;
- ✓ Scăderea prețurilor la petrol în anul 2015, ceea ce a condus la diminuarea profiturilor, precum și la o ajustare dinamică a fluxurilor de aprovizionare, cerere, stocare și fluxuri de investiții;
- ✓ Scăderea semnificativă a producției a expus Marea Britanie la scăderea prețului petrolului.

\* *excluzând CSI (Comunitatea Statelor Independente)*



# Imaginea de ansamblu asupra țărilor din Europa

## Grecia

Cota medie observabilă a redevențelor și a altor impozite similare a fost 0%, similar anului 2014. Rezultatul se datorează producției obținute în 2015 ce nu a depășit 2.500 barili/ zi, veniturile fiind, prin urmare, scutite de plata redevențelor.

## Norvegia

Cota medie observabilă a redevențelor și a altor impozite similare a scăzut de la 18,8% în 2014 la 13,9% în 2015. Unul dintre factorii principali a fost scăderea prețului petrolului, ceea ce a determinat o diminuare cu 30% a veniturilor, afectând de asemenea profitabilitatea industriei de petrol și gaze naturale.

## Danemarca

Cota medie observabilă a redevențelor și a altor impozite similare a înregistrat o scădere masivă de la 20,6% (în anul 2014) la 9,2% (în anul 2015), cauzată de prețurile mici ale petrolului și scăderii producției în Marea Nordică. Producția de petrol în 2015 a fost de 9,1 mil m<sup>3</sup>, egală cu 157.000 barili/zi, cu 5% în scădere față de anul 2014. Comparativ cu anul 2014, vânzările de gaze s-au menținut la un nivel stabil de 3.8 miliarde Nm<sup>3</sup>.





# Imaginea de ansamblu asupra țărilor din Europa

## Ungaria

Cota medie observabilă a redevențelor și a altor impozite similare a scăzut de la 22,9% (în anul 2014) la 18,1% (în anul 2015) cauza fiind scăderea masivă a prețului la țițeiul brut. Rezultatul a condus la o scădere a ratei efective de impozitare, ratele nominale ale redevențelor fiind legate într-o mare măsură de prețurile aplicabile țițeiului brut.

## Austria

Cota medie observabilă a redevențelor și a altor impozite similare a scăzut de la 21,2% (în anul 2014) la 16,9% (în anul 2015) ca urmare a diminuării prețurilor la petrol și gaze naturale în 2015. Legătura directă dintre ratele nominale ale redevențelor și prețurile aferente petrolului și gazelor naturale a condus la scăderea ratei efective de impozitare.

## Germania

Cota medie observabilă a redevențelor și a altor impozite similare a scăzut de la 17,3% (2014) la 14,5% (2015) pentru principala zonă de exploatare din Germania (regiunile Niedersachsen și Schleswig – Holstein) în principal din cauza ratelor nominale diminuate începând cu anul 2015.

## Olanda

Cota medie observabilă a redevențelor și a altor impozite similare aplicate în raport cu câmpurile mici a scăzut în mod semnificativ de la 4,1% (2014) la 2,8% (2015). Zona Groeningen a fost, de asemenea, afectată înregistrând o scădere de la 69,9% în 2014 la 60,8% în 2015. Cauza o regăsim în vânzările considerabil mai mici (22%) ca urmare a diminuării prețurilor gazelor (mai mici cu 10% față de 2014).

## Italia

Cota medie observabilă a redevențelor și a altor impozite similare a scăzut de la 11,7% (2014) la 8,7% (2015). Această scădere rezultă, în principal, din eliminarea suprataxei de impozit pe profit de 6,5%, începând cu 2015.

## Albania

Cota medie observabilă a redevențelor și a altor impozite similare a scăzut de la 14,7% (2014) la 14% (2015), în principal, datorită regimului specific de redevențe, care tinde să diminueze rata efectivă de impozitare de-a lungul timpului.



# Imaginea de ansamblu asupra țărilor din Europa

## Serbia

Cota medie observabilă a redevențelor și a altor impozite similare a crescut ușor de la 2,8% (în anul 2014) la 2,9% (în anul 2015).

## Lituania

Cota medie observabilă a redevențelor și a altor impozite similare a crescut de la 9,9% (2014) la 13,4% (2015) ca urmare a specificității regimului de redevențe aplicabil pentru concesiunile existente. Această creștere s-a realizat în ciuda modificărilor favorabile aduse legislației hidrocarburilor pentru noi concesiuni, intrate în vigoare începând cu 1 ianuarie 2015.

## Irlanda

Cota medie observabilă a redevențelor și a altor impozite similare a crescut ușor de la 4,1% (2014) la 4,5% (2015) ca urmare a specificității redevențelor și regimului fiscal aplicabil pentru concesiunile producătoare.

## Franța

Cota medie observabilă a redevențelor și a altor impozite similare a crescut de la 6,6% (2014) la 9,6% (2015), această creștere fiind cauzată de metoda utilizată de calcul a redevențelor, ca sumă fixă per tonă.

## Polonia

Cota medie observabilă a redevențelor și a altor impozite similare a crescut ușor de la 0,7% (2014) la 0,9% (2015).

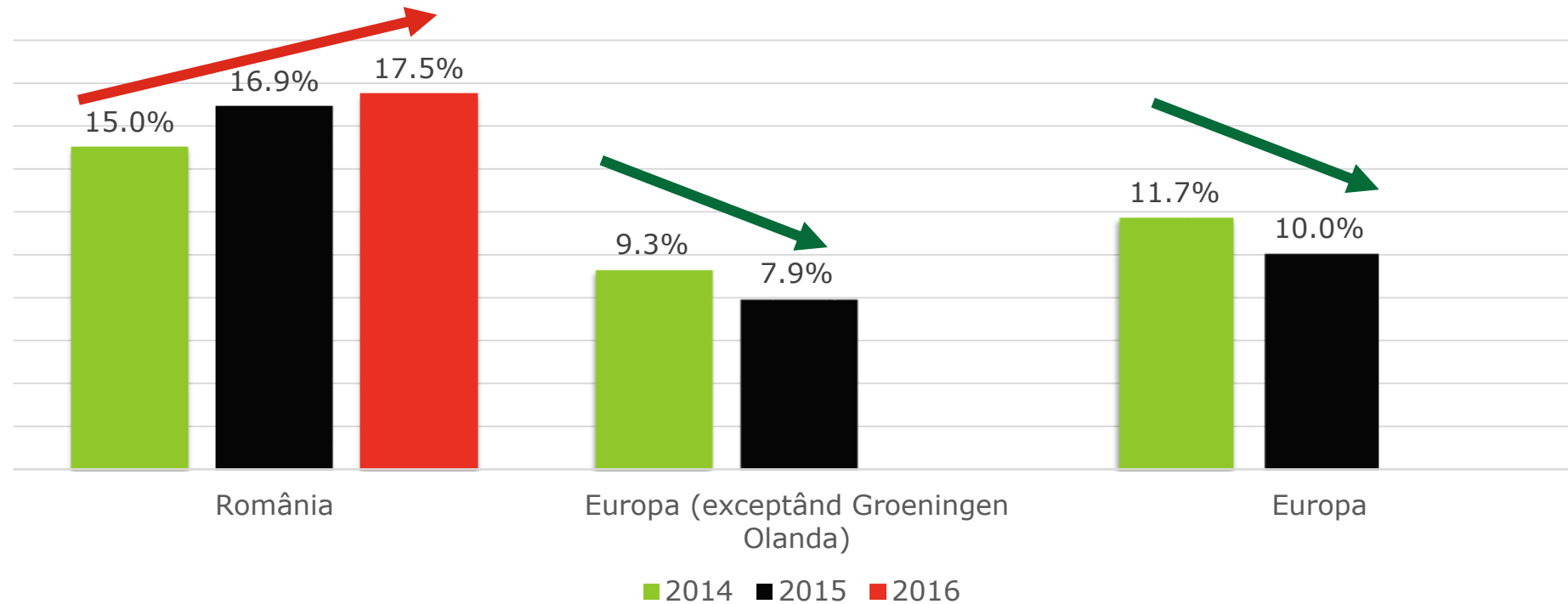
\*\*\*

În lipsa unor informații publice disponibile, pentru Spania și Bulgaria am luat în considerare cota medie observabilă a redevențelor și a altor impozite similare aplicabile în 2014, nefiind implementate modificări fiscale majore în 2015.

Pentru Slovacia, Republica Cehă și Slovenia am inclus doar ratele de impozitare specifice pentru companiile petroliere și de gaze, în lipsa unor informații publice disponibile necesare pentru a calcula ratele efective de impozitare.

# Reprezentarea grafică a redevențelor și a altor impozite similare

## Rata medie a redevențelor și a altor impozite similare din sectorul upstream

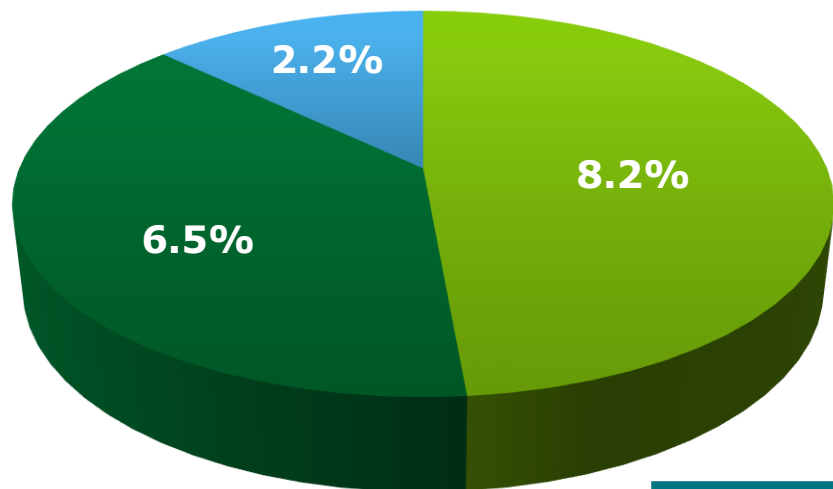


Regiunea	2014	2015	2016
România	15,0%	16,9%	17,5%
Europa (exceptând Groeningen Olanda)	9,3%	7,9%	
Europa	11,7%	10,0%	

\* Groeningen Olanda reprezintă un câmp de gaze naturale gigant, cel mai mare din Europa și al zecelea cel mai mare din lume, având un regim fiscal separat. Pentru a menține rezervele actuale în câmpul Groeningen, autoritățile olandeze au decis promovarea exploatării câmpurilor mici din Olanda prin acordarea de stimulente fiscale specifice pentru acestea.

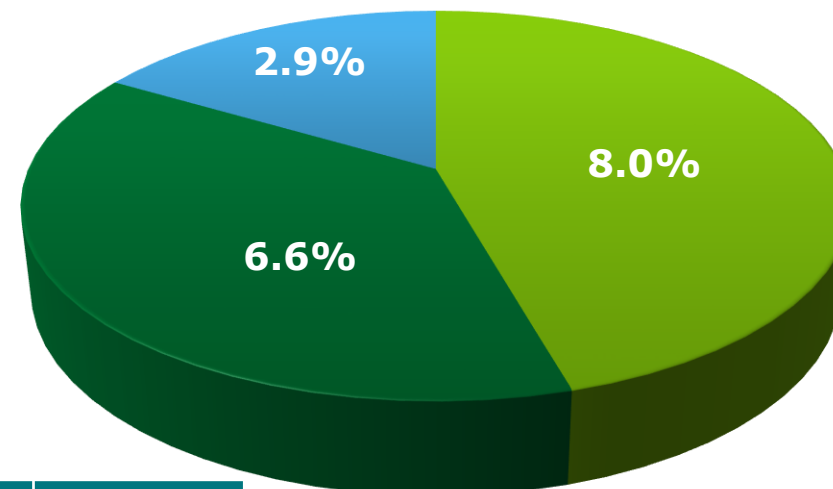
# Împărțirea grafică a redevențelor și impozitelor similare pentru petrol și gaze naturale în România

**2015**



- Redevențe
- Impozite suplimentare
- Impozitul pe construcții

**2016**



Redevențe si impozite pentru petrol și gaze	2015	2016
Redevențe*	8.2%	8.0%
Impozite suplimentare**	6.5%	6.6%
Impozitul pe construcții***	2.2%	2.9%

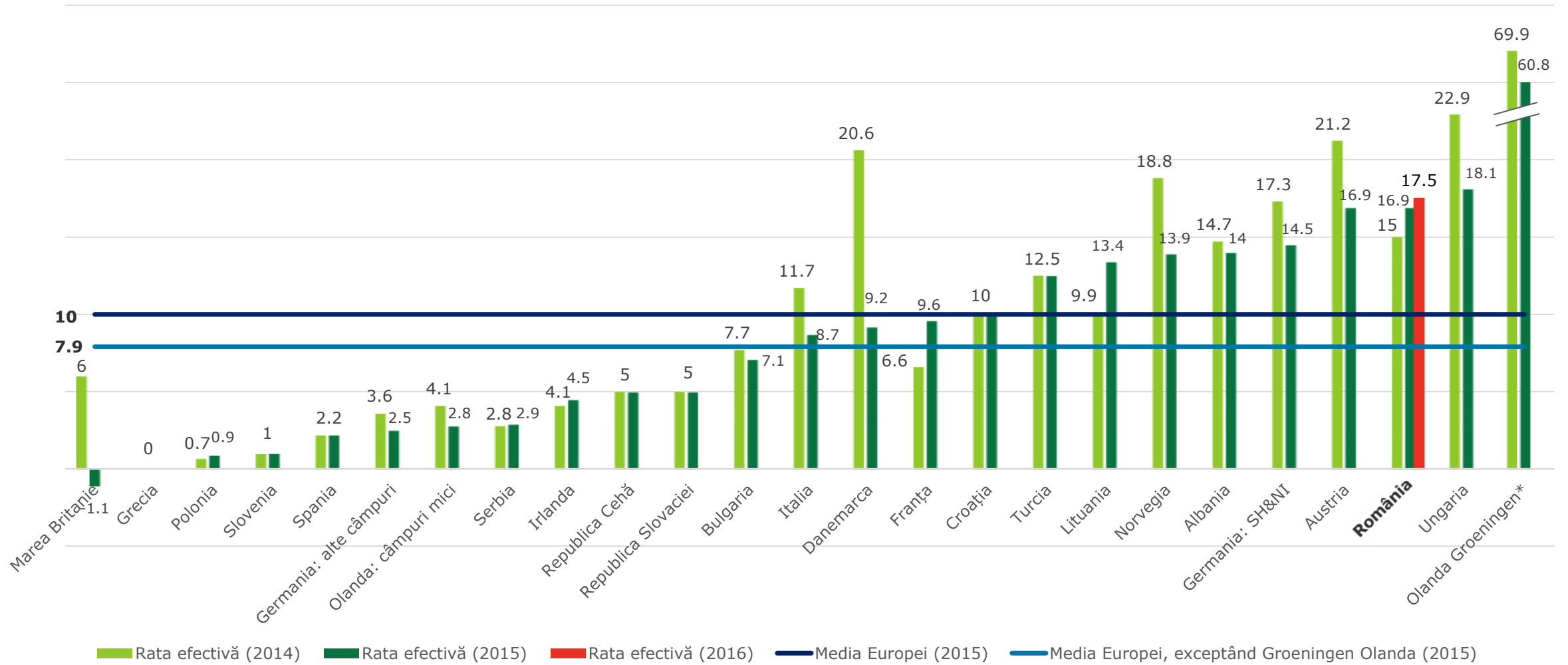
\* *Redevențele sunt calculate pe baza valorii producției de petrol și gaze naturale prin aplicarea unei cote de impozitare cuprinsă între 3.5% - 13.5% pentru petrol și 3.5% - 13% pentru gaze naturale*

\*\* *Impozitele suplimentare includ impozitul de 60% aplicat la veniturile suplimentare rezultate din de-reglementarea prețurilor la gazele naturale și impozitul de 0.5% aplicat la veniturile rezultate din exploatarea petrolului brut*

\*\*\* *Impozitul pe construcții de 1% se aplică la construcțiile deținute de contribuabilii, cu excepția clădirilor (de exemplu, gaz și puțuri de petrol, rețele de conducte)*



# Redevențele și impozitele similare pentru petrol și gaze naturale



# Modificări ale regimurilor de impozitare

# Modificări fiscale implementate începând cu 2015\*

## Marea Britanie

- Reducerea suprataxei de la 32% la 20% începând cu 1 ianuarie 2015 și 10% începând cu 1 ianuarie 2016;
- Eliminarea impozitului pe veniturile petroliere\*\* începând cu 1 ianuarie 2016;
- Introducerea unei deduceri de 62,5% pentru investițiile efectuate după 1 aprilie 2015:
  - ❖ Deducere suplimentară a costului investițiilor care poate duce la o rată efectivă a suprataxării cu mult sub 20%
  - ❖ Vor fi implementate prevederi tranzitorii pentru zăcămintele care au beneficiat de alte deduceri
- Introducerea unei deduceri de 62,5% pentru investiții în proiecte de extracție de petrol și gaze naturale la presiuni înalte și temperaturi ridicate dintr-o zonă de acumulare, care încurajează activități de explorare și evaluare pentru zona învecinată.
- Prelungirea cu 10 ani a facilității pentru costurile de explorare și producție, care prevede o indexare de 10% a pierderilor la sfârșitul unei perioade contabile. Anterior, se puteau formula doar 6 cereri.
- Adăugarea unor categorii suplimentare de cheltuieli în scopul aplicării indemnizației de investiții;
- Extinderea zonelor de acumulare pentru acordarea deducerilor pentru investiții în vederea includerii tarifului pe venit începând cu 1 ianuarie 2016;
- Oferirea certitudinii că societățile vor putea accesa scutirea de impozit pentru costurile de dezafectare începând cu 1 ianuarie 2016.

## Italia

- Începând cu 2015, suprataxarea impozitului pe profit (6,5% în 2015), aplicată mai multor industrii, inclusiv sectorului upstream de petrol și gaze naturale, a fost eliminată.

## Germania Regiunea Lower Saxony

- Reducerea redevențelor începând cu 1 ianuarie 2015:
  - ❖ Gaze naturale: 7,5% - 30% față de 9,25% - 37%;
  - ❖ Petrol: 0%/9%/18% față de 0%/9,5%/19%.

\*Având în vedere numeroasele și continuele actualizări, este posibil să nu fi surprins toate modificările. Acestea sunt câteva dintre modificările cheie observate până în prezent.

\*\*Impozitul pe veniturile obținute din activități petroliere se aplică zăcămintelor dezvoltate înainte de 1993

# Modificări fiscale implementate începând cu 2015

## Germania Schleswig- Holstein

- Implementarea unei redevențe pe o grilă progresivă în funcție de preț pentru petrol la rate cuprinse între 21% și 40% începând cu 1 ianuarie 2015; la un preț al petrolului de până la 556 EUR pe tonă, redevența este de 21%;
- Redevența la gazele naturale pentru câmpurile productive se menține la 18%, iar pentru câmpurile noi se va aplica o redevență de 40%.

## România

- Reducerea impozitului pe construcții de la 1.5% la 1% începând cu 1 ianuarie 2015 și eliminarea acestuia începând cu 1 ianuarie 2017.
- Extinderea impozitului temporar suplimentar pentru sectorul upstream (60% pentru gaz, 0,5% pentru țiței) pentru 2016 și 2017.

## Ungaria

- Reducerea redevenței de la 12% la 2% pentru câmpurile de petrol și gaze naturale neconvenționale și pentru cele care necesită metode speciale de explorare.
- Scăderea redevenței minime în runda licitării de exploatare din 2016 la 16%, comparativ cu 19% din runda precedentă.

## Norvegia

- Creșterea impozitului special la 54% de la 53% pentru a compensa scăderea ratei de impozit pe profit de 1% (24% în loc de 25%) începând cu 1 ianuarie 2017;
- Reducerea creșterilor pentru investiții la 5.4% de la 5.5% pe an începând cu 1 ianuarie 2017.

## Spania

- Începând cu 1 ianuarie 2016 cotele de redevență, în funcție de nivelul de producție și tipului de exploatare, au fost modificate după cum urmează:
  - ❖ petrol onshore: 2% până la 365k bbl/an, 6% 365k - 3.65 mn bbl/an, 8% > 3.65 mn bbl/an;
  - ❖ petrol offshore: 1% până la 365k bbl/an, 5% 365k - 3.65 mn bbl/an, 7% > 3.65 mn bbl/an;
  - ❖ gaze naturale onshore convențional: 3% < 32.85 mn m<sup>3</sup>/an, 4% 32.85 - 164.5 mn m<sup>3</sup>/an, 5% > 164.5 mn m<sup>3</sup>/an;
  - ❖ gaze naturale onshore neconvențional și offshore: 1% < 3285 mn m<sup>3</sup>/an, 3% 32.85 - 164.5 mn m<sup>3</sup>/an, 4% > 164.5 mn m<sup>3</sup>/an.
- Începând cu 1 ianuarie 2016, următoarele impozite/taxe au fost, de asemenea, introduse:
  - ❖ Impozitul de 1% aplicat la valoarea producției, datorat proprietarilor de teren unde exploatarea are loc;
  - ❖ Taxa forfetară de 125k EUR/600k EUR pentru forare de sondă onshore/offshore.



# Limitări și considerații

# Limitări și considerații

## Metodologie:

Am utilizat doar informații publice în compilarea informațiilor, astfel cum am menționat și anterior în analiza noastră și după cum este sintetizat la final. Pentru a menține nivelul de obiectivitate, ne-am limitat cât mai mult posibil în a face presupuneri, respectând obiectivul analizei de a prezenta o imagine de ansamblu. Informațiile publice, în special informațiile primite din partea organismelor de reglementare și a altor organisme competente, variază de la țară la țară, ceea ce creează limitări inevitabile. Astfel de limitări sunt evidențiate în prezentarea pe țări.

## Limitări:

Analiza de față nu constituie o opinie în scopuri de reglementare și nici nu evaluează alte cadre de reglementare. Importanța sa comparativă este limitată, cu excepția faptului că evidențiază informații pe baza unor date publice, ceea ce poate facilita o analiză și o dezbateră ulterioară mai detaliată.

Efectuarea unei astfel de analize extinse are limitări inerente datorită diferențelor dintre state în ceea ce privește condițiile economice, istoricul industriei de petrol și gaze naturale și importanța acestora la nivel național, zăcămintele offshore vs. onshore, producția de gaze naturale vs. petrol, mărimea și vechimea zăcămintelor, precum și imposibilitatea de a sesiza complexitatea tuturor elementelor variabile ale diverselor sisteme.

Nu am purtat discuții cu entitățile care au realizat raportări sau de reglementare pentru a avea o înțelegere largă a informațiilor publice. Cititorul acestei analize trebuie să citească acest raport ca o analiză orientativă și să nu îl interpreteze ca bază pentru decizii de investiții, pentru înțelegerea părții guvernului în analiză de proiect sau în decizii de management.

Deloitte a fost angajată de ROPEPCA să efectueze o analiză asupra redevențelor și impozitelor similare efective observabile în industria petrolului și gazelor naturale din Europa pentru a avea o analiză comparativă. Orice alt terț care dorește să folosească aceste informații pentru uzul propriu ar trebui să efectueze o analiză amănunțită și să obțină și să folosească informațiile relevante.

# Limitări și considerații

Cititorul consimte că nici Deloitte, și nici partenerii și angajații săi nu își asumă și nici nu acceptă vreo răspundere sau responsabilitate față de acesta, fie contractuală, fie prin efectul legii (inclusiv, dar fără a se limita la, neglijență sau încălcarea oricărei alte responsabilități), și nici nu va/vor fi răspunzătoare/răspunzători pentru orice pierdere, daună sau cheltuieli de orice natură, cauzate de orice întrebuițare pe care cititorul decide să o dea acestui raport, sau care rezultă din obținerea de către cititor a accesului la raport, cititorul consimțind că acest raport nu poate fi copiat și nici reprodus, în tot sau în parte, în niciun document sau convenție public(ă) sau juridic(ă) fără acordul prealabil scris al Deloitte.

În efectuarea acestei analize, Deloitte a folosit informații publice și, prin urmare, nu face nicio declarație cu privire la auditarea independentă a acestor informații sau verificarea caracterului complet sau a corectitudinii acestor informații.



# Referințe și surse bibliografice

# Referințe și resurse

## Austria

- Raportul anual OMV pentru 2015

## Bulgaria

- Raportul anual Petroceltic pentru 2014
- Raportul pentru piața de petrol și gaze în Bulgaria – trimestrul II 2016 – Raport nou de piață
- Reglementări privind principiile și metodologia folosită pentru determinarea sumelor obținute din concesiunile pentru extracția resurselor naturale subterane conform prevederilor din Legea privind resursele naturale de subsol adoptată prin Ordinul Consiliului de Miniștri nr. 127 din 21.06.1999, promulgat în Jurnalul de Stat, nr. 59 din 29.06.1999, cu modificări și completări, nr. 46 din 12.06.2007
- Site-ul web al Oil&Gas Exploration and Production PLC Sofia / Equipment and Facilities

## Republica Cehă

- Anuarul resurselor minerale din Republica Cehă pentru anul 2015
- Legea privind impozitarea în industria petrolului și gazelor naturale

## Danemarca

- Impozitare și Investiții în Danemarca 2015 – Deloitte
- Agenția pentru Energie din Danemarca – Producția de petrol și gaze naturale în Danemarca în 2015 și exploatarea din subsol
- Raportul anual Nordsøfonden/Nordsøenheden pentru 2015
- Informații cu privire la veniturile bugetului de stat în Danemarca (conform website: [https://ens.dk/sites/ens.dk/files/OlieGas/produktion\\_uk.pdf](https://ens.dk/sites/ens.dk/files/OlieGas/produktion_uk.pdf))

# Referințe și resurse

## Germania

- <http://www.reuters.com/article/germany-oil-idUSL8N1621ER>
- Raportul anual al BASF pentru 2015
- Raportul anual DEA pentru 2015
- Legea federală a minelor din 13 august 1980 (Monitorul Oficial Federal I p. 1310), completat de articolul 11 din actul emis la 24 mai 2016 (Monitorul Oficial Federal I p. 1217).
- Raportul autorităților pentru 2015
- Raportul statistic pentru 2015 – Industria E&P
- <http://www.bveg.de/Themen/Zahlen-und-Fakten/Foerderabgaben>

## Grecia

- Energean Oil & Gas – Sumar al plăților către statul grec de Energean Oil & Gas SA Group
- Energean Oil & Gas Profil Corporativ iulie 2015
- Raportul anual Hellenic Petroleum pentru 2015
- Reglementările privind sistemul de impozitare în anumite contracte de concesiune
- <http://www.energean.com/operations/#development>
- <http://www.kavalaoil.gr/index.php?act=viewCat&catId=20>

## Franța

- Raportul anual Vermilion pentru 2015
- <http://uk.practicallaw.com/4-629-7328>
- <https://www.iclg.co.uk/practice-areas/oil-and-gas-regulation/oil-and-gas-regulation-2017/france#chaptercontent1>

## Ungaria

- Legea Minelor
- Raportul anual Mol pentru 2015
- Raportul anual al Autorităților Maghiare pentru Energie și Utilități Publice
- <https://www.woodmac.com/reports/upstream-oil-and-gas-hungary-upstream-summary-6688109>
- <https://hipa.hu/images/HIP/Green%20industry%20overview.pdf>
- [https://www.e3g.org/docs/E3G\\_Trends\\_EU\\_Gas\\_Demand\\_June2015\\_Final\\_110615.pdf](https://www.e3g.org/docs/E3G_Trends_EU_Gas_Demand_June2015_Final_110615.pdf)
- [http://ec.europa.eu/economy\\_finance/publications/occasional\\_paper/2015/pdf/ocp220\\_en.pdf](http://ec.europa.eu/economy_finance/publications/occasional_paper/2015/pdf/ocp220_en.pdf)



# Referințe și resurse

## Irlanda

- Autoritatea pentru energie sustenabilă din Irlanda – Raport Statistic pentru 2016
- Raport Economic UK pentru petrol și gaze naturale 2015
- Raport anual și situații financiare SEAI 2015
- <http://www.finance.gov.ie/sites/default/files/FINANCE%20ACCOUNTS%202015%20-%20To%20PrintRoom%2009.08.2016.pdf>
- <http://www.irishexaminer.com/business/finance-bill-ignores-oil-and-gas-tax-concerns-360980.html>

## Italia

- Raport anual ENI pentru 2015

## Lituania

- Raport anual Tethys pentru 2015
- <http://www.naturalgasworld.com/lithuania-passes-hydrocarbons-friendly-legislation-new-tenders>

## Olanda

- Raport anual EBN pentru 2014
- Raport anual EBN pentru 2015
- EBN Obiectiv: industria petrolului și gazelor naturale în Olanda
- Impozitarea industriei de petrol și gaze naturale în Olanda – Ghidul Deloitte privind impozitarea și investițiile
- Raport Groeningen pentru 2013

## Norvegia

- Raport anual Statoil pentru 2015
- <http://www.norskpetroleum.no/en/economy/investments-operating-costs/>

## Marea Britanie

- Statistica privind veniturile guvernamentale obținute din producția de petrol și gaze naturale UK – emisa în ianuarie 2017
- Raport Economic UK pentru petrol și gaze naturale 2015
- Studiu privind activitatea de petrol și gaze naturale UK pentru 2016

# Referințe și resurse

## Polonia

- Raport anual PGNiG pentru 2015
- Raportul Administratorilor privind operațiunile PGNiG pentru 2015
- Raportul Administratorilor privind operațiunile PGNiG S.A. pentru 2015
- Raportul anual consolidat pentru grupul PGNiG, 2015
- Raport Economic – Ministerul Economiei Polonia 2015
- Legea privind impozitarea activităților de extracție a anumitor minereuri

## România

- Raport anual OMV Petrom pentru 2015
- Prezentare pentru investitori OMV Petrom 2016
- OMV Petrom - Situațiile Financiare Individuale 2015
- Prezentare pentru investitori - noiembrie 2014
- OMV Petrom Raportul Consiliului de Supraveghere asupra situațiilor financiare individuale
- ROMGAZ Raportul administratorilor pentru 2015
- ROMGAZ FY/Q4 2016 Rezultate preliminare
- Analiza Energy Policy Group – Opțiunile privind Strategia Energetică a României: Tendințe curente în piața de gaze naturale din Estul Europei
- Comisia Europeană – Analiza statistică a sectorului energetic la nivelul Uniunii Europene  
<http://www.ropepca.ro/en/articole/ropepca-keeping-the-oil-and-gas-production-at-the-current-level-requires-investments-of-eur-1bn-per-year-in-romania/354/>

## Spania

- Raportul anual Repsol 2014

## Slovenia

- Slovenia/Hungary Ascent Resources PLC \_ octombrie 2010\_ (Evaluarea și exploatarea zăcămintelor) Bazinul Panonic
- <http://www.petrol.si/o-podjetju/petrol/skupina-petrol/geoenergo-doo>

## Serbia

- Raportul anual NIS pentru 2015
- Legea privind impozitarea aplicabilă în industria petrolului și gazelor naturale
- <https://www.iclg.co.uk/practice-areas/oil-and-gas-regulation/oil-and-gas-regulation-2017/serbia>



Numele Deloitte se refera la organizatia Deloitte Touche Tohmatsu Limited ("DTTL"), o companie cu raspundere limitata din Marea Britanie, rețeaua globala de firme membre si persoanele juridice afiliate acestora. DTTL si firmele sale membre sunt entitati juridice separate si independente. DTTL (numit in continuare si "Deloitte Global") nu furnizeaza servicii catre clienti. Pentru a afla mai multe despre rețeaua globala a firmelor membre, va rugam sa accesati [www.deloitte.com/ro/despre](http://www.deloitte.com/ro/despre).

Deloitte furnizeaza clientilor din sectorul public si privat din industrii variate servicii de audit, consultanta, servicii juridice, consultanta financiara si de managementul riscului, servicii de taxe si alte servicii adiacente. Patru din cinci companii prezente in Fortune Global 500® sunt clienti Deloitte, prin intermediul rețelei sale globale de firme membre care activeaza in peste 150 de tari si teritorii, oferind resurse internationale, perspective locale si servicii de cea mai inalta calitate pentru a rezolva probleme de business complexe. Pentru a afla mai multe despre modalitatea in care cei 244.000 de profesionisti Deloitte creeaza un impact vizibil in societate, va invitam sa ne urmariti pe Facebook sau LinkedIn.