

Deloitte.

Observații privind redevențele și
impozitele similare

Analiză asupra sectorului de petrol și
gaze naturale upstream din Europa

Ianuarie 2015



Context și metodologie

- ❖ Sectorul de petrol și gaze naturale upstream are un ciclu lung de activitate. Cadrul fiscal și de reglementare joacă un rol important în economia generală a acestei industrii. **Ni s-a solicitat să efectuăm o analiză concretă prin care să identificăm valoarea redevențelor și a impozitelor similare ca procent din veniturile țărilor producătoare de petrol și gaze naturale din Europa.**

Redevențele și impozitele similare efective diferă de cotele nominale

- ❖ Există diferențe între două zăcăminte, cu atât mai mult între două țări. În plus, în funcție de strategia energetică a fiecărei țări, pot exista obiective diferite. Atragem atenția că redevențele și impozitele similare efective diferă de cotele nominale din cauza efectului combinat al diferențelor de productivitate și facilități fiscale.
- ❖ Redevențele și impozitele similare efective analizate au fost evaluate ca procent din venituri, pe baza informațiilor publice. Cotele medii au fost calculate ca media aritmetică a redevențelor și a impozitelor similare efective identificate în țările producătoare din Europa. În România, cota este de aproximativ 13,9%, spre deosebire de media aritmetică la nivel european, care este de 12,2%.

Rezultate: cota medie a redevențelor și impozitelor similare la nivel european ca procent din venituri este calculată ca media aritmetică din țările producătoare din Europa.



Cuprins

1

Sumar executiv

2

Observații asupra redevențelor și impozitelor similare efective pentru petrol și gaze naturale

3

Sumar

4

Prezentare pe țări

5

Limitări și considerații

Sumar executiv

Sumar executiv

- ❖ În România, producția actuală de petrol și gaze naturale este relativ semnificativă raportat la nevoile interne ale țării pentru cele două resurse. Având în vedere maturitatea celor mai multe dintre zăcămintele, sunt necesare investiții semnificative pentru a preveni scăderea producției. Federația Patronală Petrol și Gaze („FPPG”) ne-a solicitat să efectuăm o analiză concretă asupra redevențelor și impozitelor similare plătite ca procent din venituri, care pot fi observate în țările producătoare din Europa, excluzând impozitul pe profit la nivel național.
- ❖ Comparabilitatea diverselor țări este dificilă din cauza a numeroase diferențe majore cum ar fi mixul de producție de petrol și gaze naturale, structura producției onshore și offshore, producția medie pe zăcământ, productivitatea medie a sondelor, costul mediu de producție, diferențe în mecanismul de impunere a redevențelor și impozitelor similare, respectiv raportat la producție și venituri, raportat la profit sau ca procent fix. Condițiile economice naționale diferă în cadrul țărilor producătoare de petrol și gaze naturale. În plus, regimurile din unele țări precum Regatul Unit al Marii Britanii, Polonia, Croația, Irlanda, Lituania, Grecia s-au schimbat recent sau sunt în curs de schimbare, ceea ce va afecta situația actuală a redevențelor și impozitelor similare.



Sumar executiv

- ❖ Din acest exercițiu, observăm că redevențele și impozitele similare observabile, ca procent din venituri, diferă comparativ cu cotele nominale pentru redevențe și impozite similare, datorită diferențelor în productivitate și facilităților fiscale din diferite țări.
- ❖ Această analiză a fost efectuată pentru anul 2013, cu excepția cazurilor în care se specifică altfel. Analiza se bazează pe informații publice și pe un calcul mediu matematic simplu pentru Europa*), care sperăm să contribuie în mod constructiv la discuția de față, care trebuie să se bazeze mai departe pe o abordare mai largă, agreată de toate părțile implicate.
- ❖ Ținând cont de toate aceste limitări care pot afecta rezultatele, calculând o medie aritmetică simplă pentru țările producătoare din Europa se obține 12,2%, iar media țărilor producătoare din Europa cele mai comparabile, raportat la productivitatea sondelor, este de 6,9%. În prezent, în România, cota medie a redevențelor și a impozitelor similare observabile, ca procent din venituri, este de 13,9%, reprezentată în special de principalele companii, Romgaz și OMV Petrom cu 19,6% și respectiv 12,4%.
- ❖ *) excluzând CSI

Observații asupra
redevențelor și
impozitelor similare
pentru petrol și gaze
naturale

Redevențe și impozite similare pentru petrol și gaze naturale

- ❖ Industria de petrol și gaze naturale joacă un rol important în economia României. Cu toate acestea, se observă o tendință de scădere. Pentru a contracara acest declin, s-au realizat investiții semnificative în ultimii ani, un program de investiții continue fiind necesar pentru îmbunătățirea productivității zăcămintelor existente.
- ❖ Industria upstream de petrol și gaze naturale este extrem de complexă dacă avem în vedere ciclul lung de activitate care necesită investiții inițiale semnificative. Companiile de petrol și gaze naturale din sectorul privat (IOC) trebuie să contribuie cu know-how, tehnologii și capital sub diverse mecanisme, să își acopere costurile și să înregistreze un câștig pentru riscul asumat și costurile de capital. În principiu, depinde de ce își propune un anumit sistem. Efectele oricărui sistem trebuie analizate din perspectiva impactului asupra producției actuale, dacă încurajează sau descurajează dezvoltarea zăcămintelor marginale, cum influențează disponibilitatea investitorilor de a continua producția sau abandonarea, sensibilitatea la prețurile petrolului și ale gazelor naturale, precum și variațiile de cost. Nu există un sistem general valabil. Cu toate acestea, nevoia unui mediu de reglementare și fiscal atractiv, predictibil și stabil rămâne valabilă, indiferent de stadiul în care se află industria hidrocarburilor în orice țară.



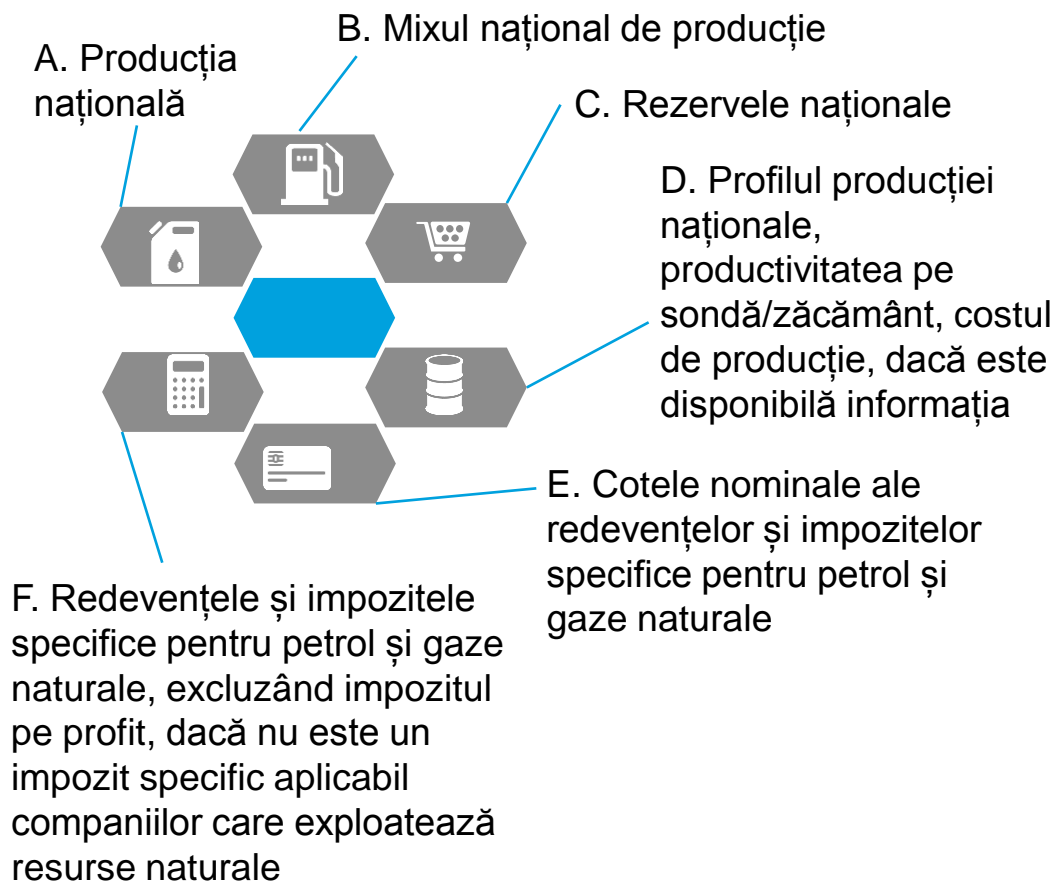
Redevențe și impozite similare pentru petrol și gaze naturale

- ❖ Istoria producției de petrol și gaze naturale în România este una dintre cele mai vechi; România are cea mai scăzută productivitate a sondelor din Europa și unul dintre cele mai scăzute niveluri ale producției pe zăcămint din Europa, ceea ce indică maturitatea zăcămintelor onshore.
- ❖ Fiecare zăcămint este diferit, cu atât mai mult fiecare țară. Acest exercițiu constituie o trecere în revistă concretă a principalelor componente care constituie regimurile fiscale în domeniul petrolului și al gazelor naturale și a impozitelor orientative pentru petrol și gaze naturale care pot fi observate în aceste țări în ansamblu.
- ❖ Această analiză nu își propune să identifice cel mai bun regim fiscal în industria de petrol și gaze naturale ca urmare a comparației, deoarece există numeroase riscuri atunci când se compară regimurile fiscale și de reglementare, dar și pentru că există state europene care se află la niveluri diferite față de România în ceea ce privește maturitatea economică și a sectorului de petrol și gaze naturale.
- ❖ Această analiză nu are scopul de a evalua diversele regimuri fiscale și de redevențe, și nici de a promova sau critica un anumit regim existent. Principalul obiectiv al acestei comparații este de a evalua, atât cât este posibil, cotele observabile ale redevențelor și impozitelor similare pentru petrol și gaze naturale în diverse zone geografice din Europa, ca procent din veniturile pentru 2013.



Redevențe și impozite similare pentru petrol și gaze naturale

- ❖ Câteva dintre domeniile cheie analizate pentru efectuarea acestui exercițiu sunt:



Redevențe și impozite similare pentru petrol și gaze naturale

- ❖ În prezent, România produce peste 100 milioane bep de petrol și gaze naturale pe an. Producția este dominată de două mari companii care reprezintă peste 95% din producția anuală actuală. În România, cota efectivă a redevențelor și a impozitelor similare observabile este de aproximativ 13,9%, 19,6% pentru Romgaz și 12,4% pentru OMV Petrom. Diferența dintre cele două companii constă în faptul că una este o companie care produce doar gaze naturale, iar cealaltă produce atât petrol, cât și gaze naturale, iar pentru producția de gaze naturale s-a aplicat un impozit suplimentar în urma liberalizării prețurilor.
- ❖ Există țări care au caracteristici similare, precum producția anuală, procentul de zăcăminte onshore vs. offshore, producția zilnică, maturitatea zăcămintelor și alți indicatori. Din punctul de vedere al producției, țările care au un profil asemănător cu cel al României sunt Italia (excluzând zăcămintul Val D'Agri), Polonia, Croația, Serbia și Franța. Producția pe zăcămint a României este de aproximativ 699 bep/zi, spre deosebire de Polonia, Serbia, Croația și Franța, unde producția atinge 595, 760, 831 și respectiv 482 bep/zi. Pe de altă parte, dacă analizăm producția medie zilnică pe sondă, în România aceasta este de aproximativ 20 bep/zi, iar în Polonia, Serbia, Croația și Franța este de 37, 43, 53 și respectiv 36 bep/zi. În Italia (excluzând Val D'Agri), există o productivitate mai bună atât la nivelul zăcămintelor, cât și al sondelor, de 715 și 165 bep/zi.
- ❖ Printre țările cu productivitate scăzută, de sub 40 bep/sondă/zi, alături de România, se situează Polonia, Franța, Bulgaria, Lituania și Turcia.
- ❖ Totuși, în ceea ce privește producția anuală, România se situează în fața tuturor acestor țări, fiind urmată îndeaproape de Italia, apoi de Polonia, în timp ce Turcia și Croația înregistrează o producție de aproximativ sau sub 20 mn bep pe an. Serbia și Franța înregistrează o producție de aproximativ sau sub 10 mn bep pe an.
- ❖ România și Italia înregistrează ambele o producție semnificativă de petrol și gaze naturale, deși în cazul Italiei, procentul de petrol în producția totală de petrol și gaze naturale este mai echilibrat spre deosebire de România. În Polonia, predomină producția de gaze naturale, iar în Croația, ponderea gazelor naturale în producția totală este mai mare. În Turcia și Franța, predomină producția de petrol.

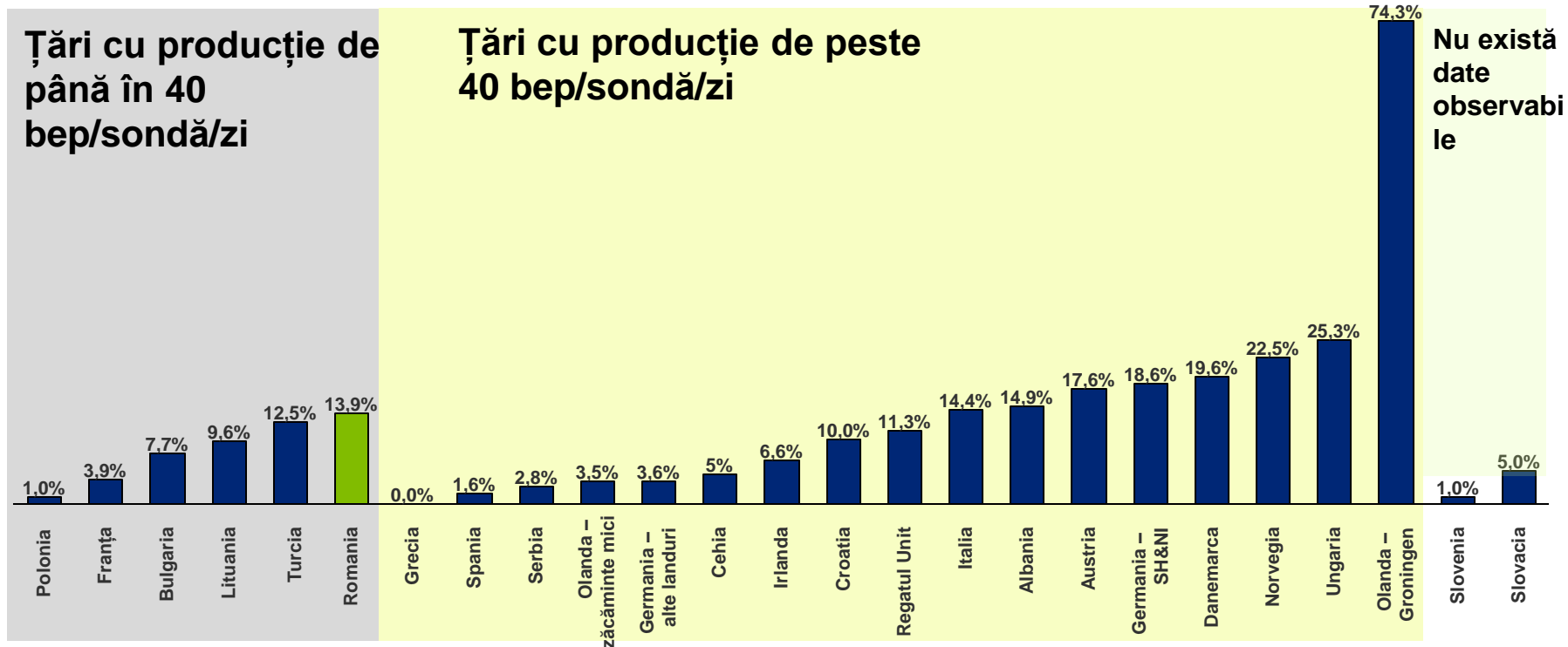


Redevențe și impozite similare pentru petrol și gaze naturale

- ❖ Alte state europene care produc semnificativ mai mult decât cele menționate mai sus sunt Danemarca, Olanda, Regatul Unit al Marii Britanii și Norvegia. Totuși, producțiile lor sunt în principal offshore, cu excepția Olandei, iar dimensiunea zăcămintelor, productivitatea pe zăcământ și sondă, precum și rezervele totale sunt substanțial mai mari (în special în Regatul Unit al Marii Britanii, Norvegia și Olanda). Profilul zăcămintelor de petrol și gaze naturale și productivitatea României nu sunt comparabile cu cele ale acestor țări.
- ❖ Celelalte state europene producătoare de petrol și gaze naturale sunt relativ mici în ceea ce privește producția totală comparativ cu România. În plus, există țări care nu au producție de petrol și gaze naturale (deși unele dintre ele desfășoară activități de explorare) și nu sunt incluse în calculul redevențelor și impozitelor similare efective orientative observabile.

Observații privind redevențele și impozitele similare pentru petrol și gaze naturale

■ date disponibile din 2013 și ulterior
Prețul țițeiului Brent în 2013: 109 USD/baril



Rate efective observabile % din venituri

România ¹	13.9%	- Din care 9,4% impozitare permanentă
Alte state cu producție de până în 40 bep/ sondă/zi	6.9%	
Toate statele europene excluzând Groningen	9.6%	
Toate statele producătoare din Europa	12.2%	

¹ Dacă impozitul pe construcții ar fi fost 1%, cota efectivă totală de impozitare ar fi 13,1%, din care 8,6% impozitare permanentă iar 4,5% impozitare temporară. Impozitele permanente includ redevențele, impozitul pe construcții, impozitul pe vânzările de țiței, iar impozitarea temporară se referă la impozitele suplimentare pentru petrol și gaze introduse în 2013.

Sumar

Profilul producției – 2013

Țara	Anul primei producții	Onshore %	Rezerve estimate petrol și gaze (mn bep*)	Producția de petrol și gaze/sonda (bep/zi*)	Producția/zăcământ (bep/zi*)	Cost de producție (USD/bep)	Total producție (mn bep/ an*)	Producție petrol (mn bep/an*)	Producție gaze (mn bep/an*)
EUROPA									
România	A doua jum. a sec. 19	90%	1,260	20.1	689.2	12.6	101.4	29.7	71.7
Italia	A doua jum. a sec. 19	56%	910	271.6	1,204.4	12.9	87.9	39.4	48.5
Polonia	A doua jum. a sec. 19	97%	740	37.2	595.3	10.0	46.1	7.0	39.0
Franța	Prima jum. a sec 20	100%	150	36.2	397.4	15.2	10.3	5.6	4.7
Croația	A doua jum. a sec. 19	68%	230	53.0	831.1	12.1	20.3	4.8	15.5
Serbia	Prima jum. a sec 20	100%	380	42.7	760.2	8.9	11.7	8.5	3.1
Turcia	Prima jum. a sec 20	98%	310	31.0	Date indisponibile	10.6	20.3	16.9	3.4
Germania: Bayern, Hamburg, Rheinland-Pfalz, Thüringen, Brandenburg, Mecklenburg-Vorpommern, Sachsen-Anhalt*	A doua jum. a sec. 19	100%	*)	49.6	782.8		5.1	2.4	2.7
<ul style="list-style-type: none"> • Pentru mai multe detalii, consultați prezentarea pe țări ** Producția offshore 									
Germania: Saxonia Inferioară & Schleswig-Holstein*	A doua jum. a sec. 19	99.3%	*)	178.3	2,195.2		84.1	16.6	67.6
Regatul Unit al Marii Britanii	A doua jum. a sec. 19	1%	4,670	363.5	4,762.4	26.5	549.3	307.3	242.0
Olanda zăcămintele mici	Prima jum. a sec 20	35%	7,980	214.3	1,814.2	5.5	183.4	11.6	171.8
Olanda Groningen	A doua jum. a sec. 20	100%	No data	3,328.1	985,117.4		359.6	-	359.6
Norvegia	A doua jum. a sec. 20	0%	18,390	2,350.1	47,826.8	8.0	1,347.2	663.2	683.9
Danemarca	A doua jum. a sec. 20	0%	1,080	964.7	13,607.0	16.0	94.5	64.0	30.5

Sumar_1

Profilul producției – 2013

Țara	Anul primei producții	Onshore %	Rezerve estimate petrol și gaze (mn bep*)	Producția de petrol și gaze/sondă (bep/zi*)	Producția/zăcământ (bep/zi*)	Cost de producție (USD/bep)	Total producție (mn bep/ an*)	Producție petrol (mn bep/an*)	Producție gaze (mn bep/an*)
Ungaria	Prima jum. a sec 20	100%	80	47.9		4.7	19.9	7.7	12.3
Austria	Prima jum. a sec 20	100%	110	49.2	377.2	11.1	15.1	6.6	8.6
Estonia	Prima jum. a sec 20	100%	-				4.4	4.4	-
Bulgaria	A doua jum. a sec. 20	7%	50	19.1	1,605.5	4.2	2.1	0.4	1.7
Cehia	Prima jum. a sec 20	100%	40	61.5		10.6	2.7	1.1	1.6
Spania	A doua jum. a sec. 20	1%	170	334.3	1,755.2	11.6	3.0	2.7	0.4
Grecia	A doua jum. a sec. 20	0%	20	66.6	666.4		0.5	0.5	0.0
Slovacia	Prima jum. a sec 20	100%	100				0.9	0.1	0.8
Irlanda	A doua jum. a sec. 20	0%	60	390.4	975.9		2.2	-	2.2
Lituania	A doua jum. a sec. 20	100%	-	30.0	128.3	39.9	0.7	0.7	-
Albania	Prima jum. a sec 20	100%	180	41.3		13.3	6.3	6.2	0.1
Slovenia	Prima jum. a sec 20	100%	-				0.02	0.0	0.02

* Pentru mai multe detalii, consultați prezentarea pe țări

Sumar_2

Regim fiscal – 2013

Tara	Regim fiscal *	Redevențe și impozite similare ca % din venituri *
România	Petrol: 3.5%-13.5% Gaze naturale: 3.5%-13.0% Impozitul pe construcții 1,5% din valoarea brută a activelor Impozite suplimentare: 60% din veniturile suplimentare obținute din gaze naturale și 0,5% din vânzările de țiței	13.9%
Italia	0 - 10% din venituri; Sicilia: 20% și 6,5% impozit suplimentar din profituri	14.4%
Polonia regimul actual (2014)	PLN 36.84/tonă pentru țiței (~ 1.53 US\$/baril) PLN 6.23/m mc pentru gazele naturale care au concentrație mare de metan (~ 1,92 US\$/thm ³).	1%
Franța	Petrol: 0-12%; Gaze naturale: 0-5% din venituri	3.9%
Croația	10% din venituri	10.0%
Serbia	3 %/ 7% din venituri	2.8%
Turcia	12.5% din venituri	12.5%
Germania: Bayern, Hamburg, Rheinland-Pfalz, Thüringen, Brandenburg, Mecklenburg-Vorpommern, Sachsen-Anhalt	0-10% din venituri	3.6%
Germania: Saxonia inferioară & Schleswig-Holstein	Petrol: 0 - 21% (valoarea la capul sondei); Gaze naturale: 0 - 37% din venituri (valoarea la capul sondei)	18.6%
Regatul Unit al Marii Britanii	0 - 32% impozit suplimentar 0- 50% impozit pe veniturile petroliere (PRT) se aplică la profiturile obținute din zăcămintele pentru care s-a emis acordul de dezvoltare la sau înainte de 16 martie 1993.	11.3%
Olanda zăcămintele mici	0 - 14% din venituri + 0 - 25% din profituri	3.5%
Olanda Groningen	termeni speciali care generează o cotă ridicată din profituri	74%
Norvegia	0 - 51% din profituri	22.5%
Danemarca	0 - 39% din profituri	19.6%

* Pentru mai multe detalii, consultați prezentarea pe țări

Sumar_2

Regim fiscal – 2013

Tara	Regim fiscal *	Redevențe și impozite similare ca % din venituri *
Ungaria	Petrol: 0 - 36%; Gaze naturale: 0 - 36% din venituri	25.3%
Austria	Petrol: 15 - 20%; Gaze naturale: 19-22% din venituri	17.6%
Estonia	1,39 EUR pe tonă de țiței de sist extras	Nu există date observabile
Bulgaria	2,5% - 30% din venituri	7.7%
Cehia	Petrol: 0,5%/5% din venituri, gaze naturale 5% din venituri	5%
Spania	5% din profituri	1.6%
Irlanda	0 – 12,5% din venituri pentru licențele acordate înainte de 2007; 0 - 15% din profituri pentru licențele acordate între 2007 și 2014; 0 - 40% din profituri propunere pentru licențele acordate începând din 2015	6.6%
Slovacia	5% din venituri	5.0%
Slovenia	1% din venituri	1.0%
Albania	10% din venituri + împărțirea profitului în funcție de contract	14.9%
Lituania	Noul regim: petrol convențional 12%; gaze naturale neconvenționale 1% în primii 3 ani și 15% ulterior Regimul actual: 2 - 20% din venituri	9.6%
Grecia	0-20% din venituri	0.0%
Nivelul mediu al redevențelor și impozitelor similare efective observabile în țările producătoare din Europa cele mai apropiate în funcție de productivitatea sondelor		6.9%
Nivelul mediu al redevențelor și impozitelor similare efective observabile – toate țările producătoare (inclusiv România)		12.2%

* Pentru mai multe detalii, consultați prezentarea pe țări

Sumar_3

Regim fiscal – 2013

Țări neproducătoare

Țara	Regim fiscal
Islanda	5% din venituri și 0 - 45% din profituri
Cipru	Împărțirea profitului în funcție de contract
Muntenegru	Petrol 5 - 12% din venituri; gaze naturale 2% din venituri; 45% din profituri
Portugalia	Petrol 0 - 10% din venituri; gaze naturale 0% din venituri
Suedia	0%
Insulele Feroe	2% din venituri; 0 - 40% din profituri (R-factor)
Malta	Împărțirea profitului în funcție de contract
Groenlanda	2,5% din venituri; 0 - 30% din profiturile eligibile

Prezentare pe țări

Prezentare pe țări

România

Perioada	Petrol		Gaze naturale	
	Rezerve*	Producție anuală ^{R1}	Rezerve*	Producție anuală ^{R1}
	mn bep	mn bep	mn bep	mn bep
31-Dec-2013	600	29.73	663	71.66

*Sursa: EIA

În România, există două mari companii producătoare (OMV Petrom și SNGN Romgaz S.A.) care au produs în 2013 95,77% din producția totală de petrol și gaze naturale din România (97,09^{R6+R7} mn bep din totalul de 101,39^{R1} mn bep).

Companie	Nr. zăcăminte	Producție medie/zăcământ	Producție medie/zi/sondă	Cost de producție/bep
		mii bep/zi		USD/bep
OMV Petrom	239 ^{R8}	717 ^{R9}	17 ^{R8}	17.9 ^{R6}
Romgaz	147 ^{R9}	644 ^{R9}	29 ^{R9}	7.2 ^{R7}

Costul de producție/bep raportat de OMV Petrom la prezentarea rezultatelor în iunie 2014 : 17.9^{R10} USD/bep.

Costul de producție orientativ/bep calculat pe baza cifrelor prezentate de Romgaz S.A. în situațiile financiare anuale la 31 decembrie 2013: 7.2^{R7/R11} USD/bep.

Redevențe și impozite similare pentru petrol și gaze

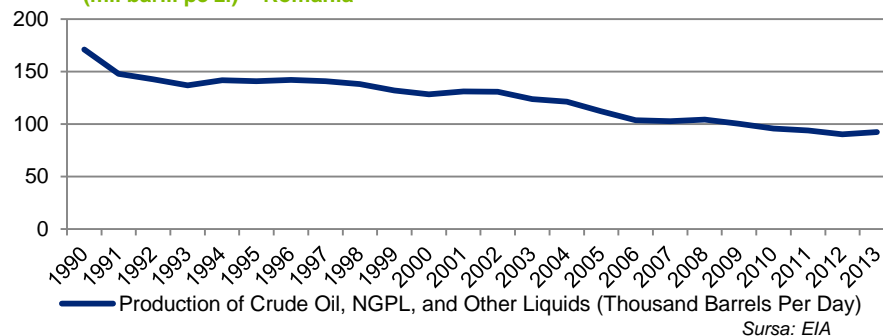
Redevență	Cotă ^{R2}
Petrol (mii tone/trimestru):	<10 – 3.5%
	10-20 – 5.0%
	20-100 – 7.0%
	>100 – 13.5%
Gaze naturale (mn mc/trimestru):	<10 – 3.5%
	10-50 – 7.5%
	50-200 – 9.0%
	>200 – 13.0%

Alte taxe:

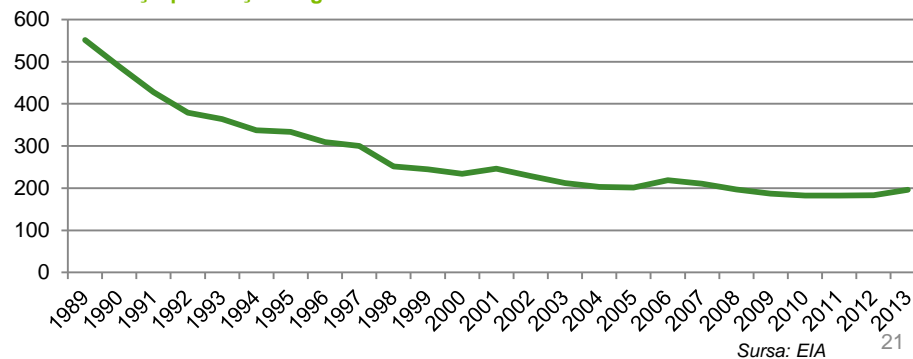
- 4 EUR/tona de țiței vândut^{R5}
- Taxare suplimentară de 60% din vânzările de gaze naturale >495 RON/000 mc indexat la inflație, cu deduceri pentru investiții de maximum 30%
- 0,5% din veniturile provenite din vânzarea de țiței
- Impozitul pe construcții este în prezent 1,5% pe an din valoarea contabilă brută a activelor care pot fi clasificate drept construcții. Ministerul de Finanțe a anunțat că începând cu 2015, impozitul pe construcții va fi redus la 1% din valoarea contabilă brută, iar construcțiile situate dincolo de frontiera României vor fi scutite de la plata acestui impozit.
- Consumul tehnologic intern pentru exploatarea zăcămintelor de petrol și gaze naturale este supus plății accizei

9 luni la 30 sept 2014	OMV Petrom (mn RON) ^{R12}	SNGN Romgaz SA (mn RON) ^{R13}
Redevențe	638	205
Taxare suplimentară petrol și gaze	310	235
Impozit pe construcții	204	67
Taxă pe vânzările de țiței	2	-
Total	1,154	507
Redevențe și impozite similare efective observabile	12.3%	19.6%

Producția de țiței, NGPL, și alte lichide (mii barili pe zi) - România



Evoluția producției de gaze naturale - România



Prezentare pe țări

Italia

Perioada	Petrol		Gaze naturale	
	Rezerve*	Producție anuală ¹	Rezerve*	Producție anuală ¹
	mn bep	mn bep	mn bep	mn bep
31-Dec-2013	521	39.43	392	48.49

*Source: EIA

Indicator	Onshore ¹	Offshore ¹
Producție 2013	56%	44%
- Gaze	31%	69%
- Petrol	87%	13%
Nr. total sonde:		
- Gaze 719	559	328
- Petrol 168		
Nr. licențe explorare	94	21
Nr. concesiuni exploatare	134	66

*Sursa: EIA

Producție medie / zăcământ inclusiv/ exclusiv Val D'Agri ¹	Producție medie / sondă inclusiv/ exclusiv Val D'Agri ¹	Producție ¹
bep/zi	bep/zi	bep
1,204.4/714.6	271.57 / 164.97	87.92/ 51.91

Zăcământul **Val'd Agri** este un zăcământ relativ mare situat în sudul Munților Apenini. Având în vedere caracteristicile sale, acesta este separat în analiza noastră pentru a stabili profilul producției de petrol și gaze naturale.

Redevențe și impozite similare pentru petrol și gaze

În general, redevențele în industria de petrol și gaze naturale se situează între 0% și 10%, în funcție de situarea concesiunii, respectiv, onshore sau offshore, și dacă este pentru petrol sau gaze naturale cu diferite niveluri de scutire. În Sicilia, există un tratament diferit (rata redevențelor pentru zăcămintele onshore este de 20% și nu există scutiri).

Tabelul de mai jos sintetizează redevențele².

Producție	Cota de producție care beneficiază de scutire (0% redevență)	Cota redevenței	Cotă suplimentară
Petrol			
- Onshore	- 20,000 tone	- 7%	- 3%
- Offshore	- 50,000 tone	- 4%	- 3%
Gaze			
- Onshore	- 25 mn mc	-7%	- 3%
- Offshore	- 80 mn mc	-7%	- 3%

Redevențe și impozite similare pentru petrol și gaze

Principalele facilități fiscale²:

- Redevența de zero la sută se aplică la producția pe zăcământ care nu depășește: 20.000 tone petrol/25 mn mc gaze naturale pe an (onshore), 50.000 tone petrol/ 80 mn mc gaze naturale pe an (offshore); această scutire se aplică și zăcămintelor mai mari, pentru producția care se încadrează în pragurile de mai sus.
- Consumul intern de gaze naturale pentru exploatarea zăcămintelor este scutit de la plata redevenței

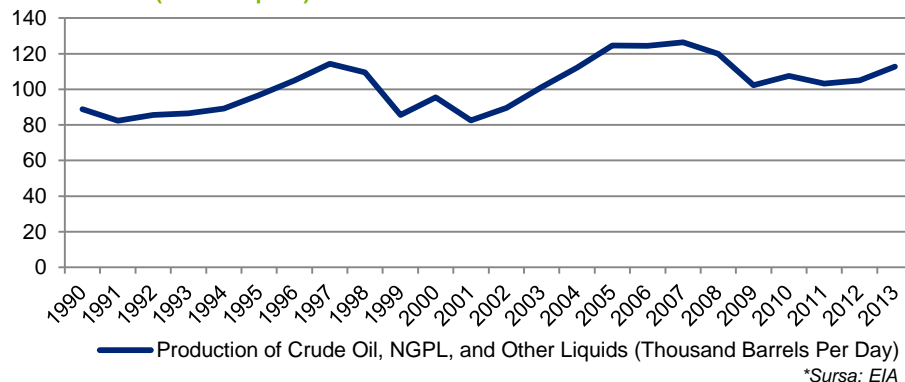
Taxe speciale se aplică industriei de petrol și gaze²:

- Taxa Robin Hood, o „taxă specială aplicată numai în anumite sectoare de activitate precum petrol și gaze: 6,5% (Înainte de 2014 această taxă a fost calculată la 10,5%).

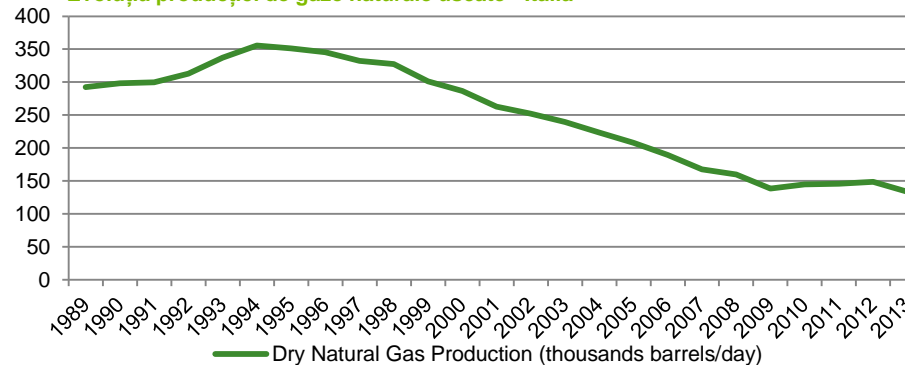
Aceste taxe nu includ impozitul pe profit aplicabil întreprinderilor la nivel național.

ENI a produs 76%¹³ din producția totală de petrol și gaze naturale din Italia în 2013, și este folosită ca model pentru stabilirea redevențelor și impozitelor similare observabile. Cota efectivă orientativă în baza cifrelor furnizate în situațiile financiare ale ENI pentru anul încheiat la 31 decembrie 2013 este 14,4%¹³. Această cotă include o redevență medie de 8,6% și un impozit suplimentar de 5,8% datorat de companiile din industria de petrol și gaze naturale și din alte sectoare.

Producția de țiței, NGPL, și alte lichide (mii barili pe zi) - Italia



Evoluția producției de gaze naturale uscate - Italia



Prezentare pe țări

Polonia

Perioada	Petrol		Gaze naturale	
	Rezerve*	Producție anuală*	Rezerve*	Producție anuală*
	mn bep	mn bep	mn bep	mn bep
31-Dec-2013	157	7.02	579	39.03

*Source: EIA

Producție medie / zăcământ ^{P1}	Producție medie / sondă ^{P1}
bep/zi	bep/zi
596	33.6

Cost de producție orientativ/bep: 10,01 USD/bep^{P3} (calculat în baza informațiilor prezentate în Raportul Anual al PGNIG pentru exercițiul financiar 2013); PGNIG este principala companie producătoare de petrol și gaze naturale din Polonia, obținând 72% din producția totală din Polonia pentru 2013). Este utilizată ca model pentru Polonia.

Nr. de sonde productive în Polonia în 2013 operate de PGNIG: 2.215^{P4} (conform Prezentării PGNIG – Rezultate financiare pentru exercițiul financiar 2013).

Pe baza informațiilor furnizate de PGNIG, productivitatea orientativă a sondelor este: 33,6^{P3&P4} bep/sondă/zi.

Redevențe și impozite similare pentru petrol și gaze

Regimul actual

Cotă fixă (actualizată anual) asupra producției brute.

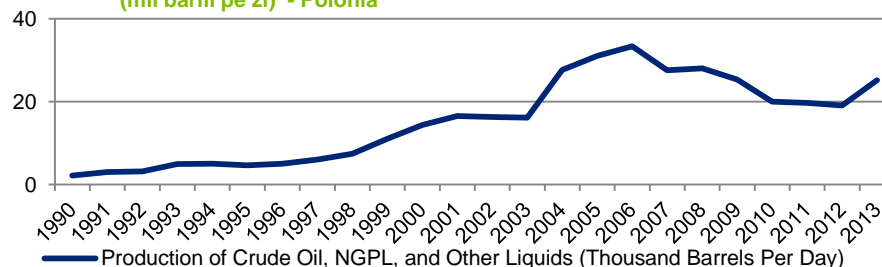
	Cotă ^{P2} [PLN]		
	2013	2014	2015
Țiței	35,87/tonă	36,84/tonă	37,73/tonă
Gaze naturale cu procent ridicat de metan	6,06/mii mc	6,23/mii mc	6,38/mii mc

*PLN: Zlot polonez

Noul regim aplicabil din 2016 (în vigoare din 2020). Doar scop informativ, nu a fost folosit în acest raport.

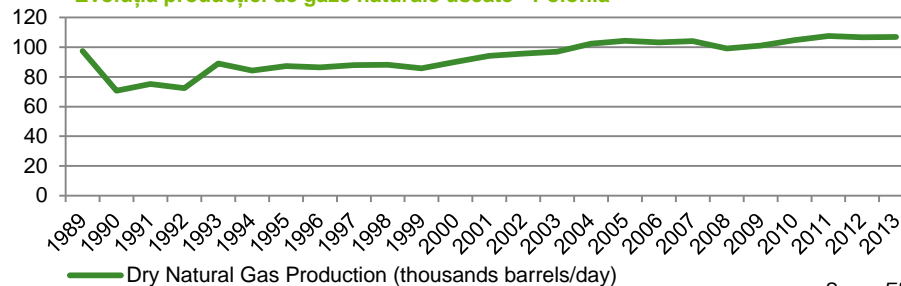
- Redevențe datorate începând din 2020: țiței offshore și țiței de șist 3%, convențional onshore 6%, gaze naturale: offshore și neconvențional 1,5% - convențional onshore 3%. Sondele care produc într-o lună până în 80 tone de țiței și până în 1100 MWh sunt scutite de la plata redevenței.
- Impozit special pe hidrocarburi datorat pentru profiturile obținute începând cu 2020, iar factorul R începe să fie calculat din 2016: cota (scară progresivă) depinde de factorul R, respectiv R<1.5: 0%; 1,5<R<2: 12,5% - 25% (linear); R>2: 25% (obligația de a achita acest impozit special intră în vigoare din 1 ianuarie 2020).
- Impozit pe extracții de resurse minerale (impozitele modificate plătibile din 2016): gaze naturale 6,23/24 PLN/mii mc, țiței în funcție de volumul producției: 50/36,84 PLN/tonă.

Producția de țiței, NGPL, și alte lichide (mii barili pe zi) - Polonia



Sursa: EIA

Evoluția producției de gaze naturale uscate - Polonia



Sursa: EIA

Prezentare pe țări

Franța

Perioada	Petrol		Gaze naturale	
	Rezerve*	Producție anuală*	Rezerve*	Producție anuală*
	mn bep	mn bep	mn bep	mn bep
31-Dec-2013	85	5.62	67	4.70

* Sursa: EIA, Raport ul autorităților pentru 2013

Producție medie/ zăcământ ^{FR4}	Producție medie/ sondă
bep/zi	bep/zi
397	36

Franța are 71 de zăcăminte în total, dintre care 64 produc petrol și 7 produc gaze naturale. Producția acestor zăcăminte acoperă în prezent numai 1 până la 2% din consumul național.

În Franța, bazinele sedimentare favorabile explorării acoperă o suprafață de peste 200.000 km² în largul țărmului și peste 70.000 km² onshore^{FR6}.

Distribuirea geografică relevă că Bazinul Paris predomină încă producția națională cu 59,6% (în 2013).

Costul orientativ de producție/bep: 15,2 USD/bep (calculat pe baza informațiilor raportate în Raportul Anual Vermilion aferent exercițiului financiar 2013; Vermilion este o companie producătoare de petrol și gaze naturale din Franța care obține aproximativ 70% din totalul producției de petrol din Franța în 2013)^{FR4}.

Franța dispune de o zonă economică exclusivă de 11 mil km², a doua ca mărime din lume după SUA, astfel că are un potențial mare de a obține o producție ridicată din exploatarea de petrol și gaze naturale offshore. Însă Franța se află într-o fază timpurie de explorare^{FR7}.

În 2013, în Franța existau 55 de licențe active de explorare pentru petrol și gaze naturale. Numai două licențe noi au fost acordate, șapte au fost reînnoite și treizeci și cinci de noi cereri au fost considerate eligibile^{FR1}.

Redevențe și impozite similare pentru petrol și gaze

Producția anuală de țiței (în tone)^{FR2}:

PRODUCȚIE	Cota redevenței (%)
< 50,000	0%
50,000 to 100,000	6%
100,000 to 300,000	9%
> 300,000	12%

Producția anuală de gaze naturale (mil mc)^{FR2}:

PRODUCȚIE	Cota redevenței (%)
< 300	0%
> 300	5%

* *Pentru sondele mai vechi de 1980, se aplică redevențe diferite.

Redevențele se aplică progresiv (ex. pentru zăcăminte cu o producție anuală mai mare de 50 mii tone), primele 50 mii tone de producție sunt scutite de la plata redevenței.

În plus, se plătesc redevențe fixe care variază în funcție de data la care a început producția în zăcămintele respective^{FR3}:

Gaze naturale (100.000 mc): 670,9/162,4 EUR

Țiței (100 tone): 1856,7/563,4 EUR

Cota de impozitare orientativă observabilă pentru 2012 este calculată pe baza cifrelor furnizate de autorități și a prețurilor medii la petrol și gaze naturale furnizate în Raportul Anual Vermilion pentru 2012. Prin urmare, cota de impozitare în 2012 este 3,89%^{FR5, FR8}.

Prezentare pe țări

Croația & Serbia

Croația

Perioada	Petrol		Gaze naturale	
	Rezerve*	Producție anuală ^{C1}	Rezerve*	Producție anuală ^{C1}
	mn bep	mn bep	mn bep	mn bep
31-Dec-2013	71	4.8	157	15.5

*Sursa: EIA

- Profilul producției: petrol și gaze naturale, onshore (68%) și offshore (32%)

Zăcămintele de petrol și gaze naturale	Nr. ^{C1}
Zăcămintele de petrol, din care:	41
- Țiței	33
- Gaz condensat	8
Zăcămintele de gaze naturale, din care:	26
- Onshore	17
- Offshore	9

Producție medie/ zăcămintă ^{C3-C6}	Cost mediu de producție ^{C3-C6}
bep/zi	USD/bep
831,07	12,08

INA DD a produs în 2013 13,57^{C3} mn bep din producția totală de 20,3 mn bep din Croația.

•Redevențe și impozite similare pentru petrol și gaze

Redevențe: 10%^{C2} din venituri (pentru 2014)

Serbia

Perioada	Petrol		Gaze naturale	
	Rezerve*	Producție anuală ^{S1}	Rezerve*	Producție anuală ^{S1}
	mn bep	mn bep	mn bep	mn bep
31-Dec-2013	78	8,52	303	3,14

*Sursa: EIA

- Petrol și gaze naturale: doar onshore
- Majoritatea zăcămintelor Serbiei sunt exploatate și deținute 100% de NIS a.d., care beneficiază de o redevență fixă de 3% până când se fac rambursări pentru anumite proiecte de investiții.
- În 2013, NIS a produs aproximativ 100% din totalul producției din Serbia.

Nr. zăcămintele petrol și gaze	Producție medie / zăcămintă	Nr. sonde petroliere exploatate	Nr. sonde de gaz exploatate	Producție medie / sondă	Cost mediu de producție *
	bep/zi			bep/zi	USD/bep
42	760	650	98	42,68	8,88

*Sursa: S1/ S3/ EIA

Redevențe și impozite similare pentru petrol și gaze

Redevențe pentru 2013: 3% / 7%^{S2} din venituri

Redevențele și impozitele similare pentru petrol și gaze naturale observabile, care sunt prezentate în situațiile financiare NIS la 31 decembrie 2013: 2,8%^{S1, S3}
Impozitul pe profit aplicabil întreprinderilor la nivel național este exclus

Prezentare pe țări

Turcia

Perioada	Petrol		Gaze naturale	
	Rezerve*	Producție anuală*	Rezerve*	Producție anuală*
	mn bep	mn bep	mn bep	mn bep
31-Dec-2013	270	16.88	39	3.38

*Sursa: EIA

Producție medie / zi/ sondă ^{T1/ T3}	Cost mediu de producție ^{t4}
bep/zi	USD/bep
30.95	10.62

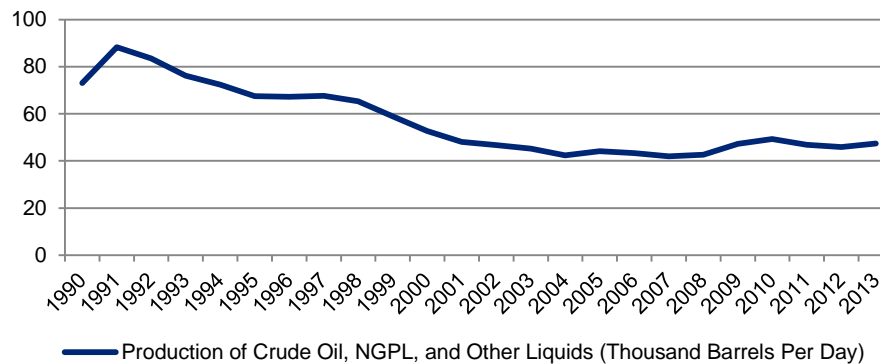
Zăcămintele Turciei sunt în principal onshore.

Turkish Petroleum Corporation (TPAO) obține aproximativ 70% din producția Turciei de petrol și gaze naturale în 2013.

Cota redevenței este de 12,5%^{T2} din venituri.

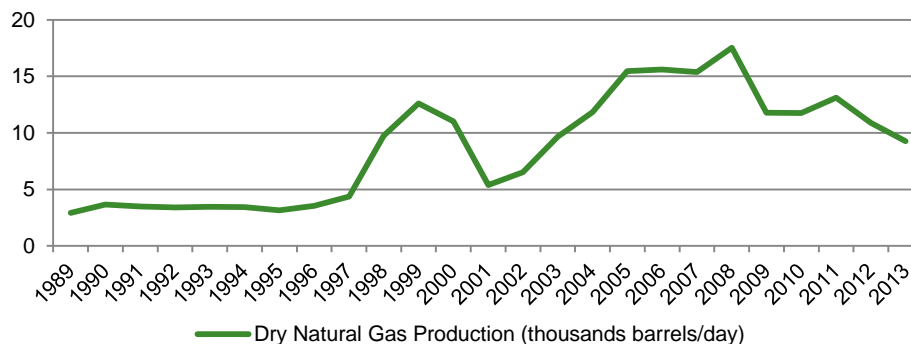
Consumul tehnologic intern de gaze naturale este scutit de la plata redevenței^{T2}.

Producția de țiței, NGPL, și alte lichide (mii barili pe zi) - Turcia



Sursa: EIA

Evoluția producției de gaze naturale uscate - Turcia



Sursa: EIA

Prezentare pe țări

Regatul Unit

Perioada	Petrol		Gaze naturale	
	Rezerve*	Producție anuală ^{UK1}	Rezerve*	Producție anuală ^{UK1}
	mn bep	mn bep	mn bep	mn bep
31-Dec-2013	3,122	307.29	1,547	242.01

*Sursa: EIA

Producție medie/zăcământ	Producție medie/ zi/sondă	Cost de producție/bep
bep/zi	bep/zi	USD/bep
4,762.39	363.51	26.5

Redevențe și impozite similare pentru petrol și gaze

Cota de impozitare pentru hidrocarburi^{UK2}:

- Impozit suplimentar 32% (SC), din 2013 (reduc în declarația din toamna lui 2014, aplicabil din ianuarie 2015 la 30%)
- Impozitul pe veniturile din petrol (PRT) de 50% este încă aplicat profiturilor obținute din zăcămintele pentru care s-a emis acordul de dezvoltare la sau înainte de 16 martie 1993.
- Deduceri de 100% în primul an la cheltuielile de explorare, de capital și operaționale eligibile.

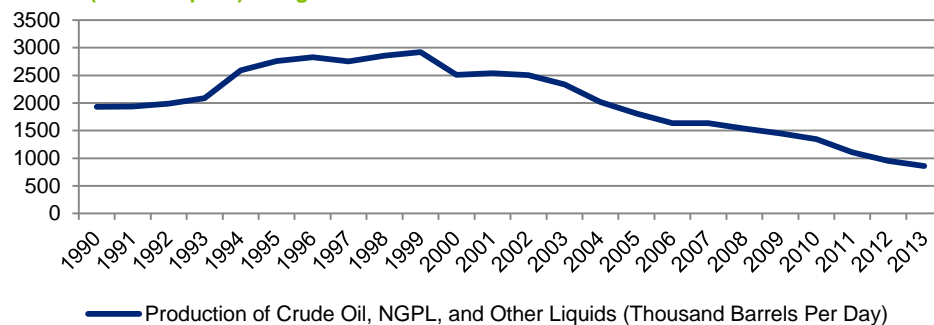
Principalele facilități fiscale, dacă sunt îndeplinite anumite condiții ^{UK1, UK2}:

Notă: toate deducerile acoperă cel puțin 5 ani și protejează profiturile doar din aplicarea impozitului suplimentar (nu și a impozitului pe profit):

- Zăcăminte mici: 0-£150mn
 - Zăcăminte de petrol cu vâscozitate mare: £800mn
 - Zăcăminte mari de gaze la mare adâncime în largul mării: £800mn
 - Zăcământ mare de petrol la mare adâncime în largul mării: £3.000mn
 - Zăcământ mare de gaze la mică adâncime în largul mării: £500mn
- Deduceri pentru zăcăminte onshore: scutire de la plata impozitului suplimentar în valoare de 75% din cheltuielile de capital eligibile suportate de o companie pentru proiectele onshore de petrol și gaze naturale eligibile în limita a maximum 7 mn tone de petrol sau echivalent gaze naturale.

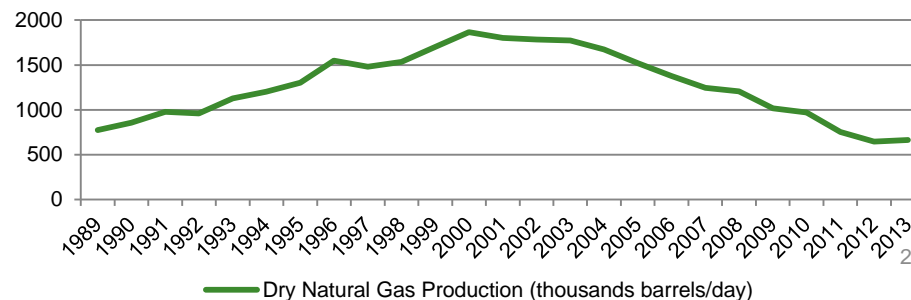
- În 2012, a fost anunțată o nouă deducere pentru zăcămintele mature pentru proiectele suplimentare aprobate de Departamentul pentru Energie și Schimbări Climatice (DECC) începând cu data respectivă. Deducerea se aplică proiectelor eligibile la care cheltuielile de capital la tona de rezerve suplimentare sunt estimate la peste 60 £. Unde cheltuielile de capital la tonă sunt de 80 £ sau mai mult, această deducere va fi de 50 £ la tona de rezerve suplimentare estimate. Această deducere scade liniar până la o deducere de 0 £ acolo unde cheltuielile de capital sunt de 60 £ pe tonă. Deducerea pe proiect este limitată la 250mn £. Limita pentru proiecte care se desfășoară în zăcăminte pentru care se datorează impozit pe veniturile din petrol (PRT) este de 500m £.
- Cota orientativă observabilă pentru petrol și gaze naturale obținută din Raportul Autorităților din decembrie 2013 este 11,29%^{UK1} din venituri.
- Taxa pe activitate (eng. business rate) reprezintă o taxă pe proprietate pentru exploatarea onshore, inclusiv proiectele de petrol și gaze naturale upstream.
- Pierderile reportate pot fi majorate cu 10% (supliment pentru costuri).
- Accizele nu se aplică la consumul intern offshore de petrol și gaze naturale.

Producția de țiței, NGPL, și alte lichide (mii barili pe zi) – Regatul Unit



*Sursa: EIA

Evoluția producției de gaze naturale uscate – Regatul Unit



*Sursa: EIA

Prezentare pe țări

Norvegia

Perioada	Petrol		Gaze naturale	
	Rezerve*	Producție anuală	Rezerve*	Producție anuală
	mn bep	mn bep	mn bep	mn bep
31-Dec-2013	5,366	663.23	13,020	683.93

* Sursa: EIA

Zăcămintele productive	No. NO1
Marea Nordului	60
Marea Norvegiei	16
Marea Barents	1

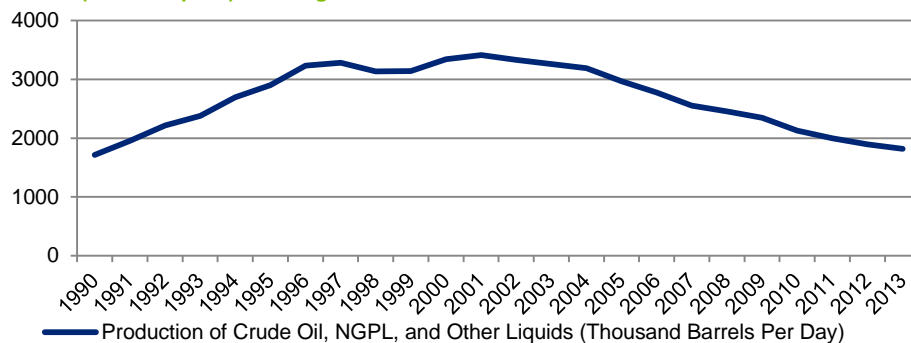
Nr. zăcăminte	Producție medie / zăcământ	Nr. sonde funcționale	Producție medie / zi/sondă	Nr. sonde petroliere	Producție medie / zi / sondă petrolieră
	bep/zi		bep/zi		bep/zi
77 doar offshore	47,826.83	1,567	2,350.14	1,386	1,105.34

Sursa: NO1, NO2

Redevențe și impozite similare pentru petrol și gaze NO2

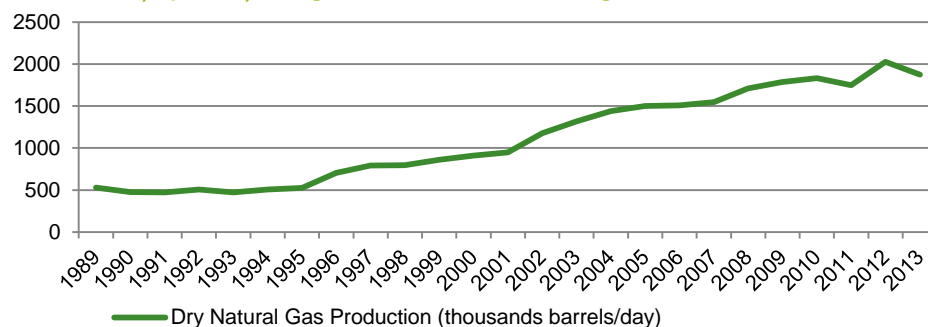
- Redevențe – nu există
- Impozit special pe profituri: 51%. În principiu, baza de impozitare pentru calculul taxei speciale pe activități de extracție (respectiv 51% din profituri) este aceeași ca și pentru taxele obișnuite, excepție făcând tratamentul cheltuielilor cu dobânda și al facilității fiscale de suplimentare costuri (eng. uplift).
- Sunt permise deduceri suplimentare de 22% la calculul bazei de impozitare speciale la o rată de 51% (adică 5,5% anual pe o perioadă de 4 ani).
- Redevențele și impozitele similare efective pentru petrol și gaze naturale ca procent din venituri, care pot fi observate sunt determinate pe baza Raportului „Fapte 2014” NO1: 22,51%
- Pierderile reportate sunt majorate cu 1,5%.
- Rambursarea valorii fiscale a costurilor de explorare pentru pierderea aferentă fiecărui exercițiu financiar, inclusiv cheltuielile directe și indirecte aferente activităților de explorare
- Rambursarea valorii fiscale a pierderilor la încetarea activității
- Nu se aplică accize la consumul intern offshore de gaze naturale și motorină.

Producția de țiței, NGPL, și alte lichide (mii barili pe zi) - Norvegia



Sursa: EIA

Evoluția producției de gaze naturale uscate - Norvegia



Sursa: EIA

Prezentare pe țări

Danemarca

Perioada	Petrol		Gaze naturale	
	Rezerve*	Producție anuală ^{DK1}	Rezerve*	Producție anuală ^{DK1}
	mn bep	mn bep	mn bep	mn bep
31-Dec-2013	805	64.02	270	30.47

*Sursa: EIA

Nr. zăcăminte productive ^{DK1}	Producție medie/zăcământ ^{DK1}	Producție medie / zi/ sondă petrolieră și gaziferă ^{DK1}	Producție medie / zi/ sondă petrolieră ^{DK1}
	bep/zi	bep/zi	bep/zi
19 (situate în Marea Nordului)	13,606.96	964.67	895.93

Sonde active	Nr. ^{DK1}
Total, din care:	375
- Petrol	196
- Gaze	72
- Injecție cu apă	106
- Injecție cu gaze	1

Redevențe și impozite similare pentru petrol și gaze^{DK2}

Se datorează redevențe pentru foarte puține licențe.

Cota de impozitare nominală pentru hidrocarburi (HCT) este

- 52%, care este efectiv 39% întrucât impozitul pe profit (25%) este deductibil pentru hidrocarburi
- 70% pentru licențe acordate înainte de 01.01.2004

Principalele facilități fiscale^{DK2}:

Pentru concesiuni la care se aplică un impozit pentru hidrocarburi de 52% - creștere de 5% din cheltuielile de capital pe o perioadă de 6 ani (30% în total)

Pentru concesiuni la care se aplică o taxă pentru hidrocarburi de 70% - creștere de 25% pe o perioadă de 10 ani (250% în total).

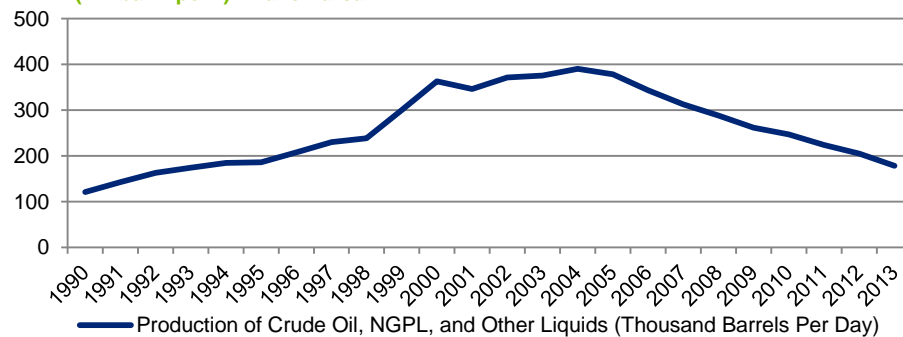
Costurile de explorare sunt deductibile atunci când apar. Alternativ, costurile de explorare pot fi capitalizate și apoi amortizate pe o perioadă de cinci ani la începerea producției de petrol sau derecunoscute dacă explorarea încetează cu totul.

Pierderile fiscale pot fi reportate pe termen nelimitat.

Impozitul rambursabil este egal cu valoarea fiscală a pierderilor rămase la încetarea activității (numai pentru impozit pentru hidrocarburi de 52%), în limita taxelor achitate.

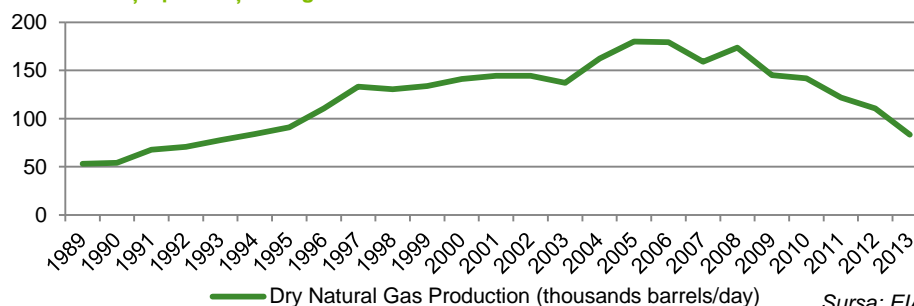
Redevența și impozitele similare pentru petrol și gaze naturale au fost determinate din Raportul Agenției pentru Energie din Danemarca pentru 2013: 19,6%^{DK1}

Producția de țiței, NGPL, și alte lichide (mii barili pe zi) - Danemarca



Sursa: EIA

Evoluția producției de gaze naturale uscate - Danemarca



Sursa: EIA
29

Prezentare pe țări

Germania

Land	Petrol		Gaze naturale	
	Rezerve*	Producție anuală ¹	Rezerve*	Producție anuală ¹
	mn bep	mn bep	mn bep	mn bep
Schleswig-Holstein și Saxonia Inferioară	254	16,55	786	67,58
Alte landuri		2,42		2,72

(1) Raportul Autorităților 2013

*Sursa: EIA

Producție medie / zăcământ ^{DE1}	Producție medie pe zăcământ exclusiv Schleswig-Holstein și Saxonia Inferioară ^{DE1}	Producție medie pe sondă ^{DE1}	Producție medie pe sondă exclusiv Schleswig-Holstein și Saxonia Inferioară ^{DE1}
bep/zi	bep/zi	bep/zi	bep/zi
1,988.5	783	155	49.61

Germania are în total 123 de zăcăminte petroliere și gazifere, dintre care 105 sunt situate în Schleswig-Holstein (SH) și Saxonia Inferioară (NI). Cel mai mare zăcământ petrolier este Mittelplate, situat în zona Schleswig-Holstein^{DE1, DE6}.

Germania are un număr total de 1.577 de sonde, dintre care 1.077 sunt sonde de extracție petrolieră.

În 2013, zăcământul petrolier Mittelplate a produs 55% din cele 2,64 mil tone de petrol produs de Germania în acest an^{DE1}.

Aproximativ 94% (10,17 mld cm în 2013) din gazele naturale produse în Germania sunt gaze onshore din Saxonia Inferioară. Singura platformă offshore din Germania care produce gaze naturale este situată în nord vestul îndepărtat al spațiului maritim german din Marea Nordului^{DE1}.

Redevențe și impozite similare pentru petrol și gaze^{DE7, DE8}

Cotele nominale variază în funcție de land, însă în landurile cu cele mai ridicate producții se aplică în general următoarele rate:

- Schleswig-Holstein: țiței 18%/21%; gaze naturale 18%/20%
- Saxonia Inferioară: țiței 0%/9.5%/19%; gaze naturale: 18,5%/37%
- Rheinland Pfalz: țiței 0%/10%;
- Hamburg: țiței 5%; gaze naturale 0%;
- Bayern: țiței 0%; gaze naturale 0%

Facilități fiscale (exemple)^{DE7, DE8}:

Saxonia Inferioară și Schleswig-Holstein:

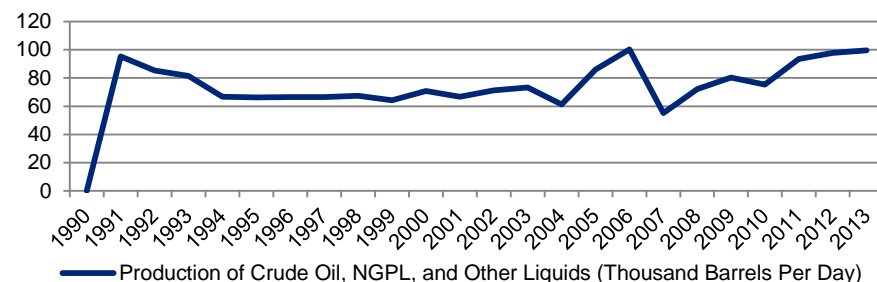
- Redevența datorată este redusă datorită deducerii costurilor pentru colectarea, procesarea și transportul petrolului și gazelor naturale, plus a costurilor generale și administrative până la 18%

Saxonia Inferioară:

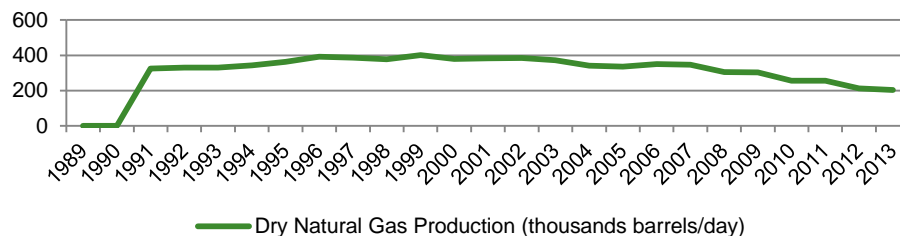
- 0% redevență pentru anumite zăcăminte care au condiții dificile de producție (ex., foarte mature, care necesită redezvoltări)
- 50% reducere pentru redezvoltarea zăcămintelor abandonate/diferitelor orizonturi de producție
- Zăcăminte care produc <4.500 mc gaze/oră: reducere 40% la plata redevenței
- Sonde care produc din rezervoare cu o permeabilitate <0,6 mD: reducere de 75% la plata redevenței pentru gaze naturale în primii 5 ani de producție
- Sonde petroliere > 4.000 m adâncime – reducere de 50% la plata redevenței
- Sonde petroliere în care se utilizează proceduri terțiare – reducere de 50% la plata redevenței

Cota medie orientativă	Redevența (% venit)
SH & NI	3.6% ^{DE2, DE4, DE5}
Alte landuri	18.6% ^{DE2, DE4, DE5}

Producția de țiței, NGPL, și alte lichide (mii barili pe zi) - Germania



Evoluția producției de gaze naturale uscate - Germania



Prezentare pe țări

Olanda

Zăcământ	Petrol		Gaze naturale	
	Rezerve*	Producție anuală ^{NL1}	Rezerve*	Producție anuală ^{NL1}
	mn bep	mn bep	mn bep	mn bep
Groningen		-		359.57
Zăcăminte mici	244	11.6	7,736	171.83

*Sursa: EIA

Termenul „zăcăminte mici” este folosit pentru a desemna alte zăcăminte decât zăcământul Groningen.

În 1959, a fost descoperit zăcământul onshore de gaze naturale **Groningen**, care a transformat Olanda în cel mai mare producător și exportator de gaze naturale din UE. Zăcământul Groningen este unul din cele 10 cele mai mari zăcăminte de gaze naturale din lume.

Indicator	Onshore	Offshore
Producție petrol și gaze ^{NL1} :		
- Inclusiv Groningen	78%	22%
- Exclusiv Groningen	35%	65%
Nr. de zăcăminte productive, din ianuarie 2014 ^{NL1} :	113	150
- Gaze	263 (incl. Groningen)	5
- Petrol	15	11

Nr. total sonde	Nr. total sonde (excl. Groningen)	Producție medie pe sondă ^{NL1} (bep/zi)	Nr. total sonde petroliere	Producție medie pe sondă petrolieră (bep/zi)	Cost producție orientativ** (USD/bep)
1,198 ^{NL1} , NL4	902	214.28	193	165	5.54

*Sursa: Raportul Autorităților 2013

** calculat pe baza informațiilor prezentate în raportul anual EBN pentru anul financiar 2013^{NL3}

În 2013, s-au forat treizeci și trei de sonde petroliere și gazifere, înregistrându-se o rată de succes de 67%. În plus, s-au forat trei sonde de evaluare, optsprezece sonde de producție și șase sonde pentru depozitarea gazelor naturale (onshore și în platforma continentală)^{NL1}.

Cele mai mari cantități de gaze naturale s-au obținut onshore, cu activități restrânse de explorare în sectorul maritim olandez din Marea Nordului. În 2012, Energie Beheer Nederlanden BV (EBN), companie deținută de stat, care deține o participație de 40% în proiectele de petrol și gaze naturale în care investește, a inițiat un studiu larg de identificare a potențialului de petrol și gaze naturale în nordul sectorului maritim olandez din Marea Nordului^{NL5}.

Groningen înregistrează o producție totală de 985.117 bep/zi/zăcământ.

Redevențe și impozite similare pentru petrol și gaze

În 2013, se aplică progresiv următoarele cote numai zăcămintelor onshore^{NL2}:

Interval	Petrol (mii mc)	Gaze naturale (mn mc)
0–200 unități	0%	0%
201–600 unități	2%	2%
601–1.200 unități	3%	3%
1.201–2.000 unități	4%	4%
2.001–4.000 unități	5%	5%
4.001–8.000 unități	6%	6%
Peste 8.000 unități	7%	7%

Impozitul special pe hidrocarburi (SPS) are o cotă nominală de 50%. Totuși, se aplică o reducere a impozitului pe profit datorat iar SPS este deductibilă la calcularea impozitului pe profit, ceea ce rezultă într-o cotă efectivă a SPS de aproximativ 25% din profituri.

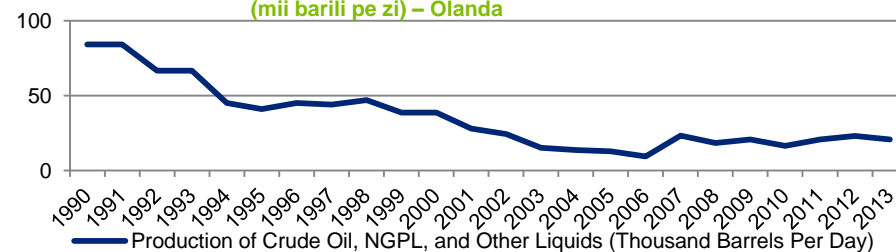
Principalele facilități în calculul impozitării speciale pe hidrocarburi:

- 10% creștere costuri la calcularea impozitelor speciale pe hidrocarburi
- 25% deduceri pentru investiții la gazele eligibile
- Consumul tehnologic de gaze naturale pentru exploatarea zăcămintelor este scutit de la plata redevenței.

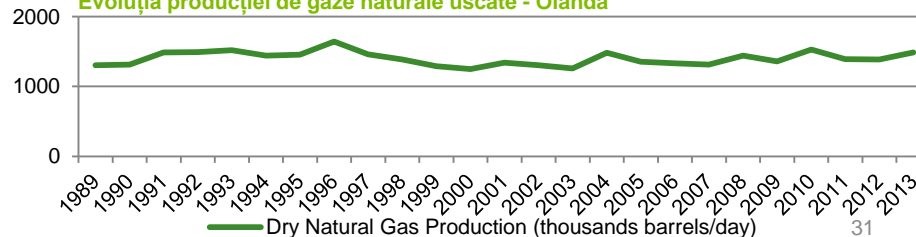
Cota orientativă a redevenței și impozitelor similare pentru zăcământul Groningen este calculată pe baza cifrelor furnizate de EBN în raportul anual pentru exercițiul financiar 2013: 74%.

Cota efectivă orientativă pentru zăcămintele mici este calculată pe baza Raportului Anual EBN pentru 2013: 3,5%.

Producția de țiței, NGPL, și alte lichide (mii barili pe zi) – Olanda



Evoluția producției de gaze naturale uscate - Olanda



Prezentare pe țări

Austria

Perioada	Petrol		Gaze naturale	
	Rezerve*	Producție anuală ^{AT1}	Rezerve*	Producție anuală ^{AT1}
	mn bep	mn bep	mn bep	mn bep
31-Dec-2013	47	6.60	68	8.55

*Sursa: EIA

	Nr. sonde ^{AT1}	Producție medie/sondă ^{AT1}
		bep/zi
Petrol	679	26,6
Gaze naturale	164	142,8
Total	843	49

Nr. zăcăminte petroliere și gazifere încă operaționale ^{AT1}	Producție medie / zăcământ ^{AT1}	Cost producție/bep ^{at3}
	bep/zăcământ	USD/bep
110	377	11.14

Redevențe și impozite similare pentru petrol și gaze ^{AT2}

Pentru petrol: 15-20%

Pentru gaze: 19-22%

Nivelul redevenței raportat la prețuri:

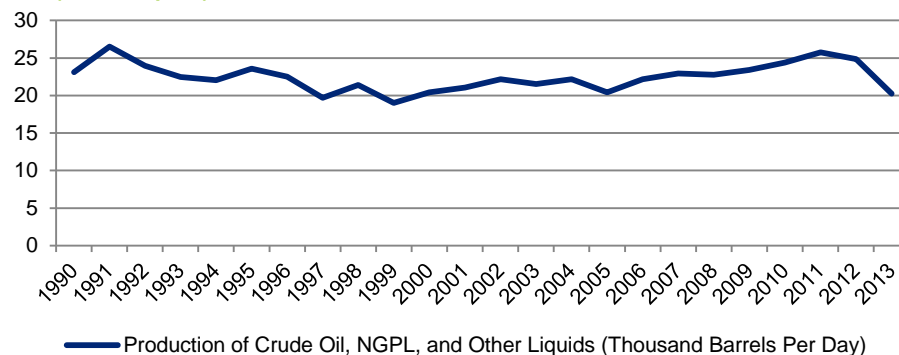
- Țiței 15 - 20% (83 - 121\$/baril)
- Gaze naturale 19 - 22% (18,4 – 29,5 EUR/MWh)

Consumul tehnologic de gaze naturale este scutit de la plata redevenței.

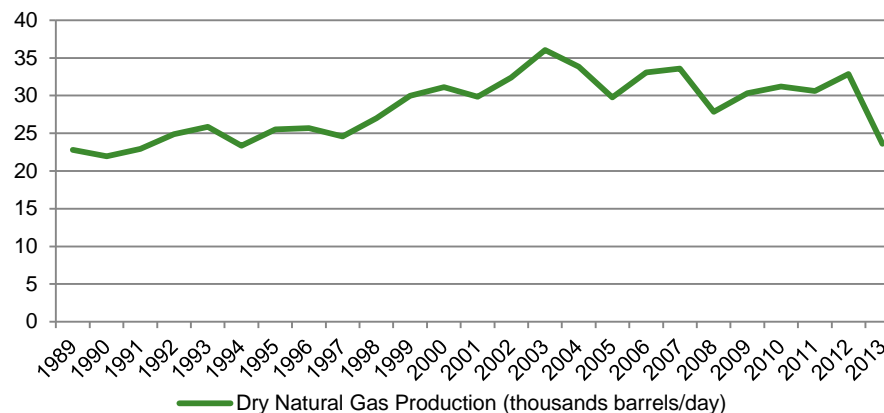
Consumul intern de gaze naturale și motorină este scutit de la plata accizelor^{AT2}

Rata orientativă calculată pe baza datelor prezentate de OMV în Raportul Anual pentru 2013 este 17,6%

Producția de țiței, NGPL, și alte lichide (mii barili pe zi) - Austria



Evoluția producției de gaze naturale uscate - Austria



Prezentare pe țări

Ungaria

Perioada	Petrol		Gaze naturale	
	Rezerve*	Producție anuală*	Rezerve*	Producție anuală*
	mn bep	mn bep	mn bep	mn bep
31-Dec-2013	27	7.67	51	12.26

*Sursa: EIA

Producție medie/ zi/sondă ^{H1/H3}	Cost mediu de producție pe unitate ^{H1/H3}
bep/zi	USD/bep
47.9	4.7

Sursa: calculate pe baza datelor puse la dispoziție de MOL în Raportul de Prezentare al Investitorilor pentru 2013 (în 2013, producția MOL a reprezentat aproximativ 80% din totalul producției de petrol și gaze naturale din Ungaria)

Redevențe impozitate similare pentru petrol și gaze ^{H2}

Regimul redevențelor: pentru petrol: 0% - 36% iar pentru gaze naturale: 0% - 36%

Grila prețurilor:

Redevența pentru petrol și gaze naturale se majorează cu 3%/6% dacă prețul Brent >\$80 / \$90, cu excepția gazului și petrolului neconvențional, și a gazelor naturale asociate obținute prin tehnici EOR (Enhanced Oil Recovery)

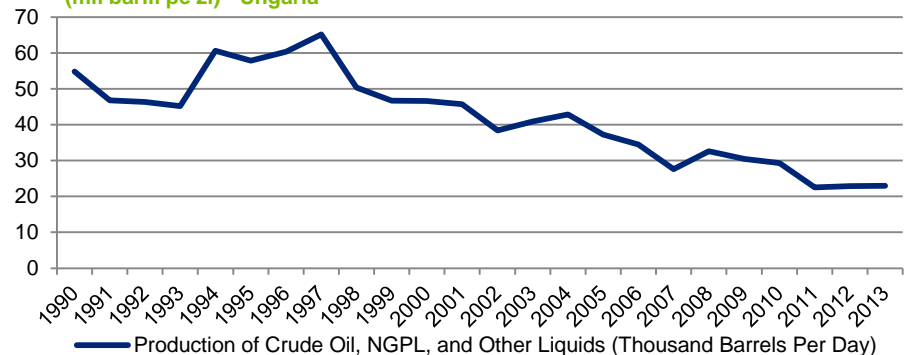
Zăcământ	Până în 1 ianuarie 1998	1 ian 1998-31 dec 2007	Din 1 ianuarie 2008
Petrol	16%		12% (≤ 50k) 20% (50k - 200k) 30% (> 200k)
Gaze	Se aplică o formulă specială de calculare a redevenței	16%	12% (≤ 300 mn m3) 20% (300 mn - 500mn m3) 30% (> 500 mn m3)

Facilități fiscale^{H2}:

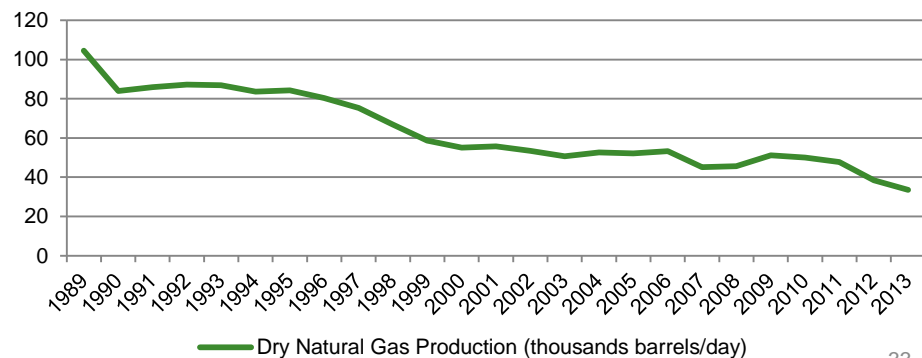
- Producția de țiței și gaze naturale asociate prin tehnici EOR/IOR este scutită de la plata redevenței
- Gaze neconvenționale – redevență 12%
- Autoritățile pot scădea cota redevenței în cazul în care concesionarul dovedește că baza de costuri a crescut la niveluri neeconomice și încearcă să maximizeze gradul de recuperare a rezervelor.

Redevența și impozitele similare orientative pentru petrol și gaze naturale plătite de MOL, utilizate ca model pentru Ungaria, reprezintă 25,3% din veniturile obținute de Ungaria în 2013 din producția de țiței și gaze naturale sub formă de redevență minieră.

Producția de țiței, NGPL, și alte lichide (mii barili pe zi) - Ungaria



Evoluția producției de gaze naturale uscate - Ungaria



Prezentare pe țări

Bulgaria & Grecia

Bulgaria

Perioada	Petrol		Gaze naturale	
	Rezerve*	Producție anuală*	Rezerve*	Producție anuală*
	mn bep	mn bep	mn bep	mn bep
31-Dec-2013	15	0.36	36	1.70

*Sursa: EIA

Producție medie petrol și gaze / zăcământ ^{BG1/BG3}	Producție medie petrol și gaze / sondă ^{BG1/BG3}
bep/zi	bep/zi
1,605.48	19.10

Redevențe și impozite similare pentru petrol și gaze ^{BG2}

Cota redevenței este calculată în funcție de valoarea factorului R (venituri cumulate împărțit la costuri cumulate). Cota redevenței este inclusă în fiecare contract de concesiune, de obicei la următoarele cote:

Factor R	Cota redevenței (%)
< 1.50	2.5%
1.50 – 1.75	5.0%
1.75 – 2.00	7.5%
2.00 – 2.50	10.0%
2.50 – 3.00	12.5%
>3.00	25.5%

Cota orientativă pentru petrol și gaze naturale: 7,7%^{BG1/BG3}

Grecia

Cantități (statistici)	Petrol		Gaze naturale	
	Rezerve*	Producție anuală*	Rezerve*	Producție anuală*
	mn bep	mn bep	mn bep	mn bep
31-Dec-2013	10	0.46	6	0.03

*Source: EIA

Producție medie petrol și gaze / zăcământ ^{GR1}	Producție medie petrol și gaze / sondă ^{GR1}
bep/zi	bep/zi
666.37	66.64

Redevențe și impozite similare pentru petrol și gaze ^{GR2}

Pentru zăcămintele existente care produc, rata redevenței raportată la producție este inclusă în contractele de concesiune după cum urmează:

- 0% până la 2,5 mii bep/zi;
- 3% 2,5 – 5 mii bep/zi;
- 6% 5 – 10 mii bep/zi;
- 10% >10 mii bep/zi.

Cota redevenței prevăzută în noile contracte de concesiune este calculată în funcție de valoarea factorului R (venituri cumulate împărțit la costuri cumulate), de obicei după cum urmează:

Factor R	Cota redevenței (%)
< 0.5	2 %
0.5 – 1.0	5 %
1.0 – 1.5	8%
1.5 – 2.0	11%
2.0 – 2.5	14%
2.5 – 3.0	17%
>3.00	20%

Cota orientativă de impozitare pentru petrol și gaze naturale: 0% potrivit termenilor de concesiune ai Kavala Oil

Prezentare pe țări

Spania & Irlanda

Spania

Perioada	Petrol		Gaze naturale	
	Rezerve*	Producție anuală*	Rezerve*	Producție anuală*
	mn bep	mn bep	mn bep	mn bep
31-Dec-2013	150	2.68	16	0.35

*Sursa: EIA

Producție medie petrol și gaze / zăcământ ^{ES1}	Producție medie petrol și gaze / sondă ^{ES1}
bep/zi	bep/zi
1,755.2	334.3

Redevențe și impozite similare pentru petrol și gaze

Cota redevenței: 5% din profituri^{ES2}

Cota efectivă de impozitare observabilă pentru petrol și gaze naturale: 1,6%^{ES1}

Irlanda

Perioada	Petrol		Gaze naturale	
	Rezerve*	Producție anuală*	Rezerve*	Producție anuală*
	mn bep	mn bep	mn bep	mn bep
31-Dec-2013	0		62	2.17

*Sursa: EIA

Producție medie petrol și gaze / zăcământ ^{IR1}	Producție medie petrol și gaze / sondă ^{IR1}
bep/zi	bep/zi
975.93	390.37

Redevențe și impozite similare pentru petrol și gaze ^{IR2/IR3}

- ❖ 0 – 12,5% din venituri pentru licențe acordate înainte de 2007
- ❖ 0 - 15% din profituri pentru licențe acordate în perioada 2007 - 2014

Factor R	Cota impozitului special pe profit (%)
< 1.5	0 %
1.5 – 3.0	5%
3.0 - 4.5	10%
> 4.5	15%

- ❖ 0 - 40% din profituri propunere pentru licențe noi acordate începând cu 2015, dar nu mai puțin de 5% din valoarea producției

Factor R	Cota impozitului special pe profit (%)
< 1.5	0%
1.5 – 4.5	10% - 40% majorare lineară
> 4.5	40%

Impozitul special pe profit devine deductibil pentru impozitul pe profit.

Cota efectivă a redevenței ca procent din venituri: 6,58%^{IR1/IR4/IR5/**}

Prezentare pe țări

Cehia & Slovacia

Cehia

Perioada	Petrol		Gaze naturale	
	Rezerve*	Producție anuală*	Rezerve*	Producție anuală*
	mn bep	mn bep	mn bep	mn bep
31-Dec-2013	15	1.10	25	1.59

*Sursa: EIA

Producție medie petrol și gaze /sondă CZ3

bep/zi

61.48

Cota nominală a redevenței și impozitelor similare pentru petrol și gaze

Cota redevenței^{CZ2}:

- ❖ Petrol:
 - 0,5% din venituri, pentru producții prin tehnici EOR (Enhanced Oil Recovery)
 - 5% din venituri pentru restul producției
- ❖ Gaze naturale: 5% din venituri

Slovacia

Perioada	Petrol		Gaze naturale	
	Rezerve*	Producție anuală*	Rezerve*	Producție anuală*
	mn bep	mn bep	mn bep	mn bep
31-Dec-2013	9	0.07	89	0.78

*Sursa: EIA

Cota nominală a redevenței și impozitelor similare pentru petrol și gaze^{SK1}

Cota redevenței: Slovacia aplică o taxă de 5% la extracția de hidrocarburi

Prezentare pe țări

Estonia & Lituania

Estonia

Perioada	Petrol		Gaze naturale	
	Rezerve*	Producție anuală*	Rezerve*	Producție anuală*
	mn bep	mn bep	mn bep	mn bep
31-Dec-2013	-	4.38	-	-

*Sursa: EIA

Cota nominală a redevenței și impozitelor similare pentru petrol și gaze

1,39 EUR pe tona de țiței de șist extras

Lituania

Perioada	Petrol		Gaze naturale	
	Rezerve*	Producție anuală*	Rezerve*	Producție anuală*
	mn bep	mn bep	mn bep	mn bep
31-Dec-2013	12	0.73	-	-

*Sursa: EIA

Producție medie petrol și gaze / zăcământ ^{LT1}	Producție medie petrol și gaze / sondă ^{LT1}
bep/zi	bep/zi
128.34	29.95

Cota nominală a redevenței și impozitelor similare pentru petrol și gaze

2-20% din venituri^{LT2}

Producție mii tone/ an	Cota redevenței (%)
< 10	2 %
10 -25	4%
25-50	6%
50-75	8%
75-100	10%
100-125	12%
125-150	14%
> 150	16%

Pentru anumite zăcăminte, se aplică o redevență de 20%.

Cota efectivă orientativă: 9,6%^{LT1}

Noul regim anunțat de autorități în 2014 va prevedea o redevență de 12% pentru petrolul convențional, iar pentru gazele neconvenționale se va aplica o rată de 1% în primii 3 ani și de 15% ulterior.

Prezentare pe țări

Albania & Slovenia

Albania

Perioada	Petrol		Gaze naturale	
	Rezerve*	Producție anuală*	Rezerve*	Producție anuală*
	mn bep	mn bep	mn bep	mn bep
31-Dec-2013	172	6.21	5	0.13

Sursa: EIA

Producție medie petrol și gaze / sondă ^{AL1}	Cost producție /bep ^{AL1}
bep/zi	USD/bep
41.25	13.3

Cota nominală a redevenței și impozitelor similare pentru petrol și gaze

10% din venituri + cotă-parte din profituri în funcție de contract^{AL2}

Cota efectivă: 14,9%^{AL1}

Slovenia

Perioada	Petrol		Gaze naturale	
	Rezerve*	Producție anuală*	Rezerve*	Producție anuală*
	mn bep	mn bep	mn bep	mn bep
31-Dec-2013	-	-	-	0.02

Cota nominală a redevenței și impozitelor similare pentru petrol și gaze^{SL1}

1% din venituri

Cota efectivă: 1%

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.

Limitări și considerații

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 solicitată de Federația Patronală de Petrol și Gaze („FPPG”) 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 întrebuințare 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.

Surse bibliografice

Referințe și surse bibliografice

România

- R1: Institutul Național de Statistică (INS) – Buletinul Statistic Lunar, ianuarie 2014, pg. 58,59
- R2: Legea petrolului din 2004
- R3: Ordonanța nr. 7/2013 privind instituirea impozitului asupra veniturilor suplimentare obținute ca urmare a dereglementării prețurilor din sectorul gazelor naturale
- R4: Ordonanța nr. 6/2013 privind instituirea unor măsuri speciale pentru impozitarea exploatarea resurselor naturale, altele decât gazele naturale
- R5: Codul Fiscal
- R6: Raportul anual al Grupului 2012/ pg. 161
- R7: SNGN Romgaz SA, Raportul Consiliului Director 2013
- R8: Raportul anual OMV Petrom pentru 2013
- R9: Prospectul SNGN Romgaz S.A. din 2013
- R10: OMV Petrom S.A., Rezultate T2 2014
- R11: Situațiile financiare statutare SNGN Romgaz SA pentru 2013
- R12: OMV Petrom S.A., Prezentarea Investitorilor pentru T3 2014
- R13: SNGN Romgaz SA, Situațiile financiare interimare IFRS pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2014

Italia

- I1: Raportul Autorităților pentru 2013, Direcția Generală pentru Resurse Minerale și Energetice (DGRME) – Raportul anual pentru 2014
- I2: Legea privind regimul redevențelor și al altor taxe aplicabile în industria petrolului și gazelor naturale
- I3: Raportul anual Eni pentru 2013

Polonia

- P1: Raportul autorităților pentru 2013, site-ul web al Institutului Geologic din Polonia: Institutul Geologic din Polonia 2014 – **Institutul Național de Cercetare**
- P2: Legea privind resursele geologice și activitățile miniere (care include modificări care decurg din Legea din 11 iulie 2014 și alte acte legislative) Legea privind impozitarea activităților de extracție a anumitor minerale - 2 martie 2014
Legea privind taxa specială pe hidrocarburi - 25 iulie 2014
- P3: Raportul anual PGNIG pentru 2013
- P4: Prezentarea companiei PGNIG – rezultatele financiare pentru exercițiul financiar 2013

Croația

- C1: Raportul anual privind energia – Ministerul Economiei din Croația
- C2: Decretul privind tarifele aplicate explorării și producției de hidrocarburi din 19 martie 2014
- C3: Grupul INA – Raportul auditorilor pentru 2013
- C4: Raport financiar d.d. INA 2013
- C5: Rezultatele și activitățile INA pentru 2013
- C6: Raportul anual MOL pentru 2013

Referințe și surse bibliografice

Serbia

- S1: Situațiile financiare NIS pentru 2013 și Raportul anual pentru 2013
- S2: Legea privind impozitarea aplicabilă în industria petrolului și gazelor naturale
- S3: Informații postate de NIS pe site-ul web

Turcia

- T1: Raportul anual al Turkish Petroleum Corporation pentru 2013
- T2: Legea privind stabilirea ratei redevențelor
- T3: Informații puse la dispoziție de Turkish Petroleum Corporation pe site-ul web
- T4: Raportul anual al Transatlantic Petroleum pentru 2013

Regatul Unit

- UK1: Rapoartele Autorităților / Statistici/Rapoarte ale asociațiilor :
 - A – Departamentul pentru Energie și Schimbări Climatice „Digest of Petroleum & Gas UK energy statistics (DUKES)”
 - B – Agenția de Evaluare, valoarea taxei pe proprietate: 2005 și 2010;
 - Listele privind impozitele aplicabile la nivel local: Anglia și Țara Galilor 31 decembrie 2010
 - C – Raportul economic privind industria petrolului și gazelor naturale în Regatul Unit 2014
 - D – HM Revenue & Customs, Statistica privind veniturile obținute din producția de petrol și gaze naturale de Guvernul Regatului Unit
 - E – Departamentul pentru Energie și Schimbări Climatice, Abandonarea puțurilor de pe platforma continentală a Regatului Unit, O Perspectivă a Departamentului pentru Energie și Schimbări Climatice
 - F – Explorări onshore de petrol și gaze naturale în Regatul Unit (UK OOG), Zone pentru care s-au acordat licențe
- UK2: Legislația privind impozitarea în industria petrolului și gazelor naturale

Danemarca

- DK1: Agenția pentru Energie din Danemarca – Producția de petrol și gaze naturale în Danemarca în 2013 și exploatarea din subsol
- DK2: Legislația privind impozitarea în industria petrolului și gazelor naturale

Referințe și surse bibliografice

Norvegia

- NO1: Raportul „Fact 2014” _ The Norwegian Petroleum Sector”/ Factpages, Direcția pentru Petrol din Norvegia
- NO2: Legislația privind impozitarea în industria petrolului și gazelor naturale
- NO3: Raportul anual Statoil pentru 2013

Ungaria

- H1: MOL, societate cu răspundere limitată de petrol și gaze naturale din Ungaria, Raportul anual pentru 2013
- H2: Legea minelor XLVIII din 1993 în limba ungară:
- H3: Informații postate de MOL (pagina de internet/ prezentarea investitorilor)

Grecia

- GR1: Situațiile financiare Kavala Oil pentru 2013/ informații prezentate de Kavala Oil S.A.
- GR2: Reglementările privind sistemul de impozitare în anumite contracte de concesiune

Austria

- AT1: Raportul Autorităților Österreichisches Montan-Handbuch 2014
- AT2: Legea privind rata redevenței și legislația privind accizele
- AT3: Raportul anual OMV pentru 2013

Cehia

- CZ1: Raportul Autorităților
Anuarul resurselor minerale din Republica Cehă pentru anul 2013 - Date Statistice până în 2012, Ministerul Mediului din Cehia
- CZ2: Legea privind impozitarea în industria petrolului și gazelor naturale
- CZ3: Raportul pentru energie Lama pentru 2013

Bulgaria

- BG1: Raportul anual Petroceltic pentru 2013
- BG2: Legea privind impozitarea în industria petrolului și gazelor naturale
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
- BG3: Site-ul web al Oil&Gas Exploration and Production PLC Sofia / Equipment and Facilities

Referințe și surse bibliografice

Germania

- DE1: Raportul Autorităților pentru 2013 publicat de Asociația pentru Petrol și Gaze Naturale (Jahresbericht 2013)
- DE2: Asociația pentru Petrol și Gaze Naturale Teme / Cifre și fapte / Redevențe
- DE3: Legea federală a minelor
- DE4: Raportul anual BASF pentru 2013
- DE5: Raportul anual RWE Dea pentru 2013
- DE6: Răspundere civilă, securitate financiară și cereri de despăgubire pentru activitățile offshore de petrol și gaze naturale în Spațiul Economic European – Raport final pentru 2014
- DE7: Regulamentul din Saxonia Inferioară privind zăcămintele și redevențele miniere
- DE8: Ordin de Stat privind zăcămintele - și redevențele
- Site-ul web al Wintershall, Germania, Mittelplate
- IEA – Sumar executiv și recomandări cheie 2013

Olanda

- NL1: Raportul Autorităților pentru 2013 publicat de Ministerul Economiei
- NL2: Impozitarea în industria petrolului și gazelor naturale în Olanda – Ghidul Deloitte privind impozitarea și investițiile
- NL3: Raportul anual EBN pentru 2013
- NL4: Raportul Groningen pentru 2013
- NL5: Răspundere civilă, securitate financiară și cereri de despăgubire pentru activitățile offshore de petrol și gaze naturale în Spațiul Economic European – Raport final pentru 2014
- Securitate în industria petrolului și gazelor naturale – Măsuri de urgență ale statelor membre IEA 2012
- EBN Obiectiv: industria petrolului și gazelor naturale în Olanda 2014

Franța

- FR1: Raportul Autorităților pentru 2012 publicat de Ministerul pentru Ecologie, Dezvoltare Durabilă și Energie
- FR2: [Ordonanța nr. 2011-91 din 20 ianuarie 2011 - art. Anexă](#)
- FR3: Decizia din 6 decembrie 2013 prin care se stabilesc redevențele comunale și departamentale pentru mine astfel cum prevăzute la art. 1519 și 1587 din codul general al impozitelor aplicabile în 2013
- FR4: Raportul anual Vermillion pentru 2013
- FR5: Raportul anual Vermillion pentru 2012
- FR6: Exploatarile – perspectivă istorică 2014 publicat de Ministerul pentru Ecologie, Dezvoltare Durabilă și Energie
- FR7: Răspundere civilă, securitate financiară și cereri de despăgubire pentru activitățile offshore de petrol și gaze naturale în Spațiul Economic European – Raport final pentru 2014
- FR 8 – Raportul Autorităților pentru 2013 publicat de Ministerul pentru Ecologie, Dezvoltare Durabilă și Energie

Irlanda

- IR1: Informații privind operațiunile Kinsale Energy (site-ul web)
- IR2: informații publice privind regimul redevențelor (KildareStreet.com)
- IR3: Analiză asupra sistemului fiscal din Irlanda aplicabil industriei petrolului și gazelor naturale _ mai 2014 (Wood Mackenzie)
- IR4: Raportul anual BASF pentru 2012
- IR5: Raportul asociației producătorilor de petrol și gaze naturale din Regatul Unit pentru 2013

Referințe și surse bibliografice

Albania

- AL1: Situațiile financiare consolidate interimare ale Bankers Petroleum Ltd la 30 iunie 2014/ Discuții și Analize ale conducerii Bankers Petroleum Ltd 2013, T3 2014
- AL2: Legea petrolului nr. 7746 din 28 iulie 1993, cu modificări

Lituania

- LIT1: Situațiile financiare ale Tethys Oil pentru 2013 / Lotos – raportul administratorilor privind activitatea Grupului Lotus în 2013/ Tethys Oil – Prezentare 13 martie 2013
- LIT2: Legea de modificare a legii privind resursele de petrol și gaze naturale, 20 mai 2013

Slovacia

- SK1: Legea privind impozitarea activităților din industria de petrol și gaze naturale

Spania

- ES1: Raportul anual Repsol pentru 2013
- ES2: Legislația privind impozitarea activităților de petrol și gaze naturale

Slovenia

- SL1: Slovenia/Hungary Ascent Resources PLC _ octombrie 2010_ Evaluarea și exploatarea zăcămintelor) Bazinul Panonic

Estonia

- Estonia: Raportul anual Eesti pentru 2013

Altele

- * EIA (Energy Information Association SUA)
- ** ENI – World Oil & Gas Review 2014

Conversii

Conversii echivalent masă				
	Tone scurte	Tone metrice	Tone lungi	Livre
Tonă scurtă	1,00000	1,10231	1,12000	0,00050
Tonă metrică	0,90718	1,00000	1,01605	0,00045
Tonă lungă	0,89286	0,98421	1,00000	0,00045
Livră	2000,00000	2204,62272	2240,00030	1,00000

Conversii echivalent volum			
	Barili	Picioare cubice	Metri cubici
Barili	1,00000	0,17811	6,28981
Picioare cubice	5,61460	1,00000	35,31478
Metri cubici	0,15899	0,02832	1,00000

Rate medii de conversie valutară 2013*	
Moneda	Valoare
USD/RON	3,33
EUR/USD	1,33
PLN/EUR	4,22
SEK/USD	8,68
HRK/USD	0,18
RSD/USD	83
DKK/USD	5,6
HUF/USD	223,64
NOK/USD	0,16
Kc/EUR	26

Sursa: EIA (s-au folosit ratele de conversie indicate de EIA, cu excepția cazului în care valorile au fost prezentate în Raportul Anual al marilor companii pentru țara respectivă)

* Sursa: Astfel cum apar/rezultă în/din rapoartele anuale/situațiile financiare ale marilor companii pentru țara respectivă sau cum apar în rapoartele autorităților pentru moneda respectivă

Deloitte.

Numele Deloitte se referă la organizația Deloitte Touche Tohmatsu Limited, o companie cu răspundere limitată din Marea Britanie, la firmele membre ale acesteia, în cadrul căreia fiecare firmă membră este o persoană juridică independentă. Pentru o descriere amănunțită a structurii legale a Deloitte Touche Tohmatsu Limited și a firmelor membre, vă rugăm să accesați www.deloitte.com/ro/despre.

© 2015, pentru informații suplimentare, contactați Deloitte România