

כ"ח ניסן תש"ע
12 אפריל 2010
שר. 2010-2454

לכבוד,
פרופ' איתן ששינסקי - יו"ר
מר יהודה נסרדישי, מנהל רשות המיסים, משרד האוצר - חבר
ד"ר אורי ניסן, הממונה על התקציבים, משרד האוצר - חבר
פרופ' יוג'ין קנדל, ראש המועצה הלאומית לכלכלה - חבר
מר שאול צמח, מנכ"ל משרד התשתיות הלאומיות - חבר

שלום רב,

הנדון: כתב מינוי לוועדה לבחינת המדיניות הפיסקאלית בנושא משאבי נפט וגז בישראל

לאור התגליות המשמעותיות של גז בישראל ובמרחב הימי שלחופיה, מודגשת לאחורונה התעוררות בשוק היפושי הגז והנפט בישראל, וקיימת ככל הנראה אפשרות לגילויים משמעותיים בעתיד. מכאן שלנושא זה עשויות להיות השפעות כלכליות משמעותיות על המשק הישראלי ועל פעילות הממשלה בשנים הקרובות.

בהתאם לכך, נדרשת בחינה של המערכת הפיסקלית (מערכת המשלבת מיסוי, תמלוגים ואגרות) הנהוגה בישראל בכל הנוגע לחיפושי גז ונפט על מנת לבחון האם מערכת זו, שגובשה בשנת 1952, מתאימה גם כיום; וכן לבדוק כיצד היא עומדת בחשואה למערכות פיסקליות במדינות שונות בעולם המערבי-דמוקרטי. כן ראוי לבחון מבעוד מועד את התמודדות הכלכלה הישראלית עם ההשלכות האפשריות, במקרה של גילוי גז ונפט משמעותיים בעתיד, על שערי המטבע ועל תחרותיות הייצוא הישראלי.

לאור האמור לעיל, הנכם מתמנים כזאת כחברים בוועדה לבחינת המדיניות הפיסקלית בנוגע למשאבי גז ונפט בישראל.

משימות הועדה:

1. לבחון את המערכת הפיסקלית הנהוגה בישראל כיום בנוגע למשאבי נפט וגז, על כלל מרכיביה, תוך השוואה למדינות בעלות מאפיינים מקרו-כלכליים ודמוקרטיים דומים, תוך התחשבות בהנאים הכלכליים והגיאופוליטיים המיוחדים לישראל.

רח' קפלן 1, הקריה ירושלים 91030 טל': 02-5317201 פקס': 02-5695355

שער הממשלה: www.gov.il

gov

<http://www.mof.gov.il/dover>

2. להציע מדיניות פסקליה עדכנית, תוך החייחוסות לשלבי הרישוי והגילוי השונים שבהם מצויים שטחי המשאבים במועד הקמת הוועדה.
3. לבחון את ההשלכות האפשריות של הגילויים העכשוויים והגילויים העתידיים על הכלכלה הישראלית.
- הוועדה תזמן את הגורמים הדלוונטיים – וכיניהם משרד המשפטים, רשות החשמל, רשות הגז, והגורמים המובילים בענף – על מנת שיציגו את עמדתם בנושא.
- מרכז הוועדה יהיה מר הרן לבאות, רכז אנרגיה כאגף התקציבים. הוועדה תגיש את המלצותיה לידי לא יאוחר מיום 15 באוגוסט 2010.
- אני מודה לכם מראש על שיחוף הפעולה ועל הסכמתכם לקחת חלק בוועדה חשובה זו.

בכבוד רב ,

ד"ר יובל שטייניץ

העתק:
מר בנימין נתניהו, ראש הממשלה
ד"ר עוזי לנדאו, שר החשתיות הלאומיות
פרופ' יעקב נאמן, שר המשפטים



**OIL EXPLORATION IN ISRAEL:
LEGAL AND FISCAL ASPECTS**

**THE MINISTRY OF NATIONAL INFRASTRUCTURES
EARTH SCIENCES RESEARCH ADMINISTRATION
OIL AND GAS UNIT**

REPORT OG/7/99

The State of Israel lies in the heart of the Middle-East surrounded by some of the major oil producers in the world.

Past exploration efforts yielded several discoveries, such as the Helez Oil Field and the Zohar Gas Field. But Israel's predicted potential still awaits to be discovered. Despite the modest results so far, recent studies indicate that a potential of significant quantities of recoverable oil and gas exists both onshore and offshore Israel.

The Government of Israel has spent large funds and great efforts in basic research to establish the hydrocarbon potential of the country, and has created the infrastructure necessary to conduct oil exploration.

Israel consumes 75 million barrels of oil yearly, all of it imported. The fast growing economy will further increase the need for crude oil and gas. The size of the Israeli market, its stability, its estimated potential and low state royalties make Israel attractive for investors in petroleum exploration.

This manual, which includes the Israeli Petroleum Law as well as an outline of legal economic and taxation aspects, may serve as an invitation to the potential investor to join efforts with us in order to discover more oil and gas in Israel.

Cordially,

E. SUISSA

Eliyahu Suissa
Minister of National Infrastructures

CONTENTS

- PART 1:** Synopsis of the Israel Petroleum Law and Regulations
- PART 2:** The Israel Petroleum Law, 5712 - 1952
- PART 3:** The Petroleum Regulations, 5713 - 1953
- PART 4:** Investments in oil and gas exploration in Israel.
Legal, economic and tax aspects.

**INVESTMENTS IN OIL AND GAS EXPLORATION IN ISRAEL
LEGAL, ECONOMIC AND TAX ASPECTS**

INCOME TAX AND OTHER TAXES

Zvi Perlmutter, CPA (Israel), CIA (USA)

The Israel Petroleum Law of 1952 defines the manner in which petroleum exploration and production may be conducted in Israel, including the continental shelf.

EXPLORATION AND DEVELOPMENT EXPENSES

Exploration and development expenses incurred by a holder of a petroleum interest can, at the option of such holder, be treated either as a revenue expense or capital expense. (The Israeli income tax ordinance)

Once the holder of a petroleum interest has exercised the option, such option affects the treatment of all exploration and development expenses incurred by him in respect of the related interest in the taxable year and in any subsequent year.

If a discovery has been made after the exercise of such option, he has a right to change to the other option within one year of the discovery.

EXPENDITURE ON THE ACQUISITION OF LAND

Where capital expenditure has been incurred by an owner of a petroleum interest for the purpose of acquiring land reasonably required for petroleum exploration, production or development, he may deduct as an expense, the total of such expenditure divided by the number of years over which he is entitled to hold the land. Such amount is deducted in the taxable year in which such expenditure was incurred and in any subsequent taxable year, until the whole expenditure has been exhausted.

Where the right of the owner of a petroleum interest to hold such land has expired before the total deductions have been exhausted, he may deduct in that taxable year the total amount not yet deducted.

DEPLETION ALLOWANCES

The holder of an interest in a Petroleum Lease is allowed a deduction from his income on account of the depletion of the petroleum reserve relating to such interest. This may be by way of percentage depletion or cost depletion, whichever is greater.

- Percentage depletion is at the rate of 27.5% of the gross income, meaning the actual or notional proceeds of sale, less royalties, derived from the interest during the tax year, but subject to a limit of 50% of the net income (as defined) attributed to the relevant petroleum interest in that tax year.
- Cost depletion is the amount arrived at by dividing the "adjusted cost" of the petroleum interest, being the cost price less accrued depletion allowances to date, at the beginning of the tax year, by the number of units remaining in the estimated petroleum reserve at the beginning of such year, and multiplying the sum thus arrived at by the number of units of petroleum produced from the interest and saved during the tax year.

The following is an example of cost depletion:

In the tax year in question the adjusted cost of the interest is NIS 1,000,000 and the reserve at the commencement of the year is 100 bbl. 20 bbl are produced and saved during such year so that the depletion allowance is:

$$1,000,000 \text{ (NIS)} \times \frac{20 \text{ bbl}}{100 \text{ bbl}} = \text{NIS } 200,000$$

ABANDONMENT LOSS

Where, in the year, a holder of a petroleum interest has abandoned or discontinued operations and, as a consequence, any of his assets for which a rate of depreciation has been prescribed have become valueless, he may deduct an amount equal to the cost of the assets less the accrued depreciation and less the salvage value.

CARRYING FORWARD OF DEDUCTIONS

Where full effect cannot be given in any tax year to any deduction allowed to the holder of a Petroleum Right, owing to there being no profits or gains taxable for that year (since the profits or gains are less than the deductions). The unused deductions are linked to the Israeli Cost of Living Index and may be carried forward into succeeding years, until exhausted.

CORPORATE TAX

Whether the company is registered in Israel or is a foreign company operating in Israel through a branch, it is liable to Companies Tax on its taxable income from Israeli sources at a flat rate of 36%, thus, the effective total tax liability on retained profits is 36%.

Where the Company distributes dividends, the dividends are subject to deduction of Income Tax at source at the rate of 25% (or any other rate under the tax treaties), i.e. effective total tax liability of 52%, $36\% + (64\% \times 25\%) = 52\%$

CAPITAL GAINS TAX

1. Inflationary Gain - this is taxed at a rate of 0% since 1993 and is arrived at by multiplying the original cost of the asset (after deduction of accrued depreciation) by the percentage rise in the Cost of Living Index, from the date of acquisition to the date of disposal.

Where an asset was acquired by a non-resident in a foreign currency, such non-resident has an option to choose, instead, the rise in the exchange rate of the New Israeli Sheqel against the currency of purchase, in order to calculate his "inflationary gain".

2. Real Gain - this is the excess over the inflationary gain and is taxed at the rate of 36% for undistributed gains, where the taxpayer is an incorporated entity. However, if the Company distributes dividends, there is a deduction of Income Tax at source at a rate of 25%, i.e. a total tax liability of 52%, as mentioned above.

In the case of an individual, the real gain is taxed at marginal income tax rates, not more than 50%.

TAXES ON APPROVED SPECIALIST STATUS

"Approved Specialist" status entitles a non-resident engaged by an enterprise to work in Israel to a special reduced rate to income tax not to exceed 25% on his earnings. This status is granted by the Investment Center of Israel if it can be shown that such a specialist is unavailable in Israel. This concession is granted for three years and may be extended for a further five years.

An approved specialist is also entitled to deductions for accommodations, against receipts, and for meals at a rate of 210.- NIS per day.

IMPORT DUTIES AND INDIRECT TAXES

1. Benefits under the Petroleum Law, 5712 - 1952

a) Import Duty and Purchase Tax

Insofar as similar items are not available in Israel, the owner of a petroleum right may import into Israel, free of customs and other income duties, all machinery, equipment, installations, fuel, structures, transport facilities etc. (apart from consumer goods and private cars other than jeeps or other cross-country vehicles) which are required for the petroleum purposes. Such items are also free of purchase tax (sections 46 and 46A).

b) Excise Duty

Where the holder of a petroleum right has acquired cement, fuel or unused tyres, if the price he paid included excise, he may have refunded to him the excise paid to the extent that he has used such materials for petroleum purposes. (section 46B).

c) Petroleum Works Contractor

A person who carries out operations for petroleum purposes by order of the holder of a petroleum right, has the right to the same exemptions referred to in the foregoing paragraph if the Minister of National Infrastructures gives a certificate for that purpose. (section 46C).

d) Exports

The holder of a petroleum right and a petroleum works contractor, as described above, shall be entitled to export material (referred to above) which has been imported by them, subject to the right of the Petroleum Commissioner to purchase certain installations on the expiration of a surface lease. (Section 46E and Section 60).

2. Value Added Tax

The Value Added Tax Law 5736 - 1975 provides for Value Added Tax at a rate of 17% on the import and/or sale of goods or on services rendered in the regular course of business or any other such activities of a commercial nature. The law provides for a tax rate of 0% with respect to certain exports approved by the Customs Inspector (Section 30(a)(1)), and an exemption with respect to certain imports approved by the Minister of Finance (Section 34).

Furthermore, the law provides that the sum due by a taxpayer in respect of Value Added Tax shall be reduced by the amount of Value Added Tax which has been paid by the same taxpayer to others (Section 38).

In case of surplus VAT paid, this will be refunded by the tax authorities within 30 days.

CURRENCY CONTROL

Under the Currency Control Permit 5738 - 1978, granted under the Provisions of the Currency Control Law 5738 - 1978, foreign currency has special restrictions. Provided that the necessary taxes have been paid and that the foreign currency source has been proved, foreign investors may repatriate principal and profits of investments without restriction.

DOUBLE TAXATION TREATIES

Israel has signed and ratified treaties for the avoidance of double taxation with several countries and is in the process of negotiating others. The possible existence of such treaties should always be taken into account when considering the tax implications of a petroleum venture. Double taxation treaties have been signed and ratified with the following countries:

Country	Interest	Maximum Rate of Tax		
		(in %)	Dividends	Royalties
Austria	15	25		10
Belgium	15	15		10
Canada	15	15		15
Denmark	25	25		10
Finland	25	25		10
France	15	25		10
Germany	15	25		5
Italy	15	25		exempt
Jamaica	15	22.5		10
Japan	10	15		10
Netherlands	15	15		5
Norway	25	25		10
Poland	5	10		10
Singapore	15	exempt		15
South Africa	25	25		exempt
Sweden	25	15		exempt
UK	15	15		exempt
United States	17.5	25		15
China	10	10		10
India	10 (*)	10 (*)		10 (*)
Ireland	10	10		10
Thailand	15(*)	10 (*)		15(*)

(*) Pending approval

PARTICIPATION UNITS

An entity with a preliminary permit or licence under the Petroleum Law, is entitled to raise capital on the Tel Aviv Stock Exchange by means of issuing participation units to the Limited Partnership, for the purpose of oil and gas exploration in the area of the Petroleum Right.

The general partner of the Limited Partnership and/or parties of interest in it, are obligated to purchase units in the partnership in the amount equal to three million dollars or 15% of the units issued to the public, whichever is the lesser.

The general partner is entitled to Handling Charges for the Limited Partnership, in the amount to be agreed upon, in addition to an Operational Fee of about 7.5% of the Partnership's Expenses.

The units will then be barred from sale to the public and will only be released gradually in the three years to follow.

For the recognition of gas and oil exploration expenditures for tax purposes, it is essential to obtain an approval from the income tax authorities. This approval refers to the type of expenditure calculations to be undertaken by the Limited Partnership per annum, including past expenditures.

On December 31st, an income tax deduction will be allocated to those holding units in the partnership for that specific fiscal year, these holders will not be issued an exemption from capital gains tax on their sale of units in the partnership. Other shares traded on the Stock Exchange are exempt from capital gains tax at the time of sale.

FEES AND ROYALTIES ON PRODUCTION

Petroleum Regulations, 5713 - 1953

The fees are linked to the Israeli Cost of Living Index and are updated every three months.

The following fees are updated as of January, 1998 and related to the exchange rate of 4.15 NIS to \$1 as of May 1998.

Preliminary Permit

The holder of a Preliminary Permit has to give a reasonable security or guarantee for compensation against damage for which he may become liable to a person who is the owner or who has the enjoyment of the land.

Priority Right (Regulation 5C)

The Priority Right fee is at the rate of NIS 4.50 per month per 1,000 dunams thereof.

LICENCES - Petroleum Regulations

Licence Fee:- (Regulation 11A)

The licensee is liable to pay the following licence fees:

- a) Land Areas:
For every 1,000 dunams or any part thereof:-

for the 1st and 2nd year:	NIS 81.83 per annum
for the 3rd year:	NIS 136.18 per annum
for the 4th year:	NIS 271.73 per annum
for the 5th and each subsequent year:	NIS 814.32 per annum
- b) Offshore Areas
For every 1,000 dunams or any part thereof, NIS.54.36 per annum
- c) The fee shall be paid each year in advance.
- d) For the purpose of calculating the fee a part of a year is considered a whole year.

TRANSFER OR CHARGE

(Petroleum Regulations)

The fee for registering a transfer or charge of a Petroleum Right or of any interest therein, is NIS 82.05 (Regulation 69).

LEASES

1) Leasehold Fee: (Petroleum Regulation 37A Petroleum Law, Section 32)

A lessee is liable to a leasehold fee for the leased area at the rate of NIS 816.47 per 1,000 dunams or any part thereof, per year or part thereof.

A lessee who pays a royalty shall be exempt from a leasehold fee for a continuous area of 50,000 dunams to be selected by him and around each producing well in the leased area, and the configuration of which shall be approved by the Petroleum Commissioner, provided that no new production area or part thereof shall anywhere coincide with an earlier production or part thereof.

2) Royalty (Petroleum law, Section 32)

A lessee is liable for a royalty of one-eighth in kind or cash at the option of the Commissioner of the quantity of petroleum produced and saved from the leased area excluding the quantity of petroleum used by the lessee in operating the leased area. However, the royalty payment shall not be less than the minimum royalty payments set out in section 32(e) of the Petroleum Law. These amounts are based on the value at the end of the year in question, of the number of barrels of petroleum set out below for each 1,000 dunams comprised in the area of the lease at the end of that year; the value being calculated according to the price of a barrel of Middle East crude oil at the terminal point of a pipeline on the eastern coast of the Mediterranean:

For the 1st year of the lease	4 bbls
For the 2nd year of the lease	6 bbls
For the 3rd year of the lease	12 bbls
For the 4th year of the lease	20 bbls
For the 5th year of the lease	
and each succeeding year of the lease	32 bbls.

DIVISION OF INCOME BETWEEN GOVERNMENT AND OWNERS OF A PETROLEUM RIGHT

Examples are set out below of the net share that the owner of petroleum right will receive from petroleum income

Example A - Corporation - Where there is no distribution of profits:

	<u>NIS</u>
Production	100.00
Government Royalties (12.5%)	<u>-12.50</u>
	87.50
Production Expenses (say 10%)	<u>-10.00</u>
	77.50
* Depletion Allowance (27.5% x 87.5)	<u>-24.06</u>
	53.44
Corporation Tax (36% x 53.44)	<u>-19.24</u>
Balance	<u><u>34.20</u></u>

Division of income:

Corporation - Depletion allowance	24.06
Post tax balance	<u>34.20</u>
(= 64.73% of Production less expenses (=90), before tax and royalties)	<u><u>58.26</u></u>

Government - Royalties	12.50
Corporation tax	<u>19.24</u>
(=35.27% out of 90)	<u><u>31.74</u></u>

* See General Notes

Example B - Corporation distributes all profits as dividends:

	<u>NIS</u>	
Production		100.00
Government Royalties (12.5%)		<u>-12.50</u>
		87.50
Production Expenses (say 10%)		<u>-10.00</u>
		77.50
Less: Depletion Allowance (27.5% x 87.5%) *		<u>-24.06</u>
		53.44
Corporation Tax (36% x 53.44)		<u>-19.24</u>
Balance		<u>34.20</u>
Add: Depletion Allowance		<u>24.06</u>
Distributable Income		<u><u>58.26</u></u>

Distribution:

Distributable Income		58.26
Deduction at Source (25%) **		<u>14.57</u>
Net Dividend		<u><u>43.69</u></u>

Division of Income:

Shareholders	(=48.54%)	<u>43.69</u>
Government		12.50
		19.24
		<u>14.57</u>
	(=51.46%)	<u><u>46.31</u></u>

* and ** See General Notes

Example C - Individuals - (No corporate structure)

	<u>NIS</u>
Production	100.00
Government Royalties (12.5%)	-12.50
	<u>87.50</u>
Production Expenses (say 10%)	-10.00
	<u>77.50</u>
Less: Depletion Allowance (27.5% x 87.5)	-24.06
	<u>53.44</u>
Income tax (maximum rate (1) 50% x 53.44)	- 26.72
Balance	<u>26.72</u>
Add: Depletion Allowance	24.06
Net Income	<u><u>50.78</u></u>

Division of Income:

Individual - Net Income	
(= 56.42% of Production less expenses (=90) before tax and royalties)	<u>50.78</u>
Government	
	12.50
	26.72
	<u>39.22</u>
	(=43.58%)

(1) In the case of residents of countries with which tax treaties exist, there may be total or partial relief from income tax.

General Notes:

* The sum deducted as depletion allowance can be distributed later as dividend.

** The 25% rate found in the Income Tax ordinance. A lower rate may be provided for in a tax treaty (for the detailed Tax Treaties see on page 4).

ALTERNATIVE WAYS OF INVESTING IN OIL EXPLORATION IN ISRAEL

Investments in oil exploration in Israel can be made primarily in one or more of the following ways:

1. Application by the Investor of the competent authority for the grant of a Petroleum Right, as detailed above, in respect of areas available at the time. In such event the investor will develop the exploration prospects of the licence and carry out the pre-drilling operations in the area, in accordance with a work program acceptable to the granting authorities.
2. Acquiring a percentage participation in existing licences from the respective owners of such licences.
3. Taking a percentage participation in a forthcoming specific drilling project in a limited area within a licence.
4. Raising money by issuing Participation Units in the Tel Aviv Stock Exchange, as mentioned above.

חיפוש גז ונפט

הודעה לעיתונות

שר התשתיות הלאומיות, בנימין (פואד) בן אליעזר, חתם על רשימות לחיפוש נפט וגז. בים וביבשה. ל-10 חברות שונות.

תאריך ההודעה : 25.6.2007

בהתאם למדיניות משרד התשתיות הלאומיות להבטיח אספקה סדירה של אנרגיה לישראל, הוענקו לאחרונה זכויות נפט, אשר בהצטרפן לזכויות קודמות משלימות כמעט את כל חלוקת המים הכלכליים של ישראל לחיפושי נפט וגז.

שר התשתיות הלאומיות, בנימין (פואד) בן אליעזר, אישר לאחרונה הענקת היתרים ורישיונות לחיפוש נפט וגז, בים וביבשה, לעשר חברות שונות. סך הכול, הוענקו זכויות מסוגים שונים ב-12 אתרים, בים וביבשה. בכך, אימץ שר התשתיות הלאומיות את החלטת ההתקבלה ע"י מועצת הנפט, שהתכנסה בשבוע שעבר ודנה ב-19 בקשות שונות.

בין החברות שקיבלו רישיונות ישנן חברות ישראליות ובינלאומיות, שהציגו בפני מועצת הנפט מודלים לחיפושי נפט וגז, וכן היכולות הכלכליות והניסיון המקצועי שלהן. כל החברות הינן בעלות מוניטין ובעלות ניסיון מקצועי רב בתחום החיפושים בארץ ובעולם.

על פי חוק הנפט אפשריות בישראל שלוש זכויות :

היתר מוקדם - זכות המשמשת לאיסוף ועיבוד מחדש של נתונים קיימים והגדרת מטרות לקידוחים באתרים ממוקדים, זכות זו ניתנה למשך 18 חודשים לכל היותר.

רישיון - זכות לתכנון ולביצוע קידוח במטרה ממוקדת. הרישיון ניתן למשך 7 שנים, לכל היותר, בכפוף לביצוע תוכנית עבודה מפורטת.

במידה שהקדיחה מעלה ממצאים חיוביים, וניתן להפיק נפט או גז באופן מסחרי, מוענקת תעודת תגלית והיום זכאי לחזקה. זו מוענקת לתקופה העשויה להימשך עד 50 שנה בכפוף להפקה בקצב סביר.

לפני כשנה, משרד התשתיות "פתח מחדש את הים" לחיפושי גז ונפט טבעי, עם חתימתו של שר התשתיות בן אליעזר על צו המאפשר את פתיחת הים לחיפושי נפט. הצו החדש שנחתם ביטל את הצו הקודם, מיוני 2000, אשר "סגר את הים" לחיפושי נפט. סגירת הים נבעה, בזמנו, מצורך של משרד התשתיות לבדוק אפשרות שינוי בחוק הנפט, אשר חיה אמור להגדיל את התמלוגים לקופת המדינה בעקבות תגליות הגז הטבעי מול חופי אשקלון ועזה ב-2000-1999. מאז נעשו בים כמה קידוחים בהשקעות ניכרות, אשר לא הביאו לתגליות חדשות, ולכן הוחלט שאין כל הצדקה להגדיל את התמלוגים.

חתימת השר בן אליעזר על ההיתרים האחרונים השלימה, למעשה, את חלוקת המים הכלכליים של ישראל, רובם ככולם.

באחרונה החלו יזמים שונים, ישראלים וזרים, להביע התעניינות בהשקעה בחיפושי נפט במימי מדינת ישראל. במהלך האמור לעודד משקיעים פוטנציאליים, החל משרד התשתיות הלאומיות, באמצעות המכון הגיאופסי והמכון הגיאולוגי, לעבד חומר סיסמי המאפשר את פענוח המבנה התת קרקעי - מה שיביא להגדרת מבנים גיאולוגיים העשויים להוות מאגרים הראויים לקדיחה. דו"ח שהופק ע"י מכוני המחקר פורסם לאחרונה.

מהלכים אלה כאמור, נשאו פרי ומתוך שורת הבקשות שהוגשו הוענקו רשיונות ל- 10 חברות נבחרות : ציון אויל וגז בע"מ, איירוק, אבנר נפט וגז בע"מ (2 רשיונות והיתר), מקורות אנרגיה חלופיים(ח.מ.ד לפצלי שמן), מ.מ.ק.ה בע"מ, פלגיק אקספלוריישן, נובל אנרג'י, אבניו גרופ.

לדברי שר התשתיות הלאומיות בן אליעזר, "בטחון אספקת אנרגיה הוא אחד מן היעדים המרכזיים של המשרד, הגדלה וגיוון של מקורות גז טבעי ונפט היא חלק בלתי נפרד מיעד זה. מדינת ישראל, אשר אינה משופעת באוצרות טבע, נסמכת על מקורות אספקה חיצוניים, ולכן כולי תקווה שהחברות שקיבלו לידיהן את רישיונות החיפוש יצליחו במשימתן ויתרמו להגדלת מקורות האנרגיה הקיימים."

מקור: <http://www.mni.gov.il/NR/exeres/5B97287D-F5EE-40E8-A143-99E6A945A7B9.htm>

זרבות גז מוכחות, הפקת גז טבעי וצריכתו, בחתך מדינות, לשנת 2009

מדינה	זרבות (BCM)	הפקה (BCM)	צריכה (BCM)
ארצות הברית	6,930.0	593.4	646.6
קנדה	1,750.0	161.4	94.7
מקסיקו	480.0	58.2	69.6
סה"כ צפון אמריקה	9,160.0	813.0	810.9
ארגנטינה	370.0	41.4	43.1
בוליביה	710.0	12.3	-
ברזיל	360.0	11.9	20.3
צ'ילה	-	-	3.3
קולומביה	120.0	10.5	8.7
אקוודור	-	-	0.5
פרו	320.0	-	3.5
טרינידד וטובגו	440.0	40.6	-
ונצואלה	5,670.0	27.9	29.7
דרום ומרכז אמריקה-אחר	70.0	7.0	25.5
סה"כ דרום ומרכז אמריקה	8,060.0	151.6	134.6
אוסטריה	-	-	9.3
אורביגיין	1,310.0	14.8	7.7
בלארוס	-	-	16.1
בלגיה ולוקסמבורג	-	-	17.3
בולגריה	-	-	2.5
צ'כיה	-	-	8.2
דנמרק	60.0	8.4	4.4
פינלנד	-	-	3.6
צרפת	-	-	42.6
גרמניה	80.0	12.2	78.0
יוון	-	-	3.4
הונגריה	-	-	10.1
איסלנד	-	-	-
אירלנד	-	-	4.8
איטליה	60.0	7.4	71.6
קזחסטן	1,820.0	32.2	19.6
ליטא	-	-	2.7
הולנד	1,090.0	62.7	38.9
נורבגיה	2,050.0	103.5	4.1
פולין	110.0	4.1	13.7
פורטוגל	-	-	4.3
רומניה	630.0	10.9	13.6
הפדרציה הרוסית	44,380.0	527.5	389.7
סלובקיה	-	-	5.6
ספרד	-	-	34.6
שבדיה	-	-	1.2
שוויץ	-	-	3.0
טורקיה	-	-	32.1
טורקמניסטן	8,100.0	36.4	19.8
אוקריאנה	980.0	19.3	47.0
בריטניה	290.0	59.6	86.5
אוזבקיסטן	1,680.0	64.4	48.7
אירופה ואירואסיה-אחר	440.0	9.5	14.0
סה"כ אירופה ואירואסיה	63,080.0	972.9	1,058.7

רזרבות גז מוכחות, הפקת גז טבעי וצריכתו, בחוד מדינות, לשנת 2009 (המשך)

מדינה	רזרבות (BCM)	הפקה (BCM)	צריכה (BCM)
בחריין	90.0	12.8	-
אירן	29,610.0	131.2	131.7
עיראק	3,170.0	-	-
כווית	1,780.0	12.5	13.4
עומאן	980.0	24.8	-
קטאר	25,370.0	89.3	21.1
ערב הסעודית	7,920.0	77.5	77.5
סוריה	280.0	5.8	-
איחוד האמירויות הערביות	6,430.0	48.8	59.1
תימן	490.0	-	-
מזרח התיכון- אחר	60.0	4.5	42.9
סה"כ מזרח התיכון	76,180.0	407.2	345.7
אלג'יריה	4,500.0	81.4	26.7
מצרים	2,190.0	62.7	42.5
לוב	1,540.0	15.3	-
ניגריה	5,250.0	24.9	-
דרום אפריקה	-	-	-
אפריקה-אחר	1,270.0	19.5	24.8
סה"כ אפריקה	14,750.0	203.8	94.0
אוסטרליה	3,080.0	42.3	25.7
בנגלדש	360.0	19.7	19.7
ברזיל	350.0	11.4	-
סין	2,460.0	85.2	88.7
סין-הונג קונג	-	-	2.5
הודו	1,120.0	39.3	51.9
אינדונזיה	3,180.0	71.9	36.6
יפן	-	-	87.4
מלזיה	2,380.0	62.7	31.5
מיאנמר	570.0	11.5	-
ניו זילנד	-	4.0	4.0
פקיסטאן	910.0	37.9	37.9
פיליפינים	-	-	3.3
פפואה גינאה החדשה	440.0	-	-
סינגפור	-	-	9.7
דרום קוריאה	-	-	33.8
טאיוואן	-	-	11.3
תאילנד	360.0	30.9	39.2
ויאטנם	680.0	8.0	-
אסיה- אחר	360.0	13.6	13.2
סה"כ אסיה	16,250.0	438.4	496.4
סה"כ עולמי	187,480.0	2,986.9	2,940.3