

## НЕФТЬ ИЗРАИЛЯ

Ара Марджанян  
НОФ «Нораванк», Ереван

*Во всей вселенной пахнет нефтью.*  
Б. Рассел, “История западной философии”, ч.1., XV

### *Abstract*

The paper analyses data on the reserves of crude oil in Israel, with the particular focus on its extraction and consumption, as well as on the dynamics of changes of oil import to Israel during the last decades. It also offers some expert assessments.

Keywords: *Israel, Crude Oil, Extraction, Import*

### *Аннотация*

В статье анализируются данные о собственных запасах сырой нефти в Израиле, рассматриваются основные тенденции добычи и потребления сырой нефти, изучается динамика изменения объемов и географии импорта нефти в Израиль за последние десятилетия. Приведены некоторые экспертные оценки.

Ключевые слова: *Израиль, сырая нефть, добыча, импорт*

Цель данной статьи - обобщить данные открытых источников о собственных<sup>1</sup> запасах нефти в Израиле, ее добыче, потреблении, импорте и переработке, а также сформулировать некоторые оценки. В качестве исходных данных использованы официальные отчеты Статистического бюро Израиля (СБИ),<sup>2</sup> Института экспорта и международного сотрудничества Израиля (ИЭМСИ, IEICI),<sup>3</sup> ежегодники компании *British Petroleum (BP)*, базы данных Обсерватории Экономической Сложности (ОЭС, *OEC*),<sup>4</sup> Международного Энергетического Агентства (МЭА, *IEA*), Администрации Энергетической Информации США<sup>5</sup> (АЭИ США, *EIA*) и ЦРУ США (*US CIA*),<sup>6</sup> а также ряд публикаций в открытом доступе. Все данные проверены по состоянию на сентябрь 2018 года.

---

<sup>1</sup> Под собственными подразумеваются только те запасы сырой нефти, которые находятся в пределах международно признанных границ Израиля. В статье не рассматриваются запасы, находящиеся на Синайском полуострове, Голанских высотах и восточной части Палестины, а также контрабандные поставки сырой нефти из Иракского Курдистана и других районов Ирака и Сирии в Израиль.

<sup>2</sup> Observatory of Economic Complicity, <https://atlas.media.mit.edu/ru/>

<sup>3</sup> Israel Export and International Cooperation Institute, <https://www.export.gov.il/>

<sup>4</sup> The Observatory of Economic Complexity, [https://atlas.media.mit.edu/en/visualize/tree\\_map/hs92/import/](https://atlas.media.mit.edu/en/visualize/tree_map/hs92/import/)

<sup>5</sup> The U.S. Energy Information Administration, <https://www.eia.gov/beta/international/analysis.php?iso=ISR>

<sup>6</sup> <https://www.cia.gov/library/publications/the-world-factbook/>

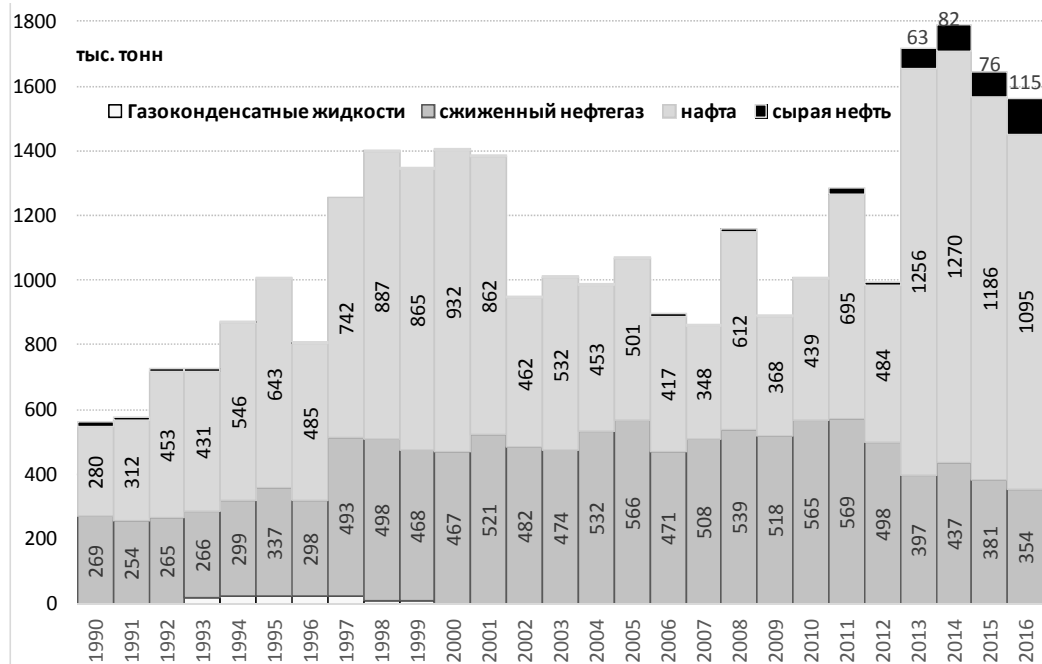


График 1. Добыча сырой нефти и нефтяного сырья в Израиле, тыс. т.  
(Источник: МЭА)

## 1. Собственные запасы и добыча сырой нефти

Собственных запасов сырой нефти в промышленно значимых объемах в Израиле, по всей вероятности, нет (Thieme 2007). За последние два десятилетия в ежегодниках *BP* не приводится никаких данных о доказанных запасах (*proved reserves*) сырой нефти в Израиле. Ежегодники *BP* не приводят и каких-либо данных о собственной добыче нефти Израилем. Напомним, что в этом отношении *BP* рассматривает только те страны, где наличествует ежегодная добыча собственной сырой нефти объемом в 500 тыс. тонн и выше, тогда как, согласно данным МЭА, в 2016 г. в Израиле было добыто всего 115 тыс. тонн сырой нефти.

На *Графике 1* обобщены все данные МЭА о добыче нефти и другого нефтяного сырья (*petroleum feedstock*) в Израиле за последние 26 лет. Как видим, в 1990-2016 гг. в Израиле в ощутимых объемах добывалась только нефть (*naphtha*)<sup>7</sup> и сжиженный нефтегаз (*liquefied petroleum gas*).<sup>8</sup> В 2016г. объемы их добычи составили около 1.1 и 0.4 млн. т. соответственно. В рассматриваемый период максимальная добыча нефти была зафиксирована в 2014 г. (1.27 млн.т.), сжиженного нефтегаза – в 2011 г. (около

<sup>7</sup> Нефтяное сырье, предусмотренное для нефтехимического производства (производство этилена, ароматических веществ) или производства бензина путем риформинга или изомеризации.

<sup>8</sup> Легкие насыщенные парафиновые углеводороды, состоящие в основном из пропана ( $C_3H_8$ ) и бутана ( $C_4H_{10}$ ), результат переработки сырой нефти или природного газа.

0.57 млн.т.). В 1993-99гг. в незначительных количествах добывалась также газоконденсатная жидкость (LNG).

Работы по поиску и добыче собственных запасов нефти в Израиле велись с момента образования государства (1948 г.). Однако собственная добыча нефти в заметных объемах началась лишь в 2013 г. (63 тыс. т.), достигнув в 2016 г. 115 тыс. т. (см. *График 1*). Вероятно, она была добыта в месторождении Мегед (*Meged oil field*, скважина “Мегед-5”)<sup>9</sup> компанией «*Givot olam oil Ltd*».<sup>10</sup> Для сравнения отметим, что в 2016 г. потребление сырой нефти в Израиле составило 10.3 млн.т. (см. ниже, *График 2*). Т.е. собственная добыча нефти в Израиле в 2016 г. составила всего 0.61% от годового потребления. Подобная ситуация без изменений сохраняется с 50-х гг. прошлого века. Таким образом, **с точки зрения потребления сырой нефти, Израиль почти полностью зависел, зависит и в ближайшие 3-5 лет останется критически зависимым от импорта.**

Согласно различным источникам в основном израильского происхождения, перспективные запасы сырой нефти Израиля составляют около 4.2 млрд. баррелей (около 560 млн. т.). Так, ожидается, что под газоконденсатным месторождением «Левиафан», расположенном в промышленной водной зоне Израиля в Средиземном море, находится около 1.5 млрд. баррелей нефти. Еще около 1.4 млрд. баррелей может находиться в нефтегазовом месторождении «Пеладжик» (*Pelagic*) в Средиземном море, к западу от порта Хайфа (Katsovich 2012). Кроме того, запасы сланцевой нефти (*shale oil*) Израиля оцениваются примерно в 250 млрд. баррелей, что сопоставимо со всеми запасами разведанной нефти Саудовской Аравии.<sup>11</sup> Но повторим: информация о **доказанных** запасах сырой нефти в Израиле по сей день отсутствует.

## 2.Импорт и потребление сырой нефти

Согласно данным МЭА, ежегодные поставки сырой нефти в Израиль за последние 26 лет колебались в пределах от 8.3 до 12.1 млн.т. Причем, в 2016 г., по сравнению с предыдущим годом, импорт нефти сократился примерно на 1.4 млн.т. Согласно же ежегоднику *BP* за 2018 год, потребление нефти в Израиле за период 2007-2017 гг. колебалось в пределах 10.0-14.3 млн.тонн нефтяного эквивалента (т.н.э.). Причем в 2016 г., по сравнению с предыдущим годом, потребление нефти в Израиле увеличилось на 0.2 млн. т.н.э. и достигло значения 10.8 млн. т.н.э. Рост продолжался и в следующем году: в 2017 потребление нефти в Израиле достигло 11.7 млн. т.н.э. (см.

<sup>9</sup> Запасы сырой нефти этого месторождения, находящегося на границе западного участка реки Иордан в центральной части Израиля, составляют порядка 200 млн.т. (около 1.5 млрд. баррелей). Израиль отвоевал эту территорию у Иордании в результате Шестидневной войны 1967 г., а в 1988 г. Иордания отказалась от притязаний к ней в пользу будущей Палестинской автономии.

<sup>10</sup> *Givot Olam Oil Exploration: Meged Oil Field* <http://www.givot.co.il/About.aspx?l=2&id=78>

<sup>11</sup> В мае 2011г. российская компания *Inter RAO* заявила, что получила лицензию на добычу сланцевой нефти в пустыне Негев. Планировалось строительство нефтедобывающего завода и электростанции мощностью 150 МВт (Дзагуро, Мельников 2011). Лицензия была аннулирована в апреле 2012 г. вследствие истечения лицензионного срока и его не возобновления.

График 2, в котором приведены данные МЭА об импорте сырой нефти в Израиль (в миллионах тонн) и данные ВР за 2018 г. о потреблении нефти в Израиле в миллионах тонн нефтяного эквивалента).

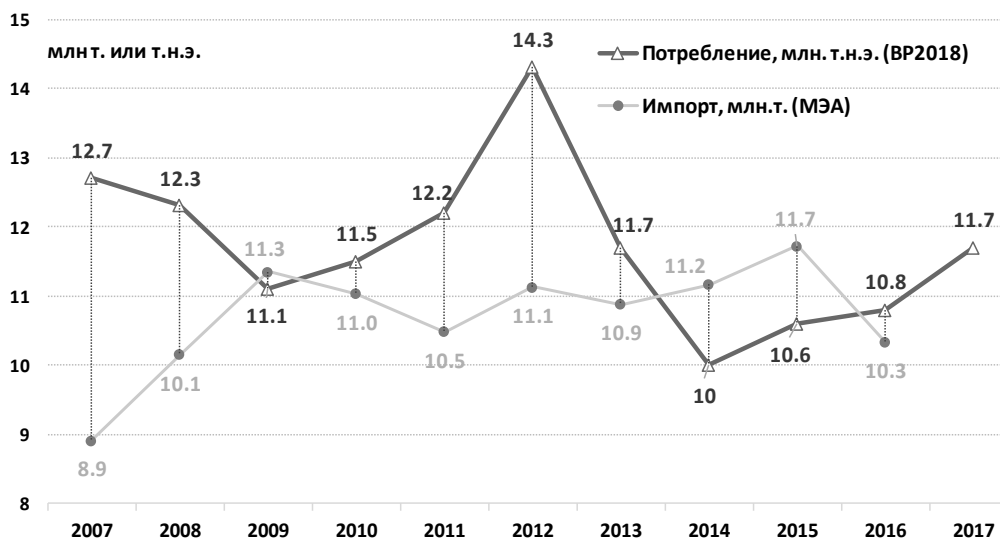


График 2. Импорт (млн. т.) и потребление (млн.т.н.э.) сырой нефти в Израиле

Как видим, за указанный период времени расхождение в данных МЭА (импорт) и ВР (потребление) достигает в среднем порядка 1.5 млн. т. нефти ежегодно. Оно минимально в 2009 г. (+0.2 млн. т.) и достигает своих максимальных значений в 2007 (-3.8 млн. т.) и 2012 (-3.2 млн. т.) годах.<sup>12</sup> Подобное расхождение в данных МЭА и ВР не может быть объяснено использованием единиц т.н.э. в ежегодниках ВР, между тем как МЭА приводит данные в физических единицах (млн.т.), т.к. в случае сырой нефти эти единицы измерения, вообще говоря, совпадают. Таким образом, расхождение в данных МЭА (импорт) и ВР (потребление) по нефти Израиля может быть интерпретировано двояко—как мера объема стратегического резерва нефти (в этом случае **оперативный годовой резерв сырой нефти Израиля составляет порядка 1.5 млн.т., максимальный - порядка 3.5 млн.т.**<sup>13</sup>) или как расхождение, обусловленное тонкостями международного права (учет или не учет поставок нефти с оккупированных территорий в качестве импорта).

На *Графике 3* мы обобщаем данные МЭА об импорте сырой нефти в Израиль за 26-летний период времени—с 1990 по 2016 г., что позволяет выявить долговременные

<sup>12</sup> Напомним, что собственная добыча нефти в Израиле пренебрежимо мала по сравнению с потреблением.

<sup>13</sup> Объемы нефтехранилищ: в Рамат-Йотаге (16 емкостей) – 1.2 млн м<sup>3</sup> (около 1.0-1.1 млн. т. сырой нефти), в Ашкелоне (23 емкости) – 1.9 млн м<sup>3</sup> (около 1.6-1.7 млн. т. сырой нефти).

тренды. За это время минимальный ежегодный импорт (9.0 млн.т. и менее) был зафиксирован в 1990, 1991 и 2007 годах. А максимальный - в 1993 (12.1 млн.т.) и 1998-м (12.2 млн.т.) годах. Из графика очевиден тренд сокращения объемов импорта нефти в период с 1992 по 2007 г. ( $slope=-0.1556$ ). Перелом тренда наступает в 2007 г. Период с 2007 по 2015 г. характеризуется уже положительным наклоном ( $slope=+0.2235$ ). Причем, если исходить из данных ежегодника ВР за 2018 г. о потреблении нефти в Израиле, картина перелома трендов станет еще более рельефной, так как ежегодник не фиксирует спад потребления ни в 2016, ни в 2017 годах (График 2).

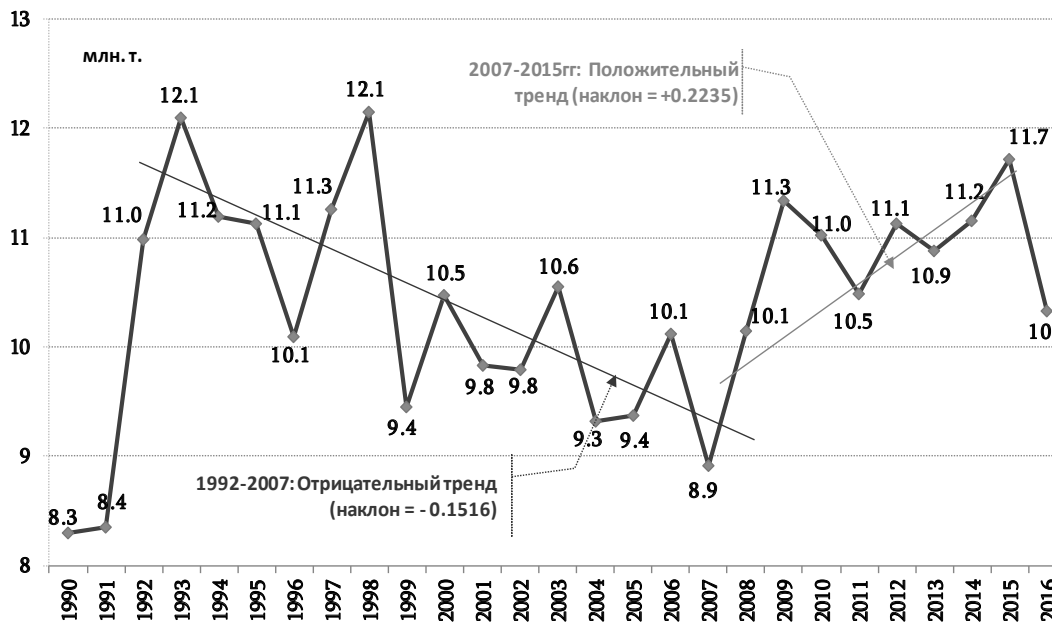


График 3. Импорт сырой нефти в Израиль, млн. т.  
(Источник: МЭА, собственные расчеты)

С высокой степенью достоверности можно утверждать, что картина перелома трендов, очевидная на Графике 3, обусловлена запуском нефтепровода Баку-Тбилиси-Джейхан (БТД, июль 2006 г.) и началом прокачки по нему “основной нефти” из Каспийского месторождения Азери-Чираг-Гюнешли (АЧГ) из Азербайджана.<sup>14</sup> Каспийское месторождение АЧГ было аннексировано Азербайджаном 4 сентября в 1994 г.<sup>15</sup> путем “вскрытия” международного статуса Каспийского моря в рамках т.н. контракта века (сентябрь 1994 г.). Данная аннексия была подготовлена “обменной” стратегией Азербайджана по АЧГ, суть которой можно свести к формуле “нефть АЧГ в обмен на прекращение огня”. Напомним, что ранее в том же году был заключен

<sup>14</sup> Помимо Азербайджана, частично также нефти из казахстанского месторождения “Тенгиз”. Нефть доставляется в порт Новороссийск-2 по Каспийскому нефтепроводу и далее - танкерами в Израильские порты (см. далее, Таблица 1). Известны и случаи поставки казахстанской нефти по БТД.

<sup>15</sup> Позднее, в 2009 г., данная аннексия была закреплена в Азербайджане конституционно.

протокол “О прекращении огня на линии соприкосновения в Нагорном Карабахе” (Бишкекский протокол, май 1994 г.), а ряду российских газовых компаний было предложено участие в “контракте века” (впоследствии их участие было аннулировано). На более глобальном уровне все отмеченное было составляющими “Большого Торга 1994 года” (“Grand Bargain of 1994” (Potter 1995; Sholk 2013)) - именно так назвал один из бывших послов США в Казахстане сложный комплекс переговоров, геополитических обменов и торгов в рамках “обменных” стратегий Казахстана, Украины и Беларуси по разделу ядерной инфраструктуры СССР, разработке Будапештских меморандумов (декабрь 1994 г.) и подготовке путей экспорта нефти Каспийско-Среднеазиатского региона на Запад и в Израиль.<sup>16</sup>

По данным ИЭМСИ, ежегодный импорт “сырой нефти и нефтепродуктов” в денежном выражении составляет в среднем от 17% до 20% от всего импорта Израиля. Причем, доля импорта сырой нефти в этой категории составляет более 60%. В *Графике 4* мы обобщили информацию базы данных ОЭС о структуре всего импорта Израиля (в процентах от суммарного годового импорта в млрд. дол. США в текущих ценах). Как следует из указанного графика, за период времени с 1995 по 2016 г., “прочий импорт”, не включающий ввоз первичных энергоносителей (сырая нефть, нефтепродукты, брикетный уголь),<sup>17</sup> в среднем составлял 89% от суммарного годового импорта (в млрд. дол. США). Своего минимального значения за рассматриваемый период он достиг в 2012 г. (79.4%), максимального – в 1995 г. (98.7%).

С другой стороны, доля импорта сырой нефти в общем импорте первичных энергоносителей в среднем за рассматриваемый период составила около 56%, в отдельные годы превышая значение в 75-80%. Так, в 1996 г. доля импорта сырой нефти в суммарном годовом импорте Израиля составила всего 6.8%, однако ее доля в общем импорте первичных энергоносителей (без пр. газа) составила около 95%. В 2016 г. доля импорта первичных энергоносителей (без пр. газа) составила порядка 7.0% от суммарного импорта Израиля. Из них доля сырой нефти составила 4.1%, т.е. около 60% от общего импорта первичных энергоносителей.

Учитывая тот факт, что в Израиле отсутствует собственная добыча сырой нефти в заметных количествах, обычно принимается, что потребление нефти в стране совпадает с ее импортом (оценку стратегических резервов сырой нефти страны см. выше).

Иными словами, **зависимость Израиля от импорта сырой нефти в 1990-2016 гг. составляла 100%**. С большой вероятностью можно утверждать, что такая ситуация сохраняется и сегодня.

<sup>16</sup> См. подробно: Марджанян 2013.

<sup>17</sup> Импорт природного газа в базе данных ОЭС рассматривается отдельно.

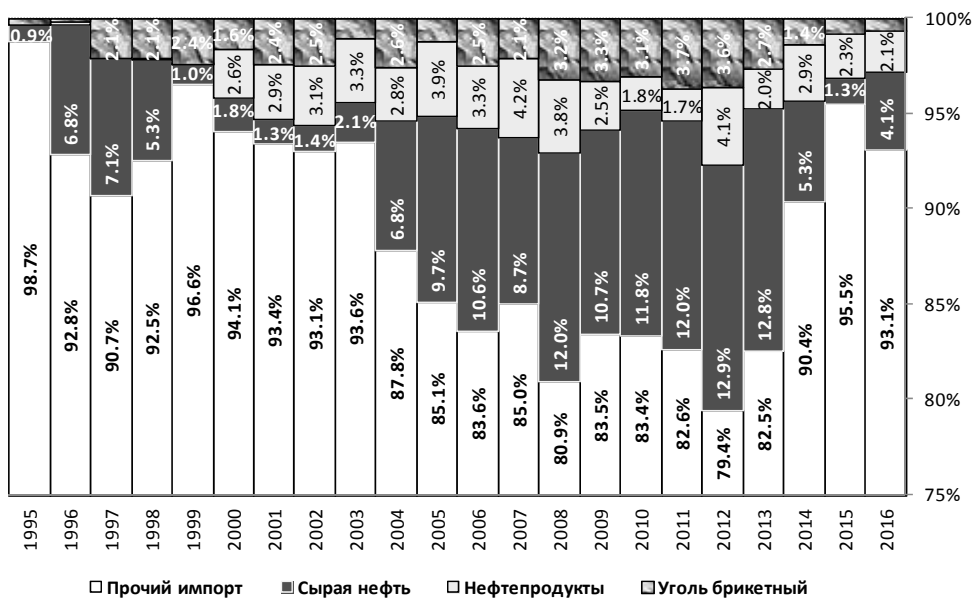


График 4. Структура импорта в Израиль, %. (Источник: ОЭС)

### 3. Переработка

Согласно данным АЭИ США,<sup>18</sup> установленная нефтеперерабатывающая мощность Израиля в целом составляет около 300 тыс. баррелей в день (тыс.б.д.), сосредоточенных на двух нефтеперерабатывающих заводах: в Хайфе (около 200 тыс.б.д.) и Ашдоде (100 тыс.б.д. после реконструкции в 2013 г.). На *Графике 5* (левая ось) мы приводим кривые установленной нефтеперерабатывающей мощности (тыс.б.д.) Израиля, а также объемов их производства (тыс.б.д.) за период 2007-2017 гг. На этом же графике (правая ось) мы приводим значения коэффициента использования установленных нефтеперерабатывающих мощностей Израиля (к.и.у.м.,%),<sup>19</sup> вычисленные на основе данных ежегодника *BP* за 2018 г. Как видим, установленная нефтеперерабатывающая мощность Израиля за указанный период увеличилась с 272 до 301 тыс.б.д. В то же время, производство переработанных нефтепродуктов увеличилось с 189 до 224 тыс.б.д. в 2017 г. (см. *График 5*, левая ось). Причем, к.и.у.м. в 2017 г. составил 74,4%. Своих максимальных показателей (78-81%) к.и.у.м. достиг в 2008-2010 гг., когда нефтеперерабатывающие мощности Израиля работали почти на пределе своих возможностей. Заметим, что операция израильской армии «Литой свинец» в секторе Газа началась 27 декабря 2008 г. (вторжение сухопутных войск – 3

<sup>18</sup> US Energy Information Administration: *Independent Statistics and Analysis* (<https://www.eia.gov/beta/international/analysis.php?iso=IS>)

<sup>19</sup> 100%-ая величина к.и.у.м. означает, что перерабатывающие мощности использовались в течение всего года (8760 часов) и во всю свою номинальную (установленную) мощность. Значение 74.4% для 2017 г. означает, что либо перерабатывающие мощности работали в свою номинальную мощность всего 6517 часов (74.4% года), либо они работали с меньшей мощностью, но более длительное время (но не более 8760 часов).

января 2009 г.), а активные действия завершились в середине января 2009 г. Начиная с 2011 г., к.и.у.м. снижается примерно до 74% и в 2011-2017 гг. колеблется около этой величины, вновь увеличиваясь в 2015 г. до 78,4% (График 5, правая ось).

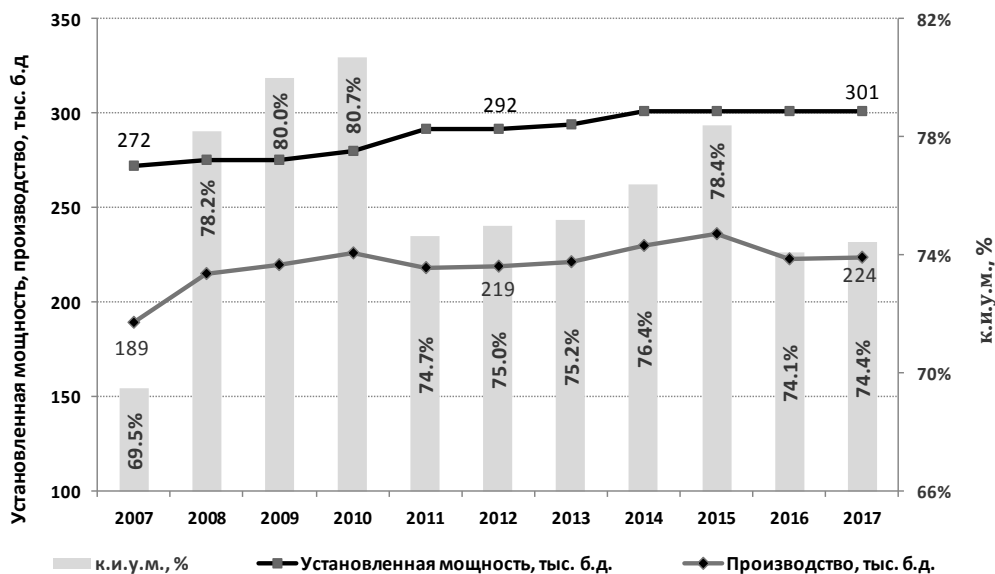


График 5. Установленная нефтеперерабатывающая мощность и годовая продукция (слева, тыс. б.д.), Коэффициент использования установленной мощности (к.и.у.м., с права, %). Источник: ВР 2018, собственные расчеты.

Напомним, что в январе 2015 г. обострилась военная конфронтация Израиля с силами *Хезболлы* на территории Ливана и Сирии. В течение 2015 г. ВВС Израиля произвели по меньшей мере шесть масштабных ракетных обстрелов территорий этих государств. Согласно некоторым публикациям, начиная с середины 2014 г. в Израиле планировалось крупномасштабная наземная операция глубокого проникновения сухопутных и других вооруженных сил в южные территории Ливана (White 2015). Этот план не был воплощен в жизнь, и приоритет был отдан точечным ударам израильских ВВС. На территории Сирии они продолжают до сих пор.

**В условиях нынешней конфигурации пиковую мощность нефтепереработки Израиля можно оценить в пределах 240-260 тыс.б.д.** Понятно, что эта оценка изменится в случае запуска новых нефтеперерабатывающих мощностей.

#### 4. География поставок сырой нефти и «серый рынок» Израиля

В *Таблице 1* нами обобщены данные библиотеки ОЭС о ежегодных объемах поставок сырой нефти в Израиль в денежном эквиваленте (млрд. \$ США, текущие цены), сведения о странах-поставщиках и их доли в общих поставках (%). В таблице приведены данные о первых семи странах-поставщиках, ранжированных по величине их доли (%) в суммарных годовых поставках сырой нефти (в денежном выражении). В



тех случаях, когда источник поставок нефти ОЭС неизвестен, мы, вслед за ОЭС, ставим знак вопроса и выделяем соответствующую клетку серым цветом.

млрд \$		1	2	3	4	5	6	7
1995	<b>0.15</b>	Егп. 100%						
1996	<b>1.36</b>	?, 70%	Егп. 23%	Нор. 5.8%				
1997	<b>1.37</b>	?, 76%	Егп. 18%	РФ, 4.9%	Мек. 1.7%			
1998	<b>0.99</b>	?, 83%	Егп. 8.6%	РФ, 7%	Мек., 1%			
1999	<b>0.2</b>	Егп. 56%	РФ, 31%	Мек. 13%				
2000	<b>0.5</b>	РФ, 61%	Егп. 32%	Мек. 7.3%				
2001	<b>0.35</b>	РФ, 63%	Егп. 29%	Мек. 7.1%				
2002	<b>0.36</b>	РФ, 81%	Мек. 11%	Егп. 7.4%	Каз, 0.4%			
2003	<b>0.56</b>	РФ, 93%	Мек. 7.4%					
2004	<b>2.32</b>	?, 55%	РФ, 16%	Каз., 14%	Азр, 13%			
2005	<b>3.62</b>	?, 72%	Каз, 18%	РФ, 4.1%	Азр., 3.7%	Мек. 1.8%		
2006	<b>4.44</b>	?, 67%	Каз, 14%	Азр., 13%	РФ, 4.3%	Мек., 1.5%		
2007	<b>4.83</b>	?, 67%	Каз, 21%	Азр., 5.7%	РФ, 4.2%	Мек. 1.5%	Грз. 0.25%	
2008	<b>7.86</b>	Азр., 44%	Каз, 28%	?, 26%	Мек. 1.5%	РФ, 0.47%		
2009	<b>4.84</b>	?, 52%	Азр., 25%	Каз., 23%				
2010	<b>6.37</b>	?, 47%	Азр., 27%	Каз., 20%	РФ, 5.6%			
2011	<b>8.01</b>	?, 73%	Каз., 17%	Азр., 9.9%				
2012	<b>8.8</b>	?, 61%	Азр., 18%	Каз., 17%	Син. 3.5%			
2013	<b>8.44</b>	?, 75%	Азр., 15%	Каз., 9.5%	Итл. 0.5%			
2014	<b>3.34</b>	Азр., 53%	Каз, 44%	РФ, 3.3%				
2015	<b>0.81</b>	Азр., 75%	Каз, 24%	Анг. 1.2%				
2016	<b>2.73</b>	Анг. 30%	Азр., 24%	Швц. 1.8%	Син. 12%	Каз., 7.8%	РФ, 5.3%	США, 2.6%

Таблица 1. Импорт сырой нефти в Израиль. Суммарно и по странам.

Источник: ОЭС

Как следует из таблицы, в 1995-2004 гг. импорт сырой нефти из Египта, Норвегии и Мексики в Израиль постепенно заменяется импортом из РФ, Азербайджана и Казахстана. Действительно, после захвата у Египта Синайского полуострова в

Шестидневной войне (1967 г.) в последующее десятилетие весомым источником поставок сырой нефти для Израиля являлось месторождение Абу-Родес (*Abu Rudeis*) на юге Синайского полуострова (поставки государственной компании «Нативей нефть»<sup>20</sup>): “с месторождения Абу-Родес в Израиль поставлялось практически половина всего объема потребляемой им нефти” (Барух 2012). Однако после заключения Кэмп-Дэвидского сепаратного мирного договора с Египтом, Израиль ушел с Синая (1979 г.), ликвидировав поселок нефтяников в Абу-Родесе.

Напомним, первый раз Израиль ушел с Синая в марте 1957 г., после окончания Суецкого кризиса.<sup>21</sup> Последующие “семь тучных лет” (1957-63 гг.) положили начало индустриализации Израиля и ее атомному проекту (Вайс 2016). Именно тогда начались масштабные поставки иранской сырой нефти в Израиль. При финансовой помощи Ротшильдов был проложен ирано-израильский нефтепровод Эйлат-Ашкелон (*Trans-Isael Pipeline*, ТИР) диаметром 40 см., создана соответствующая инфраструктура, основана компания *Trans-Asiatic Oil Ltd* (ТАО) с равным (50%) долевым участием Министерства Финансов Израиля и иранской госкомпанией ИРНА. После Шестидневной войны была создана дочерняя компания ТАО – ирано-израильская “*Eilat Ashkelon Pipeline Co. Ltd*” (ЕРА), выкупившая у Ротшильдов ТИР и проложившая вдоль него новый нефтепровод метрового диаметра. В зените своей деятельности (начало 70-х гг.) ТАО обладала нефтеналивным флотом из 30 крупнотоннажных танкеров, а прокачка сырой нефти по ТИР и ЕРА достигала 54 млн.т. в год (Melman 2007) – объем, пятикратно превосходящий нынешний уровень годового потребления сырой нефти в Израиле. Ирано-израильские нефтяные операции были прекращены в 1979 г., после Исламской революции в Иране и односторонней национализации Израилем<sup>22</sup> всей инфраструктуры ТАО.<sup>23</sup> С тех пор ирано-израильское нефтяное (и прочее) сотрудничество 50-70-х гг. считается “одним из самых больших секретов Израиля” (“Swiss Court Orders Israel to Pay Iran \$1.1 Billion in Oil Pipeline Dispute”, *Haaretz*, May 20, 2015). Впрочем, повсюду за пределами Израиля, в том числе и в самом Иране, это, скорее - секрет Полишинеля.

Что же касается поставок сырой нефти в Израиль из Египта, то, как следует из *Таблицы 1*, еще в 1995 году 100% поставок сырой нефти, зафиксированных ОЭС, шли именно из Египта. Египет указан вторым по значимости поставщиком нефти в Израиль в 1996, 1997 и 1998 годах. Россия начинает вытеснять Египет в качестве основного поставщика сырой нефти в Израиль только с 1999 г., а с 2005 ее, в свою очередь, начинают вытеснять Азербайджан и Казахстан. Легко подсчитать, что, по

<sup>20</sup> Этот период в истории Израиля обозначен как “чужая нефть - как своя” (Барух 2012).

<sup>21</sup> Операция “Кадеш”.

<sup>22</sup> Любопытно было бы провести сравнительный анализ последствий национализации Египтом Суэцкого канала, а Израилем - инфраструктуры ТАО.

<sup>23</sup> В настоящее время в арбитраже (Швейцария) находится иск Ирана к Израилю на \$7 млрд. Техничко-финансовая информация о деятельности ТАО в Израиле до сих пор засекречена (Melman 2007).

данным ОЭС, за весь рассматриваемый период импорт сырой нефти из РФ в Израиль в денежном выражении составил \$3.1 млрд., из Казахстана - \$12.7 млрд. из Азербайджана - \$14.3 млрд. Причем, в 2000-2003гг. РФ была поставщиком номер один сырой нефти в Израиль,<sup>24</sup> в 2004 - номер два, в 2005 - номер три). А в 2008 и 2014-15 гг. поставщиком номер один был Азербайджан.

Окидывая взглядом историю государства Израиль с момента его образования и до наших дней, нельзя не заметить высокую степень корреляции основных геополитических событий Ближневосточного и сопредельных регионов с перипетиями обеспечения поставок сырой нефти в Израиль. Речь не только о том, что многие боевые действия всех арабо-израильских войн пролегли вдоль нефтетранспортной инфраструктуры Иракской Нефтяной Компании (Iraq Petroleum Company, IPC).<sup>25</sup> И не только о соперничестве между израильской Хайфой и ливанским Триполи в качестве основных портов IPC по вывозу киркукской нефти—соперничестве, длившемся почти весь XX век. Но и о том, что в начале XXI века к этому соперничеству подключился порт Джейхан (Турция),<sup>26</sup> а **вопросы делимитация Каспия, проекты по развитию транскаспийской энерготранспортной инфраструктуры и отсечению от них Ирана (и Армении) стали весомыми факторами Ближневосточной геополитики.**

Вернемся, однако, к *Таблице 1* и остановимся на “сером рынке” поставок нефти в Израиль. Примечательно, что для 12 из 22 рассмотренных в Таблице 1 лет (1996-98, 2004-07, 2009-13гг.) номерами один среди поставщиков сырой нефти в Израиль были неизвестные “серые поставщики”. **С 1995 по 2016 гг. “серые поставки” сырой нефти в Израиль составили по крайней мере \$38.0 млрд., или 53% от общих суммарных поставок (\$72.3 млрд.).** Причем, оценка эта - консервативна.

Разумно предположить, что “серые поставки” сырой нефти были и в 1999-2003 гг., и в 2015, хотя бы потому, что суммарные объемы поставок за эти годы уступают остальным значениям в десять раз (\$0.2-0.8 млрд. по сравнению с \$2.0-8.0 млрд. для прочих лет).<sup>27</sup> Более реалистичной оценкой “серых поставок” нефти в Израиль за указанный период представляется значение 70-75% от суммарных объемов.

В целом же, нефтяная отрасль Израиля – одна из самых непрозрачных в мире, и в этом вопросе Израиль вполне сопоставим с Азербайджаном.<sup>28</sup> Статистические данные о первоисточниках и географии поставок нефти в Израиле засекречены. В открытых

---

<sup>24</sup> В 2003 г. рассматривался вопрос использования инфраструктуры ТАО (в реверсном режиме) для прокачки российской нефти, доставляемой танкерами в Ашкелон, далее - в Эйлат (по ТАО) и морем - в Азию. Этот проект так и не был реализован.

<sup>25</sup> Наследницей “Турецкой нефтяной компании” (Turkish Petroleum Company, TPC). Поражает та настойчивость, с которой в специальных публикациях на иврите и русском замалчивается роль IPC, TPC и деятельность Галуста Гюльбенкяна (Calouste Gulbenkian) в деле становления и развития всей нефтяной инфраструктуры Ближнего Востока в целом и Палестины/Израиля, в частности.

<sup>26</sup> Что, с геополитической точки зрения, стало возможным после турецкой аннексии Хатайя (санджака Александретта) у подмандатной Сирии в 1939 г.

<sup>27</sup> Занимателен и факт поставки сырой нефти в Израиль из Грузии в 2007 г., см. *Таблица 1*.

<sup>28</sup> По степени непрозрачности примечательна и схожесть Израиля с Азербайджаном (и Турцией) в сфере официальной демографической статистики, особенно в вопросе этноязыковой структуры населения.

источниках приводятся лишь общие данные о ежегодных объемах импорта сырой нефти и переработанных нефтепродуктов (*refined petroleum*) в физическом и денежном выражении, закупка которых осуществляется единой государственной компанией. И даже эти данные не раз подвергались сомнению.

В экспертном сообществе распространено мнение (Барух 2012), что подобная ситуация обусловлена двумя факторами. Во-первых, ощутимую часть сделок по сырой нефти и нефтепродуктам Израиль проводит через оффшорные зоны. Так, например, в официальных статистических отчетах отмечается наличие более 100 частных компаний, занятых импортом нефти в Израиль, однако каких-либо других подробностей об их деятельности не приводится. Кроме того, часть импорта сырой нефти Израиль осуществляет по различного рода реэкспортным схемам из тех нефтедобывающих стран и через те негосударственные образования (включая боевиков в Ираке и Сирии), которые не желают афишировать свои связи с Израилем. Разумеется, вся эта деятельность оставлена вне рамок официальной статистики.

Однако нам представляется, что тут мы имеем дело, по крайней мере, с еще одним фактором—с осмысленным и целенаправленным распространением логики “информационной неопределенности”, присущей политике Израиля по вопросу о собственном ядерном оружии (“формула Эшколя” (Yaniv 1993)),<sup>29</sup> а также в сфере добычи сырой нефти и снабжения ею. Ведь нефть и демография, как и ядерное оружие, являются факторами стратегического значения, которые, впрочем, по неизменной значимости и прикладному эффекту, порой серьезно превосходят пресловутые ядерные возможности.

## БИБЛИОГРАФИЯ

- Барух Бен (2012), “Израильская нефть: история вопроса”, *Институт Ближнего Востока*, 30 сентября, 2012 (<http://www.iimes.ru/?p=15695>).
- Вайс Зеев (2016), “Бен-гурион и Эшколь: два коня в одной упряжке”, *Москва-Ерушалаим*, 27 (июнь, 2016) (<http://www.moscow-jerusalem.ru/istoriya/ben-gurion-i-eshkol-dva-konya-v-odnoj-upryazhke>).
- Дзагуто В., Мельников К. (2011), “Интер РАО удаляется в пустыню: Компания будет добывать сланцы в Израиле”, *Коммерсантъ*, 13.11.2011 (<https://www.kommersant.ru/doc/1645750>).
- Марджанян А. (2013), *Социально-Экономическая Система Азербайджанской Республики*, НОФ “Нораванк”, Ереван (на арм. языке).
- Katsovich Guy (2012), “Israel Opportunity estimates that the deeper strata at Pelagic might contain 1.4 billion barrels of oil or a further 13.5 TCF of gas”, *Globes: Israel Business Arena*, 30.06.2012 (<https://en.globes.co.il/en/article-1000753681>).

---

<sup>29</sup> Лев Школьник (1895-1969)—министр финансов (1952-1963), 3-ий премьер-министр (1963-1969) Израиля. Заменил Д. Бен-Гуриона, ушедшего в отставку 16 июня 1963г. под давлением президента США Дж.Кенеди по вопросу допуска наблюдателей на ядерный реактор в Димоне.

- Melman Yossi (2007), "How Israel Lost to the Iranians", *Haaretz*, 11.01. 2007 (<https://www.haaretz.com/1.4949346>).
- Potter W.C. (1995), "The Politics of Nuclear Renunciation: The Cases of Belarus, Kazakhstan and Ukraine", *The H.L. Stimson Center*, Occasional Paper No. 22. 13.04.1995 (<https://www.stimson.org/content/politics-nuclear-renunciation-cases-belarus-kazakhstan-and-ukraine>).
- Sholk Dena (2007), "The Denuclearization of Kazakhstan (1991-1995)", *INAF 912*, 30.04.2013 ([https://isd.georgetown.edu/sites/isd/files/JFD\\_Sholk\\_Denuclearization.pdf](https://isd.georgetown.edu/sites/isd/files/JFD_Sholk_Denuclearization.pdf)).
- Thieme Nadja; Lujala Päivi; Rød Jan Ketil (2007), *The Petroleum Dataset: Country profiles* (<https://www.prio.org/Global/upload/CSCW/Data/Geographical/Country%20Profiles%202007.pdf>)
- White Jeffrey (2015), "A War Like No Other: Israel vs. Hezbollah in 2015", *The Washington Institute*, 29.01. 2015 (<https://www.washingtoninstitute.org/policy-analysis/view/a-war-like-no-other-israel-vs.-hezbollah-in-2015>).
- Yaniv Anver (Ed.), *National Security and Democracy in Israel*, Boulder and London: Lynne Rienner Publishers, 1993. Vol. 3, Ch IX.

