

## **«РОСНЕФТЬ» на пути в Арктику: спорная история, амбициозные проекты**

В декабре 2012 года швейцарская консалтинговая компания RepRisk, специализирующаяся на анализе экологических, социальных и управленческих рисков для банков, управляющих и страховых компаний, опубликовала доклад «Самые спорные компании в странах БРИК»<sup>1</sup>. Согласно рейтингу RepRisk Index, российской компанией с наиболее спорной репутацией (и третьей по степени спорности в странах БРИК) оказался «Газпром». Судя по методике, опубликованной на сайте RepRisk, попадание «Газпрома» в рейтинг компаний со спорной репутацией стало возможным благодаря активной позиции неправительственных организаций, осуществлявших мониторинг социальной и экологической ответственности «Газпрома» и предававших огласки факты допускаемых компанией нарушений. Однако другая российская государственная нефтегазовая компания с большими амбициями, непрозрачной политикой и спорной историей – «Роснефть» - осталась в тени. Между тем, после завершения сделки по поглощению ТНК- ВР, «Роснефть» станет крупнейшей в мире публичной нефтегазовой компанией по объемам добычи и запасам. Этот факт – равно как стратегический альянс «Роснефти» с ExxonMobil – обязывают общество присмотреться к тому, что представляет собой репутация, деловая и технологическая практика этого гиганта, претендующего на освоение Арктики. Немаловажно и то, что крупнейшим негосударственным акционером «Роснефти» становится «British Petroleum» - компания, репутация которой была значительно подорвана крупномасштабной аварией в Мексиканском заливе 2010 года.

### **История создания компании: спорные поглощения, коррупционные скандалы и партнеры с неоднозначной репутацией**

Государственная компания «Роснефть» была создана на базе расформированного Министерства нефтяной и газовой промышленности СССР в 1991 году. В 1993 году она была преобразована в государственное предприятие «Роснефть», а затем, в 1995 году акционировано. При этом, на протяжении 1994-97 годов из состава компании были выведены значительные активы, часть из которых (ОНАКО, ТНК, СЕДАНКО) легли в основу ныне поглощенной ОАО «НК «Роснефть» нефтегазовой компании ТНК-ВР.

---

<sup>1</sup> BRIC Report. *The Most Controversial Companies in Brazil, Russia, India and China*, RepRisk AG, December 2012, <https://www.reprisk.com/downloads/mccreports/27/MCC%20BRIC%20Report%20FINAL.pdf>

Считается, что планы по возвращению ряда крупных активов в состав компании были сформированы в конце 90-х правительством Евгения Примакова. Однако практически работа по возвращению активов была начата лишь после прихода к власти Владимира Путина, в начале «нулевых».

Крупнейшей сделкой «нулевых», способствовавшей росту «Роснефти», стало приобретение крупнейшего добывающего актива «ЮКОСа» – его дочерней компании «Юганскнефтегаз». Сделка стала возможной благодаря «Делу Ходорковского», являвшемуся «политически мотивированным» по мнению многих российских и зарубежных источников, и ставшему символом спорных методов «национализации» отдельно взятой нефтяной компании в России<sup>2</sup>. «Юганскнефтегаз» был куплен на аукционе ООО «Байкалфинансгрупп», «компанией-однодневкой, зарегистрированной в Твери по адресу рюмочной «Лондон»<sup>3</sup>. Впоследствии президент Владимир Путин публично сообщил, что «хорошо знает учредителей «Байкалфинансгрупп» - это люди, давно работающие в сфере энергетики»<sup>4</sup>. По данным парижской газеты «Le Monde», одним из учредителей «Байкалфинансгрупп» был Геннадий Тимченко - совладелец нефтетрейдера «Gunvor», до недавнего времени осуществлявшего экспорт нефти, добываемой компанией «Роснефть»<sup>5</sup>.

Спустя 3 дня после проведения аукциона по продаже «Юганскнефтегаза», «Байкалфинансгруп» была приобретена «Роснефтью» за смехотворную сумму в 10 тысяч рублей<sup>6</sup>. В результате приобретения «Юганскнефтегаза» объем добычи и запасы «Роснефти» возросли в несколько раз. Спустя 3 года, в 2007-м, по данным газеты «Ведомости», бывшие активы «ЮКОСа» обеспечивали 72,6 % добычи нефти и газового конденсата и 74,2 % первичной переработки углеводородов «Роснефти»<sup>7</sup>. Поглощение активов «ЮКОСа» «Роснефтью» к этому моменту было практически завершено. По подсчетам того же источника, активы «ЮКОСа», купленные «Роснефтью» на аукционах, организованных государством, достались ей с дисконтом в 43,4 % от рыночной цены данного имущества. Несмотря на спорные обстоятельства роста «Роснефти», широко

---

<sup>2</sup> Доклад Центра восточноевропейских исследований The 'Yukos Affair', its Motives and Implications, с.33-59, [http://www.osw.waw.pl/sites/default/files/PRACE\\_25.pdf](http://www.osw.waw.pl/sites/default/files/PRACE_25.pdf)

<sup>3</sup> Денис Скоробогатько, Дмитрий Бутрин, Николай Ковалев "Юганск" купили люди из "Лондона", Газета "Коммерсантъ", №237/П (3076), 20.12.2004, <http://www.kommersant.ru/doc/534631>

<sup>4</sup> Велетминский И., "Байкал" совсем не виден", "Российская газета", 21.12.2004, № 282, стр.2

<sup>5</sup> Дюпарк А., Женева – платформа «Kremlin Oil», архив статьи по адресу:

[http://www.compromat.ru/page\\_26477.htm](http://www.compromat.ru/page_26477.htm)

<sup>6</sup> "Роснефть" купила "Байкалфинансгруп" за 10 тысяч рублей, 28 декабря 2004,

<http://lenta.ru/economy/2004/12/28/rosneft/>

<sup>7</sup> Ирина Резник, Прокурорский дисконт, газета «Ведомости», # 180 (1954), 25 сентября 2007,

<http://www.vedomosti.ru/newspaper/article.shtml?2007/09/25/133276>

обсуждавшиеся в российских и мировых СМИ, в 2007 году компания впервые вошла в ежегодный список ста самых уважаемых компаний мира по версии еженедельника Barron's на 99-е место<sup>8</sup>.

### **Китайские кредиты и новая волна антикоррупционных расследований**

На протяжении последних четырех лет наибольшее число коррупционных скандалов с участием «Роснефти» были связаны с получением крупного транша китайских кредитов. В феврале 2009 г. Китай выделил «Роснефти» и АК «Транснефть» кредит на 25 млрд долл. под экспорт нефти в объеме 15 млн тонн в год сроком на 20 лет по трубопроводной системе Восточная Сибирь – Тихий океан (ВСТО)<sup>9</sup>. Детали сделки были максимально скрыты от внимания общественности, поскольку заключали в себе очевидное пренебрежение национальными интересами России. Дело в том, что, по мнению ряда экспертов и источников, фактическая цена поставки нефти по навязанным китайской стороной условиям не превышает 60 долларов США за барель при фактической рыночной цене более чем в 100 долларов США<sup>10,11</sup>.

В феврале 2013 года данный коррупционный скандал получил дальнейшее продолжение, когда стало известно о заключении между «Роснефтью» и китайских Sinopec, CNOOC и CNPC соглашения об увеличении поставок нефти в КНР на 9 млн тонн<sup>12</sup>. Эксперты уверены, что договоренности противоречат долгосрочным целям развития российской экономики, поскольку заключены на крайне невыгодных для России, как основного акционера «Роснефти», условиях<sup>13</sup>. Полученные «Роснефтью» дополнительные кредитные транши из Китая будут, по всей видимости, направлены на завершение процесса поглощения активов ТНК-ВР.<sup>14</sup>

---

<sup>8</sup> Рейтинг Topneftegaz: История «Роснефти», Topneftegaz, 19 апреля 2012 г., <http://topneftegaz.ru/analysis/view/7877>

<sup>9</sup> На Восток и на Запад: новые перспективы расширения экспорта российской нефти, 25 февраля 2013 г., [http://www.transport-nefti.com/picture-day/1447/?sphrase\\_id=15090](http://www.transport-nefti.com/picture-day/1447/?sphrase_id=15090)

<sup>10</sup> Владимир Волков, Российская нефть для китайских товарищей, 15 января 2013 года <http://buro.ej.ru/?a=articles&id=36>

<sup>11</sup> Кирилл Мельников, Александр Габуев, Ольга Ягова, Борьба с китайскими проделками, Газета "Коммерсантъ", №46 (4587), 18.03.2011, <http://www.kommersant.ru/Doc/1602609>

<sup>12</sup> Дворкович: объем дополнительных поставок нефти в Китай пока не согласован, 25.02.13 [http://www.transport-nefti.com/news/1444/?sphrase\\_id=15090](http://www.transport-nefti.com/news/1444/?sphrase_id=15090)

<sup>13</sup> Наталья Жданова, "Российское правительство фактически дотирует китайских производителей" "Коммерсантъ FM", 12.04.2012, <http://www.kommersant.ru/doc/1914085/print>

<sup>14</sup> Кредит от Китая позволит Роснефти рефинансировать долги от покупки ТНК-ВР, Электронный журнал OIL.Эксперт, 01 марта 2013, <http://www.oilexp.ru/politika/gosudarstvo/kredit-ot-kitaya-pozvolit-rosnefti-refinansirovat-dolgi-ot-pokupki-tnk-vr/74890/>

## Glencore vs Gunvor

До 2013 года эксклюзивным правом на экспортные контракты «Роснефти» пользовался Gunvor. Нефтетрейдером владеет близкий друг президента - Геннадий Тимченко, который еще в 1999 году отказался от гражданства России в пользу гражданства Финляндии (двойное гражданство в Финляндии было запрещено до 2003 года)<sup>15</sup>, хотя впоследствии утверждал, что сохранил и российское гражданство<sup>16</sup>. После того как Gunvor потеряла экспортные контракты «Роснефти», место лидера на рынке нефти занял другой нефтетрейдер Glencore. Компания также значительно запятнала свою репутацию в России в связи с инициированной ею экологической катастрофой в Воронежской области<sup>17</sup>. Скандал вокруг никелевых месторождений вызвал волну массовых протестов среди местного населения и не урегулирован до сих пор<sup>18</sup>. Все эти факты свидетельствуют о том, что «Роснефть» не заботит репутация ключевых партнеров по бизнесу.

### Технологическая практика и экологическая ответственность

Одним из распространенных тезисов сторонников допуска к освоению Арктического шельфа исключительно государственных нефтегазовых компаний, является утверждение, что они более ответственны и имеют лучший доступ к технологиям, гарантирующим безопасность проведения работ. На примере «Роснефти» факты показывают, что это далеко не всегда так. Среди основных упущений «Роснефти», публичные источники и исследования неправительственных экологических организаций указывают на:

- масштабные нефтяные разливы, приводящие к глубокой деградации окружающей среды и ландшафтов;
- сжигание попутного нефтяного газа (по объемам которого «Роснефть» в настоящее время имеет худший в России показатель);

---

<sup>15</sup> Тимченко, Геннадий, *Совладелец группы компаний Gunvor и венчурной компании Volga Resources*, Lenta.Ru, <http://lenta.ru/lib/14184845/full.htm>

<sup>16</sup> *Миллиардер Тимченко подтвердил наличие российского гражданства*, Forbes.Ru, <http://www.forbes.ru/news/182870-milliarder-timchenko-podtverdil-nalichie-rossiiskogo-grazhdanstva>

<sup>17</sup> Никита Кричевский, доктор экономических наук, профессор, «Странный конкурс. Почему медно-никелевые месторождения достались по конкурсу случайному победителю?», Российская газета (Федеральный выпуск) №5816 от 26 июня 2012 г., <http://www.rg.ru/2012/06/26/mestorojdeniya.html>

<sup>18</sup> Николай Проценко, Александр Попов, «Слишком политическая экология», «Expert Online» 29 июня 2012, <http://expert.ru/2012/06/29/slishkom-politicheskaya-ekologiya/>

- использование спорных методов повышения нефтеотдачи скважин;
- игнорирование требований защиты животного мира при проведении работ на шельфе;
- игнорирование ответственности за экологические последствия катастроф, произошедших при транспортировке нефти;
- нарушение прав коренных малочисленных народов и манипулирование их мнением.

### Нефтяные разливы

В России нефть и нефтепродукты являются одними из наиболее распространенных загрязнителей. Непереработанная нефть попадает в водоемы в основном в процессе добычи, транспортировки и перегрузки, в первую очередь – в результате утечек из нефтепроводов.

Данные о количестве порывов нефтепроводов в материалах компаний или не представлены или представлены в форме, не дающей возможности оценить общее состояние дел с порывами. В отношении объемов разлитой нефти, ситуация еще хуже.<sup>19</sup> По данным НП "Центр экологии ТЭК", на территории России ежегодно происходит более 20 тыс. аварий, связанных с добычей нефти.<sup>20</sup>

Согласно данным ГП "ЦДУ ТЭК" (Государственное предприятие «Центральное диспетчерское управление топливно-энергетического комплекса»), в 2011 году (См. Диаграмму 1) общее количество порывов трубопроводов, связанных с добычей и транспортировкой нефти, составило 24,8 тыс., из которых порывы собственно нефтепроводов – 14,4 тыс. (См. Таблицу 1).<sup>21</sup> Относительно небольшое снижение количества порывов в 2011 по отношению к 2010 году не оказало какого-либо существенного воздействия на ситуацию: Россия остается абсолютным мировым «рекордсменом» по числу порывов трубо- и нефтепроводов. Необходимо отметить, что после опубликования исследования Гринпис России<sup>22</sup> в 2011 году с анализом данных и динамики порывов, ЦДУ ТЭК прекратило предоставление этих статистических данных в открытый доступ –

<sup>19</sup> Ivan Blokov, *Brief overview of oil pipelines' rupture sand volumes of oil spills in Russia*, Доклад Гринпис России, 6 марта 2012, [http://www.greenpeace.org/russia/Global/russia/report/Arctic-oil/Brifing\\_oil-pipelines-rupture-sand-volumes-of-oil-spills-in-Russia.pdf](http://www.greenpeace.org/russia/Global/russia/report/Arctic-oil/Brifing_oil-pipelines-rupture-sand-volumes-of-oil-spills-in-Russia.pdf)

<sup>20</sup> Рыбаков С.Н., Майер С.Д., Тарасов А.Г., *Предупреждение и ликвидация разливов нефти и нефтепродуктов*, НП «Центр экологии ТЭК», 2011, <http://www.ecoguild.ru/docs/2011plarn.htm>

<sup>21</sup> Статистические данные по порывам трубо- и нефтепроводов за январь-декабрь 2011 включительно, ГП «ЦДУ ТЭК»

<sup>22</sup> Ivan Blokov, *Brief overview of oil pipelines' rupture sand volumes of oil spills in Russia*, Доклад Гринпис России, 6 марта 2012, [http://www.greenpeace.org/russia/Global/russia/report/Arctic-oil/Brifing\\_oil-pipelines-rupture-sand-volumes-of-oil-spills-in-Russia.pdf](http://www.greenpeace.org/russia/Global/russia/report/Arctic-oil/Brifing_oil-pipelines-rupture-sand-volumes-of-oil-spills-in-Russia.pdf)

именно поэтому не представляется возможным оценить количество порывов за 2012 год и проследить дальнейшую динамику.

**Таблица 1. Порывы нефте- и трубопроводов в России, январь-декабрь 2011**

| Нефтяные компании, предприятия       | Порывы трубопроводов, случай |                       |                  | Порывы нефтепроводов, случай |                       |                  |
|--------------------------------------|------------------------------|-----------------------|------------------|------------------------------|-----------------------|------------------|
|                                      | Всего                        | в т.ч. из-за коррозии | % из-за коррозии | Всего                        | в т.ч. из-за коррозии | % из-за коррозии |
| ОАО 'ЛУКОЙЛ'                         | 7147                         | 6996                  | 98               | 3776                         | 3682                  | 98               |
| ОАО 'Роснефть'                       | 10709                        | 10365                 | 97               | 6869                         | 6737                  | 98               |
| ОАО 'Газпром нефть'                  | 1952                         | 1890                  | 97               | 872                          | 866                   | 99               |
| ОАО 'Сургутнефтегаз'                 | 17                           | 14                    | 82               | 15                           | 12                    | 80               |
| ОАО 'ТНК-ВР Холдинг'                 | 1615                         | 1514                  | 94               | 886                          | 838                   | 95               |
| ОАО 'Татнефть' им. В.Д.Шашина        | 1929                         | 1653                  | 86               | 985                          | 874                   | 89               |
| ОАО АНК'Башнефть'                    | 390                          | 343                   | 88               | 278                          | 237                   | 85               |
| ОАО 'НГК Славнефть'                  | 20                           | 14                    | 70               | 18                           | 13                    | 72               |
| ОАО НК 'РуссНефть'                   | 23                           | 23                    | 100              | 7                            | 7                     | 100              |
| <b>ИТОГО (Нефтяные компании):</b>    | <b>23802</b>                 | <b>22812</b>          | <b>96</b>        | <b>13706</b>                 | <b>13266</b>          | <b>97</b>        |
| <b>Другие производители</b>          |                              |                       |                  |                              |                       |                  |
| ООО 'БайТекс'                        | 55                           | 55                    | 100              | 13                           | 13                    | 100              |
| ОАО 'Калмнефть'                      | 666                          | 666                   | 100              | 414                          | 414                   | 100              |
| ООО 'Тарховское'                     | 11                           | 11                    | 100              | 8                            | 8                     | 100              |
| ОАО 'Томскнефть ВНК'                 | 360                          | 253                   | 70               | 265                          | 206                   | 78               |
| <b>ИТОГО (Прочие производители):</b> | <b>1092</b>                  | <b>985</b>            | <b>90</b>        | <b>700</b>                   | <b>641</b>            | <b>92</b>        |
| <b>ВСЕГО ПО РОССИИ:</b>              | <b>24894</b>                 | <b>23797</b>          | <b>96</b>        | <b>14406</b>                 | <b>13907</b>          | <b>97</b>        |



Однако вряд ли есть основания сомневаться в её негативной тенденции: по данным ФАС России<sup>23</sup> в 2002 году «...при нормативном сроке эксплуатации трубопроводов в 33 года, принятом в России, средний срок службы трубопроводов превысил отметку в 22 года, ..... более 16% действующих трубопроводов уже пересекли отметку нормативного срока эксплуатации». При этом, учитывая скорость замены нефтепроводов основными компаниями, эксплуатирующими межпромысловые нефтепроводы, можно считать, что к 2012 году средний срок службы нефтепроводов превысит 30 лет.

Так, по данным исследования Гринпис России,<sup>24</sup> потери нефтяного сырья при добыче и транспортировке в России составляют не менее 1%<sup>25</sup>, а, например, по данным НП "Центр экологии ТЭК" - до 4,5%<sup>26</sup>. Соответственно при текущем уровне добычи в 510 млн т в год потери составляют от 5 до 18-23 млн т ежегодно, в денежном выражении - от 3,7 до 17,2 млрд долларов США.



**Фото 1. Разлив нефти в результате порыва нефтепровода на месторождении Пыть-Ях («Роснефть»), Западная Сибирь**

---

<sup>23</sup> ФАС России. Анализ российского рынка труб 2000-2002 год. 2 декабря 2004 года, [http://www.fas.gov.ru/analytical-materials/analytical-materials\\_340.html](http://www.fas.gov.ru/analytical-materials/analytical-materials_340.html)

<sup>24</sup> Ivan Blokov, *Brief overview of oil pipelines' rupture sand volumes of oil spills in Russia*, Доклад Гринпис России, 6 марта 2012, [http://www.greenpeace.org/russia/Global/russia/report/Arctic-oil/Brifing\\_oil-pipelines-rupture-sand-volumes-of-oil-spills-in-Russia.pdf](http://www.greenpeace.org/russia/Global/russia/report/Arctic-oil/Brifing_oil-pipelines-rupture-sand-volumes-of-oil-spills-in-Russia.pdf)

<sup>25</sup> Чёрный лед, Вэб-сайт Гринпис России <http://www.greenpeace.org/russia/ru/campaigns/protect-the-arctic/Black-ice--Russian-oil-spill-disaster/>

<sup>26</sup> Елена Забелло, *Нефтяные слезы России: аварии на нефтепроводах провоцируют рак*, РБК, 10 апреля 2012 г., <http://top.rbc.ru/economics/10/04/2012/645532.shtml>



**Фото 2. Лес, уничтоженный многочисленными, повторяющимися разливами нефти, месторождение Пыть-Ях («Роснефть»), Западная Сибирь**





**Фото 3,4. Болото, уничтоженное разливами нефти, месторождение Пыть-Ях («Роснефть»),  
Западная Сибирь**

Парадоксально, что потерю 5-10 миллионов тонн нефти в результате хищения путем незаконных врезок, экспертная группа компании «Транснефть» расценивает как угрозу национальной экономической безопасности<sup>27</sup>, а сопоставимые по масштабам утечки в результате элементарных порывов изношенных трубопроводов нефтяниками и государством попросту игнорируются. При этом реальный ущерб, причиняемый окружающей среде и здоровью людей, на порядки превышает номинальную стоимость разлитой нефти, и проблема давно приобрела масштаб национального экологического бедствия.<sup>28</sup> Природоохранное законодательство и правоприменительная практика РФ в сфере надзора и принуждения нефтяных компаний к предоставлению достоверной статистики по нефтяным разливам имеет целый ряд существенных изъянов, позволяющих виновникам экологических катастроф регулярно избегать наказания.<sup>29</sup>

---

<sup>27</sup> «О хищениях нефти из магистральных нефтепроводов как угрозе национальной экономической безопасности России», Заявление Экспертной группы ОАО "АК "Транснефть", Информационно-аналитический портал «Транспорт нефти», 28 января 2013, <http://www.transport-nefti.com/expert-opinion/1282/>

<sup>28</sup> «Красть нефть нехорошо, а разливать – можно?», Гринпис России, 30 января, 2013, [http://www.greenpeace.org/russia/ru/news/2013/30-01-2012\\_Razlivy\\_Nefti/](http://www.greenpeace.org/russia/ru/news/2013/30-01-2012_Razlivy_Nefti/)

<sup>29</sup> Леонид Рудницкий, *Топят по-чёрному*, «Версия», № 04 от 28.01.2013, [http://versia.ru/articles/2013/jan/28/topyat\\_po-chernomu](http://versia.ru/articles/2013/jan/28/topyat_po-chernomu)

Государственная нефтяная компания «Роснефть» является безусловным российским лидером отрасли по масштабу ущерба окружающей среде. Согласно данным ГП "ЦДУ ТЭК", в 2011 году общее количество порывов трубопроводов «Роснефти», связанных с добычей и транспортировкой нефти, составило 10,7 тыс., из которых порывы собственно нефтепроводов – 6,8 тыс., т.е. 43% и 47,7% от общего числа порывов трубо- и нефтепроводов соответственно (См. Таблицу 1).<sup>30</sup> Таким образом компания «Роснефть» является абсолютным «лидером» по порывам трубо- и нефтепроводов как в России, так и в мире. По данным Росприроднадзора самая высокая аварийность в 2011 г. и первом полугодии 2012 г. отмечается на месторождениях Ханты-Мансийского автономного округа-Югры (первое место по добыче нефти в РФ), разрабатываемых НК «Роснефть» (3427 аварии)<sup>31</sup>. Это 75% от общего числа разливов в ХМАО и в 160 раз больше показателей «Сургутнефтегаза»<sup>32</sup>. Только одна дочерняя компания «Роснефти» - ООО РН «Юганскнефтегаз» - причастна к загрязнению 1800 га (38%) нерекультивированных земель и 421 шламовых амбаров на территории ХМАО<sup>33</sup>. По информации Арбитражного суда ХМАО, только за 2012 год этой компании было предъявлено свыше 40 исков о возмещении вреда, причинённого в результате нарушений законодательства об охране окружающей среды на общую сумму более 540 млн рублей (эквивалент 18 млн долларов США).<sup>34</sup> Сообщений о взыскании этих денег нет.

Наиболее серьезные аварии связаны с прорывами технологических трубопроводов, принадлежащих «Роснефти». Всего в Западной Сибири в 2011 г. у госкомпании (включая показатели «Томскнефти») произошло 1860 порывов трубопроводов – в 4,5 раза больше чем у ТНК-ВР (406)<sup>35</sup>. Не меньший вред окружающей среде деятельность «Роснефти» приносит и в других российских регионах. Проверка Росприроднадзора, проведенная в 2006 г., выявила факты загрязнения окружающей среды на сахалинских нефтяных месторождениях, принадлежащих компании "Роснефть-Сахалинморнефтегаз" - дочерней структуре "Роснефти". При осмотре нефтепромыслов Центральная Оха, Катангли, Северный купол Одопту и старого месторождения

---

<sup>30</sup> Статистические данные по порывам трубо- и нефтепроводов за январь-декабрь 2011, ГП ЦДУ ТЭК

<sup>31</sup> *Представители нефтедобывающих компаний доложили о количестве аварийных разливов нефти*, Центр правовых исследований Группы компаний ЭПИ-Центр, 11 декабря 2012, [http://ano-epicentr.ru/epi/news/predstaviteli\\_neftedobyvayushchikh\\_kompaniy\\_dolozhili\\_o\\_kolichestve\\_avariynykh\\_razlivo\\_v\\_nefti/](http://ano-epicentr.ru/epi/news/predstaviteli_neftedobyvayushchikh_kompaniy_dolozhili_o_kolichestve_avariynykh_razlivo_v_nefti/)

<sup>32</sup> Оксана Гавшина, *«Роснефть» стала рекордсменом по числу аварий на нефтепромыслах ХМАО*, «Ведомости», 13 июля 2012, [http://www.vedomosti.ru/companies/news/2774611/neftyanye\\_reki\\_yugry](http://www.vedomosti.ru/companies/news/2774611/neftyanye_reki_yugry)

<sup>33</sup> Там же

<sup>34</sup> Вэб-сайт Арбитражного суда Ханты-Мансийского АО-Югры, <http://www.hmao.arbitr.ru/node/13754>

<sup>35</sup> Оксана Гавшина, *«Роснефть» стала рекордсменом по числу аварий на нефтепромыслах ХМАО*, «Ведомости», 13 июля 2012, [http://www.vedomosti.ru/companies/news/2774611/neftyanye\\_reki\\_yugry](http://www.vedomosti.ru/companies/news/2774611/neftyanye_reki_yugry)

Одопту были обнаружены разливы нефти, связанные с возрастом, износом и техническим состоянием инфраструктуры нефтедобычи.<sup>36</sup>

Из-за работы "Роснефти" на Сахалине загрязняется земля, реки, в которых вода покрыта нефтяной пленкой и перемешана с нефтяной эмульсией. Есть факты, когда из-за аварий страдали жители близлежащих деревень, у которых их хозяйства просто-напросто заливало нефтью, а также страдают и гибнут животные и птицы.<sup>37</sup> Исследования показывают, что в районах, попавших в зону нефтяного загрязнения, смертность от онкологических заболеваний в 2-3 раза выше, чем во всей остальной России.<sup>38</sup>

В январе 2013 г. комиссия Росприроднадзора, рассмотрев результаты государственного геологического надзора, направила в Федеральное агентство по недропользованию (Роснедра) РФ предложения по досрочному прекращению действия 25 лицензий ОАО "Роснефть" на участки углеводородов в Чеченской Республике. Рекомендация отозвать лицензии "Роснефти" была вынесена в связи с выявленными грубыми нарушениями лицензионного соглашения, касающегося соблюдения экологических нормативов.<sup>39</sup> В 2008 в Краснодарском крае компания «Роснефть» более 2 месяцев не могла заглушить аварийную скважину.<sup>40</sup>

### **Сжигание попутных нефтяных газов**

Проблема нефтяных разливов «Роснефти» далеко не единственная. В России крайне остро стоит вопрос о внедрении технологий сжигания попутного нефтяного газа (ПНГ). Ежегодно Россия сжигает около 55 миллиардов кубометров ПНГ.<sup>41</sup> Объявленное незаконным сжигание попутного газа (60% которого является метаном — мощным парниковым газом) происходит здесь до сих пор. По показателям объема сжигания ПНГ «Роснефть» также является лидером и, соответственно, крупнейшим в стране загрязнителем природы<sup>42</sup>.

---

<sup>36</sup> Росприроднадзор намерен отозвать лицензию у "дочки" "Роснефти", РБК, 19 октября 2006, <http://top.rbc.ru/economics/19/10/2006/87310.shtml>

<sup>37</sup> Росприроднадзор: "Роснефть" загрязняет Сахалин, Грани.Ру, 16 октября 2006, <http://grani.ru/Society/ecology/m.112903.html>

<sup>38</sup> Елена Забелло, *Нефтяные слезы России: аварии на нефтепроводах провоцируют рак*, РБК, 10 апреля 2012 г., <http://top.rbc.ru/economics/10/04/2012/645532.shtml>

<sup>39</sup> Росприроднадзор хочет отозвать лицензию у "Роснефти" в Чечне и "дочки" ТНК-ВР в ЯНАО, Портал Южного региона «ЮГА», 15 января 2013, <http://www.yuga.ru/news/284229/>

<sup>40</sup> ВР и Роснефть должны отложить освоение углеводородов Арктики, Вэб-сайт WWF России, 18 января 2011, <http://www.wwf.ru/resources/news/article/7718>

<sup>41</sup> Чёрный лед, Вэб-сайт Гринпис России <http://www.greenpeace.org/russia/ru/campaigns/protect-the-arctic/Black-ice--Russian-oil-spill-disaster/>

<sup>42</sup> Сжигание нефтяного попутного газа - решим проблему вместе!, Веб-сайт WWF России, [http://www.wwf.ru/about/what\\_we\\_do/oil/casingheadgas](http://www.wwf.ru/about/what_we_do/oil/casingheadgas)



Фото 5. Сжигание попутного нефтяного газа, Республика Коми

В 2006-2008 годах уровень сжигания попутного газа на месторождениях «Роснефти» колебался в пределах 35-40%.<sup>43</sup> Более того, в последующие годы этот показатель начал не снижаться, как это требует Постановление Правительства № 7, а, наоборот, расти. В 2010 году у компании Роснефть» этот показатель достиг 44%, в 2011 - 46%,<sup>44</sup> что в 9 раз превышает установленный правительством целевой показатель. Еще более ярко эти негативные тенденции видны, если оперировать не относительными, а абсолютными показателями. Среди российских нефтяных компаний, крупнейших производителей попутного нефтяного газа, НК «Роснефть» единственная, которая за последние годы демонстрировала бурный рост не только добычи, но и объемов сжигания попутного нефтяного газа. Если в 2006-2009 годах объемы сжигания колебались в пределах 3,5 - 4,0 млрд кубометров в год, то в 2010 году они выросла до 6,0 млрд кубометров в год, а в 2011 достигли 7,0 млрд кубометров сжигаемого ПНГ в год.<sup>45</sup>

Согласно данным Всемирного фонда дикой природы WWF, столь удручающая картина складывается в значительной степени благодаря вкладу Ванкорского нефтегазового месторождение на северо-западе Красноярского края, в Туруханском районе в 150 км от города Игарка. Это крупнейшее в России нефтегазовое месторождение из числа открытых и введенных в эксплуатацию за последние двадцать лет. К активному освоению Ванкорского месторождения приступили в 2005 году, и летом 2009 года на нем уже началась промышленная добыча нефти. В 2010 году было добыто 12,7 млн тонн нефти, в 2011 - 15 млн тонн, в 2012 – не менее 18 млн. тонн. На пике добыча нефти достигнет 25 млн. тонн в год.<sup>46</sup>

Для освоения и эксплуатации Ванкорского месторождения были построены 150 км внутрипромысловых нефтепроводов, 60 км газопроводов, около 100 км автодорог, 700 км линий электропередач, резервуарный парк объемом более 140 тыс. кубометров. Транспортировка нефти на экспорт осуществляется по нефтепроводу диаметром 820 мм Ванкор - Пурпе (Ямало-Ненецкий автономный округ). Далее, по системе магистральных трубопроводов «Транснефти» как в западном (около 40%), так и в восточном (около 60%) направлениях. Ванкорское месторождение

---

<sup>43</sup> Показатели ведущих нефтяных компаний по объемам добычи и использования нефтяного попутного газа, Веб-сайт WWF России, [http://www.wwf.ru/data/programes/oil/pokazateli\\_neftnyh\\_kompanii\\_1-09-10doc.pdf](http://www.wwf.ru/data/programes/oil/pokazateli_neftnyh_kompanii_1-09-10doc.pdf)

<sup>44</sup> [Годовой](http://www.rosneft.ru/attach/0/02/01/rosneft_go_2011_rus_web.pdf) отчет «Роснефти» за 2011 г., [http://www.rosneft.ru/attach/0/02/01/rosneft\\_go\\_2011\\_rus\\_web.pdf](http://www.rosneft.ru/attach/0/02/01/rosneft_go_2011_rus_web.pdf)

<sup>45</sup> Там же

<sup>46</sup> *На Ванкоре добыта 25-миллионная тонна нефти*, Управление информационной политики ОАО «НК «Роснефть», <http://nordoil.usinsk.ru/presscenter/news/news110825-03.html>

является основным источником наполнения нефтью трубопровода «Восточная Сибирь - Тихий океан» (ВСТО) и поставок ее в Китай.<sup>47</sup>

Согласно оценкам WWF, в настоящее время уровень добычи и сжигания попутного нефтяного газа на Ванкорском месторождении достиг как минимум 3 - 4 млрд. кубометров в год, а скорее всего, и более. Рост масштабов горения четко прослеживается на космических снимках – таким образом, только на Ванкоре у «Роснефти» ежегодно «сгорает», в минимальных рыночных ценах (при условии использования сжигаемого ПНГ как топлива) 200 млн. Евро.

Мнение WWF относительно вклада Ванкорского месторождения в общий объем сжигания ПНГ подтверждается данными, раскрываемыми самой компанией. Так, в «Отчете в области устойчивого развития НК «Роснефть» за 2011 год<sup>48</sup> (последнем, опубликованном на официальном сайте компании на момент написания данного материала)<sup>49</sup>, признается, что «в 2012 году снижение (уровня использования ПНГ) продолжится, плановый показатель 48,6%. Это связано с наращиванием мощностей Ванкорского месторождения, в то время как строительство газотранспортной структуры еще не завершено. Уровень использования попутного нефтяного газа без учета Ванкорского месторождения составляет 74%». В том же документе содержится утверждение, что «в 2013 году показатель использования ПНГ должен резко вырасти и составить 84% в целом по году, а в 2014 году показатель выйдет на уровень 95%. По данным WWF, осуществляющего независимый мониторинг деятельности российских нефтегазовых компаний в сфере использования ПНГ на протяжении 5 лет, «Роснефть» уже неоднократно обещала довести целевой показатель уровня сжигания до требуемого правительством, однако, реальность неизменно говорила об обратном.

Обратим внимание: именно Ванкорское месторождение обеспечивает поставки нефти в Китай, осуществляемые в счет погашение кредита, предоставленного китайской стороной в 2009 году. Существенное расхождение между темпами наращивания добычи нефти и темпами строительства инфраструктуры, обеспечивающей использование ПНГ, говорит о фактическом выборе приоритетов менеджментом компании, на словах утверждающей ценности устойчивого развития и охраны окружающей среды. Речь идет о существовании фактически двух стандартов ответственности: одном стандарте исполнения обязательств перед зарубежными кредиторами и другом – перед природой и жителями собственной страны.

---

<sup>47</sup> Евлалия Самедова, *Дальний Восток — дело тонкое*, Profile.Ru, 18. декабря 2012, <http://www.profile.ru/article/dalnii-vostok-%E2%80%94delo-tonkoe-73659>

<sup>48</sup> «Отчет в области устойчивого развития НК «Роснефть», [http://www.rosneft.ru/attach/0/02/68/RN\\_SR\\_2011\\_WEB.pdf](http://www.rosneft.ru/attach/0/02/68/RN_SR_2011_WEB.pdf)

<sup>49</sup> Роснефть- Отчёты об устойчивом развитии, Вэб-сайт НК «Роснефть», <http://www.rosneft.ru/Development/reports/>

## Использование спорных методов повышения нефтеотдачи скважин

Отдельного внимания заслуживает метод гидроразрыва пласта, активно используемый компанией «Роснефть» для повышения нефтеотдачи.<sup>50</sup> Согласно профессиональным оценкам, этот метод требует значительного объема информации о пласте и индивидуального подхода к проведению технологической операции, что на практике труднодостижимо. Гидроразрыв пласта приводит к тому, что на короткое время дебит скважины может быть существенно увеличен, но последующая добыча нефти на месторождении может быть затруднена. Из информации, циркулирующей в профессиональных сообществах, можно сделать вывод, что метод гидроразрыва используется для достижения быстрого результата и снижения затрат, но одновременно свидетельствует о неготовности (или нежелании) нефтедобывающей компании эффективно использовать месторождение в долгосрочной перспективе. Применение метода гидроразрыва, а также закрытие низкодебитовых скважин с целью оптимизации затрат, было одной из основных претензий в адрес компании «ЮКОС», лежащих вне юридической плоскости. Эти методы назывались «колониальными», «варварскими» и приводящими к «разграблению» месторождений.

Однако после перехода месторождений, разрабатывавшихся «ЮКОСом» под контроль «Роснефти», практика применения гидроразрыва не только не прекратилась, но весьма вероятно, получила еще большее развитие. В начале ноября 2006 на Приобском нефтяном месторождении, эксплуатируемом ООО «РН-Юганскнефтегаз» (дочернее предприятие государственной компании «Роснефть», получившей контроль над основным активом «ЮКОСа» — «Юганскнефтегазом»), при участии специалистов компании Newco Well Service был произведен крупнейший в России гидроразрыв нефтяного пласта.<sup>51</sup> Операция велась семь часов и транслировалась в прямом эфире через интернет в офис «Юганскнефтегаза».

В мае 2007 года информационное агентство Rusnord со ссылкой на журнал «The New Times» цитировало директора Института геологии нефти и газа Сибирского отделения РАН Алексея Конторовича: «методы добычи нефти в «ЮКОС»е и «Роснефти» принципиально не отличались никогда. Просто «Роснефть» более своевременно оформляла все разрешительные документы»<sup>52</sup>. По данным СМИ, по состоянию на 2009—2010 год «Роснефть» оставаясь в числе

---

<sup>50</sup> Елена Попова, *Выжать все*, Kommersant.Ru "Review (Санкт-Петербургский экономический форум)". Приложение, №99 (4154), 04.06.2009, <http://www.kommersant.ru/doc/1173602/print>

<sup>51</sup> Там же

<sup>52</sup> *Гидроразрыв пласта: методы добычи «Роснефти» остаются «колониальными»*, Информационное агентство Rusnord, 21 мая 2007, <http://www.rusnord.ru/2007/1/25016>

крупнейших клиентов нефтесервисной компании Schlumberger, специализирующейся на проведении гидроразрывов. По некоторым данным, в настоящее время в компании «Роснефть» делается более 2 тысяч операций гидроразрыва пласта в год,<sup>53,54</sup> а абсолютное большинство новых скважин вводится в действие с гидроразрывом. Допустимость столь масштабного использования технологии гидроразрыва с точки зрения экологической ответственности компании является предметом отдельного серьезного рассмотрения, однако доступ как информации о практике гидроразрыва, так и к территориям, на которых «Роснефть» ведет эту деятельность, ограничен.

### **Игнорирование требований защиты животного мира при проведении работ на шельфе**

В 2010 г. Гринпис России совместно со Всемирным фондом дикой природы (WWF) России направили письмо в Росприроднадзор с требованием вынести предписание о приостановке работ «Роснефти» на Сахалине, которые могут навредить охотско-корейской популяции серых китов. По мнению экологов, работы по шельфовой сейсморазведке «Роснефти» нарушают условия положительного заключения экологической экспертизы<sup>55</sup>. Охотско-корейская популяция серых китов в настоящее время насчитывает около ста особей и находится на грани исчезновения. Главной проблемой, связанной с сохранением популяции серого кита является влияние шельфовых нефтегазовых проектов "Сахалин-1" и "Сахалин-2"<sup>56</sup>.

### **Игнорирование ответственности за экологические последствия катастроф, произошедших при транспортировке нефти**

В ноябре 2007 г. в районе Керченского пролива потерпел катастрофу танкер "Волгонепфть-139", зафрахтованный дочерней компанией «Роснефти» - «Гунар».<sup>57</sup> Последствия ЧП оказали

---

<sup>53</sup> Г.Л. Рябцев: «Это страшное слово «Фрекинг», Аналитический журнал Terminal, №10 от 11 марта 2013, [http://oilreview.kiev.ua/wp-content/uploads/2013/03/TERMINAL\\_10\\_648.pdf](http://oilreview.kiev.ua/wp-content/uploads/2013/03/TERMINAL_10_648.pdf)

<sup>54</sup> На Мало-Балыкском месторождении произведен тысячный гидроразрыв пласта, Информационное агентство ФедералПресс, 25 июля 2012, <http://uralpolit.ru/news/econom/industry/na-malo-balykskom-mestorozhdenii-proizveden-tysyachnyi-gidrorazryv-plasta>

<sup>55</sup> Экологи пожаловались на «Роснефть» в Росприроднадзор за сейсморазведку на Сахалине, Forbes.Ru, 23 августа 2010, <http://www.forbes.ru/news/55034-ekologi-pozhalovalis-na-rosneft-v-rosprirodnadzor-za-seismorazvedku-na-sahaline>

<sup>56</sup> WWF пожаловался на "Роснефть" в Росприроднадзор за нарушения при сейсморазведке на Сахалине, Информационное агентство Finam.Ru, 23 августа 2010, <http://www.finam.ru/analysis/newsitem4F31D/default.asp>

<sup>57</sup> Илья Барабанов, В Керченском проливе разлилась «Роснефть», The New Times, №42 от 26 ноября 2007, <http://newtimes.ru/articles/detail/7235/>

сокрушительное воздействие на экологию побережья и гидросистему Черного и Азовского морей. В результате разлива более 2 тыс. тонн мазута<sup>58</sup> только по официальным данным погибло 5028 птиц (См. Фото 6-9). Авария стала следствием крайне халатного отношения к требованиям эксплуатации судна, принадлежащего «Роснефти». Еще в 2004 году эксперты веттинговой службы Tanker Marine Consultancy Ltd проверили танкер «Волганефть-139». В ходе проверки было обнаружено 31 нарушение, из них 7 — не позволяющих дальнейшую эксплуатацию судна. Среди прочих нарушений эксперты обнаружили в корпусе корабля трещину. В том самом месте, где танкер переломился во время последнего шторма. В России есть три нефтяные компании, использующие корабли для транспортировки нефти: «ЛУКОЙЛ», «Роснефть» и ТНК-ВР. У ТНК-ВР и «ЛУКОЙЛа» есть специальные отделы, контролирующие качество кораблей, на которых они перевозят нефтепродукты, у «Роснефти» такого отдела нет». Получается следующая схема: дочерняя компания «Роснефти» «Гунар» зафрахтовала у дочерней же компании «Роснефти», «Волготанкера», корабль «Волганефть-139», не обратив внимания на заключение экспертов 2004 года и на то, что с тех пор танкер еще почти два года стоял без движения, медленно ржавея. Несмотря на очевидные факты, «Роснефти» удалось избежать ответственности за экологическую катастрофу в Керченском проливе<sup>59</sup>.

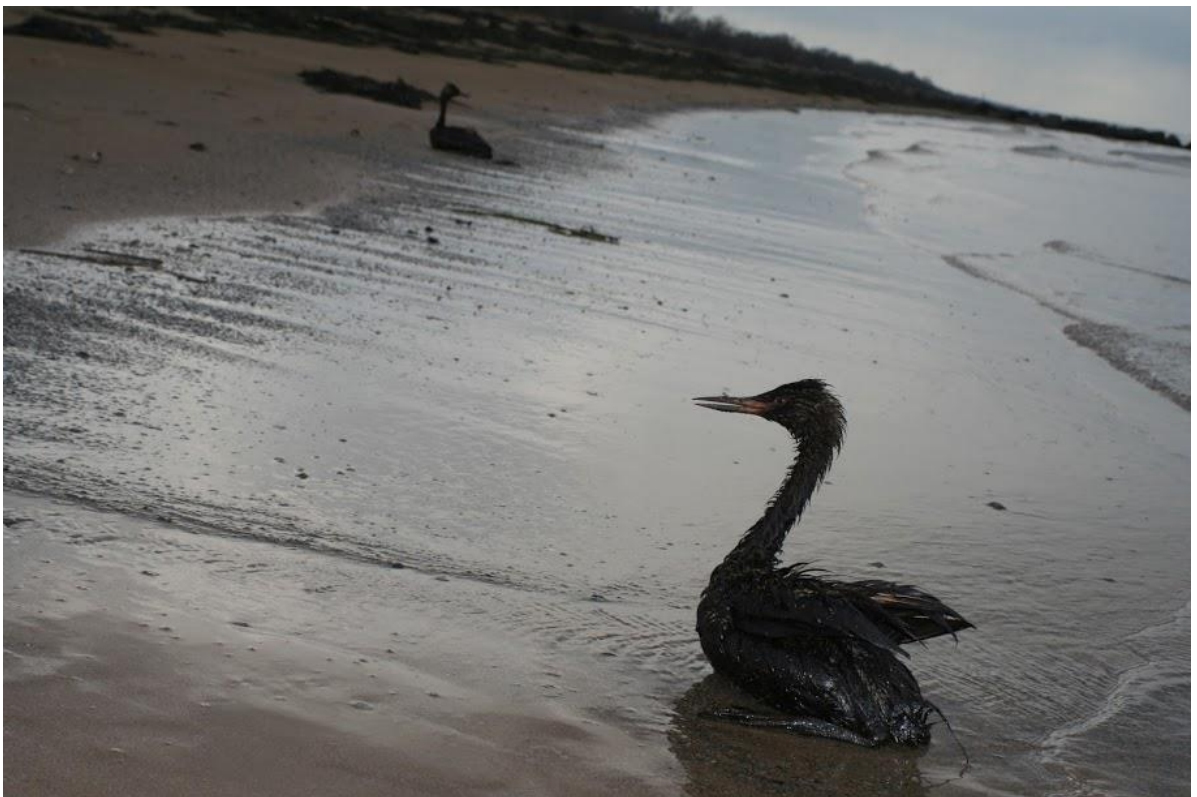


**Фото 6. Берега Каспийского моря, пострадавшие от поражения разлившимся мазутом из потерпевшего крушение танкера Волганефть-139 , 2007**

---

<sup>58</sup> *Близ Керчи раскололся пополам танкер – экипаж унесло в море*, Информационное агентство News.Ru, 11 ноября 2007, <http://www.newsru.ru/russia/11nov2007/tank.html>

<sup>59</sup> *Илья Барабанов, В Керченском проливе разлилась «Роснефть»*, The New Times, №42 от 26 ноября 2007, <http://newtimes.ru/articles/detail/7235/>





**Фото 7,8,9. Катастрофические последствия крушения танкера Волгоннфть-139, 2007**

Стоит также обратить внимание, что среди наиболее крупных нефтяных игроков «Роснефть» меньше всех тратит на ликвидацию экологического ущерба, всего 44 млн долл США в 2011 г<sup>60</sup>, тогда как «ЛУКОЙл» на аналогичные цели направил более 700 млн долл<sup>61</sup>, а холдинг ТНК-ВР в период с 2004 по 2011 г. свыше 1,7 млрд долл.<sup>62</sup> При этом, выручка «Роснефти» в 2011 г. составила более 83 млрд. долл. США (см. Таблицу 2)<sup>63</sup>

| Компания         | Выручка в 2011 г. (млрд долл) | Чистая прибыль в 2011 г. (млрд долл) | Запасы углеводородов | Размер экологической программы в 2011 г. (млрд долл) |
|------------------|-------------------------------|--------------------------------------|----------------------|--|
| «ЛУКОЙл»         | 123,108                       | 12,822                               | 17,3                 | 0,75   |
| «Роснефть»       | 83,388                        | 12,68                                | 15,2                 | 0,044  |
| ТНК-ВР холдинг   | 54,17                         | 9,047                                | 9,6                  | 0,32   |
| «Газпром нефть»  | 44,021                        | 5,048                                | 6,2                  | 0,121  |
| «Сургутнефтегаз» | 43,185                        | 8,386                                | н.д.                 | 0,74   |
| «Татнефть»       | 20,941                        | 2,331                                | 5,96                 | 0,18   |
| «Башнефть»       | 17                            | 2                                    | 2,1                  | 0,071  |

<sup>60</sup> [Годовой отчет «Роснефти» за 2011 г.](http://www.rosneft.ru/attach/0/02/01/rosneft_go_2011_rus_web.pdf), [http://www.rosneft.ru/attach/0/02/01/rosneft\\_go\\_2011\\_rus\\_web.pdf](http://www.rosneft.ru/attach/0/02/01/rosneft_go_2011_rus_web.pdf)

<sup>61</sup> Годовой отчет «ЛУКОЙла» за 2011 г., [http://www.lukoil.ru/materials/doc/AGSM\\_2012/go2011RUS.pdf](http://www.lukoil.ru/materials/doc/AGSM_2012/go2011RUS.pdf)

<sup>62</sup> Годовой отчет холдинга ТНК-ВР за 2011 г., [http://www.tnk-bp.ru/upload/iblock/d36/TNK-BP\\_AR11\\_ru.pdf](http://www.tnk-bp.ru/upload/iblock/d36/TNK-BP_AR11_ru.pdf)

<sup>63</sup> *Крупнейшие нефтяные компании России*, Информационно-аналитический журнал Expert.Ru, <http://expert.ru/ratings/krupnejshie-neftyanyie-kompanii-rossii/>

## Очередь за Арктикой?

Арктика является самым экологически чистым регионом планеты, обеспечивающим нормальный режим циркуляции и естественного очищения вод мирового океана. Арктика — Арктика – центр воспроизводства мировых рыбных запасов, это место обитания целого ряда уникальных редких животных: овцебык, дикий северный олень, снежный баран, белый медведь. Арктика, наряду с Антарктикой, играет ключевую роль в формировании климата нашей планеты.

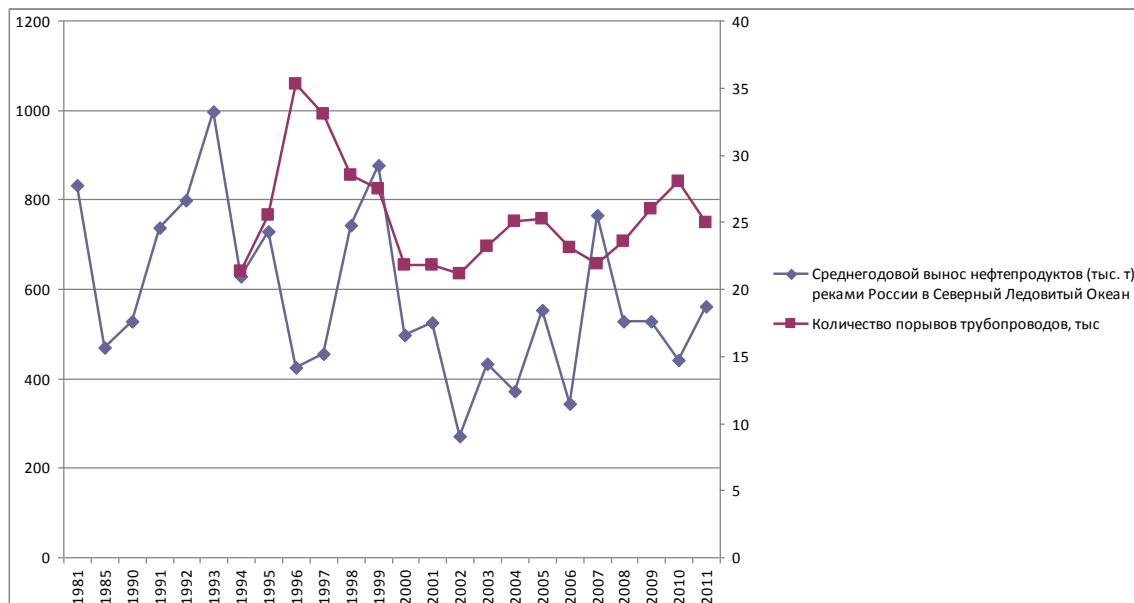
Ещё не начав испытывать последствия «освоения» шельфа, арктические моря уже в течение многих десятилетий подвергаются загрязнению нефтью и нефтепродуктами, попавших в окружающую среду в результате освоения и эксплуатации материковых месторождений. В качестве индикатора масштабов можно использовать, например, загрязненность нефтепродуктами сибирских рек. Необходимо отметить, что по данным государственных докладов (как национальных, так и региональных), опубликованных в 2006-2011 г.г., не наблюдается какого-либо существенного улучшения качества северных рек, в том числе по загрязнению нефтепродуктами.<sup>64</sup> Согласно анализу данных Росгидромета<sup>65</sup>, общий объем выноса нефти и нефтепродуктов в Северный ледовитый океан с территории России может составлять 500 тысяч тонн в год и более (См. Диаграммы 2,3).



<sup>64</sup> Ivan Blokov, *Brief overview of oil pipelines' rupture sand volumes of oil spills in Russia*, Доклад Гринпис России, 6 марта 2012, [http://www.greenpeace.org/russia/Global/russia/report/Arctic-oil/Brifing\\_oil-pipelines-rupture-sand-volumes-of-oil-spills-in-Russia.pdf](http://www.greenpeace.org/russia/Global/russia/report/Arctic-oil/Brifing_oil-pipelines-rupture-sand-volumes-of-oil-spills-in-Russia.pdf)

<sup>65</sup> (??) Ежегодники качества поверхностных вод РФ, <http://www.ghi.aanet.ru/node/9>

**Диаграмма 3. Среднегодовой вынос нефти и нефтепродуктов реками России в Северный Ледовитый океан и количество порывов трубо- и нефтепроводов**



Между тем, Российское правительство, игнорируя колоссальные экологические, экономические и промышленные риски,<sup>66,67,68</sup> приступило к реализации планов освоения энергетических ресурсов арктического региона. Разработкой большей части арктических месторождений будет заниматься «Роснефть». Принимая во внимание масштабы природного ущерба, причиняемого компанией в рамках материковых проектов, допуск «Роснефти» к нефтяному шельфу будет означать автоматическое попадание Арктики в зону острейшей экологической катастрофы.

<sup>66</sup> *Нефтегазовое освоение Арктики: какой ценой?* Доклад Гринпис России, 27 сентября, 2011, [http://www.greenpeace.org/russia/ru/press/reports/Gas\\_oil\\_development/](http://www.greenpeace.org/russia/ru/press/reports/Gas_oil_development/)

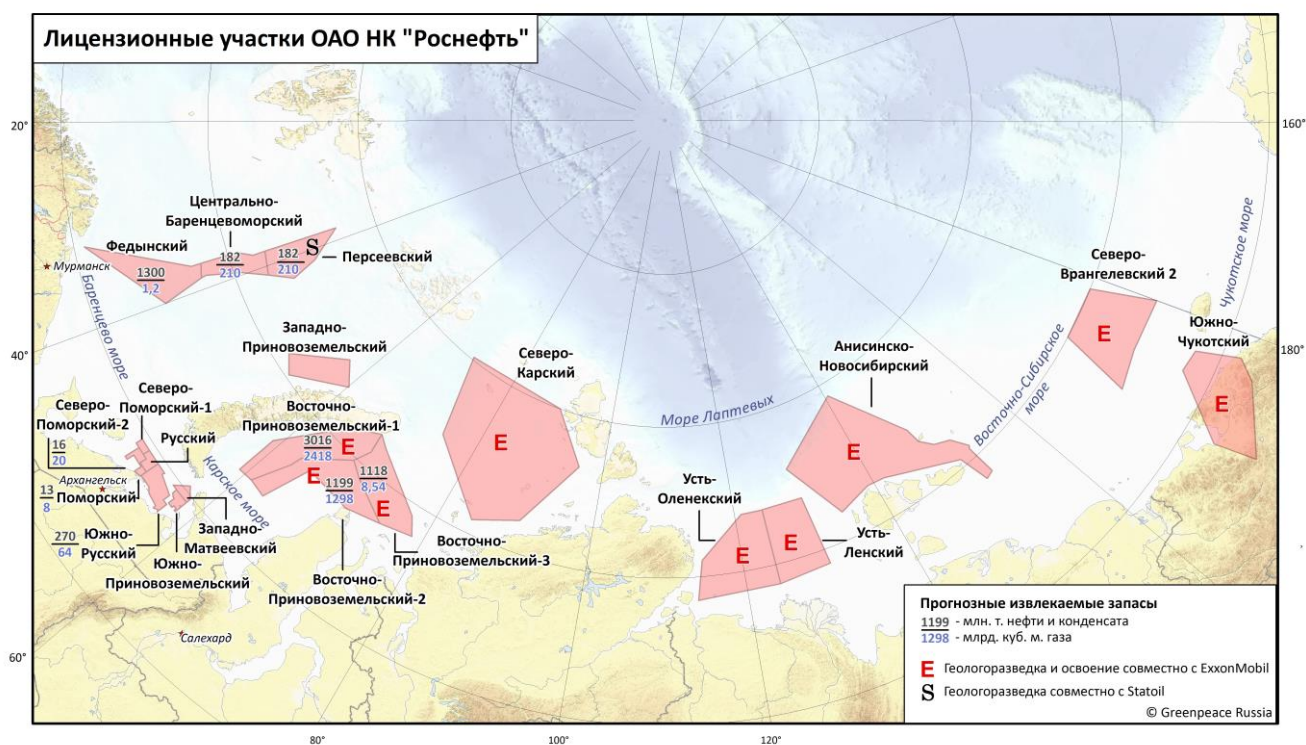
<sup>67</sup> *Углеводородные проекты на Арктическом шельфе: инвестиционные риски*, Доклад Гринпис России, 16 апреля, 2012, [http://www.greenpeace.org/russia/ru/press/reports/16\\_04\\_12\\_report\\_on\\_investments\\_risks/](http://www.greenpeace.org/russia/ru/press/reports/16_04_12_report_on_investments_risks/)

<sup>68</sup> *Моделирование поведения возможных разливов нефти при эксплуатации МЛСП «Приразломная»: Оценка возможности ликвидации чрезвычайных ситуаций, связанных с разливами нефти*, Отчет о научно-исследовательской работе по заказу Гринпис России и WWF России, 14 декабря 2012, [http://www.greenpeace.org/russia/Global/russia/report/Arctic-oil/Gazprom/Arctic\\_oil\\_spills\\_modeling\\_rus\\_PRAVKA4-mini.pdf](http://www.greenpeace.org/russia/Global/russia/report/Arctic-oil/Gazprom/Arctic_oil_spills_modeling_rus_PRAVKA4-mini.pdf)

Примечательно, что правительство РФ пытается всячески ускорить темпы освоения недр Арктики. Минприроды разрабатывает программу льготных режимов с целью сокращения нефтяными компаниями периода геологоразведочных работ до 3-5 лет.<sup>69</sup>

«Газпром» и «Роснефть» остаются арктическими монополистами — частные предприятия пока так и не смогли добиться права работать на шельфе (См. Рис 1).<sup>70</sup> Всего же «Роснефть» сосредоточит в своих руках лицензии минимум на 23 участка в Арктике с запасом до 190 млрд тонн нефтяного эквивалента. В середине марта «Роснефть» заявила о намерении пролоббировать получение лицензий на восемь новых шельфовых месторождений.<sup>71</sup>

Рис. 1. Лицензионные участки ОАО «Роснефть»



Здесь явно прослеживается очередной эпизод борьбы между элитными кланами и финансово-промышленными группами. Так, «Роснефть» мотивирует свое решение тем, что «Газпром нефть» не может работать на шельфе, так как не имеет соответствующего пятилетнего

<sup>69</sup> Путин готов создать на шельфе налоговый рай для нефтянки, Русская служба BBC, 13 апреля 2012, [http://www.bbc.co.uk/russian/business/2012/04/120413\\_russia\\_offshore\\_drilling\\_private\\_companies.shtml](http://www.bbc.co.uk/russian/business/2012/04/120413_russia_offshore_drilling_private_companies.shtml)

<sup>70</sup> Ресурсы «Газпрома» и «Роснефти» в Арктике, «Ведомости», 4 марта 2013, [http://www.vedomosti.ru/library/news/9694021/perechen\\_resursov\\_gazproma\\_i\\_rosnefti\\_v\\_arktiki](http://www.vedomosti.ru/library/news/9694021/perechen_resursov_gazproma_i_rosnefti_v_arktiki)

<sup>71</sup> Галина Старинская, «Роснефть» и «Газпром» спорят из-за лицензий на шельфовые месторождения // РБК daily, 14 марта 2013, <http://stocks.investfunds.ru/news/41043/>

опыта, а это противоречит закону «О недрах». При этом сама «Роснефть» намерена вкладываться в разведку только на перспективных территориях всех своих арктических участках, каковых не более 20%. Остальные участки в ближайшие 10 лет не будут использоваться. Только инвестиции в разработку шельфа Карского моря сам И.Сечин оценивает в \$200-300 миллиардов<sup>72</sup>.

Самая большая угроза Арктике связана с фактическим отсутствием у «Роснефти» технологий глубоководного шельфового бурения. Это на порядок повышает риски разлива нефти до масштабов, сопоставимых с катастрофой 2010 года на платформе Deepwater Horizon (BP) в Мексиканском заливе.

Не менее значимой угрозой экологии Арктики из-за деятельности «Роснефти» является уже упоминаемая проблема сжигания попутного нефтяного газа. Экологи были возмущены заявлением И.Сечина на церемонии подписания арктической сделки с Эксон Мобил: «Как известно, нефтяным залежам всегда сопутствует газ. Более того, добыча нефти на месторождениях с высоким газовым фактором без возможности коммерциализации газа нерентабельна сама по себе»<sup>73</sup>.

Наконец, компания «Роснефть», еще не приступив в реальной разработке арктического шельфа, уже демонстративно игнорирует природоохранное законодательство. Характерен свежий пример с нацпарком «Русская Арктика». Говоря о нем на международном форуме «Арктика – территория диалога» в 2010 году, В.Путин отметил: «Ни один индустриальный проект в российской Арктике не будет реализован без учета самых строгих экологических требований. Это принципиальная позиция»<sup>74</sup>.

Это не помешало премьеру подписать распоряжение N 1699-р, которым акватория нацпарка вошла в лицензионные участки ОАО «Роснефть» для изучения недр, разведки и добычи углеводородного сырья<sup>75</sup>. Речь идет о нарушениях при передаче «Роснефти» лицензионных

---

<sup>72</sup> Владимир Чупров, *Арктические фантазии за наш с вами счет*, Гринпис России, 21 января 2013, <http://www.greenpeace.org/russia/ru/news/blogs/green-planet/blog/43714/>

<sup>73</sup> *Заседание Комиссии по вопросам стратегии развития ТЭК и экологической безопасности*, Вэб-сайт Президента РФ, 13 февраля 2013, <http://www.kremlin.ru/news/17511>

<sup>74</sup> *WWF России: планы BP и "Роснефти" по нефтедобыче угрожают арктическим охраняемым территориям*, EnergyLand.Info, 2 февраля, 2011, <http://energyland.info/news-show-tek-neftegaz-64620>

<sup>75</sup> *Восточно-Приновоземельский-1, -2, -3 участки и национальный парк "Русская Арктика"*, Некоммерческое партнерство «Прозрачный мир», <http://new.transparentworld.ru/ru/environment/monitoring/hot/oil-pa/EPNZ/>

участков Восточно-Приновоземельский-1, -2 и -3 (англ. EPNZ-1, -2, -3), занимающих общую площадь около 125 000 кв. км<sup>76</sup>.

Напомним, что нацпарк «Русская Арктика» учрежден распоряжением Правительства РФ от 15 июня 2009 года № 821-р: учредить национальный парк «Русская Арктика» общей площадью 1426000 гектаров, включая земли запаса площадью 632090 гектаров в Архангельской области (северная часть острова Северный архипелага Новая Земля и прилежащие острова) и земли водного фонда площадью 793910 гектаров (участок внутренних морских вод и территориального моря Российской Федерации шириной 12 морских миль, примыкающий к территории северной части острова Северный архипелага Новая Земля и прилежащим островам)<sup>77</sup>. На территории национального парка расположены один из важнейших очагов размножения белого медведя карско-баренцевоморской популяции, а также основные круглогодичные береговые лежбища моржей. Здесь можно встретить эндемичный для Баренцевоморского региона подвид северного оленя. На акватории национального парка в течение всего года обитают еще два вида очень редких морских млекопитающих - нарвал и гренландский кит. На территории национального парка сосредоточено до 25 % мировой популяции белой чайки, занесенной в Красную книгу Российской Федерации и Красный список МСОП. На островах национального парка находятся единственные в России места гнездования атлантического подвида черной казарки<sup>78</sup>.

Согласно заявлению Игоря Сечина, работы по сейсморазведке в Карском море Роснефти и ExxonMobil практически завершены и компании приступят к бурению первой скважины на год раньше намеченного срока – уже в 2014 году. В феврале 2013 года Роснефть и ExxonMobil расширили масштабы сотрудничества в рамках соглашения о стратегическом сотрудничестве 2011 года. Оно предусматривает совместное освоение около 600 тысяч км<sup>2</sup> разведочной площади на арктическом континентальном шельфе России. Договоренности предусматривают геологоразведочные работы по 7 новым участкам в Чукотском море, море Лаптевых и Карском

---

<sup>76</sup> Восточно-Приновоземельский-1, -2, -3 участки и национальный парк "Русская Арктика", Некоммерческое партнерство «Прозрачный мир», <http://new.transparentworld.ru/ru/environment/monitoring/hot/oil-pa/EPNZ/>

<sup>77</sup> Восточно-Приновоземельский-1, -2, -3 участки и национальный парк "Русская Арктика", Некоммерческое партнерство «Прозрачный мир», <http://new.transparentworld.ru/ru/environment/monitoring/hot/oil-pa/EPNZ/>

<sup>78</sup> Восточно-Приновоземельский-1, -2, -3 участки и национальный парк "Русская Арктика", Некоммерческое партнерство «Прозрачный мир», <http://new.transparentworld.ru/ru/environment/monitoring/hot/oil-pa/EPNZ/>

море.<sup>79</sup> А в текущем году «Роснефть» совместно с норвежской «Статойл» планируют начать сейсморазведку участка Персеевский в Баренцевом море.<sup>80</sup>

С момента объявления о сделках по покупке ТНК-ВР, "Роснефть" получила у иностранных банков два синдицированных кредита — в целом на \$31 млрд. Кроме того, в ноябре 2012 года компания разместила евробонды на \$3 млрд, а в феврале заключила контракт по поставке 67 млн т нефти с Glencore и Vitol, по которому получила \$10 млрд предоплаты. Общая сумма привлеченных госкомпанией средств составляет \$45 млрд (столько она должна заплатить наличными за 100% ТНК-ВР). На счетах "Роснефти" еще около \$12 млрд, у ТНК-ВР — примерно \$4,5 млрд. Кроме того, "Роснефть" планирует вложить в модернизацию перерабатывающих мощностей \$25 млрд до 2016 года (из них уже вложено \$7 млрд).<sup>81</sup>

Согласно российскому законодательству, перед началом нефтяного освоения арктического шельфа «Роснефть» должна выработать и согласовать План ликвидации аварийных разливов нефти для каждого из её шельфовых проектов, а также обеспечить эти планы технически и финансово. С вступлением уже в июле 2013 г. в силу изменений в законодательство РФ по защите морей от нефтяного загрязнения, компания-оператор и компания-обладатель лицензии несут полную ответственность за ущерб окружающей среде, наступивший в результате аварийных разливов нефти. Принимая во внимание высокую долговую нагрузку «Роснефти», представляется сомнительным, чтобы компания смогла предоставить полное техническое и финансовое обеспечение ликвидации аварии при её самом негативном развитии, а также обеспечить в полном объеме компенсационные выплаты за ущерб окружающей среде, которые, как показала катастрофа в Мексиканском заливе, могут достичь десятков миллиардов долларов США.

Ситуация с нефтегазовым участком «Приновоземельский», отошедшим «Роснефти», по мнению целого ряда экспертов несет в себе риски, соизмеримые с угрозой разлива нефти на платформе «Приразломная» (оператор проекта - «Газпром нефть шельф»).

Рис. 2. Возможные нефтяные загрязнения акваторий и побережий при разливе нефти в 10000 тонн за 5 суток

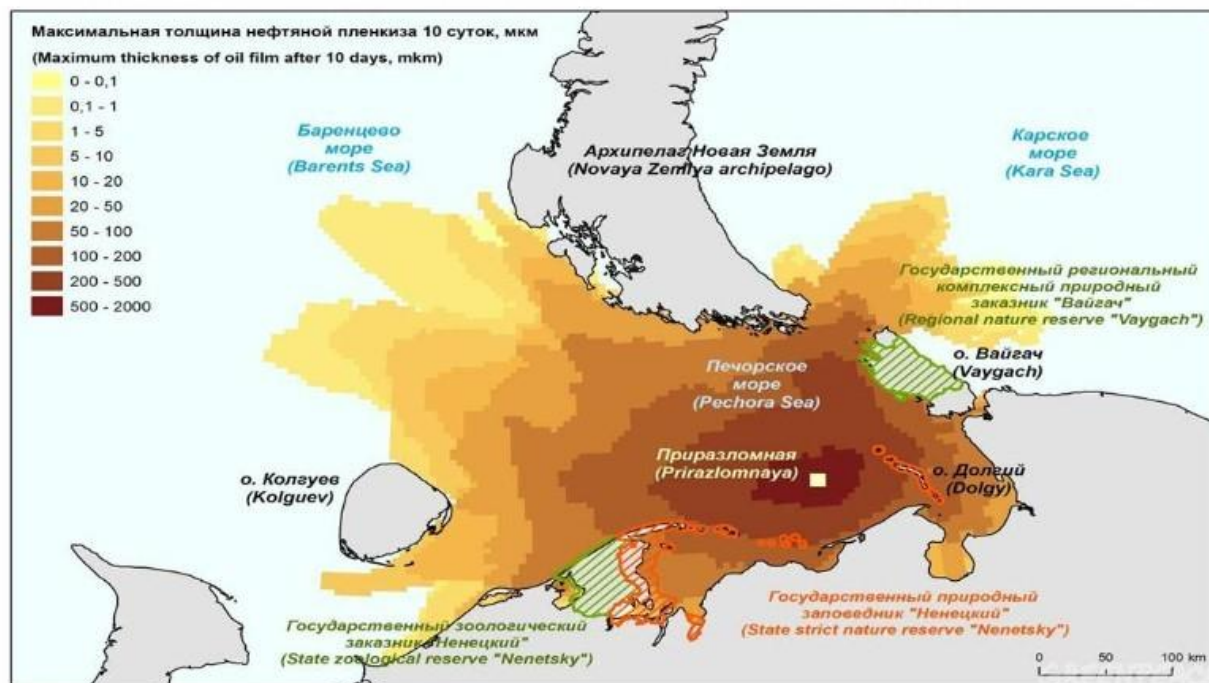
---

<sup>79</sup> *Роснефть и Exxon Mobil начнут бурение в Карском море в 2014 г – Сечин*, РИА Новости, 07.03.2013 <http://ria.ru/economy/20130307/926206192.html#ixzz2NgXmRRDn>

<sup>80</sup> *Atle Staalesen, «Роснефть» получает ряд новых предложений от норвежских партнёров, заявил президент компании Игорь Сечин в беседе с президентом РФ Владимиром Путиным*. Barents Observer, 23 января, 2013, <http://barentsobserver.com/ru/energiya/2013/01/rosneft-gotovitsya-k-vyvodu-na-norvezhskiy-shelf-23-01>

<sup>81</sup> Ibid.

**Возможные нефтяные загрязнения акваторий и побережий  
при разливе нефти в 10000 тонн за 5 суток**  
**Potential oil pollution of the seawaters and the shoreline after oil spill of 10000 t over 5 days**



Ученые и экологи из Гринпис и WWF России, смоделировав и оценив сценарии распространения нефти в случае возможного разлива на «Приразломной» (См. Рис ), пришли к следующим выводам<sup>82</sup>:

- При аварийном разливе нефти, связанном с эксплуатацией МЛСП «Приразломная», в зону риска попадают до 140 тысяч квадратных километров акватории, около 3000 километров береговой линии и три особо охраняемые природные территории - заповедник «Ненецкий», заказников «Вайгач» и «Ненецкий».
- Даже сейсморазведка нефтяных запасов может вызывать гибель мальков рыб и зоопланктона, патологические болезни у китов и других животных. Это особенно опасно для проектов «Роснефти» в Охотском море в контексте истощения ресурса добычи промысловых рыб (угроза для пищевой промышленности региона и народностей крайнего севера, для которых рыболовство является традиционным средством существования). Разлив нефти на платформе «Приразломная» может привести к массовой гибели тюленей, полярных медведей, птиц и других животных.

<sup>82</sup> *Разлив нефти на платформе «Приразломная» грозит региону непоправимой катастрофой*, Вэб-сайт Гринпис России, 14 августа 2012, <http://www.greenpeace.org/russia/ru/news/2012/August/14-080-2012-razliv-nefti-na-Prirazlomnoy-stanet-katastrofoy/>

- В мире нет эффективных методов уборки нефтепродуктов во льдах. Последний опыт ликвидации аварии был у Норвегии. Но и там, используя самые современные методы, смогли собрать только половину разлившегося мазута.
- Сжигание нефти провоцирует изменение климата и таяние арктических льдов, а без них солнечная радиация отражается все хуже, и Земля нагревается быстрее.
- Российские нефтяные компании технически не готовы к ликвидации крупномасштабных аварий. В этом плане у «Газпром нефть шельф» помимо 15 лопат и ведер, 3 топоров и 1 кувалды обозначены также 4 судна для борьбы с разливами. У компании Shell, которая собирается бурить на шельфе Аляски, в распоряжении имеется 9 судов, у Cairn Energy, работавшей в Гренландии, — 14. Для сравнения, чтобы устранить последствия разлива нефти в Мексиканском заливе, было задействовано 6000 судов.
- Шторма, туманы и полярная ночь затрудняют любые работы по уборке нефти, значит, ее большая часть неизбежно осядет на дно и останется на берегах. В холоде нефть разлагается дольше. Более 20 лет прошло с момента крупной аварии танкера Эксон Валдис, а на побережье Аляски до сих пор находят нефть<sup>83</sup>.

Принимая во внимание все эти факты и данные научных экспертиз, угроза переноса негативного опыта эксплуатации «Роснефтью» материковых месторождений нефти в арктический регион видится вполне реальной и неизбежной.

---

<sup>83</sup> Десять причин, почему нефть в Арктике – плохая идея. Вэб-сайт Гринпис России, <http://www.greenpeace.org/russia/ru/campaigns/protect-the-arctic/10reasons/>

## **Постскриптум**

13 марта в Сочи ОАО «НК «Роснефть» присуждено первое место в номинации «Лучший проект по направлению «Экономическое процветание» Премии за вклад в устойчивое развитие «Навстречу будущему!», присуждаемой в истории России впервые.

В церемонии награждения победителей приняли участие Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации Дмитрий Козак, члены Координационной комиссии МОК, представители федеральных органов исполнительной власти.

## **СПРАВКА**

Премия «Навстречу будущему!» создана, чтобы отметить достижения участников процесса подготовки и проведения Игр в области социального, экологического и экономического развития, а также способствовать популяризации идей и принципов устойчивого развития среди широкой общественности.

В Конкурсе принимали участие проекты компаний-партнеров «Сочи 2014», городских и краевых администраций, ГК «Олимпстрой» и некоммерческих организаций. Лучших из лучших определило экспертное жюри премии «Навстречу будущему!», в состав которого вошли: член МОК от России Виталий Смирнов, губернатор Краснодарского края Александр Ткачев, глава администрации Сочи Анатолий Пахомов, президент Паралимпийского комитета России Владимир Лукин и президент Оргкомитета «Сочи 2014» Дмитрий Чернышенко, а также представители профильных министерств и ведомств РФ, эксперты в области устойчивого развития и Послы «Сочи 2014» - прославленные спортсмены и деятели искусства.

Самые инновационные экологические, социальные и экономические проекты участников подготовки и проведения Игр были отмечены в 10 номинациях, таких как «Лучший комплексный проект года», «Лучший инновационный проект года», «Гармония с природой», «Мир без барьеров» и других.