

December 1, 2009

TO: Western Gray Whale Advisory Panel
 FROM: Pacific Environment
 WWF Russia
 Sakhalin Environment Watch
 RE: WGWAP-7 Issues

To the WGWAP,

We wish you the best of success at the upcoming WGWAP-7 meeting in December, which WWF and Pacific Environment plan to attend. Prior to the meeting, we would like to inform you of some developments and request your response to some key concerns of our organizations and other interested parties.

Issues of concern include:

- Ongoing Sakhalin I Problems
 - Arkutun-Dagy Oil Field
 - Failed Pipeline Crossing of Piltun Bay
 - ENL Response to NGOs
- Extend the Moratorium
- Dead Gray Whale
- Rosneft's Sustainability Report

Ongoing Sakhalin I Problems

We appreciate the precautionary approach that the WGWAP has taken when considering potential negative impacts of the construction and operation of Sakhalin oil and gas projects, including Sakhalin-I. We particularly support the WGWAP-5 and WGWAP-6 calls for a moratorium on all industrial activities in the vicinity of the Western Gray Whale's near-shore feeding area, and concerns expressed about the potential negative impact of the Exxon Neftegas Ltd. (ENL) pipeline across Piltun Bay.

Arkutun-Dagy Oil Field: As you may know, ENL originally planned to drill two exploratory wells at the Arkutun-Dagy oil field in the 2008 summer season. In 2008 Russian environmental organizations were informed that problems with the "Murmanskaya" oil rig forced ENL to cancel these 2008 plans, and that the company is exploring future plans to develop the field (see attached Russian language letter). Russian environmental groups received no subsequent information from ENL about revised plans for the Arkutun-Dagy field, and we are unaware if the WGWAP has been informed. We agree with the WGWAP that it is crucial to have updated information on this and other future ENL plans, as any revised drilling or other industrial operations may

cause harmful direct and cumulative impacts on the Western Gray Whale. We are keenly aware that the WGWAP has repeatedly requested information on the future plans of all oil companies operating in the area, and that the panel has expressed frustration with ENL's unwillingness to cooperate. Therefore, we would like to ask the WGWAP whether it has been informed by ENL of updated plans for the Arkutun-Dagy field. If so, what are they? If not, we would strongly encourage the WGWAP to request this updated information from ENL.

Failed Pipeline Crossing of Piltun Bay: We would like to draw your attention to recent problems associated with Exxon's pipeline across Piltun Bay. The WGWAP has previously articulated concerns about the Piltun Bay pipeline crossing, expressed in the following statements from May 2008:

The WGWAP and its predecessor panels have repeatedly expressed concern that Piltun Lagoon may be crucial to the productivity of feeding areas for western gray whales, and that the Lagoon must, as a consequence, be carefully monitored and effectively protected from disturbance.¹

And:

Given the precarious state of the western gray whale population, a precautionary approach is essential. We suggest that it would be preferable to develop an alternative option, such as rerouting of the pipeline, to eliminate the potential for disruption of key processes of biological productivity within the Lagoon.

Unfortunately, ENL did not heed the WGWAP recommendation, and constructed the pipeline crossing of Piltun Bay during the winter of 2008 – 2009 by digging an underwater trench and laying pipes from bay ice using a specially constructed "ice road."

Three to four months after construction were completed, Russian environmental organizations heard reports that, following construction and during testing, the pipeline rose up from its covered trench in some places. Environmental groups were told that the pipeline remains in the trench but the longitudinal shape is undulating (wavy). It is rumored that ENL could not do a pigging test because this device could become stuck. ENL is now planning to re-construct the Piltun Bay pipeline crossing. This means ENL will have to exhume sections of the buried pipeline up onto the ice surface before re-laying it into a re-excavated trench. Russian environmental organizations are questioning the legality of ENL's plans to extend the final date of validity, September 5, 2009, of the State Environmental Expert Review (SEER) approval. The SEER is no longer valid and, according to Russian legislation, ENL cannot continue with construction and re-construction without a new SEER. WWF Russia and Sakhalin Environment Watch have requested that Russia's Ministry of Natural Resources forbid ENL's continuation of this work.

¹ Comments by the Western Gray Whale Advisory Panel (WGWAP) regarding plans to construct an oil pipeline across Piltun Lagoon, Sakhalin Island, and to construct an ice bridge across the Lagoon in order to support pipeline installation. Available at: http://cmsdata.iucn.org/downloads/02_app_2_letter_on_piltun_lagoon_final_02_may_3.pdf

Legal issues aside, it is clear that the potential negative impacts of the pipeline construction, which led to the initial WGWAP concerns, will likely be far greater than originally feared. These impacts can, of course, combine cumulatively with other factors to harm the Western Gray Whale. Accordingly, we urge the WGWAP to seek clarification of ENL's Piltun Bay activities and proposed actions, and to discuss these issues at the upcoming WGWAP-7 meeting. We also urge you to include in the WGWAP-7 report a strengthened recommendation for Exxon to follow a precautionary approach and re-route the pipeline around Piltun Bay, rather than attempt a risky and environmentally harmful reconstruction of the demonstrably flawed pipeline design.

ENL Response to NGOs: Following the WGWAP's call for a moratorium, WWF and Pacific Environment generated over 54,000 petition signatures to the attached letter of concern to Exxon CEO Rex Tillerson. We are attaching Exxon's reply, which we believe perpetuates inaccuracies that misrepresent the state of the Western Gray Whale population and ignores the findings of the WGWAP. Excerpts from Exxon's response letter are included below. We respectfully request the WGWAP's view on the accuracy and completeness of these statements, and invite the WGWAP to provide any additional commentary that the panel feels is appropriate. Your response will help fulfill the WGWAP's role of providing independent and technical advice to decision makers, governments and civil society.

The Sakhalin-I consortium, in conjunction with the operator of the Sakhalin-II project, has co-sponsored a successful western gray whale monitoring program since 1997. This program is executed by Russian and international whale scientists, and is conducted in close cooperation with Russian scientific institutions affiliated with the Russian Academy of Sciences. Additionally, the program is approved annually by the Rosprirodnadzor, the supervisory body of the Ministry of Natural Resources and Ecology. Based on data compiled through these multi-year cooperative efforts, measures taken to protect Western Gray Whales appear to be effective, and the western gray whale population is growing.

The studies have also shown that the western gray whale distribution has varied over the past few years. The results of this research show that the limits of the western gray whale feeding habitat are by no means limited to the area immediately seaward from Piltun Bay, but also include a feeding area to the east from the Chayvo Bay, as well as near Kamchatka, almost 1000 miles away. Variations in whale distribution appear to be coincident with changes in the abundance and distribution of food supply, and do not coincide with intermittent onshore and offshore oil and gas activities.

Extend the Moratorium

We are pleased that SEIC honored the urgent recommendations of WGWAP-5 and WGWAP-6 for a moratorium on industrial activities in the vicinity of the Western Gray Whale near-shore feeding area, and that the company cancelled its 2009 seismic testing.

The fact that Western Gray Whales were not molested by SEIC's proposed 2009 seismic testing could be an important contributing factor in any potential recovery, and we look forward to hearing reports of the condition of the population and its distribution at WGWAP-7. Since an absence of seismic testing is beneficial to any recovery, it is equally probable that any new seismic testing in the summer of 2010 and beyond could be harmful to the Western Gray Whales and contribute to an increase in the anomalies that led to the moratorium recommendation in the first place. This alone suggests that the WGWAP should continue to follow a precautionary approach and call for a continuation of the moratorium.

Moreover, the WGWAP's calls for a moratorium were based on information about impacts available at the time of those recommendations, which understandably did not anticipate new associated and cumulative effects, such as the failure and pending reconstruction of the Piltun Bay pipeline and the future development of the Arkutun-Dagy oil field. Furthermore, after the WGWAP moratorium, Dalmorneftegeophysica proposed seismic testing for 2009, leading IUCN to write the company requesting more information, and stating, *inter alia*, that "...any such surveys in and near the feeding area will confound analyses of whale distribution, movements and behaviour..." making it "more difficult for the WGWAP to assess the risks of SEIC proceeding with the Astokh 4D seismic survey in 2010."² We are not aware that Dalmorneftegeophysica cancelled its 2009 seismic survey, and we will appreciate any new information that the WGWAP has on this issue.

We have also seen media reports that ARIS Geophysical has awarded Veripos a contract associated with seismic surveys off Sakhalin.³ We do not know where or when this seismic testing is proposed to occur. Also, the Russian company RN Shelf Dalnii Vostok announced an environmental impact assessment process, with a public comment period to commence in March 2010 for its planned seismic testing and oil and gas extraction activities in the Lebedinsky field, which borders on the Sakhalin-I Chayvo field.⁴ We do not know when this seismic testing is proposed to occur. Meanwhile, ENL, Elvury, Rosneft and Gazflor still have not fully participated in the WGWAP process, adding to the uncertainty of future associated and cumulative impacts from those company's activities.

It is our understanding that the WGWAP has not had the opportunity to assess the direct, associated and cumulative impacts from the Piltun Bay pipeline failure and reconstruction, proposed Arkutun-Dagy oil field development, and potential pending seismic testing. The absence of such an assessment makes the prediction of potential impacts impossible. We therefore urge the WGWAP to continue to follow a precautionary approach by extending its call for a moratorium through 2010 and ideally beyond.

² IUCN, Open Letter to DMNG, 26 June, 2009, available at http://www.iucn.org/wgwap/wgwap/public_statements/

³ See <http://www.offshore-mag.com/index/article-display/2690435754/articles/offshore/geology-geophysics/russia/2009/11/veripos-contracted.html>

⁴ See <http://rn-shelf.ecoalliance.ru/>

Dead Gray Whale

On 5 September 2009 ENL reported finding a dead gray whale on the shoreline of the Sea of Okhotsk about 6 kilometers north of the lighthouse at Ayash Cape (see attached video). According to ENL, the company offered to provide support for a detailed study of this incident. Meanwhile, we are aware that an established procedure exists for performing necropsies in such incidences. We would like to enquire whether ENL and SEIC informed the WGWAP of this incident, whether the recommended necropsy procedures were performed, what was the cause of death, and which whale in the population died. We encourage a discussion of this matter at WGWAP-7.

Rosneft's Sustainability Report

We note with interest that Rosneft's Sustainability Report 2008, which was subject to an independent assurance audit conducted by Ernst & Young, states:

As a participant of Sakhalin I, Sakhalin III, and Sakhalin IV projects, the Company directly participated in discussing the issue of conservation of the western (Okhotsk-Korean) grey whale population⁵

We would like to inquire whether the WGWAP, the preeminent scientific body tasked with Western Gray Whale conservation, whose members span the spectrum of bodies and entities separately involved in Western Gray Whale protection, is aware of any instance when Rosneft directly participated in discussions of Western Gray Whale conservation.

Thank you again for your extensive efforts to protect the Western Gray Whale. We wish you the best of success at the upcoming WGWAP-7 meeting in Geneva.

Sincerely,

Doug Norlen
Policy Director
Pacific Environment

Aleksey Knizhnikov
Oil and Gas Officer
WWF Russia

Dmitry Lisitsyn
Chairman
Sakhalin Environment Watch

⁵ Rosneft Sustainability Report 2008, available at http://www.rosneft.com/attach/0/10/92/RN_Social_Report_2008_English_v33.pdf

Пояснительная записка

ГРУППОВОЙ РАБОЧИЙ ПРОЕКТ СТРОИТЕЛЬСТВА РАЗВЕДОЧНЫХ СКВАЖИН GEA-1 И GEA-2 НА МЕСТОРОЖДЕНИИ АРКУТУН-ДАГИ

ПРОЕКТ «САХАЛИН-1»

Эксон Нефтегаз Лимитед

Май 2008 г.

Цель настоящей пояснительной записки - проинформировать общественность об изменениях в планах компании «Эксон Нефтегаз Лимитед» (ЭНЛ), Оператора проекта «Сахалин-1» («Проекта»), касающихся бурения двух разведочных скважин в зоне газового эффекта (GEA-1 и GEA-2) в пределах лицензированного участка месторождения Аркутун-Даги.

Компанией ЭНЛ планировалось пробурить эти скважины с помощью буровой установки «Мурманская» (БУ) летом 2008 года. Ввиду невозможности использования данной буровой установки, работы по бурению, запланированные на текущий год, отменены.

Компания ЭНЛ продолжает оценку дальнейших планов и стратегии разработки месторождения Аркутун-Даги. Как и предыдущие, все последующие работы по Проекту будут проводиться в соответствии с требованиями российских законов, касающихся охраны окружающей среды и промышленной безопасности.

1 ВВЕДЕНИЕ

Цель настоящего документа - информирование общественности о планах компании «Эксон Нефтегаз Лимитед» (ЭНЛ) в части бурения двух скважин GEA-1, GEA-2 в зоне газового эффекта (ЗГЭ) в границах лицензионного участка на месторождении Аркутун-Даги.

Главная цель проекта бурения указанных скважин в зоне газового эффекта - подтвердить достаточность нефтегазового потенциала рассматриваемого месторождения, с тем чтобы обеспечить наиболее эффективную разработку месторождения и достижение соответствующего коммерческого успеха.

В соответствии с Приказом Государственного комитета Российской Федерации по охране окружающей среды № 372 от 16 мая 2000 г., компания «Эксон Нефтегаз Лимитед» подготовила настоящий обзор с целью ознакомления населения с проектом, его возможными факторами воздействия и предлагаемыми способами уменьшения этого воздействия. Официальное уведомление о проекте, в соответствии с нормативными требованиями, опубликовано в газетах «Сахалинский Нефтяник», «Губернские ведомости» и «Российская газета». Настоящий документ для информирования общественности включает в себя описание проекта, техническую информацию о программе бурения, фоновых экологических и социально-экономических условиях в регионе реализации проекта, оценку воздействия планируемой деятельности на окружающую среду, а также предусматриваемые меры по контролю и ограничению такого воздействия.

Проект «Сахалин-1» осуществляется в соответствии с Соглашением о разделе продукции (СРП), заключенным между Правительством Российской Федерации и Администрацией Сахалинской области и инвесторами, входящими в состав Консорциума «Сахалин-1».

В состав Консорциума входят компании «Эксон Нефтегаз Лимитед» (ЭНЛ) (30%), «РН-Астра» (8,5%), «Сахалинморнефтегаз-Шельф» (11,5%), «Сахалин Ойл энд Газ Девелопмент Компани, Лтд.» (СОДЕКО, 30%) и ОНГК «Видеш Лтд.» (20%).

Проект «Сахалин-1» охватывает месторождения Чайво, Одопту и Аркутун-Даги, расположенные на северо-восточном шельфе Охотского моря острова Сахалин. В 2001 году Консорциум объявил все эти месторождения рентабельными и 3 декабря 2001 г. получил одобрение Правительства Российской Федерации на разработку месторождения Аркутун-Даги в рамках проекта «Сахалин-1» (рис 1-1).

На рис. 1-2 показаны точки заложения скважин в ЗГЭ на лицензионном участке месторождения Аркутун-Даги. Информация и данные, полученные в ходе бурения и испытаний скважин, позволят компании ЭНЛ более точно определить оптимальное место для установки морской добывающей платформы гравитационного типа,

Введение

которая будет использоваться для разработки месторождения Аркутун-Даги.



Рисунок 1-1. Местоположение месторождения Аркутун-Даги

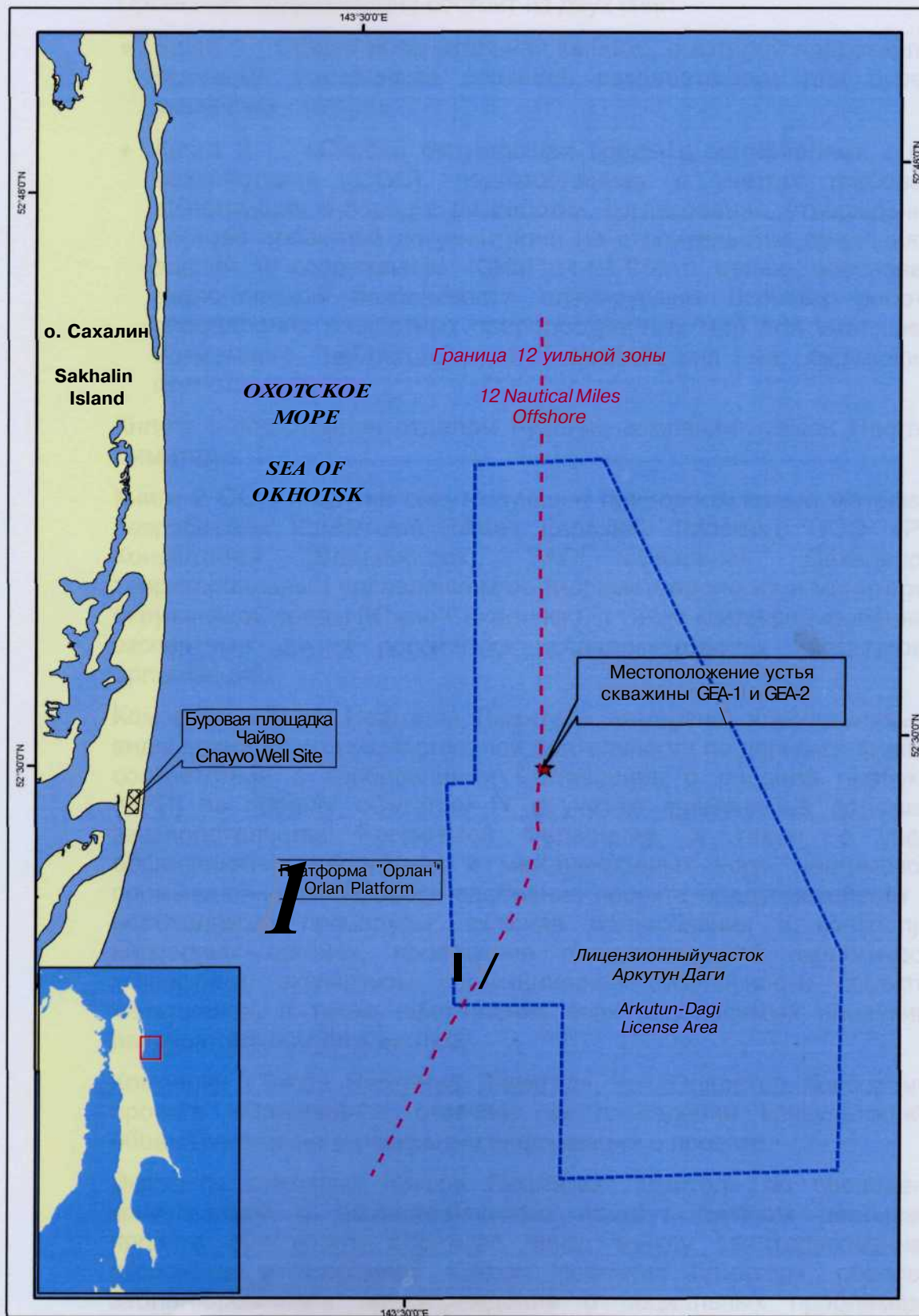


Рисунок 1-2. Ситуационная карта-схема района работ

Групповой рабочий проект на строительство
разведочных скважин GEA-1 и GEA -2 на
месторождении Аркутун-Даги

Проект «Сахалин-1»

Основные технические решения

2 ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ

Компания «Эксон Нефтегаз Лимитед» будет осуществлять морские буровые работы на восточно-сахалинском континентальном шельфе в акватории Охотского моря в пределах Аркутун - Дагинского месторождения на основе государственной лицензии на право пользования недрами ШОМ 11052 НЭ.

Программа геологического изучения недр предусматривает бурение двух скважин в GEA, в точке с координатами: $\phi=52^{\circ}29'23.479''$ с.ш., $A=143^{\circ}38'04.897''$ в.д. Точка бурения расположена на континентальном шельфе, на расстоянии около 22,5 км от берега острова Сахалин. Для бурения скважин в GEA будет использоваться самоподъемная буровая установка (СПБУ) «Мурманская», зарегистрированная под российским флагом.

Таблица 2-1. Основные технические данные по скважинам

Показатель/описание	Наименование/Величина			
Обозначение района бурения скважин и название месторождения	Проект «Сахалин-1», Аркутун-Даги			
Скважины, планируемые к бурению в рамках проекта	GEA-1 и GEA-2			
Расположение	Северо-восточный шельф Охотского моря,			
Глубина моря в точке бурения	35 м			
Расстояние от роторного стола до уровня моря	35 м			
Буровая установка:	«Мурманская», Морская самоподъемная			
Генеральный подрядчик	Premium Drilling			
Цель бурения	Изучение зоны газового эффекта		Изучение зоны газового эффекта	
Назначение скважины	Скважина для испытаний		Наблюдательная скважина	
Название скважины	GEA-1		GEA-2	
Объект разработки (пласт)	XI	XIII	XI	XIII
Глубина залегания объекта (по вертикали), м	1790	2050	1777	2035
Глубина по стволу, м	1790	2050	1992	2303
Толщина пласта, м	60	125	59	123
Способ бурения	Роторный		Роторный	

Групповой рабочий проект на строительство
разведочных скважин GEA-1 и GEA -2 на
месторождении Аркутун-Даги

Проект «Сахалин-1»

Основные технические решения

Показатель/описание	Наименование/Величина	
Проектная глубина скважины по вертикали, м	2500	2285
Вид скважины	Вертикальная	Наклонно-направленная
Скорость бурения, м/сут-месяц	1416	1416
Средняя продолжительность строительства скважины, сутки	70	38

Таблица 2-2. Координаты местоположения скважин в зоне газового эффекта

№п/п	№скв.	Широта	Долгота
1	GEA-1	52°29'23".479	143°38'04".897
2	GEA-2	52°29'23".479	143°38'04".897

Буровая установка

Для бурения скважин будет использоваться самоподъемная буровая установка (СПБУ) «Мурманская».

Таблица 2-3. Основные технические характеристики СПБУ

Наименование установки:	Характеристики установки
Предыдущие названия:	«Мурманская»
Тип буровой установки:	СПБУ
Разработчик/форма установки:	Выборгская верфь/четырёхугольная
Флаг установки:	Россия
Класс установки:	DNV 1A1 Самоподъемная плавучая буровая установка
Год постройки:	1991
Верфь:	Выборг, Россия
Водоизмещение при осадке 10 фут/3,28 м.:	Около 30000 тыс. фунтов /13608 тонн
Длина установки габаритная (с вертолетной площадкой):	358 футов/109 м
Ширина установки габаритная (с якорной конструкцией):	223 фута/68 м
Высота корпуса:	32 фута/9,7 м
Количество / длина опор:	3 штх 479 футов/146 м
Мест в жилом комплексе для персонала (макс):	84 чел
Макс./мин. глубина моря в снаряженном состоянии:	328 фут/100 м
Глубина бурения (условная):	21325 фут/6500 м
Макс, высота волны:	36 фут/11 м
Макс, период волны:	10,9 секунд
Макс, скорость ветра:	70 узла
Макс, скорость течения:	0,97 узлов
Макс, вертикальная качка (двойная амплитуда):	11 -12фут/3-3,7м

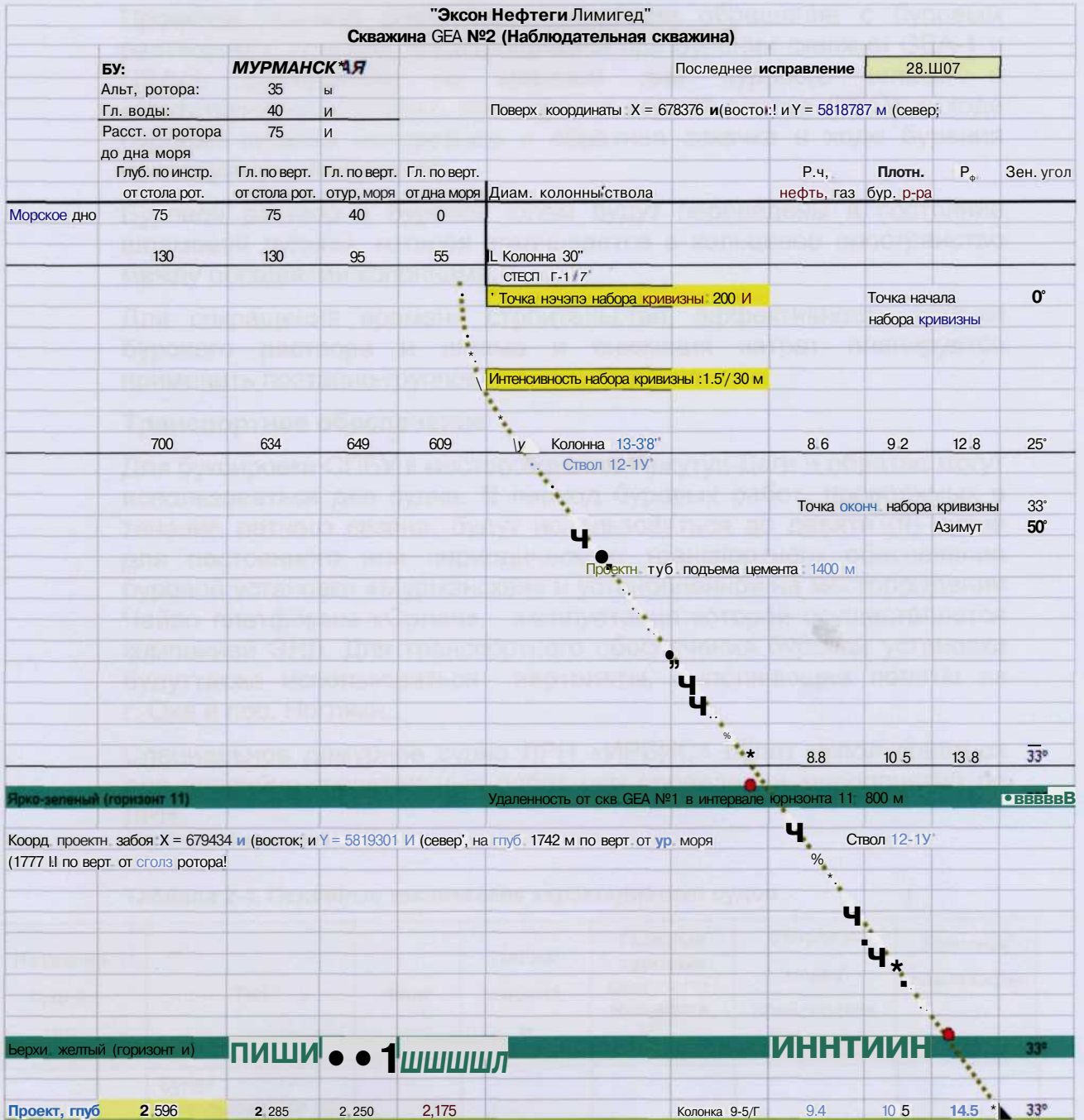
Основные технические решения

"ЭММ Нефтегаз Лимитед"										
Скважина GEA №1 (опробованная скважина)										
БУ:	МУРМАНСКАЯ				Последнее исправление:!					28:08:07
Альт, ротора:	35	•								
Гл. воды:	40	м	Поверх координаты X = 673371 м ВСТОК: И Y = 5313787 м (север:							
Расст. от ротора до дна моря	75	м								
Глуб. по INSTR. от стола рот.	Гл. по аерт. от стола рот.	Гл. по верт. от ур. поря	Гл. по верт. от дна моря	Диам. колонны/ствола	Р.» нефть, газ	Плотн. бур. р-ра	Р _ф	Зен. угол		
Морское дно	75	75	-10	0						
	130	130	95	55	к Колоннз 30' Ствол 17-V2'					
	700	700	665	625	к.Колоннэ 13-Э-В" Ствол 12-1/Д-	8.6	*REF!	12.3	0°	
					Закачка в ПП					
	1 200	1 200	1 165	1 125	к.Колонна 9-5/3' Ствол 3-12"	8.7	10.0	14	0°	
Ярко-зеленым (горизонт 11)										
Коорд. проекта забоя X = 673871 м (восток); и Y = 5813737 м (север); Проект туб = 1755 м по верт. от ур. моря (1790 и по верт. от стола ротора!										
Коорд. проекта забоя X = 678871 м (восток) и Y = 5813737 м (север); Проект туб = 2015 м по верт. от ур. моря (2050 и по верт. от стола ротора!										
Верхи желтый (горизонт 13)										
Проект, шуб.:	2 500	2 500	2 465	2 425	к Колонна Г	9.4	10.0	14.8	0°	

Групповой рабочий проект на строительство разведочных скважин GEA-1 и GEA-2 на месторождении Аркутун-Даги

Проект «Сахалин-1»

Основные технические решения



Основные технические решения

Обращение с буровым раствором и шламом

Проектом принята следующая программа обращения с буровым раствором и шламом, образующимися при бурении скважин GEA-1 и GEA-2: размещение на морском дне бурового шлама и сопутствующего бурового раствора на водной основе (РВО), в ходе бурения верхних интервалов и обратная закачка в ходе бурения последующих интервалов.

Буровой раствор и буровой шлам будут переведены в состояние шламовой пульпы, которая закачивается в кольцевое пространство между обсадными колоннами.

Для сокращения времени строительства, эффективности закачки бурового раствора и шлама и снижения затрат планируется применить поэтапно-групповой метод бурения.

Транспортное обеспечение

Для буксировки СПБУ к месторождению Аркутун-Даги и обратно могут использоваться два судна. В период буровых работ, проводимых в течение летнего сезона, будут использоваться до девяти (9) судов для постоянного или периодического транспортного обеспечения буровой установки «Мурманская» и установленной на месторождении Чайво платформы «Орлан», эксплуатация которой осуществляется компанией ЭНЛ. Для транспортного обеспечения буровой установки будут также использоваться вертолеты, выполняющие полеты из г. Оха и пос. Ноглики.

Специальное дежурное судно ЛРН «ИРБИС» будет использоваться для аварийно-спасательных работ при проведении мероприятий по ЛРН.

Таблица 2-4. Основные технические характеристики судов

Название судна, год	Тип	Флаг	Длина/ширина, м	Главные судовые двигатели/мощность,	Скорость макс/крейсерская (мор.узлы)	Команда/пассажиры чел
Нефтегаз-57 (или аналогичные суда)	Будет использоваться до 3 судов этого типа, предназначенных для расстановки якорей и буксировки	Россия	72/16	2 по 2650 кВт	15/5 (при буксировке)	12/ нет данных.
Fesco Sakhalin 2005	До 2 ледоколов Будет использоваться судно обеспечения этого типа	Россия	99/21	3 по 5800 кВт	15	20/20
«Ирбис»	Ледокол, Судно для ЛРН и проведения	Россия	81,4/16,3	2 по 2650 кВт	15/12	23 / нет данных



EXXON NEFTEGAS LIMITED
Sakhalin-1 Project Operator

28 Sakhalinskaya St.,
Yuzhno-Sakhalinsk, 693000, Russia,
Telephone 7 4242 727 160
Facsimile 7 4242462630

WG WAP-7/26 Annex 2
ЭКСОН НЕФТЕГАЗ ЛИМИТЕД
Оператор проекта «Сахалин-1»

693000, Россия, г. Южно-Сахалинск,
ул. Сахалинская, 28
Телефон (4242) 727 160
Факс (4242) 462630

An ExxonMobil Subsidiary

Ex № 106 am, 27.05.08

26 Мая, 2008 года
№ ENL-YR-2008-4724

Кому: г-ну Лисицыну Д.В.

Председателю Совета Региональной общественной
организации «Экологическая вахта Сахалина»

693007, г. Южно-Сахалинск,
ул. Дзержинского, 34, оф. 18

Кае: Общественные обсуждения оценки воздействия
на окружающую среду проекта «Групповой рабочий
проект на строительство разведочных скважин GEA-
1 и GEA -2 на месторождении Аркутун-Даги».

Уважаемый Дмитрий Васильевич,

Компания «Эксон Нефтегаз Лимитед» (ЭНЛ),
Оператор Проекта «Сахалин-1», направляет в
Ваш адрес для ознакомления один экземпляр
материалов по оценке воздействия на
окружающую среду по проекту «Групповой
рабочий проект на строительство разведочных
скважин GEA-1 и GEA -2 на месторождении
Аркутун-Даги» в связи с проявленным Вашей
организацией интересом к рассматриваемому
проекту и в соответствии с пунктом 4.8 Приказа
Госкомэкологии РФ от 16 мая 2000 г. № 372 «Об
утверждении положения об оценке воздействия
намечаемой хозяйственной и иной деятельности
на окружающую среду в Российской Федерации».

Дополнительно компания ЭНЛ сообщает план
мероприятий, проводимых для оценки
воздействия на окружающую среду по указанному
проекту:

- с 29 апреля по 28 мая 2008 г. в Охинском районе
проводятся общественные обсуждения
указанного проекта. Материалы по оценке
воздействия на окружающую среду по
обсуждаемому проекту размещены в библиотеках
г. Охи;
- по окончании указанного периода, **29 мая 2008
г. с 10:00 до 13:00** часов в читальном зале
Охинской центральной библиотеки состоится
встреча специалистов компании ЭНЛ с
общественностью, на которой представители
ЭНЛ ответят на имеющиеся у общественности
вопросы.
- в течение всего периода проведения
обсуждений компания ЭНЛ будет собирать и
анализировать все комментарии/ вопросы/
замечания/ предложения, представленные

May 26, 2008
#ENL-YR-2008-4724

To: Mr. Lisitsyn D.V.

Chairman, Regional Council
Sakhalin Environmental Watch NGO

34 Dzerzhinskogo Str, Office 18, 693007, Yuzhno-
Sakhalinsk,

Subject: Public Discussions on Environmental Impact
Assessment for the *Integrated Detailed Engineering
(Rabochy Proekt) for Exploratory GEA-1 and GEA-2
Wells at the Arkutun-Dagi Field.*

Dear Dmitry Vasilyevich,

Exxon Neftegas Limited (ENL), Sakhalin-1
Project Operator, submits to you herewith a
copy of the Environmental Impact Assessment
Materials on *Integrated Detailed Engineering
(Rabochy Proekt) for Exploratory GEA-1 and
GEA-2 Wells at the Arkutun-Dagi Field* due to the
expressed interest from your organization to this
project and in pursuance of Item 4.8 of Order
No. 372 issued by the RF State Committee on
Environmental Protection, dated May 16, 2000,
*On Endorsement of the Regulation on
Environmental Impact Assessment of Planned
Economic or Other Activity within the Russian
Federation.*

Additionally ENL hereby advises you of the
action plan on environmental impact assessment
for the above project:

- from April 29 through May 28, 2008 the public
discussions on the project are taking place in
Okha District. The reference materials on
environmental impact assessment have been
placed in Okha Libraries;
- once the public review is over, on **May 29, 2008
from 10:00 am till 1:00 pm** at the Reading Hall
of the Okha Central Library, ENL specialists will
be available to meet with interested
representatives of the public and answer
questions.
- during the entire period of the public review
ENL collects and analyses all comments/
questions/recommendations received from the
public.

общественностью.
В случае, если у Вас возникнут какие-либо вопросы по данному письму, прошу Вас связаться со мной по тел. 8(4242) 67-82-99 или О.В. Жигаловой, потел.: 8(4242) 67-83-10, сот. тел.: 8-

914-759-60-79.

С уважением,

[подпись]

Майк Д Баркер

Руководитель по нормативно-правовым вопросам и соблюдению приподохранного законодательства.

Приложения:

1. Материалы по оценке воздействия на окружающую среду по проекту «Групповой рабочий проект на строительство разведочных скважин GEA-1 и GEA -2 на месторождении Аркутун-Даги» - 1 (один) экземпляр.

Should you have any questions regarding this letter, please contact me at 8(4242) 67-82-99 or Oxana Zhigalova at 8(4242) 67-83-10, cell: 8-914-759-60-79.

Respectfully,



Mike D Barker

Environmental Regulatory Supervisor

Attachment:

1. Material on environmental impact assessment for the *Integrated Detailed Engineering (Rabochy Proekt) for Exploratory GEA-1 and GEA-2 Wells at the Arkutun-Dagi Field* - 1 (one) copy.



for a living planet

WWF International Tel: +41 22 364 9111
 Avenue du Mont-Blanc Fax: +41 22 364 0456
 1196 Gland
 Switzerland www.panda.org



*Protecting
 the living
 environment
 of the
 Pacific Rim*

Mr. Rex W. Tillerson
 Chairman and CEO
 ExxonMobil
 5959 Las Colinas Boulevard
 Irving
 Texas 75039-2298
 USA

16 July 2009

OVER 50,000 PEOPLE CALL ON REX TILLERSON OF EXXONMOBIL TO PROTECT WESTERN GRAY WHALE FROM EXTINCTION

Mr. Tillerson,

Please find attached over 50,000 petition signatures calling on your company to implement a moratorium on onshore and offshore exploitation this summer and autumn in and around the annual feeding grounds of the critically endangered Western Gray Whale, offshore of Russia's Sakhalin Island.

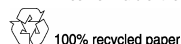
We are submitting this petition to you as we feel we have exhausted other opportunities to constructively engage Exxon on this issue:

- The IUCN's Western Gray Whale Advisory Group (WGWAP) has requested Exxon collaboration with the Panel many times, including in its meeting reports of December 2008 and April 2009. Exxon's refusal thus far to cooperate with the WGWAP threatens to undercut the responsible actions taken by others.
- Gazprom, Shell, Mitsui, and Mitsubishi (Sakhalin II project sponsors) have each taken a responsible course of action and have suspended their proposed 2009 seismic survey in the area, following the WGWAP recommendation to that effect. However, your subsidiary, Exxon Neftegas Limited (ENL) continues with plans for industrial exploitation activities that threaten the Western Gray Whale with extinction.
- Efforts by WWF-Russia to engage with ENL have yielded frustrating results, such as the letter from ENL dated May 27th 2009, which outright rejected the proposed Sakhalin Marine Federal Wildlife Reserve, an urgently needed initiative of key whale scientists, conservation organizations and the Russian Ministry of Natural Resources (see attached letter).

We feel this issue is of utmost urgency, as the whales are now arriving at their annual feeding grounds off of Sakhalin Island, where Exxon has significant operations. We feel Exxon should consider immediate measures to halt any activities disrupting this critically endangered species.

President: HE Chief Emeka Anyaoku
 Director General: James P. Leape
 President Emeritus:
 HRH The Duke of Edinburgh
 Founder President:
 HRH Prince Bernhard of the Netherlands

Registered as:
 WWF-World Wide Fund For Nature
 WWF-Fondo Mondiale per la Natura
 WWF-Fondo Mundial para la Naturaleza
 WWF-Fonds Mondial pour la Nature
 WWF-Welt Natur Fonds
 Also known as World Wildlife Fund





With only about 130 individual whales remaining--including only about 25 breeding females--the Western Gray Whale is already on the verge of extinction. These whales feed only in the summer and autumn and their primary (near shore) feeding ground lies in and adjacent to your company's Piltun Bay area of operations.

The number of observed Western Gray Whales in their primary feeding area declined sharply by 40% in 2008, according to the WGWAP, which is comprised of 11 prominent international scientists convened by the International Union for Conservation of Nature (IUCN). This decline coincided with disruptive oil and gas industrial activity in the area by ENL and other companies. Additional displacement of the whales from their primary feeding area in 2009 would be devastating for the population. As a result, the WGWAP recommended a moratorium on all industrial activities on or near the whales' main feeding area for the summer and autumn of 2009.

Subsequent to this recommendation, and after this petition drive had already started, the WGWAP issued an additional report on June 11 which highlighted their increased concern:

"The new information presented at this meeting has heightened rather than diminished the Panel's concern that whale distribution and behaviour may have been seriously affected by industrial activities – on land and offshore - in 2008 .. The Panel reiterates its previous recommendation regarding a moratorium on all activities by all companies that could adversely affect western gray whales."

Over 50,000 people, and our organizations, representing millions of people world-wide, urge you to change course and join the growing call of scientists, local citizens, and companies to suspend these perilous operations and to support the creation of the proposed Sakhalin Marine Federal Wildlife Reserve.

We would welcome the opportunity to discuss this issue in person. We are not issuing a press release announcing this petition at this time, and would like to arrange a meeting with Exxon in the next two weeks to discuss a strategy for Exxon in this region to ensure no further disruption occurs to this critically endangered population of whales.

Sincerely,

Dr Evgeny Shvarts
WWF-Russia
Moscow, Russia
eshvarts@wwf.ru

Doug Norlen
Pacific Environment
San Francisco, USA
dnorlen@pacificenvironment.org

Dr Guillermo Castilleja
WWF-International
Gland, Switzerland
GCastilleja@wwfint.org

Thomas Dillon
WWF-US
Washington DC, USA
Thomas.dillon@wwfus.org



August 24, 2009

Dr. Guillermo Castilleja
WWF International
Avenue du Mont Blanc
1196 Gland
Switzerland

Dear Dr. Castilleja:

Your recent letter to Mr. Tillerson concerning the western gray whale population offshore Sakhalin Island was referred to me for response.

Exxon Neftegas Limited (ENL), as operator on behalf of the Sakhalin-1 Consortium, is committed to operating the Sakhalin-1 Project in an environmentally responsible manner and fully recognizes the environmental sensitivities of Sakhalin Island, including the need to protect the critically endangered western gray whale population. We have worked diligently for more than a decade with a wide range of experts and partners to achieve this goal. We have seen considerable success through the marine mammal and other wildlife protection programs that have been and will continue to be implemented as a component of future project phases.

The Sakhalin-1 consortium, in conjunction with the operator of the Sakhalin-II project, has co-sponsored a successful western gray whale monitoring program since 1997. This program is executed by prominent Russian and international whale scientists, and is conducted in close cooperation with Russian scientific institutes affiliated with the Russian Academy of Sciences. Additionally, the program is approved annually by the Rosprirodnadzor, the supervisory body under the Ministry of Natural Resources and Ecology. Based on data compiled through these multi-year cooperative efforts, measures taken to protect western gray whales appear to be effective, and the western gray whale population is growing.

The studies have also shown that the western gray whale distribution has varied over the past few years. The results of this research show that the limits of the western gray whale feeding habitat are by no means limited to the area immediately seaward from Piltun Bay as referred to in your letter, but also include a feeding area to the east from the Chayvo Bay, as well as areas near Kamchatka, almost 1000 km away. Variations in whale distribution appear to be coincident with changes in the abundance and distribution of food supplies, and do not coincide with intermittent onshore and offshore oil and gas activities.

Your letter also references seismic activities and the fact that several companies are not conducting seismic surveys in 2009. ENL does not and has never had any plans to conduct seismic surveys off Sakhalin Island in 2009. The activities we are currently undertaking — primarily onshore construction — are being carried out in full accordance with the approvals and permits received from the appropriate Russian regulatory authorities and our approved project plans appropriately protect both the local wildlife and the environment as required by law.

We hope this clarifies our position.

Sincerely,

A handwritten signature in black ink, appearing to be the initials 'KBU' followed by a long horizontal stroke.

c: Dr. Evgeny Shvarts
WWF-Russia

Doug Norlen
Pacific Environment

Thomas Dillon
WWF-US

WGAP-7 Doc 26 Annex 5 Серый кит на косе Чайво сент 2009

Image from the film clip, go to the WGAP website to watch the full film.

