

НЕФТЬ ГАЗ ЯКУТИИ 2020



РНГ



Содержание

Введение	3
Цели и миссия	4
АО «РНГ» сегодня	5
Регион деятельности	6
Схема лицензионных участков под управлением АО «РНГ»	8
Жизненный цикл проекта	10
Профиль добычи нефти	11
Общие сведения о месторождении	13
Обустройство месторождения	14
Структура компании	16
Менеджмент	18
Договорно-контрактная комиссия (ДКК)	20
Основные партнеры	22

Введение

АО «РНГ» – одно из ведущих предприятий нефтегазодобывающей отрасли Дальневосточного федерального округа.

В 2014 г. Компания начала активную разработку лицензионного участка «Восточные блоки Среднеботуобинского нефтегазоконденсатного месторождения». В 2018 году приступила к пробной эксплуатации месторождения. 29 августа 2019 г. начала промышленную эксплуатацию месторождения.

Всего за пять лет сотрудникам Компании удалось реализовать огромный объем работ по геологоразведке и обустройству месторождения. Это стало возможным благодаря трем ключевым факторам:

- привлечению крупнейших мировых и российских подрядчиков;
- использованию современных инновационных технологий;
- богатому опыту менеджмента в реализации крупных нефтегазовых проектов.

Несмотря на активные темпы развития, Компания соблюдает высокие стандарты промышленной безопасности и заботится об экологии Республики Саха (Якутия), следит за тем, чтобы природные ресурсы использовались бережно, а природоохранное законодательство и экологические нормы неукоснительно соблюдались.

Компания уделяет большое внимание работе с коренными малочисленными народами Севера и участвует в сохранении национальной культуры.

Вместе с акционерами и инвесторами Компания реализует современный, эффективный и ответственный подход к организации работ, который обеспечивает стабильный рост Компании, благополучие ее сотрудников и развитие всей нефтегазовой отрасли Восточной Сибири.



Миссия

Развитие топливно-энергетического комплекса Восточной Сибири

Цели

- повышение эффективности разработки лицензионного участка Восточных блоков Среднеботуобинского НГКМ

- сохранение окружающей среды и выполнение всех взятых на себя социальных обязательств

- развитие человеческого капитала, повышение трудовой занятости и благосостояния Республики Саха (Якутия)

- рост акционерной стоимости и поддержание стабильной деятельности Компании

АО «РНГ» СЕГОДНЯ

52 скважины

закончены эксплуатационным бурением

128 тыс м

общая проходка в эксплуатационном бурении

28 млн т

запасы нефти (по данным ГКЗ на 01.01.2018)

625 тыс т нефти/год

запущенные производственные мощности

2,5 тыс т/сутки

добыча нефти

51 скважина

действующий фонд скважин

7,5 млрд руб

уставный капитал

3 скважины

реконструированы методом резки боковых стволов

12,5 млрд м³

запасы природного газа на гос. балансе

1 000 000 т нефти

накопленная добыча на 20.01.2020 г.

2 200

сотрудников

1 700

сотрудников на месторождении

4,78 млрд руб

перечислено в бюджеты всех уровней и внебюджетные фонды (по факту на 01.01.2020 г.)



Регион деятельности

Активы АО «РНГ» расположены в Восточной Сибири — регионе, с которым связано перспективное развитие российской нефтегазодобывающей отрасли.

Среднеботуобинское НГКМ является одним из крупнейших месторождений в Восточной Сибири по разведанным запасам нефти.

Помимо разработки Восточных блоков Среднеботуобинского НГКМ, Компания является оператором по осуществлению поисковых и разведочных работ и добыче нефти и газа на шести лицензионных участках, расположенных на территории Республики Саха (Якутия).

Конкурентные преимущества региона

Доступ к магистральному трубопроводу «Восточная Сибирь — Тихий океан».

Возможность отправки на экспорт до 100% добываемой нефти.

Марка нефти ESPO — легкая восточносибирская нефть. Премия к цене относительно марки Urals в первом полугодии 2019 г. составила 2,5–3 \$/bbl.

Сбытовая стратегия

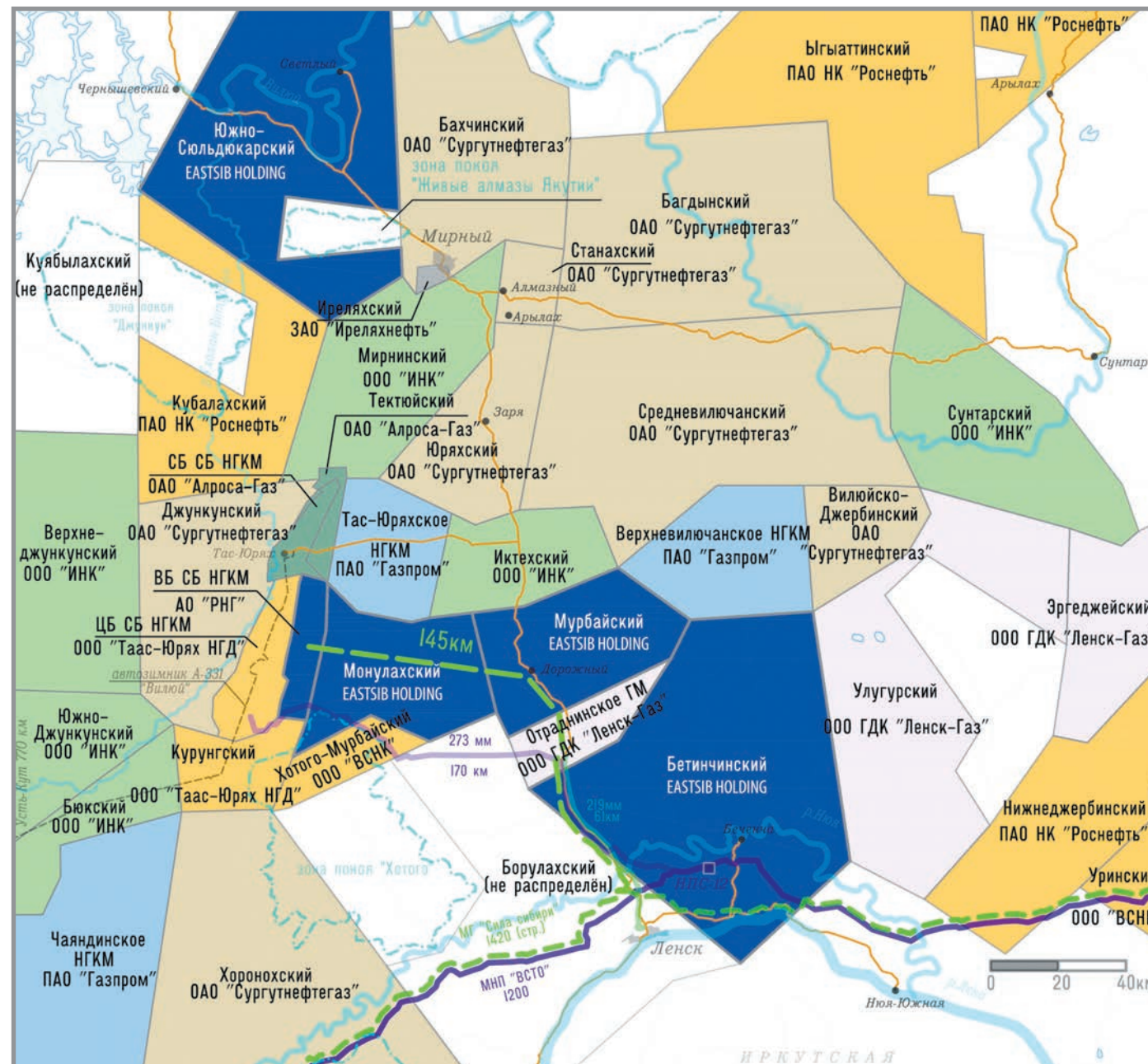
Цель сбытовой стратегии — максимизация доли экспорта нефти, возможная благодаря поддержке ПАО «Транснефть» частных нефтяных компаний, сдающих нефть в ВСТО.



Компания владеет лицензией на разведку и добычу углеводородного сырья в пределах участка Восточных блоков Среднеботубинского нефтегазоконденсатного месторождения (ВБ СБ НГКМ), а также является оператором (агентом) по разработке и разведке месторождений на следующих лицензионных участках аффилированных компаний Группы «РНГ»:

- Южно-Сюльдюкарский;
- Монулахский;
- Мурбайский;
- Бетинчинский.

-  - нефтепровод «ВСТО»
-  - нефтепровод
ООО «Таас-Юрх Нефтегазодобыча»
-     - газопровод «Сила Сибири»
-     - проектируемый газопровод АО «РНГ»
-  - газопровод АО «Саха транснефтегаз»
-  - круглогодичные автодороги
-  - автозимники



Жизненный цикл проекта



ОТКРЫТИЕ
МЕСТОРОЖДЕНИЯ
1970

1



ПРОБНАЯ ЭКСПЛУАТАЦИЯ
2014-2018

Разведочное бурение, оценка запасов.
Создание производственных мощностей
на объем добычи нефти 1,2 млн т/год.
Начало опытно-промышленной
эксплуатации - 4 кв. 2018 г.

2



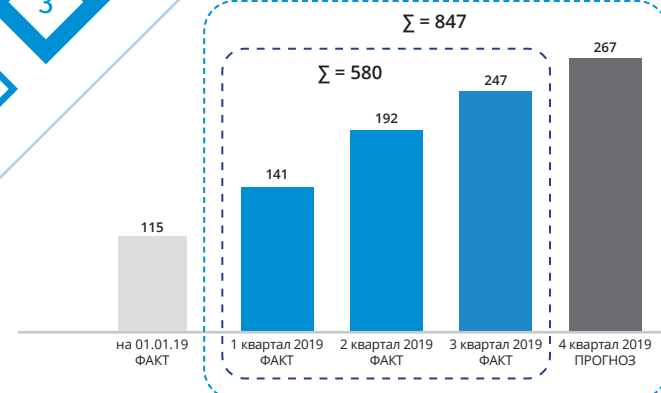
ПРОМЫШЛЕННАЯ
ЭКСПЛУАТАЦИЯ
2019-2022

Этап интенсивного разбуривания месторождения
с выходом на проектный фонд скважин.
Вывод добычи на максимальный уровень.
Расширение производственных мощностей
до 1,2 млн т/год.

3



Профиль добычи нефти, тыс. т



Месторождение

Среднеботуобинское нефтегазоконденсатное месторождение (НГКМ) находится на территории Мирнинского района Республики Саха (Якутия), в 130 км к юго-западу от г. Мирного и в 140 км к северо-западу от г. Ленска.

Добытая нефть поставляется в трубопроводную систему «Восточная Сибирь – Тихий океан» (ВСТО) в соответствии с полученными техническими условиями на подключение.

В 85 км к юго-западу от Среднеботуобинского НГКМ расположено Чаяндинское месторождение, которое является базовым для создания Якутского центра газодобычи и поставок газа в Китай по газопроводу «Сила Сибири».

По основным тектоническим элементам месторождение разделяется на три крупных блока: Центральный блок, Северный блок и Восточные блоки.

Максимальные дебиты нефти на Восточных блоках в разведочных вертикальных скважинах достигают 56 т/сут.

Эффективные толщины ботуобинского горизонта Восточных блоков СБ НГКМ изменяются от 9 до 30 м.

Несмотря на существенный потенциал природных ресурсов Восточной Сибири, запасы углеводородного сырья в этом регионе остаются по большей части неосвоенными из-за географической удаленности и суровых климатических условий. Слабая развитость системы дорог в регионе затрудняет как обеспечение месторождения необходимым оборудованием, так и транспортировку добываемого углеводородного сырья.

Большой вклад в решение вопроса вносит нефтепровод «Восточная Сибирь – Тихий океан» (ВСТО), а также строящийся газопровод «Сила Сибири», который будет располагаться на расстоянии 150 км от Восточных блоков Среднеботуобинского месторождения.

56
т/сут

достигают
максимальные
дебиты нефти
на Восточных блоках
в разведочных
вертикальных
скважинах

от 9 до 30
метров

изменяются
эффективные
толщины горизонта
Восточных блоков
СБ НГКМ

Лицензия

АО «РНГ» владеет лицензией на право пользования недрами ЯКУ 04493 НЭ от 03.09.2015 (ЯКУ 14867 НЭ переоформлена на АО) для разведки и добычи углеводородного сырья в пределах участка Восточных блоков СБ НГКМ.

- Срок окончания действия лицензии – 31.12.2117 г.
- Площадь лицензионного участка – 385,5 км².



ЦПС

Создана
производственная
инфраструктура

4 100 тыс м³

отсыпано кустовых площадок
и внутрипромысловых проездов

107 км

трубопроводов различного назначения

784 м²

площадей административного и бытового
назначения

66 км

реконструированы методом
зарезки боковых стволов

1 шт

мостовой переход через р. Таас-Юрэх

5 МВт

энергокомплекс



Площадка куста скважин № 7



Укладка труб под водовод

Построен мост через р. Таас-Юрэх, что обеспечивает
круглогодичный проезд от с. Тас-Юрэх к федеральной
автодороге г. Ленск – г. Мирный.

Объекты обустройства
лицензионного участка на Восточных
блоках Среднеботуобинского
нефтегазоконденсатного месторождения:

- кустовые площадки;
- одиночные скважины;
- участок комплексной подготовки нефти, а также технологически связанные с ним объекты: цех по подготовке и перекачке нефти, установка подготовки нефти, ЦПС, комплексный сборный пункт, дожимная насосная станция, дожимная насосная станция с установкой предварительного сброса воды и т. п.;
- участки закачки рабочего агента для поддержания пластового давления, в том числе кустовые насосные станции;
- установка комплексной или предварительной подготовки газа и конденсата, а также технологически связанные с ними объекты: дожимная компрессорная станция, установка диэтанализации конденсата и т. п.;
- промышленные трубопроводы транспорта нефти, газа и конденсата от площадок до врезок в магистральные трубопроводы (или до других площадок подготовки);
- вспомогательные объекты, технологически связанные с перечисленными выше: замерные установки, растворные узлы, нефтешламонакопители, объекты систем пожаротушения, водоснабжения и водоотведения и другие технологические сооружения, необходимые для функционирования объектов обустройства;
- водоводы;
- водозабор;
- технологические проезды;
- высоковольтные линии электропередач;
- подстанции;
- энергокомплекс;
- прочие инфраструктурные объекты (полигон ТКО, пожарное депо, вахтовый жилой городок и т. д.).



Водозаборное сооружение
на р. Таас-Юрэх (полезный объем
котлована – 500 тыс. м³)



**Фредерик
Мэтью
Томас
Понсонби**

*Председатель
Совета директоров*

Фредерик Мэтью Томас Понсонби, родился в 1958 г. Британский пэр, получивший титул лорда 19 апреля 2000 г.

С 1984 г. по 1986 г. работал инженером-нефтяником в компании.

Charterhouse Petroleum. С 1989 по 1992 г. работал в качестве старшего инженера-нефтяника компании LASMO PLC.

В период с 1994 г. по 1998 г. работал в должности главного инженера компании Phibro Energy, отвечая за международные исследовательские и производственные проекты.

Лорд Понсонби являлся неисполнительным директором компании.

Emerald Energy PLC с 15 августа 2003 г. по 1 декабря 2008 г., а также председателем Совета директоров компании Yakut Energy Limited (в прошлом акционер ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча») с января по конец 2013 г. и компании Aladdin Oil & Gas AS с 20 июля 2010 г.

Лорд Фредерик Мэтью Томас Понсонби являлся председателем Совета директоров и генеральным директором компании Rosehill Energy Plc, а также делегировался в некоторые государственные органы ЕС, включая Совет Европы в 1997–2001 гг. и Организацию по безопасности и сотрудничеству в Европе в 2001–2010 гг.

Является президентом Британско-узбекской общественной организации.

В настоящее время лорд Понсонби — председатель Совета директоров компании «Истсиб Холдинг» и ее стопроцентной дочерней компании АО «РНГ».



**Пинчук
Николай Петрович**

Кандидат экономических наук. Заслуженный геолог Республики Саха (Якутия). Действительный государственный советник Российской Федерации 2-го класса.

С 1993 г.— начальник Управления региональной политики, является членом коллегии Государственного комитета России по геологии и использованию недр.

В 1996–2001 гг.— заместитель министра природных ресурсов РФ.

В 2002 г. возглавил Фонд геологического наследия России.



**Колмогоров
Василий Васильевич**

Заслуженный юрист Республики Саха (Якутия) и России. Почетный работник Следственного комитета РФ. Почетный работник Прокуратуры РФ.

В 1990–1994 гг.— прокурор Республики Саха (Якутия).

В 1994–2004 гг.— заместитель генерального прокурора РФ. В 2000 г. на него были дополнительно возложены обязанности начальника Главного следственного управления Генпрокуратуры России.

С 2004 г. по 2006 г.— советник генерального прокурора РФ. Награжден орденом Почета.



**Вилочкин
Юрий Михайлович**

В 1999–2000 гг.— заместитель Управляющего делами МПС России.

В 2004–2010 г.— вице-президент ОАО АКБ «ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК». С 2010 г. по 2013 г.— директор Управления безопасности Северо-Западного ПАО «Сбербанк». В 2013–2014 гг.— вице-президент корпорации «Союз». С 2014 г. по настоящее время — первый заместитель генерального директора ОАО «Межгосударственная корпорация развития».

Свободно владеет арабским и французским языками.



**Бондаренко
Александр Валерьевич**

Является членом Ассоциации международных нефтяных переговорщиков (Association of International Petroleum Negotiators), Гильдии инвестиционных и финансовых аналитиков (ГИФА); Королевского института снабжения и закупок (Chartered Institute of supply and procurement).

В 2000–2014 гг. — первый вице-президент, заместитель президента-председателя правления ОАО АКБ «ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК».

2009–2016 гг. — партнер международной юридической фирмы Wragge Lawrence Graham CIS LLP.

С 2002 г. по 2006 г. входил в Совет директоров телеканалов «НТВ», «ТНТ», а также «НТВ-плюс».

В 2005–2010 гг. являлся членом Совета директоров Агентства экономической информации «ПРАЙМ-ТАСС».

С 2010 г. по 2011 г. являлся членом Комитета корпоративного управления при Совете директоров Московской межбанковской валютной биржи (ММВБ), а также членом Комиссии по аудиту при Совете директоров Национального расчетного депозитария.

В 2013–2014 гг. был членом наблюдательного совета ОАО АКБ «ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК».

2008–2013 гг. — председатель Совета директоров, член Совета директоров ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча».





**Ракитин
Владимир
Сергеевич**

Генеральный директор, к.э.н.,

В 2008 г. окончил Российский экономический университет им. Г.В. Плеханова по специальности «Финансы и кредит».
В 2013 г. защитил диссертацию на соискание ученой степени кандидата экономических наук.
С 2007 г. по 2010 г. — руководитель проекта Управления прямых инвестиций ОАО АКБ «ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК».
С 2010 г. по 2014 г. — старший налоговый консультант в Московском представительстве «Лоренс Грэхам (СНГ) ЛЛП».



**Шикин
Константин
Кузьмич**

*Заместитель Генерального директора ООО «ВССМ»
(100% дочерней компании Группы компаний «РНГ»)*

Обладает большим опытом строительства объектов нефтегазовой отрасли в Восточной Сибири, имеет личные награды: ордена Дружбы и Почета, а также звание «Заслуженный строитель РФ».

В 2005–2015 гг. — генеральный директор ОАО «Востоксибэлектромонтаж».

Член совета директоров ОАО «Компания «Электромонтаж».



**Черыкаев
Евгений
Владимирович**

*Заместитель Генерального директора —
главный инженер*

С 1998 г. по 2011 г. работал мастером по добыче нефти и газа, ведущим технологом ЦДНГ, начальником смены ЦИТС, заместителем начальника ЦИТС ОАО «Оренбургнефть».

Работал главным инженером ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча».



**Назаров
Сергей
Анатолевич**

*Заместитель Генерального директора —
главный геолог*

В 1986–2000 гг. работал в объединении «Нижневартовскнефтегаз» с последующей реорганизацией в ОАО «Тюменская нефтяная компания», занимал должности от ведущего геолога цеха добычи до начальника отдела разработки СНГДУ-2.

В 2001–2005 гг. работал в НК «ТНК-ВР» ОАО «Оренбургнефть», главный геолог НГДУ, главный геолог ОАО «Оренбургнефть».

В 2005–2010 гг. — заместитель генерального директора, главный геолог в ООО «Нефтегазодобывающее предприятие «Чепакское».

В 2010–2011 гг. работал в ООО «РН-Сахалинморнефтегаз» в должности заместителя генерального директора, главный геолог.

В 2012–2014 гг. — главный геолог в ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча».



**Усков
Александр
Николаевич**

*Заместитель Генерального директора —
начальник Управления капитального строительства*

В 2002–2007 гг. работал в ОАО «Сургутнефтегаз» НГДУ «Федоровскнефть» ведущим инженером по строительству трубопроводов.

В 2007–2012 гг. — начальник отдела технического надзора в строительстве на проекте «Уват» в ООО «ТНК-Уват».

В 2012–2014 гг. работал руководителем обособленного подразделения ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча» в г. Тюмени.



Договорно-контрактная комиссия (ДКК)

Постоянно действующая комиссия, создана в целях организации и проведения отбора контрагентов для заключения договоров об оказании услуг, выполнении работ, а также поставке товарно-материальных ценностей.

Функции ДКК:

- проведение предварительной квалификации претендентов;
- обеспечение сбора, хранения и оценки представленных предложений;
- осуществление процедуры выбора контрагентов;
- определение победителя либо принятие иного решения по результатам отбора и представление его на утверждение Генеральному директору.

**Комиссия является консультативным органом при Совете директоров. Решения ДКК носят рекомендательный характер.*



ОСНОВНЫЕ ПАРТНЕРЫ

ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНЫЕ РАБОТЫ И РАЗРАБОТКА МЕСТОРОЖДЕНИЯ



ПАО «ГЕОТЕК
Сейсморазведка»
Входит в группу IGSS

ИНТЕГРИРОВАННЫЙ СЕРВИС ПРИ БУРЕНИИ



Halliburton
International Inc.

БУРОВОЙ ПОДРЯДЧИК



ООО
«ВПТ-Нефтемаш»

ОЦЕНКА ЗАПАСОВ НЕФТИ И ГАЗА



DeGolyer &
MacNaughton



Центр научных исследований, проектирования, геологии
Ископаемого сырья
ООО «ЦНИП ГИС»

ГЕОФИЗИЧЕСКИЕ РАБОТЫ



ООО
«Удмуртнефтегеофизика»

НЕФТЯНЫЕ СЕРВИСЫ



Schlumberger



Baker Hughes



National Oilwell Varco



ООО
«Восточно
Сибирская
Инжиниринговая
Компания»



Scientific Drilling

ОСНОВНОЙ ОБСЛУЖИВАЮЩИЙ БАНК



SOCIETE GENERALE GROUP

ПАО «РОСБАНК»

КОНЦЕПТУАЛЬНОЕ ПРОЕКТИРОВАНИЕ



ThyssenKrupp AG

ПРОЕКТНЫЕ РАБОТЫ



АО
«Гипровостокнефть»

ИНЖЕНЕРНЫЕ ИЗЫСКАНИЯ



ООО
«ЯкутСтрой
Изыскания»



ООО НПО «ВКТ»

ДОРОЖНОЕ ПРОЕКТИРОВАНИЕ



ООО
«ТЭКПРО»

АУДИТОРЫ ПО РСБУ И МСФО



EY

ЮРИДИЧЕСКИЕ КОНСУЛЬТАНТЫ



ООО
«Юридическая
фирма
«Интра Легем»

ALLEN & OVERY Allen & Overy
Legal Services

ПАРТНЕРЫ В ОБЛАСТИ СТРАХОВАНИЯ



АО
«СОГАЗ»



Страховой брокер
Willis

КОНСУЛЬТАНТЫ ПО ЭКОЛОГИИ



Институт прикладной
экологии Севера



Член
АссоНефть



Сертификат
ГОСТ ISO 9001-2011
Системы менеджмента качества



Член
Торгово-промышленной
палаты Республики Саха
(Якутия)



Сертификат ГОСТ Р 54934-2012
(OHSAS 18001:2007)
Система менеджмента безопасности
труда и охраны здоровья



Член
Торговой Палаты
США-РФ



Сертификат ГОСТ Р ИСО 14001-2016
(ISO 14001:2015)
Система экологического менеджмента



Член Российского
Газового Общества

Офисы в Москве

Головной офис:

Адрес: 121099, г. Москва,

ул. Новый Арбат, д. 27.

Телефон: +7 (495) 662-71-33

Факс: +7 (495) 287-95-18

E-mail: office@rngoil.ru

Адрес: 129090, г. Москва,

1-й Троицкий пер., д. 12, корп. 5.

Телефон: +7 (495) 662-71-33

Факс: +7 (495) 287-95-18

E-mail: office@rngoil.ru

Офис в г. Мирном

Адрес: 678170, г. Мирный,

ул. Тихонова, д. 12, корп. А.

Телефон: +7 (495) 287-95-19

Офис в г. Усть-Куте

Адрес: 666780, Иркутская область,

г. Усть-Кут, ул. Кирова, д. 136.

Телефон: +7 (495) 662-71-35

Офис в г. Якутске:

Адрес: 677007, г. Якутск,

Глухой пер., д. 2, корп. 1, БЦ «Портал»,

3 эт., каб. 313.

Телефон: +7 (4112) 33-50-90

Факс: +7 (4112) 33-50-99

Офис в г. Самаре

Адрес: 443110, г. Самара,

ул. Лесная, д. 23, корп. 100, офис 207.

Телефон: +7 (927) 761-34-99

Офис в г. Ленске

Адрес: 678144, г. Ленск,

ул. Первомайская, д. 32, корп. А, офис 1.

Офис в г. Иркутске

Адрес: 664050, г. Иркутск,

ул. Ширямова, 38/1.