



Федеральное агентство по недропользованию

(наименование органа, выдавшего лицензию)

**ЛИЦЕНЗИЯ**  
на пользование недрами

Я К У

серия

1 6 4 3 6

номер

Н Р

вид лицензии

Выдана Обществу с ограниченной ответственностью  
(субъект предпринимательской деятельности, получивший  
"Саханефть"  
данную лицензию)

в лице Директора  
(ф.и.о. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности)  
Никулина Владимира Викторовича

с целевым назначением и видами работ для геологического изучения,  
разведки и добычи полезных ископаемых

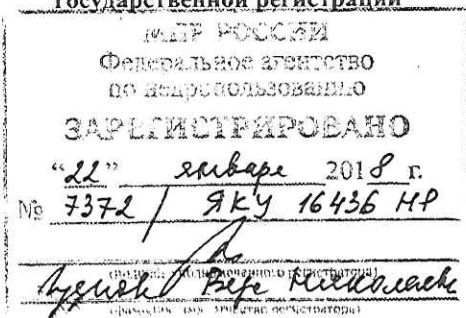
Участок недр расположен в Мирнинском и Сунтарском районах  
(наименование населенного пункта,  
Республики Саха (Якутия)  
района, области, края, республики)

Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии  
топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении № 3

Участок недр имеет статус горного отвода (№ прилож.)  
(геологического или горного отвода)

Дата окончания действия лицензии 10 апреля 2033 года  
(число, месяц, год)

Место штампа  
государственной регистрации



*Неотъемлемыми составными частями настоящей лицензии являются следующие документы (приложения):*

1. Условия пользования недрами, на 7 л.;
2. Копия решения, являющегося основанием предоставления лицензии, принятого в соответствии со статьей 10<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах» на 1 л.;
3. Схема расположения участка недр на 2 л.;
4. Копия свидетельства о государственной регистрации юридического лица на 2 л.;
5. Копия свидетельства о постановке пользователя недр на налоговый учет на 1 л.;
6. Документ на 3 л., содержащий сведения об участке недр, отражающие местоположение участка недр в административно-территориальном отношении с указанием границ особо охраняемых природных территорий, а также участков ограниченного и запрещенного землепользования с отражением их на схеме расположения участка недр; геологическую характеристику участка недр с указанием наличия месторождений (залежей) полезных ископаемых и запасов (ресурсов) по ним; обзор работ, проведенных ранее на участке недр, наличие на участке недр горных выработок, скважин и иных объектов, которые могут быть использованы при работе на этом участке; сведения о добытых полезных ископаемых за период пользования участком недр (если ранее производилась добыча полезных ископаемых); наличие других пользователей недр в границах данного участка недр;
7. Перечисление предыдущих пользователей данным участком недр (если ранее участок недр находился в пользовании) с указанием оснований, сроков предоставления (перехода права) участка недр в пользование и прекращения действия лицензии на пользование этим участком недр (указывается при переоформлении лицензии), на 1 л.;
8. Краткая справка о пользователе недр, содержащая: юридический адрес пользователя недр, банковские реквизиты, контактные телефоны, на 1 л.;
9. Иные приложения \_\_\_\_\_  
(название документов, количество страниц)

Уполномоченное должностное лицо  
органа, выдавшего лицензию  
Заместитель Руководителя Федерального агентства по недропользованию  
(должность, ф.и.о. лица, подписавшего лицензию)

Исагаров Орест Сетракович



18.01.2018

## УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ

### 1. Общие сведения

- 1.1. Пользователь недр: **Общество с ограниченной ответственностью «Саханефть».**
- 1.2. Наименование участка недр, предоставленного в пользование: **Мирнинский.** Территория расположения участка недр: **Республика Саха (Якутия).**
- 1.3. Вид пользования недрами: **для геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых.**
- 1.4. Наименование основных (преобладающих) видов полезных ископаемых (группировки полезных ископаемых), содержащихся в пределах предоставленного участка недр: **углеводородное сырье.**
- 1.5. Орган, предоставивший лицензию: **Федеральное агентство по недропользованию.**
- 1.6. Основание предоставления права пользования недрами: **случай перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования.**
- 1.7. Основание оформления лицензии: **приказ Федерального агентства по недропользованию от 18.01.2018 № 9 (приложение № 2 к лицензии).**

### 2. Пространственные границы и статус участка недр, предоставленного в пользование

Схема расположения участка недр и описание пространственных границ участка недр содержатся в приложении № 3 к настоящей лицензии.

### 3. Границы земельного участка или акватории, выделенных для ведения работ, связанных с использованием недрами

Земельные, лесные участки, водные объекты необходимые для ведения работ, связанных с использованием недрами, предоставляются Пользователю недр в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

### 4. Сроки действия лицензии и сроки начала работ на участке недр

- 4.1. Сроки подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу:
  - 4.1.1. подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению

недр, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: **обязательство не установлено;**

- 4.1.2. завершение работ по геологическому изучению участка недр, включающему поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: **обязательство не установлено;**
- 4.1.3. подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»:
- 4.1.3.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: **обязательство не установлено;**
- 4.1.3.2. для открываемых месторождений (или их частей): **не позднее 12 месяцев с даты утверждения результатов государственной экспертизы запасов полезных ископаемых;**
- 4.1.4. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»:
- 4.1.4.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: **обязательство не установлено;**
- 4.1.4.2. для открываемых месторождений (или их частей): **не позднее 12 месяцев после завершения разведки;**
- 4.1.5. подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»:
- 4.1.5.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: **обязательство не установлено;**
- 4.1.5.2. для открываемых месторождений (или их частей): **обязательство не установлено.**

После согласования и утверждения в установленном порядке технического проекта (для лицензии, предусматривающей добычу полезных ископаемых) срок действия лицензии продлевается на срок отработки месторождения полезных ископаемых, исчисляемый исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых, обеспечивающего рациональное использование и охрану недр по заявке пользователя недр.

- 4.2. Сроки начала работ:
- 4.2.1. срок начала проведения геологического изучения недр: **обязательство не установлено;**
- 4.2.2. срок начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых:
- 4.2.2.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: **не обязательно не установлено;**
- 4.2.2.2. для открываемых месторождений (или их частей): **обязательство не установлено;**
- 4.2.3. срок ввода месторождения в разработку (эксплуатацию):
- 4.2.3.1. для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: **обязательство не установлено;**
- 4.2.3.2. для открываемых месторождений (или их частей): **обязательство не установлено.**
- 4.3. Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения.
- 4.4. Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: **не позднее, чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения.**
5. Условия, определяющие виды и объемы поисковых и (или) разведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения
- 5.1. Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр.
- 5.2. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений.
6. Условия, связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями
- 6.1. Обязанности по уплате разового платежа не установлены.
- 6.2. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами:
- 6.2.1. в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за

исключением площадей открытых месторождений, по следующим ставкам:

Год действия лицензии	Ставка платежа в рублях за 1 км <sup>2</sup> в год
10.06.2008 – 31.12.2010	120
01.01.2011 – 31.12.2012	240
с 01.01.2013	360

**6.2.2.** в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, по следующим ставкам:

Год разведочных работ	Ставка платежа в рублях за 1 км <sup>2</sup> в год
01.01.2008 – 31.12.2012	5 000
01.01.2013 – 31.12.2016	10 000
с 01.01.2017	20 000

**6.3.** Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.

## **7. Согласованный уровень добычи минерального сырья**

Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

## **8. Право собственности на добытое минеральное сырье**

Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы своего горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств.

## **9. Геологическая информация о недрах**

**9.1.** Геологическая информация о недрах подлежит предоставлению Пользователем недр в федеральный фонд геологической информации и его территориальные фонды в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации о недрах.

- 9.2. Пользователь недр обязан обеспечить сохранность образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей, флюидов и иных материальных носителей первичной геологической информации о недрах, полученных при проведении работ на участке недр, до их передачи в государственные специализированные хранилища. Пользователь недр обязан принять на временное хранение на безвозмездной основе представленную им геологическую информацию о недрах, по заявке федерального органа управления государственным фондом недр или его территориального органа.
- 9.3. Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в соответствии со статьей 32 Закона Российской Федерации «О недрах».
- 9.4. Интерпретированная геологическая информация о недрах о результатах работ по региональному геологическому изучению недр, геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, или разведке месторождений полезных ископаемых, проведенных на участке недр, и соответствующая ей первичная геологическая информация о недрах представляется Пользователем недр в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд не позднее 6 месяцев с даты завершения указанных работ в соответствии с лицензией на пользование недрами и проектной документацией на проведение указанных работ, прошедшей экспертизу в порядке, предусмотренном статьей 36.1 Закона Российской Федерации «О недрах», или с даты выдачи заключения государственной экспертизы запасов полезных ископаемых, геологической, экономической и экологической информации о предоставляемых в пользование участках недр по результатам завершённых работ, проведенных на участке недр, в зависимости от того, какая из указанных дат наступила раньше.
- 9.5. В случае прекращения права пользования недрами, в том числе досрочного, лицо, являвшееся пользователем недр, обязано сдать всю полученную при проведении работ по региональному геологическому изучению недр, геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, или разведке месторождений полезных ископаемых, проведенных на всей территории участка недр, геологическую информацию в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд.
- 10. Требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами**

Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.

**11. Условия, при наступлении которых право пользования недрами прекращается на основании пункта 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Право пользования участком недр прекращается в соответствии с пунктом 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае невыполнения Пользователем недр требований пункта 6.1 настоящих Условий пользования недрами.

**12. Условия пользования недрами, при наступлении которых право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии со статьями 20, 21 и 23 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с пунктом 2 части второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в следующих случаях:

- 12.1. нарушение Пользователем недр сроков, указанных в пунктах 4.1.1 - 4.1.5 настоящих Условий пользования недрами;
- 12.2. нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 6.2 настоящих Условий пользования недрами;
- 12.3. нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пунктах 9.1-9.4 настоящих Условий пользования недрами;
- 12.4. нарушение Пользователем недр условий, указанных в пункте 4.2 настоящих Условий пользования недрами в части:
  - 12.4.1. срока начала работ по геологическому изучению недр;
  - 12.4.2. срока начала работ по разведке месторождений;
- 12.5. нарушение Пользователем недр требований утвержденных в установленном порядке обязательств, указанных в пункте 4.2.3 настоящих Условий пользования недрами.

**13. Дополнительные условия**

- 13.1. Дополнительных условий, определяемых формой предоставления права пользования недрами (конкурс), не установлено.
- 13.2. Дополнительных условий, определяемых Правительством Российской Федерации при предоставлении права пользования участком недр федерального значения, не установлено.
- 13.3. Пользователь недр обязан привести действующие технические проекты разработки месторождений полезных ископаемых и иную



проектную документацию на выполнение работ, связанных с использованием участками недр, а также сведения о запасах полезных ископаемых на предоставленных в пользование участках недр в соответствии с действующим законодательством, нормативными актами:

- 13.3.1. в отношении проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведке месторождений полезных ископаемых - утвердить в установленном порядке подготовленную в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями проектную документацию: обязательство не установлено;
- 13.3.2. в отношении технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых - утвердить в установленном порядке подготовленные в соответствии с действующими на момент утверждения требованиями технические проекты (технический проект): обязательство не установлено;
- 13.3.3. в отношении сведений о запасах полезных ископаемых (материалов подсчета запасов) - представить подготовленные в установленном порядке материалы, соответствующие действующим на момент представления требованиям на государственную экспертизу запасов: обязательство не установлено;
- 13.4. В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Пользователь недр обязуется выполнить следующий комплекс работ:
  - 13.4.1. В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородного сырья.
  - 13.4.2. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении».

**Заместитель Руководителя  
Федерального агентства  
по недропользованию**



**О. С. Каспаров**



№ 9

от 18.01.2018



Приложение № 2  
к лицензии ЯКУ 16436 НР

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

ПРИКАЗ

г. МОСКВА

18.01.2018

№ 9

**О переоформлении лицензии ЯКУ 15815 НР  
на пользование недрами Мирнинского участка, расположенного на  
территории Республики Саха (Якутия)**

В соответствии со статьей 17.1 Закона Российской Федерации от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах», в связи с передачей права пользования участком недр юридическим лицом Обществом с ограниченной ответственностью «МИРНЫЙ НЕФТЕГАЗ» - пользователем недр, являющимся дочерним обществом, юридическому лицу Обществу с ограниченной ответственностью «Саханефть», являющемуся его основным обществом, созданному в соответствии с законодательством Российской Федерации, п р и к а з ы в а ю:

1. Предоставить право пользования недрами Мирнинского участка для геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых Обществу с ограниченной ответственностью «Саханефть».

2. Переоформить лицензию на пользование недрами ЯКУ 15815 НР для геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, выданную Обществу с ограниченной ответственностью «МИРНЫЙ НЕФТЕГАЗ», на Общество с ограниченной ответственностью «Саханефть».

3. Управлению геологии нефти и газа, подземных вод и сооружений (Н.Л. Ерофеева) обеспечить оформление, государственную регистрацию и выдачу Обществу с ограниченной ответственностью «Саханефть» лицензии на пользование недрами Мирнинского участка для геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых.

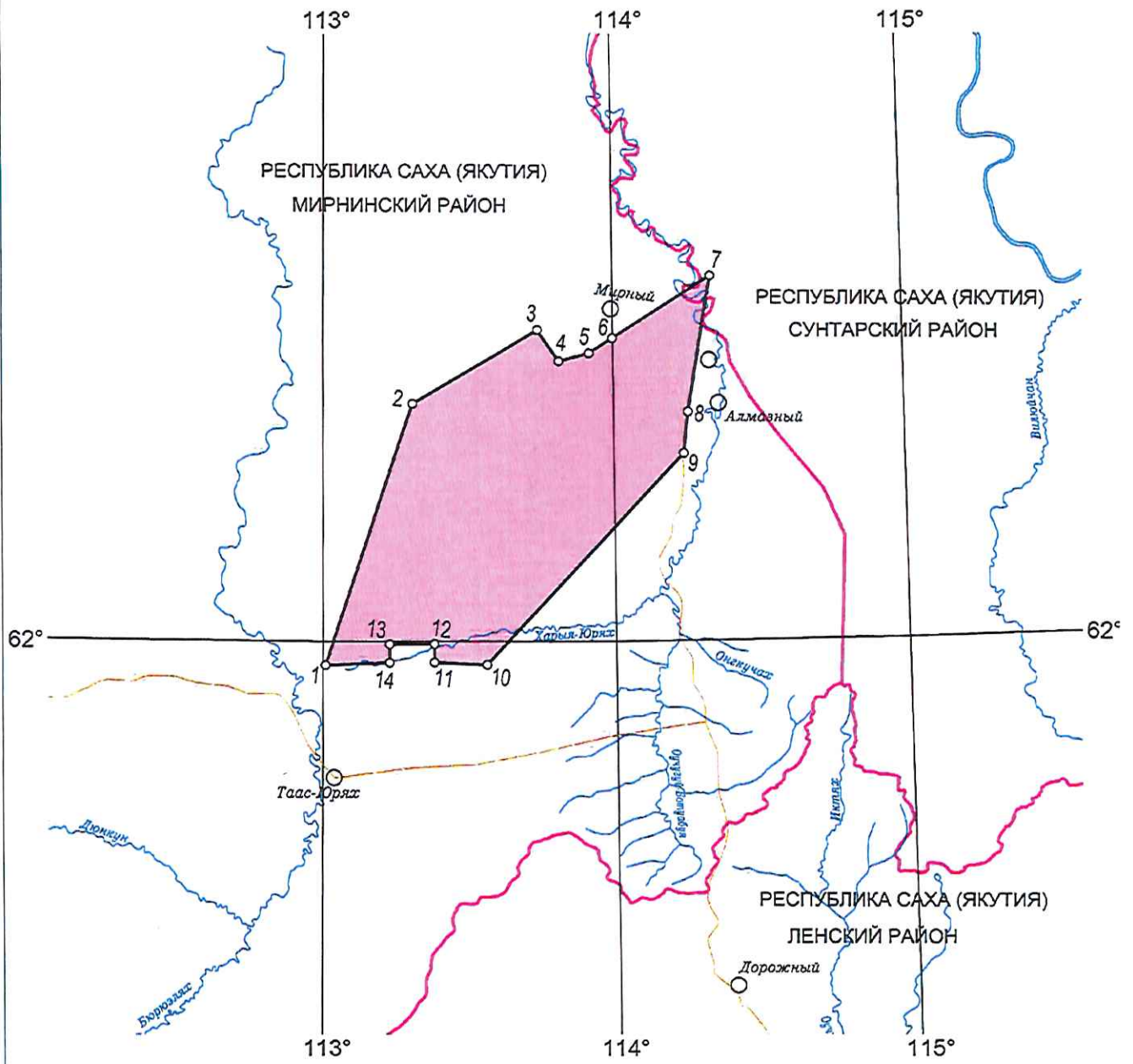
4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя Руководителя О. С. Каспарова.

Заместитель Министра природных ресурсов и  
экологии Российской Федерации – руководитель  
Федерального агентства по недропользованию



Е.А. Киселев

### СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ УЧАСТКА НЕДР

Масштаб 1:1 000 000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

-  - Контур Мирнинского участка недр
-  - Граница районов Республики Саха(Якутия)

**Пространственные границы и статус участка недр**

Границы участка недр по площади ограничены контуром прямых линий со следующими географическими координатами угловых точек:

Номер точки	Северная широта			Восточная долгота		
	град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.
1	61	58	00	113	01	00
2	62	23	00	113	19	00
3	62	30	00	113	45	00
4	62	27	00	113	49	25
5	62	27	45	113	55	40
6	62	29	10	114	00	35
7	62	35	00	114	21	00
8	62	22	00	114	16	00
9	62	18	00	114	15	00
10	61	58	00	113	34	00
11	61	58	15	113	23	13
12	62	00	00	113	23	13
13	62	00	00	113	14	03
14	61	58	14	113	14	03

Участку недр придается статус горного отвода в предварительных границах Маччобинского, Мирнинского, Нелбинского и Северо-Нелбинского месторождений и статус геологического отвода за пределами горных отводов в границах участка недр с учетом нижеследующего:

**Верхняя граница** - нижняя граница почвенного слоя, а при его отсутствии - граница земной поверхности и дна водоемов и водотоков.

**Нижняя граница** – с ограничением по глубине 100 м ниже подошвы нижнего продуктивного пласта в уточненных границах месторождений.

**Статус участка недр:** горный отвод.

**Площадь участка недр:** 2452 км<sup>2</sup>.

Заместитель Руководителя  
Федерального агентства по недропользованию

О.С. Каспаров



17193568CCC9424882EB9C984EDEE5E8

Форма № Р50007

**Лист записи  
Единого государственного реестра юридических лиц**

В Единый государственный реестр юридических лиц в отношении юридического лица

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "САХАНЕФТЬ"**

*полное наименование юридического лица*

основной государственный регистрационный номер (ОГРН)

1 1 7 1 4 4 7 0 1 0 4 8 1

**внесена запись о государственной регистрации изменений, вносимых в учредительные документы юридического лица**

"26" октября 2017 года  
(число) (месяц прописью) (год)

репшено  
листах

за государственным регистрационным номером (ГРН)

2 1 7 1 4 4 7 3 4 2 0 7 5

Запись содержит следующие сведения:

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя
1	2	3

**Сведения о наименовании юридического лица, внесенные в Единый государственный реестр юридических лиц**

1	Организационно-правовая форма	Общества с ограниченной ответственностью
2	Полное наименование юридического лица на русском языке	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "САХАНЕФТЬ"
3	Сокращенное наименование юридического лица на русском языке	ООО "САХАНЕФТЬ"
4	ИНН	1435323418
5	КПП	143501001

**Сведения о заявителях при данном виде регистрации**

6	Вид заявителя	Руководитель постоянно действующего исполнительного органа
<i>Данные заявителя, физического лица</i>		
7	Фамилия	НИКУЛИН
8	Имя	ВЛАДИМИР
9	Отчество	ВИКТОРОВИЧ
10	Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	382703513560
11	ИНН ФЛ по данным ЕГРН	382703513560

**Сведения о документах, представленных для внесения данной записи в Единый государственный реестр юридических лиц**

1		
12	Наименование документа	Р13001 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ, ВНОСИМЫХ В УЧРЕД. ДОКУМЕНТЫ
13	Номер документа	7394А
14	Дата документа	13.10.2017
15	Документы представлены	на бумажном носителе
2		
16	Наименование документа	ПРОТОКОЛ ОБЩЕГО СОБРАНИЯ УЧАСТНИКОВ ЮЛ
17	Номер документа	2

18	Дата документа	13.10.2017
19	Документы представлены	на бумажном носителе
3		
20	Наименование документа	УСТАВ ЮЛ В НОВОЙ РЕДАКЦИИ
21	Номер документа	Б/Н
22	Дата документа	13.10.2017
23	Документы представлены	на бумажном носителе
4		
24	Наименование документа	ДОКУМЕНТ ОБ ОПЛАТЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОШЛИНЫ
25	Номер документа	23
26	Дата документа	12.10.2017
27	Документы представлены	на бумажном носителе
5		
28	Наименование документа	ДОВЕРЕННОСТЬ НА ВИШНЯКОВА В.Д.
29	Номер документа	38АА 2332530
30	Дата документа	04.08.2017
31	Документы представлены	на бумажном носителе

Лист записи выдан налоговым органом

Межрайонная инспекция Федеральной  
налоговой службы № 5 по Республике Саха  
(Якутия)

*наименование регистрирующего органа*

"27"      октября      2017 года  
(число)      (месяц, прописью)      (год)

Специалист 1 разряда



Сергучева Альбина Гаврильевна  
Подпись, Фамилия, инициалы

Форма № 1-1-Учет  
Код по КНД 1121007

Федеральная налоговая служба  
**СВИДЕТЕЛЬСТВО**

**О ПОСТАНОВКЕ НА УЧЕТ РОССИЙСКОЙ ОРГАНИЗАЦИИ  
В НАЛОГОВОМ ОРГАНЕ ПО МЕСТУ ЕЕ НАХОЖДЕНИЯ**

Настоящее свидетельство подтверждает, что российская организация  
**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "САХАНЕФТЬ"**

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

*(полное наименование российской организации в соответствии с учредительными документами)*

ОГРН 

1	1	7	1	4	4	7	0	1	0	4	8	1
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

поставлена на учет в соответствии с  
Налоговым кодексом Российской Федерации 02.08.2017  
*(число, месяц, год)*

в налоговом органе по месту нахождения Межрайонная инспекция  
Федеральной налоговой службы № 5 по Республике Саха (Якутия) (1435)

1	4	4	7
---	---	---	---

  
Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 5 по Республике  
Саха (Якутия) (г.Якутск)

*(наименование налогового органа и его код)*

и ей присвоен  
ИНН/КПП 

1	4	3	5	3	2	3	4	1	8
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

 / 

1	4	3	5	0	1	0	0	1
---	---	---	---	---	---	---	---	---

Заместитель начальника Межрайонной инспекции  
Федеральной налоговой службы №5 по Республике  
Саха (Якутия)



Т. С. Федякина

**СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТКЕ НЕДР**

**Расположение участка недр в административно-территориальном отношении:**

Район (районы): Мирнинский и Сунтарский

Субъект Российской Федерации: Республика Саха (Якутия).

Схема расположения участка недр приведена в приложении № 3 к настоящей лицензии.

В пределах участка недр особо охраняемые природные территории отсутствуют.

**Геологическая характеристика участка недр с указанием наличия месторождений (залежей) полезных ископаемых и запасов (ресурсов) по ним:**

В пределах Мирнинского участка находятся Маччобинское, Мирнинское, Нелбинское и Северо-Нелбинское месторождения углеводородного сырья.

На территории участка имеются действующие в настоящее время лицензии на право пользования недрами, предоставленные АК «АЛРОСА» (для работ на алмазы). АК «АЛРОСА» своим письмом от 05.06.2006 № 02-06-03/85 согласовывает контуры Мирнинского участка для работ на углеводородное сырье внутри своего лицензионного участка.

В соответствии с Государственным балансом полезных ископаемых Российской Федерации по состоянию на 01.01.2016 по объектам учета на участке недр учтены следующие ресурсы углеводородного сырья:

Объект учета	Компонент	Ед. изм.	C <sub>3</sub> геол./извл.
Восточно-Нелбинская	свободный газ	млрд. м <sup>3</sup>	7,2
Улахан-Догорская НАЛ	свободный газ	млрд. м <sup>3</sup>	14,024
	нефть	тыс.т.	72700/21900
Восточно-Хотурская АТЗ	свободный газ	млрд. м <sup>3</sup>	3,578
	нефть	тыс.т.	12900/4500

В соответствии с Государственным балансом полезных ископаемых Российской Федерации по состоянию на 01.01.2016 по объектам учета на участке недр учтены следующие запасы углеводородного сырья:

Объект учета	Компонент	Ед. изм.	ABC <sub>1</sub> геол./извл.	C <sub>2</sub> геол./извл.
Маччобинское НГКМ	свободный газ	млрд. м <sup>3</sup>	5,354	0,899
	растворенный газ в нефти	млн. м <sup>3</sup>	-/281	-/181
	нефть	тыс.т.	12460/4286	9723/2724
	конденсат	тыс.т.	113/104	19/18
Нелбинское НГКМ	свободный газ	млрд. м <sup>3</sup>	5,808	12,742
	растворенный газ в нефти	млн. м <sup>3</sup>	11/3	1491/372
	нефть	тыс.т.	158/40	21138/5286



	конденсат	тыс.т.	134/122	269/246
Мирнинское НГМ	свободный газ	млрд. м <sup>3</sup>	1,444	
	нефть	тыс.т.	3062/666	
Северо-Нелбинское ГКМ	свободный газ	млрд. м <sup>3</sup>	0,536	
	конденсат	тыс.т.	24/21	

**Обзор работ, проведенных ранее на участке недр:**

№ п/п	Государственный регистрационный номер	Дата государственной регистрации	Наименование объекта работ	Полезные ископаемые	Исполнитель	Сроки
1	98-10-130	2010	Сейсморазведочные работы МОГТ-2Д	Нефть и газ	ФГУНПП «Иркутскгеофизика»	2010-2011
2	98-10-130	2010	Сейсморазведочные работы МОГТ-3Д	Нефть и газ	ОАО «Якутскгеофизика»	2012-2013
3	98-12-454	2012	Детальные электроразведочные работы и геохимические исследования	Нефть и газ	ОАО «Якутскгеофизика»	2012
4	98-14-673	2014	Строительство разведочной скважины № 20412 Маччобинского НГКМ	Нефть	ООО «АтлантБурСервис»	2014
5	98-14-813	2014	Сейсморазведочные работы МОГТ-2Д	Нефть и газ	ОАО «Якутскгеофизика»	2014-2015

**Сведения о действующих проектах работ по состоянию на 19.01.2018.**

Этап освоения	Наименование проекта	Реквизиты документа	Начало работ	Завершение работ
Геологическое изучение (поиски и оценка)	Проект поисков и оценки залежей нефти и газа в южной части Мирнинского ЛУ на стыке Восточно-Хотурского АТЗ и Улахан-Догорской НАЛ	ЭЗ ФБУ «Росгеолэкспертиза» № 047-02-10/2016 от 25.03.2016	25.03.2016	31.12.2022
Разведка месторождений	Зональный проект разведочных работ на Маччобинском, Нелбинском и Мирнинском месторождениях	ЭЗ ФБУ «Росгеолэкспертиза» № 002-02-10/2016 от 19.01.2016	19.01.2016	31.12.2021
Разработка месторождения и иное	Технологическая разработка Маччобинского нефтегазоконденсатного месторождения Республики Саха	Протокол ЦКР Роснедра № 6511 от 05.09.2016	05.09.2016	31.12.2079

**Сведения о добытых полезных ископаемых за период пользования участком недр, по сведениям, отраженным в Государственном балансе полезных ископаемых по состоянию на 01.09.2016:**

Накопленная добыча с начала разработки нефти на Маччобинском НГКМ составляет 24,6 тыс.т.

**ПЕРЕЧИСЛЕНИЕ ПРЕДЫДУЩИХ ПОЛЬЗОВАТЕЛЕЙ  
УЧАСТКОМ НЕДР**

№	Пользователь недр	Серия, номер, вид лицензии	Дата предоставления	Основание предоставления	Дата прекращения действия	Основание прекращения
1	ОАО «Якутгазпром»	ЯКУ 14493 НР	10.06.2008	Ст. 10.1 Закона РФ «О недрах»	07.02.2011	Переоформление
2	ОАО «ЯТЭК»	ЯКУ 15095 НР	07.02.2011 г.	Ст. 17.1 Закона РФ «О недрах»	03.12.2014	Переоформление
3	ООО «МирныйНефтеГаз»	ЯКУ 15815 НР	03.12.2014	Ст. 17.1 Закона РФ «О недрах»	-	Переоформление

**КРАТКАЯ СПРАВКА О ПОЛЬЗОВАТЕЛЕ НЕДР**

<b>Полное наименование юридического лица</b>	Общество с ограниченной ответственностью «Саханефть»
<b>Сокращенное наименование юридического лица</b>	ООО «Саханефть»
<b>Адрес местонахождения</b>	677000, Российская Федерация, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Орджоникидзе, д. 36, корп. 1, оф. 505;
<b>ОГРН</b>	1171447010481
<b>ИНН</b>	1435323418
<b>КПП</b>	143501001
<b>Телефон</b>	(3952) 211-352 (3952) 211-353
<b>Электронный адрес (e-mail)</b>	info@irkutskoil.ru
<b>Представитель, должность</b>	Директор
<b>Представитель, ФИО</b>	Никулин Владимир Викторович