

Приложение Е

Материалы согласований (ответы специально уполномоченных государственных органов)



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**
(Минприроды России)

ЗАМЕСТИТЕЛЬ МИНИСТРА

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993,
тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: minpriroda@mnr.gov.ru
телетайп 112242 СФЭН

20.02.2018 № 05-12 - 33/5143

на № _____ от _____

Начальнику ФАУ
«Главгосэкспертиза»
Министрства России
Маньшову И.Е.

Фуркасовский пер., д.6, Москва,
101000

О предоставлении информации для
инженерно-экологических изысканий

Уважаемый Игорь Евгеньевич!

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации (далее – Минприроды России) взамен ранее направленного письма от 21.12.2017 № 05-12-32/35995 направляет информационное письмо по вопросу предоставления сведений о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения на участке предполагаемого осуществления хозяйственной и иной деятельности.

Заинтересованные лица обращаются в Минприроды России для получения сведений в отношении наличия или отсутствия ООПТ федерального значения в рамках требований, указанных в СП 47.13330.2016 «Свод правил. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения», утвержденных приказом Министрства России от 30.12.2016 № 1033/пр (далее – СП) и вступивших в силу с 1 июля 2017 года.

Так, пунктом 8.1.11 СП технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий в общем виде должен содержать в том числе раздел «Изученность экологических условий», включая наличие материалов федеральных и региональных специально уполномоченных государственных органов в сфере изучения, использования, воспроизводства, охраны природных ресурсов и охраны окружающей среды. Также в подразделе «Зоны с особым режимом природопользования (экологических ограничений)» раздела «Результаты инженерно-экологических работ и исследований» должны содержаться сведения об особо охраняемых природных территориях.

Принимая во внимание массовый характер поступающих в Минприроды России (до 10 тысяч в год) запросов от заинтересованных лиц при проведении инженерно-экологических изысканий, направляем исчерпывающий перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются ООПТ федерального значения, их охранные зоны, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения согласно Плану мероприятий по реализации Концепции развития системы особо охраняемых природных территорий федерального значения на период до 2020

ФАУ «Главгосэкспертиза» России
№. № 3954(3+34ч)
28 02 18

года, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 22.12.2011 № 2322-р, включенные в ведомости Минприроды России (делос – Поречань). Также перечень содержит ООПТ федерального значения, находящихся в ведении других организаций.

В иных административно-территориальных образованиях существуют и планируются к созданию ООПТ федерального значения и их охраняемые зоны.

Также справочно сообщаем, что информация о границах существующих ООПТ частично размещена на сайте <http://oort.kosmosniki.ru>.

При реализации объектов на территориях указанных в перечне необходимо обращаться в организацию, в чьем ведении находится указанный ООПТ.

Дополнительно обращаем внимание, что в настоящее время уполномоченные органы государственной власти Российской Федерации и субъектов Российской Федерации не располагают информацией о наличии (отсутствии) объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации, а также путей миграции в пределах локального участка, где планируется осуществлять хозяйственную деятельность.

На основании постановлений Правительства Российской Федерации от 19.01.2006 № 20, от 03.03.2007 № 145, от 16.02.2008 № 87 любое освоение земельного участка сопровождается инженерно-экологическими обследованиями с проведением соответствующих исследований на предмет наличия растений и животных, занесенных в Красные книги Российской Федерации и субъектов Российской Федерации.

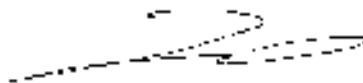
Согласно Приложениям С и В к Российскому национальному стандарту добровольной лесной сертификации по схеме Лесного попечительского совета, версии 5 (документ одобрен Координационным советом национальной ассоциации ЛПС 25.12.2007, аккредитоване FSC International и ZORK (rus)), для получения достоверной информации по запрашиваемым участкам исполнитель самостоятельно проводит оценку воздействия на окружающую среду и/или экологическую экспертизу с целью инвентаризации редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, животных и грибов, в том числе занесенных в Красную книгу Российской Федерации и красные книги субъектов Российской Федерации.

Предприятие собирает доступную информацию о включенных в перечень местобитания редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, грибов и беспозвоночных животных, а также участках, имеющих особое значение для осуществления жизненных циклов (размножения, выращивания, миграции, отдыха, миграции и другие) находящихся животных, присутствующих на сертифицируемой территории.

Вся полученная информация предоставляется в орган государственной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющий первоначальное полномочия в области охраны и использования объектов животного мира, в том числе по ведению государственного учета численности, государственного мониторинга, и государственного кадастра объектов животного мира, включая

объекты, занесенные в Красную книгу Российской Федерации на территориях субъектов Российской Федерации, за исключением особо охраняемых природных территорий федерального значения в соответствии со ст. 6 Федерального закона от 24.04.1995 № 52 «О животном мире».

В связи с изложенным считаем возможным использовать данное письмо с прилагаемым Перечнем, как информацию о сведениях об ООПТ федерального значения, выданную уполномоченным государственными органом исполнительной власти в сфере охраны окружающей среды, при проведении инженерных изысканий и разработке проектно-сметной документации.
Приложение: на 34 листах.



М.К. Коровин

					ий университет имени В.П. Златоухова"
59	Переславский край	Горьковский, Городецкий	Государственный природный заповедник	Базогин	Минприроды России
	Переславский край	Красновитязевский	Государственный природный заповедник	Экстерский	Минприроды России
60	Псковская область	Гдовский, Псковский	Государственный природный заповедник	Ремезовский	Минприроды России
	Псковская область	Белозерский, Лосиновский	Государственный природный заповедник	Полосинский	Минприроды России
	Псковская область	Себежский	Национальный парк	Себежский	Минприроды России
61	Ростовская область	Цимлянский	Государственный природный заповедник	Цимлянский	Минприроды России
	Ростовская область	Орловский, Ремонтненский	Государственный природный заповедник	Ростовский	Минприроды России
62	Рязанская область	Спасский, Шилевский	Государственный природный заповедник	Рязанский	Минприроды России
	Рязанская область	Клешиковский, Спасский	Государственный природный заповедник	Окский	Минприроды России
	Рязанская область	Клешиковский, Рязанский	Национальный парк	Мещерский	Минприроды России
	Рязанская область	г. Рязань	Центральный парк и ботанический сад	Агробиологиче- ская станция Рязанского государственно- го университета им. С.А.Есенина	Минприроды России, ФГБОУ высшего образования имени "Рязанский государствен- ный университет имени С.А. Есенина"
63	Самарская область	Ставропольский	Государственный природный заповедник	Жигулевский имени И.И. Саргатина	Минприроды России

	Самарская область	Волжский, Борский, Кинель-Черкасский	Национальный парк	Бузулукский бор	Минприроды России
	Самарская область	Волжский, Жигулевский, Самара, Ставропольский, Самарский	Национальный парк	Саварская Лука	Минприроды России
	Самарская область	Ичалковский	Павловский природный	Кышловские дубравы	Минприроды России
64	Саратовская область	Феодоровский	Государственный природный заказник	Саратовский	Минприроды России
	Саратовская область	Ветковский, Хвалынский	Национальный парк	Хвалынский	Минприроды России
	Саратовская область	Федоринский, Ельниковский, Гилерский, Новоурзинский, Александрово-Гайский, г. Саратов	Инициативный и общественный природный заказник	Саратовский степной	Минприроды России
	Саратовская область	г. Саратов	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий ГНУ ЦНИИ сельского хозяйства Юго-Востока (Дендрарий НПО "Элита Поволжья" НИИСХ Юго-Востока)	Министерство России, Государственное научное учреждение «НИИ сельского хозяйства Юго-Востока»
65	Сахалинская область	Южно-Курильский г.о.	Государственный природный заказник	Малые Курилы	Минприроды России
	Сахалинская область	Южно-Курильский г.о.	Государственный природный заказник	Курильский	Минприроды России
	Сахалинская область	Поронайский	Государственный природный заказник	Поронайский	Минприроды России
	Сахалинская область	Северо-Курильский г.о., Курильский г.о.	Инициативный и общественный государственный природный заказник	Среднекурильский	Минприроды России

**МИНИСТЕРСТВО
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**
(Минсельхоз России)

ДЕПАРТАМЕНТ МЕЛКОРАЦИИ
(Депмелкорация)

Федеральное государственное бюджетное учреждение
«Управление мелкорации земель и
сельскохозяйственного
водоснабжения по Самарской области»
(ФГБУ «Управление «Самаранетводхоз»)

443110, г. Самара, ул. Ново-Саловая, 17,
тел: (846) 337-07-47, факс: (846) 334-47-32
E-mail: info@smvhs.ru
<http://www.smvhs.ru>

«15» 11 2019г. № СМ-15/2149

Заместителю главного
инженера по инженерным
изысканиям и
землеустроительным
работам
ООО «СамараНИПИнефть»
Д.И.Касаеву

В ответ на Ваш запрос № ИСХ-ПИР-19855 от 30.10.2019г., сообщаем, что
под объектом: 6580П «Сбор нефти и газа со скважины №70 Южно-Орловского
месторождения», район размещения объекта Самарская область, Сергиевский
район, нет мелкорированных земель и мелкоративных систем.

Врио директора



А.А. Тонконог

Анастасия О.Н.
тел. 337-05-02



Администрация
муниципального района
Сергиевский
Самарской области

446540, с. Сергиевск, ул. Ленина, 22
тел. 2-18-05, факс 2-11-72

www.sergievsk.ru adm2@samtel.ru

13.11.2019 № 3915

на № ИСХ-ПИР-19894 от 31.10.2019 г.

Заместителю главного инженера по
инженерным изысканиям и
землеустроительным работам
ООО «СамараНИПИнефть»

Касаеву Д. И.

443010, г. Самара, ул. Вилоновская, д. 18,
e-mail: snipi@samnipineft.ru
тел: (846)205-86-00, факс: (846) 205-86-01

Уважаемый Денис Иванович!

Администрация муниципального района Сергиевский на Ваш запрос сообщает, что в районе проведения работ по объекту: 6580 П «Сбор нефти и газа со скважины № 70 Южно-Орловского месторождения» на территории муниципального района Сергиевский Самарской области, особо охраняемые природные территории местного значения - отсутствуют.

Существующая жилая застройка на участке изысканий отсутствует. Перспективная жилая застройка не планируется.

Несанкционированные свалки, полигоны ТБО и места захоронения вредных отходов производства – отсутствуют.

Существующий полигон ТБО и малотоксичных промышленных отходов муниципального района Сергиевский находится в 300 м справа от 1108 км+500 м автодороги М-5 «Урал».

Поверхностные источники питьевого водоснабжения на участке изысканий в радиусе 3 км и подземные источники питьевого водоснабжения в радиусе 1 км – отсутствуют. Район проведения работ по объекту не попадает в зоны санитарной охраны источников питьевого водоснабжения.

Защитные леса и особо защитные участки леса на участке изысканий – отсутствуют.

Мелиорированные земли и мелиоративные системы на участке изысканий – отсутствуют.

Рекреационные зоны, зеленые зоны населенных пунктов, специально выделенные территории, предназначенные для организации мест отдыха населения и включающие в себя парки, сады, городские леса, лесопарки, пляжи, иные объекты отсутствуют.

Территории лечебно-оздоровительной местности и курорты регионального значения, включая санитарно-курортные организации на территории проектируемых объектов – отсутствуют.

Зоны с ограниченным режимом природопользования и иной хозяйственной деятельности, включающие в себя территории, на которых расположены леса, водные объекты или их части, природные ландшафты, и территории зеленого фонда в границах населенных пунктов – отсутствуют.

Кладбища и иные объекты похоронного назначения, предназначенные для ритуального обслуживания населения - отсутствуют.

Приаэродромные территории и особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья – отсутствуют.

Глава муниципального
района Сергиевский



А.А. Веселов

М.Н. Полатовская 8(846)5521162



**УПРАВЛЕНИЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ
ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

Волжский проспект, д.19, г. Самара, 443071
Тел. (846) 337-83-26
email: ugookn@samregion.ru;
<http://nasledie.samregion.ru>
ОКПО 43910132; ОГРН 1156313037000;
ИНН/КПП 6311159468/631101001

30.01.2020 № 43/236

ООО «СамараНИПИнефть»

ул. Вилоновская, д.18,
г. Самара, 443010

О выдаче заключения

Управление государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области, рассмотрев «Акт государственной историко-культурной экспертизы документации, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельном участке, отводимом под объект АО «Самаранефтегаз»: 6580П «Сбор нефти и газа со скважины № 70 Южно-Орловского месторождения» на территории Сергиевского района Самарской области» от 11.12.2019 г., подготовленный экспертом Н.В. Лебедевой (далее – Акт), приложения к Акту и обращение, направленные письмом ООО «Георесурс-КБ» от 13.12.2019 №01/2194 с просьбой подготовить заключение о возможности проведения земляных работ на указанном объекте, сообщает следующее.

В соответствии с Актом объекты культурного наследия, включенные в реестр, выявленные объекты культурного наследия либо объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия на земельном участке, отводимом для проведения работ по объекту АО «Самаранефтегаз»: 6580П «Сбор нефти и газа со скважины № 70 Южно-Орловского месторождения» на территории Сергиевского района

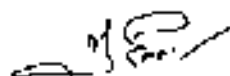
Самарской области, отсутствуют, и возможно проведение землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ на вышеназванном земельном участке.

Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия.

В соответствии со ст.32 Федерального закона № 73-ФЗ от 25.06.2002 «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации заключение историко-культурной экспертизы является основанием для принятия соответствующим органом охраны объектов культурного наследия решения о возможности проведения землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ.

На основании вышеизложенного, управление государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области считает возможным проведение землеустроительных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ по объекту АО «Самаранефтегаз»: 6580П «Сбор нефти и газа со скважины № 70 Южно-Орловского месторождения» на территории Сергеевского района Самарской области.

Вруч руководителю



В.М. Филищенко

Классиф. 3372690



**МИНИСТЕРСТВО
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА,
ОХРАНЫ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

443013 г. Самара, ул. Дачная 4 б
тел. 263-31-70; тел./факс 263-28-55
E-mail: MNR@samregion.ru

10 ДЕК 2019 № 27 03 03/29587
На № ИСХ-ПИР-22890 от 13.12.2019

*Забуратов
23 12/19*

Начальнику управления
землеустроительных работ
ООО «СамараНИПИнефть»

Д.В.Клименко

ул. Вилоновская, д. 18,
г. Самара, 443010

Уважаемый Дмитрий Владимирович!

Министерство лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области рассмотрело Ваш запрос по планировке территории для размещения объекта АО «Самаранефтегаз» и сообщает следующее.

На основании представленного Вами картографического материала и каталога координат на объекте: 6580П «Сбор нефти и газа со скважины № 70 Южно-Орловского месторождения», расположенном в муниципальном районе Сергневский Самарской области в границах сельского поселения Черновка, особо охраняемые природные территории регионального значения, а также виды растений и животных, занесённые в Красную книгу Российской Федерации и в Красную книгу Самарской области, отсутствуют.

Руководитель управления
региональной экологической политики

А.П.Ардаков

Компаниец 2667430



**ДЕПАРТАМЕНТ
ВЕТЕРИНАРИИ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

443100, г. Самара, ул. Невская, 1

Телефон: (846) 337-08-06

факс: (846) 337-08-06

E-mail: depvetso@yandex.ru

19.02.2020 № 013-В-02/425

ис. № ИСХ-ПНП-19899 от 31.10.2019

Заместителю
главного инженера по инженерным
изысканиям и землеустроительным
работам
ООО «СамараНИПИнефть»

Д.И. Касаеву

Департамент ветеринарии Самарской области (далее – департамент), рассмотрев Ваше обращение, сообщает следующее.

Для разработки проектной документации по объекту 6580П «Сбор нефти и газа со скважины №70 Южно-Орловского месторождения», расположенному в Сергиевском районе Самарской области и в радиусе 1000 м скотомогильники (биотермические ямы), санитарно-защитные зоны, сибирезвонные захоронения отсутствуют. По данным предоставленным ГБУ СО «СВО» Сергиевская СБЖ сообщаем координаты мест расположения ближайшей биотермической ямы к указанному участку:

с. Чекалино ш. 53°52'40,0" д. 50°54'20,9".

Заместитель руководителя

Ю.А. Максимов

Телефон 3370806

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 10³ Закона Российской Федерации «О недрах» на 1 л.;
3. Схема расположения участка недр на 3 л.;
4. Копия свидетельства о государственной регистрации юридического лица на 4 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 _____
(указание документов, количество страниц)

Уполномоченное должностное лицо
органа, выдавшего лицензию
Заместитель Руководителя Федерального агентства по недропользованию
(подпись, печать, дата, подлинное изображение)

Кисляков Орест Есфиронович

Подпись

М.П. №12

01.07.2016

УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ

1. Общие сведения

- 1.1. Пользователь недр: Акционерное общество «Самаранефтегаз».
- 1.2. Наименование участка недр, предоставленного в пользование: Селятьбенский. Территория расположения участка недр: Самарская область.
- 1.3. Вид пользования недрами: для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, 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: случаи 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 27.01.2016 № 62 (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 недр

Земельные, лесные участки, водные объекты необходимые для ведения работ, связанных с использованием недр, 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. 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): **обязательство не установлено;**
- 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): **обязательство не установлено;**
- 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.**
- 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: **обязательство не установлено;**

Приложение № 1 к лицензии СМР 15986 НР

- 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: **540 рублей за 1 кв. км в год с 01.04.2016;**
- 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:

Приложение № 1 к лицензии СМР 15966 ИР

Год действия лицензии	Ставка платежа, рублей за 1 км ² в год
30.11.2006 - 31.12.2014	5 000
01.01.2015 – 31.12.2016	10 000
01.01.2017 – 31.12.2019	15 000
с 01.01.2020	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 горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств.

9. Требования по предоставлению геологической информации и условия ее использования

- 9.1. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.
- 9.2. Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей.
- 9.3. С момента представления геологической информации о недрах в федеральный и территориальные фонды геологической информации право собственности на материальный носитель (вещь), в котором выражена геологическая информация о недрах, переходит к Российской Федерации.
- 9.4. Геологическая информация о недрах, предоставленная Пользователем недр в федеральный и территориальные фонды геологической

информации, может использоваться без получения согласия ее обладателя (правообладателя) для ведения государственного баланса запасов полезных ископаемых, государственного кадастра месторождений и проявлений полезных ископаемых, государственного реестра работ по геологическому изучению недр, участков недр, предоставленных для добычи полезных ископаемых, а также в целях, не связанных с их добычей, и лицензий на пользование недрами, осуществления управления государственным фондом недр, разработки нормативных и ненормативных актов, государственного геологического изучения недр, прогнозирования опасных геологических процессов и явлений и устранения их последствий, осуществления мероприятий по обеспечению обороны страны и безопасности государства, принятия решений в соответствии с установленной компетенцией.

9.5. Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами.

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, 9.5 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, 9.2 настоящих Условий пользования недрами по представлению информации в федеральный и территориальные фонды геологической информации;
- 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 технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.

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 подготовленную в соответствии с действующими на момент

Приложение № 1 к лицензии СМР 15986 ИР

утверждения требованиями технические проекты (технический):
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. Иные условия: **обязательство не установлено.**

**Заместитель Руководителя
Федерального агентства
по недропользованию**



О.С. Каспаров



Приложение № 2
к лицензии СМР 13986 НР

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

ПРИКАЗ

г. МОСКВА

27.01.2016

№ 62

**О переоформлении лицензии СМР 01221 НР
на право пользования недрами Селитьбенского участка,
расположенного в Самарской области**

В соответствии со статьей 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах», в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр Открытого акционерного общества «Самаранефтегаз» на Акционерное общество «Самаранефтегаз», п р и к а з ы в а ю:

1. Предоставить право пользования недрами Селитьбенского участка с целью геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых Акционерному обществу «Самаранефтегаз».

2. Переоформить лицензию СМР 01221 НР на право пользования недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья на Селитьбенском участке, выданную Открытому акционерному обществу «Самаранефтегаз», на Акционерное общество «Самаранефтегаз».

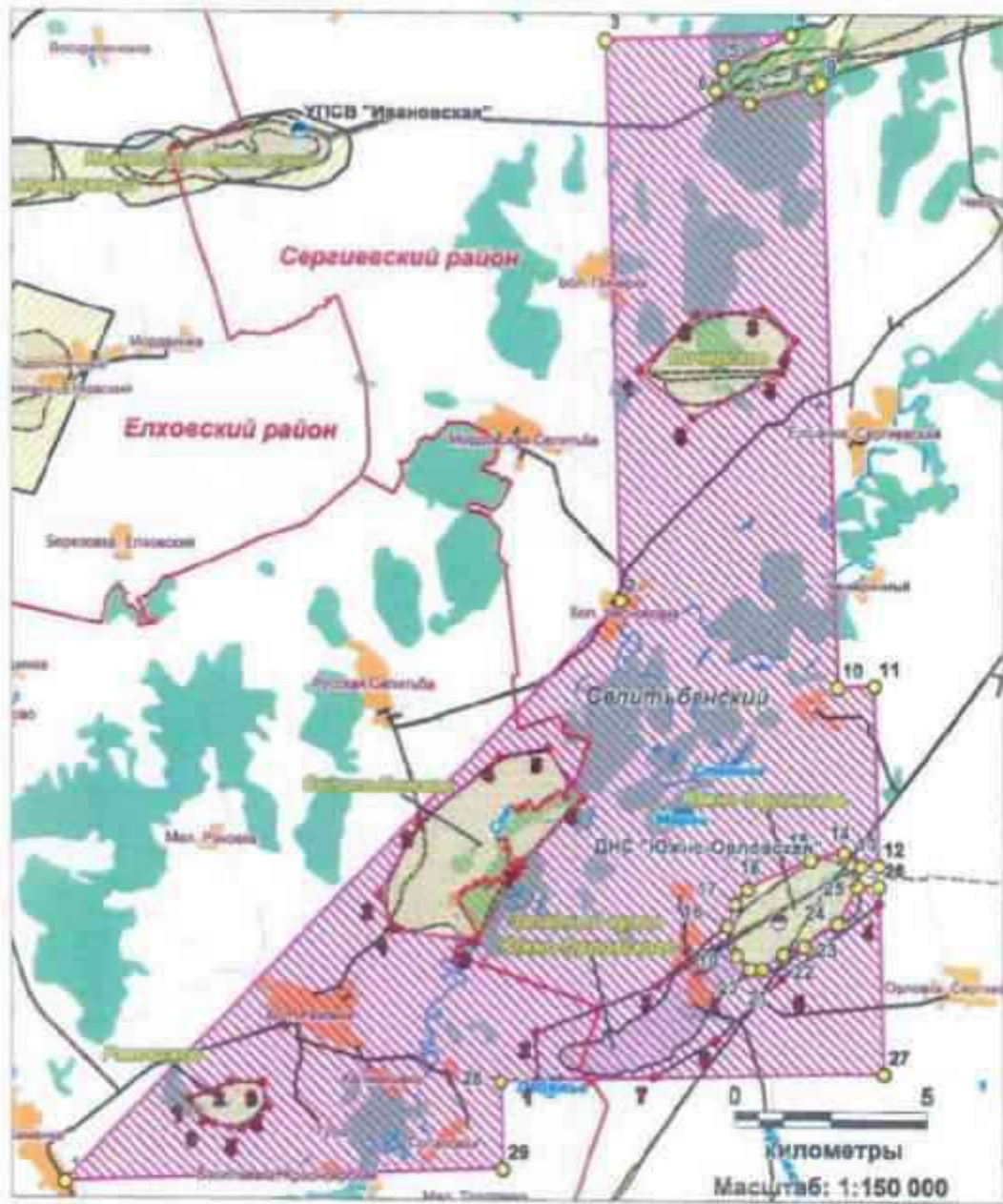
3. Управлению геологии нефти и газа, подземных вод и сооружений (П.А. Хлебников) обеспечить оформление, государственную регистрацию и выдачу Акционерному обществу «Самаранефтегаз» лицензии на пользование недрами Селитьбенского участка с целью геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, 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



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	53	39	19,3	50	31	32,2
2	53	47	14,2	50	44	57,2
3	53	55	00,0	50	44	54,5
4	53	55	00,3	50	49	19,0
5	53	54	36,0	50	47	42,0
6	53	54	18,0	50	47	30,0
7	53	54	06,0	50	48	18,0
8	53	54	18,0	50	49	48,0
9	53	54	21,6	50	50	00,5
10	53	45	59,8	50	50	02,4
11	53	46	00,0	50	50	54,0
12	53	43	30,1	50	50	54,0
13	53	43	30,0	50	50	30,0
14	53	43	42,0	50	50	06,0
15	53	43	36,0	50	49	18,0
16	53	43	12,0	50	47	48,0
17	53	43	00,0	50	47	30,0
18	53	42	42,0	50	47	18,0
19	53	42	18,0	50	47	30,0
20	53	42	06,0	50	47	48,0
21	53	42	06,0	50	48	06,0
22	53	42	18,0	50	48	36,0
23	53	42	24,0	50	49	06,0
24	53	42	42,0	50	49	54,0
25	53	43	12,0	50	50	24,0
26	53	43	12,2	50	50	54,0
27	53	40	36,0	50	50	54,0
28	53	40	36,0	50	41	50,4
29	53	39	22,9	50	41	50,9

Приложение № 3 к лицензии СМР 13986 ИР

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

Нижняя граница – на период разведки - без ограничения по глубине, а на период добычи - 100 м ниже подошвы нижнего продуктивного пласта.

Статус участка недр: горный отвод.

Площадь участка недр: 247,8 км².

Заместитель Руководителя
Федерального агентства по недропользованию



О.С. Каспаров

15	Тип сведений	Дополнительный вид деятельности
16	Наименование вида деятельности	Деятельность гостиниц с ресторанами
17	Причина внесения сведений	Исключение из реестра
		4
18	Код по ОКВЭД	51.12.1
19	Тип сведений	Дополнительный вид деятельности
20	Наименование вида деятельности	Деятельность агентов по оптовой торговле топливом
21	Причина внесения сведений	Исключение из реестра
		5
22	Код по ОКВЭД	40.20.2
23	Тип сведений	Дополнительный вид деятельности
24	Наименование вида деятельности	Распределение газообразного топлива
25	Причина внесения сведений	Исключение из реестра
		6
26	Код по ОКВЭД	29.24
27	Тип сведений	Дополнительный вид деятельности
28	Наименование вида деятельности	Производство прочих машин и оборудования общепромышленного назначения, не включенных в другие группировки
29	Причина внесения сведений	Исключение из реестра
		7
30	Код по ОКВЭД	29.22.9
31	Тип сведений	Дополнительный вид деятельности
32	Наименование вида деятельности	Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию подъемно-транспортного оборудования
33	Причина внесения сведений	Исключение из реестра
		8
34	Код по ОКВЭД	14.21
35	Тип сведений	Дополнительный вид деятельности
36	Наименование вида деятельности	Разработка графитных и песчаных карьеров
37	Причина внесения сведений	Исключение из реестра
		9
38	Код по ОКВЭД	11.20.2
39	Тип сведений	Дополнительный вид деятельности
40	Наименование вида деятельности	Предоставление услуг по монтажу, ремонту и ремонту буровых вышек
41	Причина внесения сведений	Исключение из реестра
		10
42	Код по ОКВЭД	74.50.9
43	Тип сведений	Дополнительный вид деятельности
44	Наименование вида деятельности	Почасовая деятельность по техническому контролю, испытанию и анализу
45	Причина внесения сведений	Внесение в реестр
		11
46	Код по ОКВЭД	74.20.36
47	Тип сведений	Дополнительный вид деятельности
48	Наименование вида деятельности	Землеустройство
49	Причина внесения сведений	Внесение в реестр
		12
50	Код по ОКВЭД	74.20.35
51	Тип сведений	Дополнительный вид деятельности
52	Наименование вида деятельности	Инженерное изыскание для строительства
53	Причина внесения сведений	Внесение в реестр
		13
54	Код по ОКВЭД	71.30
55	Тип сведений	Дополнительный вид деятельности
56	Причина внесения сведений	Внесение в реестр
		14

67	Код по ОКВЭД	71.20
68	Тип сведений	Дополнительный вид деятельности
69	Причина внесения сведений	Внесение в реестр
18		
60	Код по ОКВЭД	71.10
61	Тип сведений	Дополнительный вид деятельности
62	Наименование вида деятельности	Аренда легковых автомобилей
63	Причина внесения сведений	Внесение в реестр
16		
64	Код по ОКВЭД	70.20
65	Тип сведений	Дополнительный вид деятельности
66	Наименование вида деятельности	Сдача внаем собственного недвижимого имущества
67	Причина внесения сведений	Внесение в реестр
17		
68	Код по ОКВЭД	70.12
69	Тип сведений	Дополнительный вид деятельности
70	Наименование вида деятельности	Покупка и продажа собственного недвижимого имущества
71	Причина внесения сведений	Внесение в реестр
18		
72	Код по ОКВЭД	60.30
73	Тип сведений	Дополнительный вид деятельности
74	Наименование вида деятельности	Транспортирование по трубопроводам
75	Причина внесения сведений	Внесение в реестр
18		
76	Код по ОКВЭД	45.40
77	Тип сведений	Дополнительный вид деятельности
78	Причина внесения сведений	Внесение в реестр
20		
79	Код по ОКВЭД	45.30
80	Тип сведений	Дополнительный вид деятельности
81	Причина внесения сведений	Внесение в реестр
21		
82	Код по ОКВЭД	45.21
83	Тип сведений	Дополнительный вид деятельности
84	Наименование вида деятельности	Производство общестроительных работ
85	Причина внесения сведений	Внесение в реестр
22		
86	Код по ОКВЭД	45.20
87	Тип сведений	Дополнительный вид деятельности
88	Причина внесения сведений	Внесение в реестр
23		
89	Код по ОКВЭД	45.11
90	Тип сведений	Дополнительный вид деятельности
91	Наименование вида деятельности	Разборка и снос зданий; производство земляных работ
92	Причина внесения сведений	Внесение в реестр
24		
93	Код по ОКВЭД	11.20
94	Тип сведений	Дополнительный вид деятельности
95	Наименование вида деятельности	Предоставление услуг по добыче нефти и газа
96	Причина внесения сведений	Внесение в реестр

Сведения о лице, принявшем решение при данной форме регистрации

97	Вид лица, принявшего решение	Руководитель постоянно действующего исполнительного органа
98	Фамилия	ГИЛАЕВ
99	Имя	ГАИМ

100	Отчество	ГАЙСИНОВИЧ
101	Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	230805532147

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

1		
102	Наименование документа	Р13001 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ, ВНОСИМЫХ В УЧРЕД ДОКУМЕНТЫ
103	Дата документа	01.07.2015
104	Документы представлены	на бумажном носителе
2		
105	Наименование документа	РЕШЕНИЕ
106	Дата документа	29.06.2015
107	Документы представлены	на бумажном носителе
3		
108	Наименование документа	УСТАВ ЮЛ В НОВОЙ РЕДАКЦИИ
109	Дата документа	29.06.2015
110	Документы представлены	на бумажном носителе
4		
111	Наименование документа	НОТАР-Я ДОВЕРЕННОСТЬ НА СВ-ИН-ВКОВУ О.А.
112	Дата документа	29.06.2015
113	Документы представлены	на бумажном носителе

Лист записи выдан налоговым органом **Инспекция Федеральной налоговой службы по Красноглинскому району г. Самары**

наименование регистрирующего органа

09 июля 2015 года
(число) (месяц прописью) (год)

Начальник



Митрий Владимирович
Подпись, Фамилия, инициалы



Приложение № 5 к акту СМР 586/НР

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
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "САМАРАНЕФТЕГАЗ"

Линия предназначена для указания организацией в соответствии с регистрационными документами

ОГРН

1	0	2	6	3	0	0	9	5	6	9	9	0
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

поставлена на учет в соответствии с

Налогом классом Российской Федерации 15.03.2007

в налоговом органе по месту нахождения: Инспекция Федеральной налоговой
службы по Октябрьскому району г. Самара

6	3	1	6
---	---	---	---

Линия предназначена для указания организацией в соответствии с документами

и ей присвоен
ИНН/КПП

6	3	1	5	2	2	9	1	6	2
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

 /

6	3	1	6	0	1	0	0	1
---	---	---	---	---	---	---	---	---

Начальник Инспекции Федеральной налоговой
службы Российской Федерации по
Краснооктябрьскому району г. Самара



_____ Д. И.

**Копия верна
Самаранедра**



серия 63 №006147223

СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТКЕ НЕДР

Расположение участка недр в административно-территориальном отношении:

Район (районы): Красноярский и Сергиевский.

Субъект Российской Федерации: Самарская область.

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

В границах участка недр находится ООПТ регионального значения гора Лысая.

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

В границах участка находятся Селитьбенское, Пичерское, Раковское месторождения и Западный купол Южно-Орловского месторождения.

В региональном тектоническом плане Селитьбенский лицензионный участок расположен в пределах восточного борта Сожской седловины (Пичерское поднятие на Каменском валу, Селитьбенское, Раковское поднятия на Раковском валу Сожско-Шешминской системы валов). Осадочный чехол на участке представлен отложениями среднего и верхнего девона, каменноугольного, пермского, четвертичного возраста. Общая мощность осадочного чехла составляет 2400-2600м. По отложениям верхнего девона, нижнего карбона участок приурочен к осевой зоне Камско-Кивельской системы прогибов. По увеличенным мощностям терригенного девона участок относится к центральной осевой зоне Волго-Сожской палеовпадины.

В соответствии с Государственным балансом полезных ископаемых по состоянию на 01.01.2015 по объектам учета на участке недр учтены следующие запасы:

Объект учета	Компонент	Ед. изм.	ABC; геол./квкт.	C ₂ геол./квкт.
Селитьбенское месторождение	Нефть	тыс.т	1863/632	-

Приложение № 6 к лицензии СМР 15986 НР

Пичерское месторождение	Нефть	тыс.т	1229/233	-
Раковское месторождение	Нефть	тыс.т	180/35	-
Западный купол Южно-Орловского месторождения	Нефть	тыс.т	5922/2562	2836/1426

Обзор работ, проведенных ранее на участке недр:

На Селитьбенском лицензионном участке промышленные залежи нефти выявлены в отложениях бобриковского (пласт B₁ C-1a), радиевского горизонта (пласт C-11) на Пичерском месторождении, турнейского яруса (пласт B-1) Раковского месторождения, бургского горизонта (пласт D₁br) Селитьбенского месторождения. На Южно-Орловском месторождении промышленные залежи нефти выявлены в пластах B-1, D-3 фам, D-3бур, D-11, D-1, D-1'. Признаки нефтенасыщения в процессе бурения поисковых и разведочных скважин выявлены в отложениях верейского горизонта (пласт A₃) и башкирского яруса (пласт A₄), бобриковского горизонта (пласт B₂ C-1).

Селитьбенское и Пичерское месторождения открыты в 1968 году. Раковское месторождение открыто в 1979 году. Разработка месторождений ведется с 2008 года. В результате бурения поисковой скв. №30 на участке в 2008 году открыт Западный купол Южно-Орловского месторождения.

Сведения о действующих проектах работ по состоянию на 21.01.2016.

Этап освоения	Наименование проекта	Результаты документа	Начало работ	Завершение работ
Геологическое изучение (поиск и оценка)	нет	нет	нет	нет
Разведка месторождений	нет	нет	нет	нет
Разработка месторождения и иное	Технологический проект разработки Пичерского месторождения	Протокол ЦКР № 1004 от 16.10.2014	2014	2078
	Технологический проект разработки Раковского месторождения	Протокол ЦКР № 1001 от 30.09.2014	2014	2028
	Проект пробной эксплуатации пласта D ₃ br мендымского горизонта Селитьбенского	Протокол ЦКР №739 от 30.10.2012	Нет сведений	Нет сведений

Приложение № 6 к лицензии СМР 15986 ИР

	нефтяного месторождения			
	Технологический проект разработки Южно-Орловского нефтяного месторождения	Протокол ЦКР №1189 от 10.12.2015	2015	2097

Сведения о добытых полезных ископаемых за период пользования участком недр, по сведениям, отраженным в Государственном балансе полезных ископаемых по состоянию на 01.01.2015:

По состоянию на 01.01.2015 на участке недр добыто 1150 тыс.т нефти.

Приложение № 2 к лицензии СМР 15986 НР

**ПЕРЕЧИСЛЕНИЕ ПРЕДЫДУЩИХ ПОЛЬЗОВАТЕЛЕЙ
УЧАСТКОМ НЕДР**

№ п/п	Пользователь	Серия, номер, вид лицензии на право пользования недрами	Дата предоставления	Основание прекращения действия	Дата прекращения действия	Основание прекращения
1	ОАО «Самарагаздобыча»	СМР 01221 НР	30.11.2006	П.5 статьи 10 Закона РФ оС недрами		Переформирование лицензии

Page 2/20

Приложение № 8 к лицензии СМР 15986 НР

КРАТКАЯ СПРАВКА О ПОЛЬЗОВАТЕЛЕ НЕДР

Полное наименование юридического лица	Акционерное общество «Самаранефтегаз»
Сокращенное наименование юридического лица	АО «Самранефтегаз»
Адрес местонахождения	Российская Федерация, 443071, г. Самара, Октябрьский район, Волжский проспект, дом 50
ОГРН	1026300956990
ИНН	6315229162
КПП	997150001
Телефон №1	(846) 333-02-32,
Телефон №2	факс: (846) 333-45-08
Электронный адрес (e-mail)	sng@samng.ru
Должность	Генеральный директор
ФИО	Гидаев Гани Гайсенович



Приложение № 9 к лицензии СМР 15986 НР

**Дополнение № 1
к лицензии на пользование недрами СМР 15986 НР**

Федеральное агентство по недропользованию (далее – Распорядитель недр), в лице заместителя Руководителя Каспарова О.С., действующего на основании приказа Федерального агентства по недропользованию от 29.04.2016 № 318, настоящим Дополнением к лицензии на пользование недрами СМР 15986 НР (далее – Дополнение) принимает решение:


I. Внести следующее изменение в лицензию на пользование недрами СМР 15986 НР, изложив абзац 7 в следующей редакции:

«Дата окончания действия лицензии 31 декабря 2097 года».

II. Владелец лицензии не освобождается от остальных обязательств, установленных лицензией на пользование недрами СМР 15986 НР.

III. Настоящее Дополнение считать неотъемлемой составной частью лицензии СМР 15986 НР с даты его государственной регистрации в установленном порядке.

Заместитель Руководителя
Федерального агентства по
недропользованию


_____ О.С. Каспаров
«17» 07 2017 г.



С изменениями и дополнениями в лицензию СМР 15986 НР согласен,

*Начальник управления СМР
недропользования*
_____ Должность, Ф.И.О. и подпись лица, представляющего АО «Самаранефтегаз»

«31» 02 2017 г.



Приложение И Свидетельство о постановке на государственный учет объекта НВОС

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о постановке на государственный учет объекта,
оказывающего негативное воздействие на окружающую среду

№ BFXF0QK5 от 2017-05-23

Настоящее свидетельство в соответствии с положениями Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ "Об охране окружающей среды" выдано

Акционерное общество "Самаранефтегаз"

ОГРН 1026300956990
ИНН 6315229162
Код ОКПО 05013846

и подтверждает постановку на государственный учет в федеральный государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, эксплуатируемого объекта

СИКН № 902 "Северная группа месторождений - СГМ"

местонахождение объекта: Сергиевский район, Исаклинский район, Челно-Вершинский район, Шенталинский район, Кинель-Черкасский район, Похвистневский район

дата ввода объекта в эксплуатацию: 1950-01-01



тип объекта: Площадной

и присвоение ему кода объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду,

3	6	-	0	1	6	3	-	0	0	2	0	9	2	-	П
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

и I-й категории, негативного воздействия на окружающую среду.

Свидетельство применяется во всех предусмотренных случаях и подлежит замене в случае изменения приведенных в нем сведений, а также в случае порчи, утраты.

		<p>Документ подписан электронной подписью СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП</p>
	<p>Кому выдан: Панфиленко Елена Витальевна Серийный номер: 1DC656 Кем выдан: УЦ Федерального казначейства</p>	

Приложение К Техническое задание на ОВОС

Приложение № 1 к договору №_6580П

СОГЛАСОВАНО
 Главный инженер
 ООО «СамараНИПИнефть»



Л.В.Кашаев

« 12 » 02 2020 г.

Доверенность № 38 от 31.12.2019.



УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора
 по перспективному планированию и
 развитию производства
 АО «Самаранефтегаз»

О.В. Гладунов

« 14 » 02 2020 г.

Доверенность №63/89-н/63-2019-11-415,
 удостоверенная нотариусом города Самары
 Самарской области Плехановым А. Е.
 от 23.12.2019.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение оценки воздействия на окружающую среду намечаемой
 деятельности по объекту № 6580П
 «Сбор нефти и газа со скважины № 70 Южно-Орловского месторождения»

1.	Наименование объекта	Сбор нефти и газа со скважины № 70 Южно-Орловского месторождения
2.	Географическое положение объекта	Самарская область, Сергиевский район, Южно-Орловское месторождение, Северная группа месторождений АО «Самаранефтегаз».
3.	Основание для проектирования	Южно-Орловское месторождение разрабатывается в соответствии с проектным документом «Дополнение к технологическому проекту разработки Южно-Орловского нефтяного месторождения» протокол ЦКРН № 1399 от 14.09.2017 г. Проектное решение по скважине из нового ПТД: Бурение добывающих скважин (ГРП по результатам ГИС и осеения) на Д-1 'Д-Г в 2021 году.
4.	Необходимость реализации намечаемой деятельности	Организация системы сбора продукции скважины № 70 Южно-Орловского месторождения в соответствии с лицензионными обязательствами
5.	Заказчик	Акционерное общество «Самаранефтегаз» (АО «Самаранефтегаз»). Адрес: 443071, Самара, Волжский пр-т, 50
6.	Вид строительства	Новое строительство

7.	Срок выполнения работ	Сроки начала и окончания ПИР - в соответствии с графиком проектных работ
8.	Требования к проектировщику	Наличие членства в саморегулируемой организации с правом выполнять инженерные изыскания и осуществлять подготовку проектной документации, в том числе в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии).
9.	Краткое описание технических решений	<p>В рамках реализации проекта предусмотрено:</p> <ul style="list-style-type: none"> • обустройство устья скважины № 70; • прокладка выкидного трубопровода от скважины № 70 до существующей АГЗУ №1 Южно-Орловского месторождения; • строительство ответвления ВЛ-10кВ от существующей ВЛ-10 кВ Ф-9 ПС 35/10 кВ «Черновская»; • КТП типа «киоск» на напряжение 10/0,4 кВ.
10.	Цели и задачи ОВОС	<p>Оценка воздействия на окружающую среду проводится с целью выявления характера, интенсивности, степени опасности влияния намечаемой деятельности на состояние окружающей среды с целью принятия решения о допустимости осуществления проектных решений.</p> <p>Для достижения указанной цели при проведении ОВОС необходимо решить следующие задачи:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Выполнить оценку современного (фоновое) состояния компонентов окружающей среды в районе намечаемой деятельности. Проанализировать климатические, геологические, гидрологические, гидрогеологические, почвенные условия в районе реализации проекта. Для этих целей провести сбор фоновых и литературных источников и инженерно-экологические изыскания. 2. Провести комплексную оценку воздействия на окружающую среду при строительстве и эксплуатации объекта намечаемой деятельности. 3. Рассмотреть факторы негативного воздействия на природную среду, определить количественные характеристики воздействий при осуществлении строительства и эксплуатации объекта, в том числе при аварийных ситуациях. 4. Разработать мероприятия по предотвращению и снижению возможного негативного

		<p>воздействия на окружающую среду.</p> <p>5. Разработать рекомендации по проведению экологического мониторинга в районе намечаемой деятельности.</p> <p>6. Выполнить оценку стоимости комплекса природоохранных мероприятий, а также оценку компенсационных выплат за ущерб различным компонентам окружающей среды при реализации проекта.</p> <p>Результатом выполнения ОВОС должно стать принятие обоснованного решения о возможности строительства объекта с позиций экологической безопасности, наименьшего воздействия на окружающую среду и здоровье населения.</p>
11.	Этапы проведения оценки воздействия на окружающую среду	Согласно мероприятий по организации и прохождению государственной экологической экспертизы
12.	Требования к выполненным материалам ОВОС	<p>Материалы ОВОС должны быть выполнены в соответствии с законодательными и нормативными требованиями РФ в области охраны окружающей среды, здоровья населения, природопользования, инвестиционного проектирования, а также удовлетворять требованиям региональных законодательных и нормативных документов.</p> <p>Порядок проведения ОВОС и состав материалов регламентируется Положением об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности, утвержденным приказом Госкомэкологии РФ от 16 мая 2000 г. № 372.</p> <p>ОВОС при строительстве, эксплуатации объектов необходимо выполнять на основе имеющейся официальной информации, статистики, проведенных ранее исследований, геологических и инженерно-экологических изысканий. При выявлении недостатка в исходных данных и других неопределенностей в определении воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду, описать данные неопределенности, оценить степень их значимости и разработать рекомендации по их устранению.</p> <p>При выполнении ОВОС предпочтительно необходимо отдавать решениям, направленным на предупреждение возможных неблагоприятных воздействий на окружающую среду и связанных с ними социальных, экономических и иных последствий.</p> <p>Для намечаемой деятельности мероприятиями ОВОС должна быть обеспечена минимизация или</p>

		<p>предотвращение отрицательного влияния на природно-хозяйственные, социально-экономические и культурно-исторические условия территории деятельности, максимальная экологическая и технологическая безопасность эксплуатации предприятия.</p> <p>Степень детализации и полноты ОВОС определяется исходя из особенностей намечаемой хозяйственной и иной деятельности, и должна быть достаточной для определения и оценки возможных экологических и связанных с ними социальных, экономических и иных последствий реализации намечаемой деятельности.</p>
13.	Основные методы проведения ОВОС	<p>Анализ доступных данных о состоянии окружающей среды и социально-экономических условиях района размещения намечаемого объекта;</p> <p>Анализ технологических процессов и определение параметров воздействия на окружающую среду намечаемой деятельности базе материалов проекта и по объектам-аналогам;</p> <p>Расчётные методы определения ожидаемых уровней выбросов, стоков и образования отходов;</p> <p>Проведение расчётов, позволяющих оценить степень возможного воздействия намечаемого объекта на окружающую среду и зону его влияния;</p> <p>Экспертные оценки для оценки воздействий, не поддающихся непосредственному измерению.</p>
14.	Состав и содержание материалов ОВОС	<p>Состав и содержание разделов ОВОС должен соответствовать требованиям «Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации» (приказ Госкомэкологии от 16.05.2000 года №372), постановления Правительства РФ от 16 февраля 2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» и других документов, обеспечивающих соблюдение природоохранного законодательства.</p>
15.	Информирование и участие общественности в процессе ОВОС	<p>В соответствии с Положением об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации (Приказ Госкомэкологии РФ от 16 мая 2000 г. № 372) необходимо выявить общественные предпочтения для принятия решений по строительству объекта.</p> <p>От лица Заказчика (на основании доверенности №..... от) осуществить информирование общественности о намечаемой деятельности путём публикации в официальных изданиях органов</p>

		<p>исполнительной власти Российской Федерации, субъекта РФ и органов местного самоуправления, на территории которых намечается реализация хозяйственной деятельности.</p> <p>Информация о сроках и месте доступности материалов ОВОС, о времени, дате и месте проведения общественных слушаний публикуется институтом от лица Заказчика в средствах массовой информации не позднее, чем за 30 дней до их проведения.</p> <p>Порядок проведения общественных слушаний определяется органами местного самоуправления при участии Заказчика и содействия заинтересованной общественности. Все решения по участию общественности оформляются документально. При проведении общественных слушаний составляется протокол, в котором четко фиксируются основные вопросы обсуждения.</p>
16.	Состав демонстрационных материалов	Текстовые и картографические материалы, материалы ОВОС в формате «Power Point», необходимые для проведения общественных слушаний по ОВОС объекта намечасмой деятельности

Главный инженер проекта
ООО «СамараНИПИнефть»



Масловский А.В.