



Акционерное Общество «ВолгоградНИПИнефть»

Заказчик – ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть»

Ред. Экз.

«Текущий и капитальный ремонт
скважин №№ 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318
блок-кондуктора месторождения им. Ю. Корчагина»

ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1 «Пояснительная записка»

95В/24 – ПЗ

Том 1



Волгоград 2025 г.

Акционерное общество «ВолгоградНИПИнефть»

Заказчик – ООО «ЛУКОЙЛ-Нижеволжскнефть»

«Текущий и капитальный ремонт
скважин №№ 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318
блок-кондуктора месторождения им. Ю. Корчагина»

ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1 «Пояснительная записка»

95В/24 – ПЗ

Том 1

Генеральный директор
АО «ВолгоградНИПИнефть»
«09» января 2025 г.



В.В. Калинин

Волгоград 2025 г.



Документация разработана в соответствии с техническим заданием, требованиями правил безопасности при разведке и разработке нефтяных и газовых месторождений на континентальном шельфе, требований правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, нормами и правилами пожарной безопасности, охраны труда, охраны окружающей среды, техническими регламентами, в том числе устанавливающими требования по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий, и с соблюдением технических условий.

Начальник отдела бурения и
проектирования строительства скважин

«09» января 2025г.

Д.В. Симонов

Содержание

Обозначения и сокращения.....	4
1. Общие положения.....	5
2. Исходные данные и условия для подготовки документации.....	8
3. Общие сведения о районе работ.....	10
4. Техничко-экономические показатели проектируемого объекта.....	12
5. Сведения об использованных в проекте изобретениях и о результатах проведения патентных исследований.....	22
6. Данные о численности работников на объекте.....	22
7. Сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов.....	22
8. Обоснование возможности осуществления ТКРС по этапам.....	22
9. Сведения о потребности в топливе, воде и электрической энергии.....	23
ПРИЛОЖЕНИЕ 1. Выписка из реестра членов саморегулируемой организации.....	25
ПРИЛОЖЕНИЕ 2. Лицензия на право пользования недрами.....	28

Обозначения и сокращения

АСП	- автоматическая система пожаротушения
АСУ ТП	- автоматизированная система управления технологическим процессом
ВПЦ	- высота подъема цемента
ВСО	- внутрискважинное оборудование
ИПТ	- испытание пласта на трубах
КИПиА	- контрольно-измерительные приборы и автоматика
ЛСП	- ледостойкая стационарная платформа
МПР	- Министерство природных ресурсов и экологии
НДТ	- наилучшие доступные технологии
НКТ	- насосно-компрессорная труба
ОПО	- опасный производственный объект
ПСС	- проектирование строительства скважин
РФ	- Российская Федерация
СПБУ	- самоподъемная плавучая буровая установка
ТР ТС	- технический регламент Таможенного союза
ТКРС	- текущий и капитальный ремонт скважин
УВС	- углеводородное сырье
ФНиП «ПБ в НПП»	- Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (Приказ РТН от 15 декабря 2020 г. №534)
ЦКР Роснедр по УВС	- Центральная Комиссия по согласованию технических проектов разработки месторождений углеводородного сырья Федерального агентства по недропользованию

1. Общие положения

Документация «Текущий и капитальный ремонт скважин №№ 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318 блок-кондуктора месторождения им. Ю. Корчагина» разработана АО «ВолгоградНИПИнефть» согласно договору № 2024049178/95В/24 от 11 ноября 2024 г. и техническому заданию «Текущий и капитальный ремонт скважин №№ 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318 блок-кондуктора месторождения им. Ю. Корчагина».

Проектными решениями предусмотрен текущий и капитальный ремонт скважин (ТКРС) эксплуатационных добывающих скважин №№ 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318 блок-кондуктора месторождения им. Ю. Корчагина.

При разработке документации на ТКРС учтены требования следующих нормативных документов:

1. Постановление Правительства РФ № 87 от 16.02.2008 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;
2. ВСН 39-86 «Инструкция о составе, порядке разработки, согласования и утверждения проектно-сметной документации на строительство скважин на нефть и газ»;
3. РД 39-0148052-537-87 «Макет рабочего проекта на строительство скважин на нефть и газ»;
4. Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (Приказ Ростехнадзора от 15.12.2020 №534) (ФНИП «ПБ в НПП»);
5. Федеральный закон от 3 марта 1995 г. № 27-ФЗ «О недрах»;
6. Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.97 г. № 116-ФЗ;
7. Федеральный закон от 10 января 2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
8. Федеральный закон «Об экологической экспертизе» от 23.11.1995 № 174-ФЗ;
9. Федеральный закон от 30 ноября 1995 года № 187-ФЗ «О континентальном шельфе Российской Федерации»;
10. «Градостроительный кодекс Российской Федерации» от 29 декабря 2004 г. № 190-ФЗ;
11. Федеральный закон от 30 декабря 2009 года № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».

Заказчик документации: Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Нижеволжскнефть» (ООО «ЛУКОЙЛ-Нижеволжскнефть»); 414000, г. Астрахань, ул. Адмиралтейская, д. 1, корпус 2, ОГРН 1023403432766, ИНН / КПП 3444070534 / 997250001.

Проектная организация: Акционерное общество «ВолгоградНИПИнефть» (АО «ВолгоградНИПИнефть»); 400012, г. Волгоград, ул. им. Ткачева, д. 25, офис 1; ОГРН 1063459057001, ИНН / КПП 3442088247 / 344301001.

АО «ВолгоградНИПИнефть» имеет допуск к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, на основании членства в саморегулируемой организации (СРО ассоциация «Проектный комплекс «Нижняя Волга», регистрационный номер записи в государственном реестре саморегулируемых организациях СРО-П-088-15122009). АО «ВолгоградНИПИнефть» зарегистрировано в реестре членов саморегулируемой организации за номером П-088-003442088247-0027. Выписка из реестра членов саморегулируемой организации приведена в приложении 1.

Согласно ст. 4 Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» и п. 11 «в» ст. 48.1 Градостроительного Кодекса Российской Федерации, утверждённого Федеральным законом от 29.12.2004 № 190-ФЗ, уровень ответственности сооружения, подлежащего ремонту (скважины) – повышенный. Здания (сооружения), входящие в состав сложного объекта, отсутствуют.

Применение при ТКРС №№ 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318 месторождения им. Ю. Корчагина технических устройств, оборудования, материалов и изделий допускается при условии наличия документов, подтверждающих их соответствие обязательным требованиям, установленным техническими регламентами Таможенного союза «О безопасности машин и оборудования» (ТР ТС 010/2011), «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах» (ТР ТС 012/2011), «О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (ТР ТС 032/2013) в соответствии с законодательством РФ.

Состав документации принят с учетом требований Постановления Правительства РФ № 87 «Положение о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», в составе документации двенадцать томов:

- Раздел 1 «Пояснительная записка»;
- Раздел 2 «Схема планировочной организации земельного участка»;
- Раздел 3 «Объемно-планировочные и архитектурные решения»;
- Раздел 4 «Конструктивные решения»;
- Раздел 5 «Сведения об инженерном оборудовании, о сетях и системах инженерно-технического обеспечения»;
- Раздел 6 «Технологические решения»;
- Раздел 7 «Проект организации строительства»;
- Раздел 8 «Мероприятия по охране окружающей среды». Часть 1 «Пояснительная записка»;
- Раздел 8 «Мероприятия по охране окружающей среды». Часть 2 «Приложения»;
- Раздел 9 «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности»;
- Раздел 10 «Требования к обеспечению безопасной эксплуатации объектов капитального строительства»;
- Раздел 13 «Иная документация в случаях, предусмотренных законодательными и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации». Часть 1 «Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера».

При разработке проектных решений в части Раздела 9 «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности» и Раздела 13 «Иная документация в случаях, предусмотренных законодательными и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации», Часть 1 «Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», учтены фактические мероприятия, реализованные на самоподъемной плавучей буровой установке (СПБУ) и блок-кондукторе в соответствии с их проектной и иной технической документацией. Внесение изменений в содержание упомянутых мероприятий не осуществлялось.

Разработка Раздела 11 «Мероприятия по обеспечению доступа инвалидов к объекту капитального строительства» не требуется, т.к. на опасном производственном объекте (ОПО) не предусматривается нахождение людей с ограниченными физическими возможностями.

Разработка Раздела 12 «Смета на строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объекта капитального строительства» не требуется, т.к. финансирование идёт не из государственных бюджетных средств.

Документация разработана с учетом наилучших доступных технологий (НДТ), в соответствие с утвержденными информационно-техническими справочниками для соответствующих областей деятельности. Анализ соответствия технологических процессов требованиям НДТ, обоснование технологических нормативов выполнен на этапе разработки в проектной документации «Обустройство месторождения им. Ю. Корчагина (второй этап строительства)», что обеспечивает соответствие проектируемых работ технологическим показателям НДТ, согласно утвержденным информационно-техническим справочникам.

2. Исходные данные и условия для подготовки документации

Объект проектирования – текущий и капитальный ремонт добывающих скважин №№ 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318. Место расположения скважин – блок-кондуктора месторождения им. Ю. Корчагина, северная часть Каспийского моря (российский сектор) граница лицензионного участка ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть». Расстояние от месторождения им. Ю. Корчагина до ближайшей береговой линии Российской Федерации – 125км (Республика Калмыкия).

При разработке документации на ТКРС №№ 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318 были получены необходимые исходно-разрешительные документы, которые включены в состав документации. Необходимость получения данных документов обусловлена законодательными и иными нормативными и правовыми актами Российской Федерации.

Реквизиты документов, являющихся исходными данными и основанием для проектирования, представлены в таблице 2.1.

Таблица 2.1 – Список документов, которые являются основанием для проектирования

№№ п/п	Название документа (проект геологоразведочных работ, технологические схемы (проект), разработка площадей (месторождений), задание на проектирование, номер, дата)
1	2
1	Лицензия на право пользования недрами ШКС 11386 НР от 22.01.2003 (с изменениями к лицензии от 23.08.2016). Целевое назначение и видами работ: геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведку и добычу полезных ископаемых. Лицензия выдана МПР России Федеральным агентством по недропользованию, срок окончания действия лицензии 31 декабря 2199 год (см. приложение 2)
2	Утвержденная ОАО «ЛУКОЙЛ» «Концепция обустройства месторождений и структур Северного Каспия», Волгоград 2007 г.
3	Дополнение к технологической схеме разработки месторождения им. Ю. Корчагина. Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ВолгоградНИПИморнефть» в г. Волгограде; Волгоград 2013 г. Утверждено протоколом ЦКР №5609 от 28.03.2013 г.
4	Дополнение к технологической схеме разработки месторождения им. Ю. Корчагина. Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ВолгоградНИПИморнефть» в г. Волгограде; Волгоград 2019 г. Утверждено протоколом ЦКР №7680 от 20.11.2019 г.
5	Технологический проект разработки нефтегазоконденсатных залежей месторождения им. Ю. Корчагина». Утверждён ЦКР Роснедра (Протокол № 8499 от 28.12.2021 г.)
6	Проектная документация «Обустройство месторождения им. Ю. Корчагина (второй этап строительства)». Заключение № 17 экспертной комиссии государственной экологической экспертизы проектной документации «Обустройство месторождения им. Ю. Корчагина (второй этап строительства)». Приказ № 189/ОД от 24.03.2016 Департамента Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Южному Федеральному округу.
7	Договор № 2024049178/95В/24 от 11 ноября 2024 года на выполнение работ по разработке проекта на капитальный и текущий ремонт фонда скважин месторождения им. Ю. Корчагина
8	Техническое задание «Текущий и капитальный ремонт скважин №№ 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318 блок-кондуктора месторождения им. Ю. Корчагина»

В соответствии с действующей лицензией и изменениями к ней, а также «Технологическим проектом разработки месторождения им. Ю. Корчагина» ООО «ЛУКОЙЛ-Нижеволжскнефть» осуществляет ТКРС №№ 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318.

В разделе 6 «Технологические решения» (шифр - 95В/24–ТР) документации представлена технология проведения работ по ТКРС (подъем, спуск и замена верхнего заканчивания скважин). Раздел 6 «Технологические решения» принят в качестве основы для разработки остальных разделов документации.

3. Общие сведения о районе работ

Таблица 3.1 – Сведения о районе работ

Наименование	Значение (текст, название, величина)
1	2
Месторождение	им. Ю. Корчагина
Блок (номер и/или название)	-
Административное расположение:	Российская Федерация
республика	-
область (край)	северная часть Каспийского моря (российский сектор) границах лицензионного участка ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть»
район	Акватория Северного Каспия
Год ввода площади в бурение	2000
Год ввода площади (месторождения) в эксплуатацию	2010
Температура воздуха, °С:	
среднегодовая	+10,5
наибольшая летняя	+35
наименьшая зимняя	-28
Среднегодовое количество осадков, мм	225
Максимальная глубина промерзания грунта, м	-
Дата ледообразования, месяц	ноябрь (ранняя), декабрь (поздняя)
Дата исчезновения льда, месяц	март (ранняя), апрель (поздняя)
Мощность ледового покрова, м	0,1-0,15
Продолжительность отопительного периода в году, сут	158
Продолжительность зимнего периода в году, сут	52
Азимут преобладающего направления ветра, град	восточное, юго-восточное
Наибольшая скорость ветра, м/с	36 (порывы до 41)
Метеорологический пояс (при работе в море)	4
Количество штормовых дней (при работе в море)	минимальное – 40 максимальное – 70
Интервал залегания многолетнемерзлой породы, м	-

Таблица 3.2 – Сведения о площадке работ

Наименование	Значение (текст, название, величина)
1	2
Рельеф местности (дна)	Пологий
Грунт дна моря	Верхняя часть разреза (1 м) сложена переслаиванием песка с ракушкой. Пески разнозернистые. Ниже переслаивание песчано-глинистых отложений. Песок желто-серый, пылеватый, местами рыхлый с включениями растительного детрита и раковинной крошки. Глины серые, туго- и мягкопластичные с включением раковин разной степени сохранности.
Глубина моря (средний уровень моря), м	12

Таблица 3.3 – Размеры отводимых во временное пользование земельных участков

Назначение участка	Размер, га	Источник нормы отвода земель
1	2	3
Расположение скважин №№ 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318, подлежащих текущему и капитальному – море (блок-кондуктор месторождения им. Ю. Корчагина)		
Горный отвод для геологического изучения, добычи полезных ископаемых на участке недр	697 132	Приложение №3 к лицензии на право пользования недрами ШКС 11386 НР; срок окончания пользования участком недр – 31 декабря 2199 г.
Обеспечение безопасности мореплавания в районе установки блок-кондуктора	Простирается на 500 м от блок-кондуктора, считая от любой точки его внешнего края	ст. 16 ФЗ «О континентальном шельфе РФ»

 Таблица 3.4 – Сведения о магистральных дорогах и водных транспортных путях ¹⁾

Магистральные дороги			Водные транспортные пути		
Наличие (да, нет)	Название	Расстояние до буровой, км	Наличие (да, нет)	Название	Расстояние до буровой, км
1	2	3	4	5	6
Да	Астрахань - Лиман	–	да	береговая база в п. Ильинка – канал Бахтемир – Волго-Каспийский канал – блок-кондуктор	323

Примечание:

¹⁾ – буровая бригада, специалисты сервисных компаний и обслуживающий персонал из г. Астрахань до блок-кондуктора месторождения им. Ю. Корчагина доставляются вертолетом, протяжённость маршрута ≈176 км.

4. Техничко-экономические показатели проектируемого объекта

Месторождение им. Ю. Корчагина расположено в центре северной части Каспийского моря. На рисунке 4.1 представлена обзорная карта района работ. Месторождение открыто в 2000 году поисковой скважиной 1-Широтной пробуренной в сводовой части структуры «Широтная», введено в промышленную разработку в 2010 году.

Освоение месторождение им. Ю. Корчагина осуществляется с ЛСП-1 и блок-кондуктора. Расстояние от блок-кондуктора до береговой линии:

- в западном направлении береговая линия Республики Калмыкия – 135 км;
- в восточном направлении береговая линия Казахстана – 100 км;
- в северном направлении береговая линия Астраханской области – 95-100 км;
- в юго-западном направлении береговая линия Республики Дагестан – 140 км.

Блок-кондуктор установлен в точке с координатами 44°54'20,481"с.ш., 49°03'00,933"в.д. Ближайшие населенные пункты расположены на расстоянии более 100 км от блок-кондуктора. Береговая база снабжения в п. Ильинка располагается в 323 км (маршрут судна снабжения) от месторождения.

В акватории Каспийского моря наиболее близко к месторождению им. Ю. Корчагина расположены месторождение им. В. Грайфера и месторождение им. В. Филановского в 10-20 км к северо-западу.

Обустройство месторождения им. Ю. Корчагина включает в себя объекты и размещаемые на них технические средства, обеспечивающие одновременное бурение и эксплуатацию скважин, системы сбора продукции скважин и ее разделение на нефть, газ и пластовую воду.

В состав объектов обустройства месторождения входят:

- ледостойкая стационарная платформа с буровым и технологическим комплексами (ЛСП-1);
- стационарная платформа с жилым комплексом (ЛСП-2);
- переходной мост между ЛСП-1 и ЛСП-2;
- блок-кондуктор;
- подводные трубопроводы.

Блок-кондуктор - объект, работающий в автономном режиме без постоянного присутствия обслуживающего персонала с минимальным количеством технологического оборудования, оборудован системами дистанционного управления. Функции управления и контроля осуществляются с действующей платформы ЛСП-1. Блок-кондуктор имеет 9 слотов, что позволило пробурить 8 скважин и оставить 1 резервный слот. Бурение скважин на блок-кондукторе выполнялось с применением СПБУ. Для проведения работ по ТКРС также планируется применение СПБУ.

Транспортировка пластовой продукции с блок-кондуктора на ЛСП-1 предусмотрена по многофазному внутривнепромысловому трубопроводу.

Показатели разработки месторождения им. Ю. Корчагина определены показателями разработки двух нефтегазоконденсатных объектов – неокомско-волжского (разрабатывается с 2010 г.) и среднеюрского основного (разрабатывается с 2019 г.). Газоконденсатные залежи палеогена, альбского, аптского горизонтов и нефтяные восточные залежи среднеюрского горизонта в разработку не введены, согласно решениям действующего проектного документа.

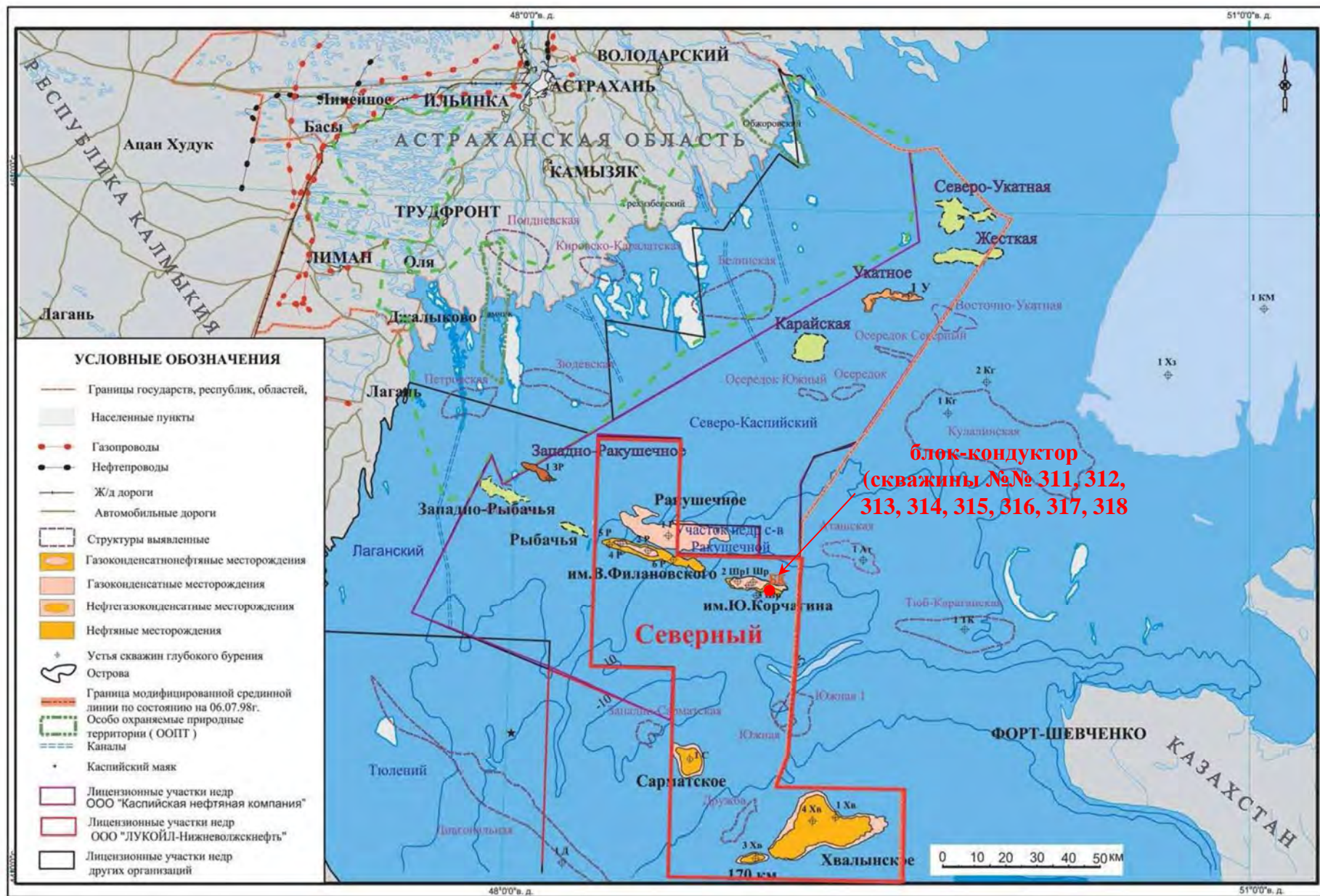


Рисунок 4.1 – Обзорная карта района работ

Нефтегазоконденсатные залежи неокомского надъяруса и волжского яруса разрабатываются на смешанном режиме за счет энергии расширения газа газовой шапки и упруговодонапорного, а также за счет частичного поддержания пластового давления. Среднеюрская основная залежь – на естественном режиме.

Согласно «Технологического проекта разработки нефтегазоконденсатных залежей месторождения им. Ю. Корчагина», утверждённого ЦКР Роснедра (Протокол № 8499 от 28.12.2021 г.) выделены шесть объектов разработки:

- палеоген Р – две газоконденсатных залежи;
- альбский K_{1a1} – три газоконденсатных залежи;
- аптский K_{1a} – две газоконденсатных залежи;
- неокомско-волжский K_{1nc}+J_{3v} – одна нефтегазоконденсатная залежь;
- среднеюрский нефтегазовый (J_{2c1}, основной купол, одна залежь);
- среднеюрский нефтяной (J_{2c1}, восточный купол, две залежи).

В настоящее время в разработке находятся два эксплуатационных объекта: неокомско-волжская залежь и среднеюрская основная залежь.

По состоянию на 01.01.2025 фонд скважин месторождения: действующие добывающие скважины – 30 (на ЛСП-1 – 22, на блок-кондукторе – 8), водонагнетательные скважины – 5 (на ЛСП-1), газонагнетательные – 4 (на ЛСП-1).

Проектный дебит нефти добывающих скважин:

- № 311 – 200 м³/сут. (газовый фактор – 98 м³/м³, содержание H₂S – 0 %, CO₂ – 0,33%);
- №№ 312, 313 – 200 м³/сут. (газовый фактор – 98 м³/м³, содержание H₂S – 0 %, CO₂ – 0,33%);
- № 314 – 100 м³/сут. (газовый фактор – 2900 м³/м³, содержание H₂S – 0 %, CO₂ – 0,33%);
- № 315 – 200 м³/сут. (газовый фактор – 98 м³/м³, содержание H₂S – 0 %, CO₂ – 0,33%);
- № 316 – 200 м³/сут. (газовый фактор – 98 м³/м³, содержание H₂S – 0 %, CO₂ – 0,33%);
- № 317 (основной и боковой ствол) – 200 м³/сут. (газовый фактор – 98 м³/м³, содержание H₂S – 0 %, CO₂ – 0,33%);
- № 318 – 180 м³/сут. (газовый фактор – 123 м³/м³, содержание H₂S – 0 %, CO₂ – 0,33%).

Схема разбуривания месторождения им. Ю. Корчагина приведена на рисунке 4.2.

ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть» осуществляет добычу углеводородов месторождения им. Ю. Корчагина и с этой целью эксплуатирует следующий опасный производственный объект, зарегистрированный в Государственном реестре по классам опасности (Свидетельство о регистрации, выданное управлением Ростехнадзора, № А38-03416 от 14.09.2010) – «Фонд скважин (месторождение им. Ю. Корчагина) (раздел 4)» – рег. № А38-03416-0013 – III класс.

Для эксплуатации указанного опасного производственного объекта ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть» имеет соответствующую лицензию, выданную Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору на вид деятельности: «Эксплуатация взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности».

ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть» в своей деятельности руководствуется Политикой в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды ПАО «ЛУКОЙЛ».

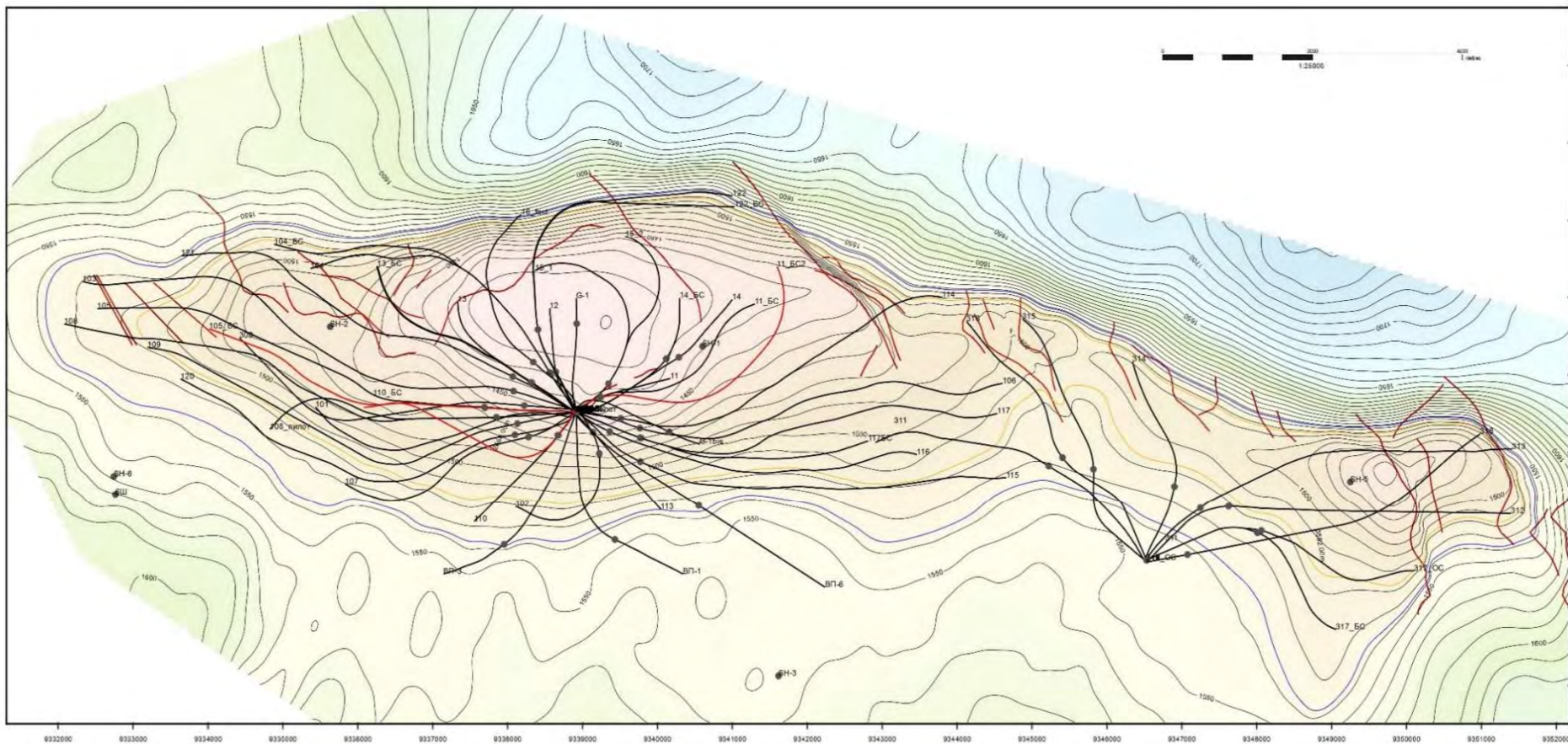


Рисунок 4.2 – Схема разбуривания месторождения им. Ю. Корчагина. Слева – куст скважин, пробуренных с ЛСП-1, справа – с блок-кондуктора

В ее рамках проводятся все необходимые мероприятия для обеспечения пожарной безопасности и предупреждения чрезвычайных ситуаций на промышленных объектах. ЛУКОЙЛ-Нижеволжскнефть сертифицирована по международным стандартам ISO 14001 и OHSAS 18001. Большое внимание уделяется вопросам энергоэффективности, предприятие сертифицировано по стандарту ISO 50001.

Для проведения работ по ТКРС №№ 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318 блок-кондуктора месторождения им. Ю. Корчагина планируется применять СПБУ «Бриз». СПБУ «Бриз» представляет собой плавучую буровую установку, оснащенную современным основным и вспомогательным оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, и соответствует требованиям промышленной и пожарной безопасности, охраны окружающей природной среды. Оборудование, установленное на буровой установке, позволяет с учетом ледовых условий, низких температур, ветровых и волновых режимов, сейсмических нагрузок выполнять работы по бурению, испытанию и ремонту скважин.

Для проведения работ по ТКРС ООО «ЛУКОЙЛ-Нижеволжскнефть» имеет необходимый укомплектованный штат работников в соответствии с установленными требованиями и штатным расписанием. Руководители, специалисты, весь обслуживающий персонал имеют соответствующую квалификацию.

На СПБУ «Бриз» и блок-кондукторе в процессе проведения работ по ТКРС эксплуатируются технические устройства, оборудование и системы различного назначения (оборудование, работающее под избыточным давлением; грузоподъемное оборудование; энергетическое оборудование; системы противоаварийной защиты; трубопроводы различного назначения; хранилища нефтепродуктов и др.), имеющие необходимые разрешительные документы (декларации о соответствии и сертификаты соответствия требованиям технических регламентов, разрешения на применение, заключения экспертизы промышленной безопасности).

Эксплуатация, техническое обслуживание, ремонт, техническое освидетельствование (обследование) технических устройств и оборудования, задействованных в процессе ТКРС осуществляется в соответствии с требованиями, установленными их изготовителями, технологическими регламентами и нормативными правовыми документами Ростехнадзора, а также, в необходимых случаях, заключениями экспертизы промышленной безопасности.

На материалы (химические реагенты) имеются свидетельства о регистрации в государственном реестре химических реагентов, допущенных к применению.

Для контроля безопасной эксплуатации, параметров технологических процессов, технические устройства и оборудование оснащены КИПиА, системами защиты и блокировок, входящих в АСУ ТП опасных производственных объектов.

Приборы контроля и средства измерений в установленные сроки проходят метрологические поверки.

В процессе разработки месторождения им. Ю. Корчагина возникла необходимость проведения работ по текущему и капитальному ремонту добывающих скважин №№ 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318. Цель ТКРС – поддержание добычи углеводородов из неокомского надьяруса и среднеюрских отложений.

Проектные решения по ТКРС обеспечивают безопасное и эффективное проведение работ по замене верхнего заканчивания, согласно требованиям законодательных и нормативных документов по промышленной безопасности РФ:

- безопасное и эффективное проведение работ по извлечению НКТ и ВСО верхнего заканчивания, без нанесения вреда окружающей среде;
- безопасное и эффективное проведение работ по спуску НКТ и ВСО верхнего заканчивания, без

нанесения вреда окружающей среде;

- мероприятия по предупреждению возникновения аварийных ситуаций и инцидентов при проведении работ по ТКРС;
- оптимизация проведения технологических операций с целью сокращению времени на проведение ТКРС.

Основные этапы при проведении работ по ТКРС:

- постановка СПБУ для проведения работ;
- подготовительные работы (обеспечение наличия на буровой установке необходимого оборудования и материалов, жидкости глушения, сервисного оборудования для извлечения ВСО верхнего заканчивания и пр.);
- проведение работ по извлечению НКТ и ВСО верхнего заканчивания (обеспечение противофонтанной безопасности при проведении работ, демонтаж фонтанной арматуры, срыв компоновки верхнего заканчивания, подъем и разборка НКТ, демонтаж ВСО, кабелей и линий и пр.);
- спуск инструмента для промывки скважины, пакера нижнего заканчивания;
- подготовительные работы перед спуском НКТ и ВСО (функциональная проверка ПВО, контроль и проверка оборудования, инструментов, кабелей, линий перед спуском в скважину);
- проведение работ по спуску НКТ и ВСО верхнего заканчивания (обеспечение противофонтанной безопасности при проведении работ, спуск и сборка НКТ, монтаж ВСО, кабелей и линий, подгонка глубины посадки верхнего заканчивания, установка подвесной мандрели, проведение линий через порты в подвесной мандрели НКТ, функциональное тестирование оборудования и опрессовка, демонтаж ПВО, установка фонтанной арматуры и пр.);
- заключительные работы после проведения ТКРС;
- снятие СПБУ после проведения работ.

Сведения о фактической конструкции скважин блок-кондуктора, подлежащих ТКРС, приведенная в таблице 4.1.

Таблица 4.1 – Общие сведения о фактической конструкции скважин

Название колонны	Диаметр, мм	Глубина спуска ¹⁾ , м				ВПЦ по стволу от стола ротора, м
		по вертикали		по стволу		
		от (верх)	до (низ)	от (верх)	до (низ)	
1	2	3	4	5	6	7
Скважина №311						
Направление	762	0	134	0	134	-
Кондуктор	508	0	669,5	0	680,4	510
Промежуточная колонна	406,4	0	1385,7	0	1614,5	890
Эксплуатационная колонна	273,1	0	1578,7	0	2648,1	870
Фильтр-хвостовик	139,7	н/д	1576,1	2577,8	4910	-
Скважина №312						
Направление	762	0	138	0	138	-
Кондуктор	508	0	614,82	0	629,2	180
Промежуточная колонна	406,4	0	1376,06	0	1611,13	520
Эксплуатационная колонна	273,1	0	1574,15	0	2587	477,8
Фильтр-хвостовик	139,7×177,8	н/д	1574	2512	5780	-

Продолжение таблицы 4.1

Название колонны	Диаметр, мм	Глубина спуска ¹⁾ , м				ВПЦ по стволу от стола ротора, м
		по вертикали		по стволу		
		от (верх)	до (низ)	от (верх)	до (низ)	
1	2	3	4	5	6	7
Скважина №313						
Направление	762	0	138	0	138	-
Кондуктор	508	0	614,4	0	618,7	230
Промежуточная колонна	406,4	0	1381	0	1515,78	до устья
Эксплуатационная колонна	273,1	0	1575,4	0	2114,5	450
Фильтр-хвостовик	139,7	н/д	1574,63	2036,17	5562	-
Скважина №314						
Направление	762	0	140	0	140	-
Кондуктор	508	0	715,9	0	736,27	190
Промежуточная колонна	406,4	0	1321,87	0	1490	до устья
Эксплуатационная колонна	273,1	0	1576,69	0	2090,6	800
Фильтр-хвостовик	177,8	н/д	1572,8	2004,47	3736,3	-
Скважина №315						
Направление	762	0	138	0	138	-
Кондуктор	508	0	616,24	0	630,8	28,8
Промежуточная колонна	406,4	0	1249,42	0	1482,91	до устья
Эксплуатационная колонна	273,1	0	1572,5	0	2303,27	800
Фильтр-хвостовик	177,8	н/д	1571	2178,4	4683	-
Скважина №316						
Направление	762	0	134,95	0	135,2	-
Кондуктор	508	0	614,84	0	633,58	147
Промежуточная колонна	339,7	0	1318,8	0	1535,7	до устья
Эксплуатационная колонна	244,5	0	1574,06	0	2585,25	н/д
Фильтр-хвостовик	139,7×168,3	н/д	1574,44	2488	4950	-
Скважина №317						
Направление	762	0	138	0	138	-
Кондуктор	508	0	616	0	622,64	до устья
Промежуточная колонна	339,7	0	1376,70	0	1518,11	до устья
Эксплуатационная колонна	244,5	0	1569,31	0	2589,61	до устья
Фильтр-хвостовик (основной ствол)	139,7	н/д	1568,2	2482,09	4877	-
Фильтр-хвостовик (боковой ствол)	139,7	н/д	1572,7	2418,9	4289,4	-
Скважина №318						
Направление	762	0	134	0	134	-
Кондуктор	508	0	614	0	621,26	60,9
Промежуточная колонна	339,7	0	1377,65	0	1462,01	до устья
Эксплуатационная колонна	244,5	0	1956	0	3542,39	32,7
Фильтр-хвостовик	139,7×177,8	н/д	1966	3458,27	5925	-

Примечания к таблице 4.1:

¹⁾ – отсчет глубин ведется по вертикали от стола ротора. Расстояние от стола ротора до дна акватории принято равным 60,03 м (при глубине моря 12 м).

Нижнее заканчивание скважин №№ 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318 выполнено нецементируемым фильтром соответствующего диаметра (см. таблицу 4.1).

Тип и плотность жидкости заканчивания для каждой из скважин блок-кондуктора месторождения им. Ю. Корчагина применены в соответствии с фактическими горно-геологическими условиями. Тип жидкости заканчивания (за колонной НКТ) – рассол CaCl₂.

Для верхнего заканчивания скважин применены насосно-компрессорные трубы Ø139,7, 114,3 и 88,9 мм (в том числе комбинированные колонны НКТ) с премиальным типом соединения (газогерметичное соединение «металл-металл» испытанное по стандарту ISO 13679 на уровень CAL IV).

Номера слотов скважин:

- 311 – слот 1;
- 312 – слот 7;
- 313 – слот 5;
- 314 – слот 3;
- 315 – слот 2;
- 316 – слот 6;
- 317 – слот 8;
- 318 – слот 4.

Основные данные по скважинам, подлежащим текущему и капитальному ремонту, приведены в таблице 4.2.

Таблица 4.2 – Основные данные по скважинам

№№ п/п	Наименование	Значение
1	2	3
1	Номер района ремонта скважины	12А (IVД)
2	Номера скважин, для которых производится текущий и капитальный ремонт по данной документации	311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318
3	Площадь (месторождение)	им. Ю. Корчагина
4	Расположение (суша, море)	Море. Акватория Северного участка Каспийского моря
5	Глубина моря на точке работ, м	12
6	Цель ремонта скважин	Поддержание добычи углеводородов
7	Фактический горизонт	Неокомский надъярус) Среднеюрские отложения (скважина №318)
8	Фактическая глубина, по вертикали/по стволу, м	311 – 1579,13/5217 312 – 1573,4/6061,6 313 – 1573,12/6390 314 – 1572,8/3736,3 315 – 1571,9/4684

Продолжение таблицы 4.2

№№ п/п	Наименование	Значение
1	2	3
		316 – 1573,83/4951 317 *** – 1568,24/4878 (основной ствол), 1572,72/4289 (боковой ствол) 318 – 1965,98/5926
9	Число объектов испытания	
	в колонне	-*
	в открытом стволе (ИПТ)	-
10	Вид скважины (вертикальная, наклонно-направленная, кустовая)	-**
11	Тип профиля	Наклонно-направленный с горизонтальным окончанием
12	Изменение азимута траектории ствола скважин, град	в соответствии с фактическим профилем скважины, см. таблицу 6.2 Раздела 6 95В/24–ТР
13	Максимальный зенитный угол, град	311 – 90,0 312 – 90,0 313 – 94,06 314 – 91,0 315 – 92,4 316 – 92,45 317 – 90,0 318 – 93,69
14	Максимальная интенсивность изменения зенитного угла, град/30 м	311 – 4,07 312 – 3,00 313 – 4,07 314 – 3,86 315 – 3,50 316 – 4,47 317 – 2,82 318 – 4,68
15	Категория скважин	Эксплуатационные добывающие
16	Тип буровой установки для проведения работ по ТКРС	СПБУ «Бриз»
17	Вид привода	Дизель-электрический
18	Тип вышки	PYRAMIDE – 44,8м
19	Грузоподъемность СПБУ, т	453
20	Наличие механизмов АСП (да, нет)	Нет
21	Номер основного комплекта бурового оборудования	-
22	Максимальная масса верхнего заканчивания, т	Расчетное значение

Продолжение таблицы 4.2

№№ п/п	Наименование	Значение
1	2	3
23	Диаметр насосно-компрессорных труб фактически спущенных в составе верхнего заканчивания скважин, мм	311 – 114,3 312 – 114,3×88,9 313 – 114,3×88,9 314 – 114,3×88,9 315 – 114,3×88,9 316 – 139,7×88,9 317 – 114,3 318 – 139,7×88,9
24	Суммарная продолжительность, сут.	28,0****
	постановка СПБУ для проведения работ	1,5
	подготовительные работы к ТКРС	2,0
	ТКРС (подъем, спуск ВСО)	23,0
	снятие СПБУ после проведения работ	1,5

Примечание:

* – в период проведения работ по ТКРС выполняется замена верхнего заканчивания скважин (подъем и демонтаж подлежащего замене внутрискважинного оборудования, спуск нового внутрискважинного оборудования, оборудование устья скважины). После завершения ТКРС осуществляется передача скважин в технологический комплекс для их дальнейшей эксплуатации. Освоение (запуск в эксплуатацию) скважин производится по отдельной документации (плану работ).

** – осуществляется ТКРС на блок-кондукторе месторождения им. Ю. Корчагина.

*** – скважина №317 – двуствольная.

**** – продолжительность работ указана для одной скважины. Суммарная продолжительность работ уточняется при разработке детального плана (программы) работ по ТКРС.

5. Сведения об использованных в проекте изобретениях и о результатах проведения патентных исследований

При разработке документации на ТКРС №№ 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318 месторождения им. Ю. Корчагина патентные исследования и регистрация новых изобретений не проводились. Новые изобретения не использовались.

6. Данные о численности работников на объекте

При проведении работ по ТКРС задействовано 74 человека (основной и вспомогательный персонал). Подробная информация о профессионально-квалификационном составе персонала приведена в подразделе 12.1 Раздела 7 «Проект организации строительства» (шифр - 95В/24–ПОС). После завершения работ по ТКРС №№ 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318 производится их передача в технологический комплекс для дальнейшей эксплуатации. Работы по эксплуатации скважины осуществляются персоналом ЛСП-1 месторождения им. Ю. Корчагина.

7. Сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов

При разработке проектных решений по ТКРС для выполнения технических расчетов (расчет насосно-компрессорных и обсадных труб на прочность, гидродинамические расчеты при промывке, расчет нагрузок при спуске верхнего заканчивания) применялось специализированное программное обеспечение «Landmark». При расчетах учитывались действующие нормативные документы и инструкции. Перечень применяемых нормативных документов и инструкций приведен в подразделе 19 Раздела 6 «Технологические решения» (шифр - 95В/24–ТР).

8. Обоснование возможности осуществления ТКРС по этапам

При ТКРС №№ 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318 работы могут быть приостановлены, а скважина временно законсервирована. Причинами временной консервации могут быть: необходимость проведения плановых работ по ремонту и обслуживанию блок-кондуктора месторождения им. Ю. Корчагина, отсутствие на блок-кондукторе (СПБУ «Бриз») по какой-либо причине внутрискважинного оборудования и др. Временная консервация или приостановка скважины осуществляется в соответствии с требованиями ФНиП «ПБ в НПП». Проектные решения по временной консервации и приостановке работ приведены в подразделе 18.2.3 Раздела 6 «Технологические решения» (шифр - 95В/24–ТР).

9. Сведения о потребности в топливе, воде и электрической энергии

Таблица 9.1 – Источник и характеристика водо- и энергоснабжения, связи и местных стройматериалов

Название вида снабжения	Источник заданного вида снабжения	Расстояние от источника до буровой, км	Характеристика водо- и энергопривода, связи и стройматериалов
1	2	3	4
Водоснабжение: - хозяйственно-питьевая (для бытовых нужд)	База снабжения, п. Ильинка	323	Доставка пресной воды осуществляется судами снабжения. На СПБУ «Бриз» предусмотрены резервуары для хранения пресной воды
	Морская заборная вода (опресненная и хлорированная)	- 1)	Погружные насосы (водозабор) и опреснительные установки СПБУ «Бриз»
- пресная техническая (для технических нужд, для бурения)	Морская заборная вода	- 1)	Погружные насосы (водозабор) СПБУ «Бриз». Опреснительные установки используются при необходимости
Энергоснабжение:	Генераторы с дизельным приводом (основное питание)	- 1)	Количество генераторов марки «САТО» - 4 шт., 600 В, 1385 А. Количество дизелей для привода генераторов марки «D-3512 Caterpillar» - 4 шт., мощность каждого 1000 л.с.
	Аварийный дизель-генератор	- 1)	Дизель-генераторный агрегат марки Caterpillar 3412 TA, номинальная мощность 460 кВт
Дизельное топливо:	База снабжения, п. Ильинка	323	Доставка дизельного топлива осуществляется судами снабжения. Система снабжения СПБУ дизельным топливом (резервуары хранения дизельного топлива, расходные емкости, насосы и т.д.)
Теплоснабжение:	Система теплоснабжения СПБУ «Бриз»	- 1)	Система выработки тепла СПБУ «Бриз»

Продолжение таблицы 9.1

1	2	3	4
Связь:	Система спутниковой связи, предусматривающая удаленный мониторинг процесса бурения и экологии	- 1)	INMARSAT, ГЛОНАСС и GPS
	ПВ/КВ приемо-передающая установка на частоте 2187кГц и центр. изб. вызовом на 2182кГц	- 1)	SAILOR или др.
	УКВ радиостановки с цифр. избир. вызовом на канале 70	- 1)	Standard Horizon
	Носимые УКВ радиостанции	- 1)	ICOM IC

Примечания:

1) – источники водоснабжения, аварийного и резервного электроснабжения, теплоснабжения и связи являются частью систем обеспечения СПБУ «Бриз».



**ПРИЛОЖЕНИЕ 1. Выписка из реестра членов саморегулируемой
организации**



АССОЦИАЦИЯ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ОБЩЕРОССИЙСКАЯ НЕГОСУДАРСТВЕННАЯ НЕКОММЕРЧЕСКАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ – ОБЩЕРОССИЙСКОЕ МЕЖОТРАСЛЕВОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ РАБОДАТЕЛЕЙ «НАЦИОНАЛЬНОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСНОВАННЫХ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ВЫПОЛНЯЮЩИХ ИНЖЕНЕРНЫЕ ИЗЫСКАНИЯ, И САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСНОВАННЫХ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ПОДГОТОВКУ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ»

3442088247-20250109-1302

(регистрационный номер выписки)

09.01.2025

(дата формирования выписки)

ВЫПИСКА

из единого реестра сведений о членах саморегулируемых организаций в области инженерных изысканий и в области архитектурно-строительного проектирования и их обязательствах

Настоящая выписка содержит сведения о юридическом лице (индивидуальном предпринимателе), осуществляющем подготовку проектной документации:

Акционерное общество «ВолгоградНИПинефть»

(полное наименование юридического лица/ФИО индивидуального предпринимателя)

1063459057001

(основной государственный регистрационный номер)

1. Сведения о члене саморегулируемой организации:		
1.1	Идентификационный номер налогоплательщика	3442088247
1.2	Полное наименование юридического лица (Фамилия Имя Отчество индивидуального предпринимателя)	Акционерное общество «ВолгоградНИПинефть»
1.3	Сокращенное наименование юридического лица	АО "ВолгоградНИПинефть"
1.4	Адрес юридического лица Место фактического осуществления деятельности (для индивидуального предпринимателя)	400012, Россия, Волгоградская область, город Волгоград, Ткачева, 25, 1
1.5	Является членом саморегулируемой организации	Саморегулируемая организация Ассоциация "Проектный комплекс "Нижняя Волга" (СРО-П-088-15122009)
1.6	Регистрационный номер члена саморегулируемой организации	П-088-003442088247-0027
1.7	Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации	09.02.2010
1.8	Дата и номер решения об исключении из членов саморегулируемой организации, основания исключения	
2. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права осуществлять подготовку проектной документации:		
2.1 в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии) (дата возникновения/изменения права)	2.2 в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии) (дата возникновения/изменения права)	2.3 в отношении объектов использования атомной энергии (дата возникновения/изменения права)
Да, 09.02.2010	Да, 09.02.2010	Нет



3. Компенсационный фонд возмещения вреда		
3.1	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на подготовку проектной документации, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда	Первый уровень ответственности (не превышает двадцать пять миллионов рублей)
3.2	Сведения о приостановлении / прекращении права осуществлять подготовку проектной документации объектов капитального строительства	
4. Компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств		
4.1	Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право осуществлять подготовку проектной документации по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	20.12.2016
4.2	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договорам подряда на подготовку проектной документации, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	Первый уровень ответственности (не превышает двадцать пять миллионов рублей)
4.3	Дата уплаты дополнительного взноса	Нет
4.4	Сведения о приостановлении / прекращении права осуществлять подготовку проектной документации по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров	
5. Фактический совокупный размер обязательств		
5.1	Фактический совокупный размер обязательств по договорам подряда на подготовку проектной документации, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров на дату выдачи выписки	Нет

Руководитель аппарата



А.О. Кожуховский



ПРИЛОЖЕНИЕ 2. Лицензия на право пользования недрами



ЛИЦЕНЗИЯ на право пользования недрами

Ш К С
серия

1 1 3 8 6
номер

Н Р
вид лицензии

Выдана Обществу с ограниченной ответственностью
(субъект предпринимательской деятельности, получивший
"ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть"
данную лицензию)

в лице генерального директора
(Ф. И. О. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности)
Николаева Николая Михайловича

с целевым назначением и видами работ поиск, разведка и
добыча углеводородов

Участок недр расположен в северной части Каспийского моря
(наименование населенного пункта,
района, области, края, республики)

Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии
топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении 1,2
(№ прилож.)

Право на пользование земельными участками получено от _____
(наименование органа, выдавшего разрешение, номер постановления, дата)

Копии документов и описание границ земельного участка приводятся в
приложении _____
(номер приложения, количество страниц)

Участок недр имеет статус геологического и горного отводов
(геологического или горного отвода)

Срок окончания действия лицензии 1 апреля 2023 г.
(число, месяц, год)



Неотъемлемыми составными частями настоящей лицензии являются следующие документы:

1. Лицензионное соглашение об условиях проведения поиска, разведки и добычи углеводородов в пределах участка дна Каспийского моря - 12 л.
2. Схема размещения лицензионного участка - 1 л.
3. Распоряжение МПР России о переходе права пользования участком дна Каспийского моря - 1 л.
4. Свидетельство о регистрации ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть" - 1 л.

Уполномоченный представитель
Министерства природных ре-
сурсов Российской Федерации

Садовник

Петр Васильевич

Фамилия, имя, отчество



МП

Уполномоченный представитель
органа государственной власти
субъекта Федерации

Фамилия, имя, отчество

Подпись, дата

М.П.

Руководитель предприятия, полу-
чающего лицензию

Николаев

Николай Михайлович

Фамилия, имя, отчество



14.01.2003



Приложение к лицензии ШКС 11386 НР

ИЗМЕНЕНИЯ

к лицензии на право пользования недрами ШКС 11386 НР

Федеральным агентством по недропользованию, в лице заместителя Руководителя Каспарова О.С., действующего на основании приказа Федерального агентства по недропользованию от 29.04.2016 № 318, в соответствии с рекомендациями Комиссии по рассмотрению заявок на внесение изменений и дополнений в лицензию и переоформление лицензий по участкам недр, отнесенным к компетенции Федерального агентства по недропользованию (протокол от 04.08.2016 № 498), на основании приказа Федерального агентства по недропользованию от 08.08.2016 № 494 принято решение актуализировать лицензию на право пользования недрами ШКС 11386 НР и внести в нее следующие изменения (далее - Изменения):

I. Внести изменения в бланк лицензии на право пользования недрами ШКС 11386 НР и ее неотъемлемые составные части, изложив их в редакции в соответствии с приложениями на 19 листах:

«Выдана ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть»
(субъект предпринимательской деятельности, получивший данную лицензию)

в лице генерального директора
(Ф.И.О. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности)

Николаева Николая Михайловича
с целевым назначением и видами работ для геологического изучения,
включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых,
разведки и добычи полезных ископаемых

Участок недр расположен в северной части
(название населенного пункта,

Каспийского моря
района, области, края, республики)

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

Участок недр имеет статус горного отвода
(геологического или горного отвода)

Дата окончания действия лицензии 31 декабря 2199 года
(число, месяц, год)

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


1. Условия пользования недрами на 8 л.;
2. Копия решения, являющегося основанием предоставления лицензии, в соответствии со статьей 10¹ 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 1 л.;
5. Копия свидетельства о постановке пользователя недр на налоговый учет на 1 л.;
6. Документ на 4 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 право пользования 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)

».

II. Признать утратившими силу с даты государственной регистрации настоящих Изменений все ранее оформленные приложения и дополнения к лицензии ШКС 11386 НР, за исключением действующих горноотводных актов, являющихся неотъемлемой составной частью лицензии ШКС 11386 НР.

III. Настоящие Изменения являются неотъемлемой составной частью лицензии ШКС 11386 НР и вступают в силу с даты их государственной регистрации в установленном порядке.

Заместитель Руководителя
Федерального агентства по недропользованию


_____ О.С. Каспаров
«11» _____ 2016 г. МП



С изменениями и дополнениями в лицензию ШКС 11386 НР согласен,



Должность, Ф.И.О. и подпись лица, представляющего ООО «ЛУКОЙЛ-
Нижегороднефтегаз»

«16» _____ 2016 г.



УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ

1. Общие сведения

- 1.1. Пользователь недр: **Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть».**
- 1.2. Наименование участка недр, предоставленного в пользование: **Северный. Территория расположения участка недр: акватория Каспийского моря (российский сектор).**
- 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: **Министерство природных ресурсов Российской Федерации.**
- 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: **распоряжение Министерства природных ресурсов Российской Федерации № 5-р от 10.01.2003 (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. 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»: **не позднее 12 месяцев с момента выявления месторождения;**
- 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): **не позднее 12 месяцев с даты утверждения результатов государственной экспертизы запасов полезных ископаемых по материалам разведочных работ.**
- 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;**
- 4.2.2.2. для открываемых месторождений (или их частей): **не позднее 12 месяцев с даты утверждения в установленном порядке проектной документации на проведения работ по разведке месторождений полезных ископаемых;**
- 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): **не позднее 48 месяцев с даты утверждения технического проекта.**
- 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, рублей за 1 км ² в год
с 01.10.2016	540

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 действия лицензии	Ставка платежа, рублей за 1 км ² в год
с 01.10.2016	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. 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.
- 9.6. Пользователь недр обязан ежегодно предоставлять в Минпромторг России следующую отчетность:
- перечень заключенных контрактов с указанием стоимости, сроков реализации и видов выполняемых работ, в том числе с российскими подрядчиками;
 - объем освоенных инвестиций, в том числе выполненных российскими организациями с использованием российского оборудования и кадров;
 - планы по привлечению российских предприятий к выполнению геологоразведочных работ, разработке и освоению месторождений.
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. Дополнительные 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 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. Иные условия:
- 13.4.1. Пользователь недр обязуется транспортировать нефть, добытую в пределах участка, по наиболее эффективным направлениям, используя в приоритетном порядке трубопроводную систему ПАО «АК «Транснефть» и трубопровод Каспийского трубопроводного консорциума. В случае возникновения международных обязательств Российской Федерации по поставкам нефти в трубопроводную систему Самсун-Джейхан, Пользователь недр обеспечит транспортировку нефти, добытую в пределах участка, по указанной системе, при сопоставимой эффективности поставок данной нефти по трубопроводной системе ПАО «АК «Транснефть» и трубопроводу Каспийского трубопроводного консорциума.
- 13.4.2. Пользователь недр обязуется размещать заказы на строительство судов, морской техники и технологического оборудования, необходимого для разведки или добычи полезных ископаемых, на российских предприятиях, за исключением случаев, когда постройка судна, объекта морской техники, технологического оборудования в

России невозможна в требуемые сроки по технологическим причинам, что подтверждено документально (результатами проведения конкурса, либо заключением Минпромторга России);

- 13.4.3. Пользователь недр в границах участка недр имеет право осуществлять деятельность по созданию, эксплуатации, использованию искусственных островов, установок, сооружений, проведению буровых работ, прокладке подводных кабелей, трубопроводов в соответствии с проектной документацией, прошедшей в установленном порядке согласования и экспертизы.
- 13.4.4. Пользователь недр вправе проводить поиски пластов-коллекторов в пределах горного отвода с целью оценки возможности размещения в пластах горных пород попутных вод и вод, использованных для собственных производственных и технологических нужд в соответствии с утвержденным в установленном порядке проектом работ по геологическому изучению недр.

**Заместитель Руководителя
Федерального агентства
по недропользованию**



О.С. Каспаров



Приложение № 2
к лицензии ШКС 11386 НР

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

г. МОСКВА

10.07.2003

№ Б-р

о переходе права пользования участком дна
Каспийского моря

В соответствии со статьей 17¹ Закона Российской Федерации "О недрах" в связи с реорганизацией ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть» путем присоединения к нему ООО «ЛУКОЙЛ-Астраханьморнефть»:

1. Переоформить лицензию ШКС 11300 НР на право пользования участком дна Каспийского моря с целью поиска, разведки и добычи углеводородов, выданную Обществу с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Астраханьморнефтегаз», на Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть».

2. Обществу с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть» сдать ранее выданную лицензию ШКС 11300 НР в Федеральное государственное учреждение «Федеральный фонд геологической информации».

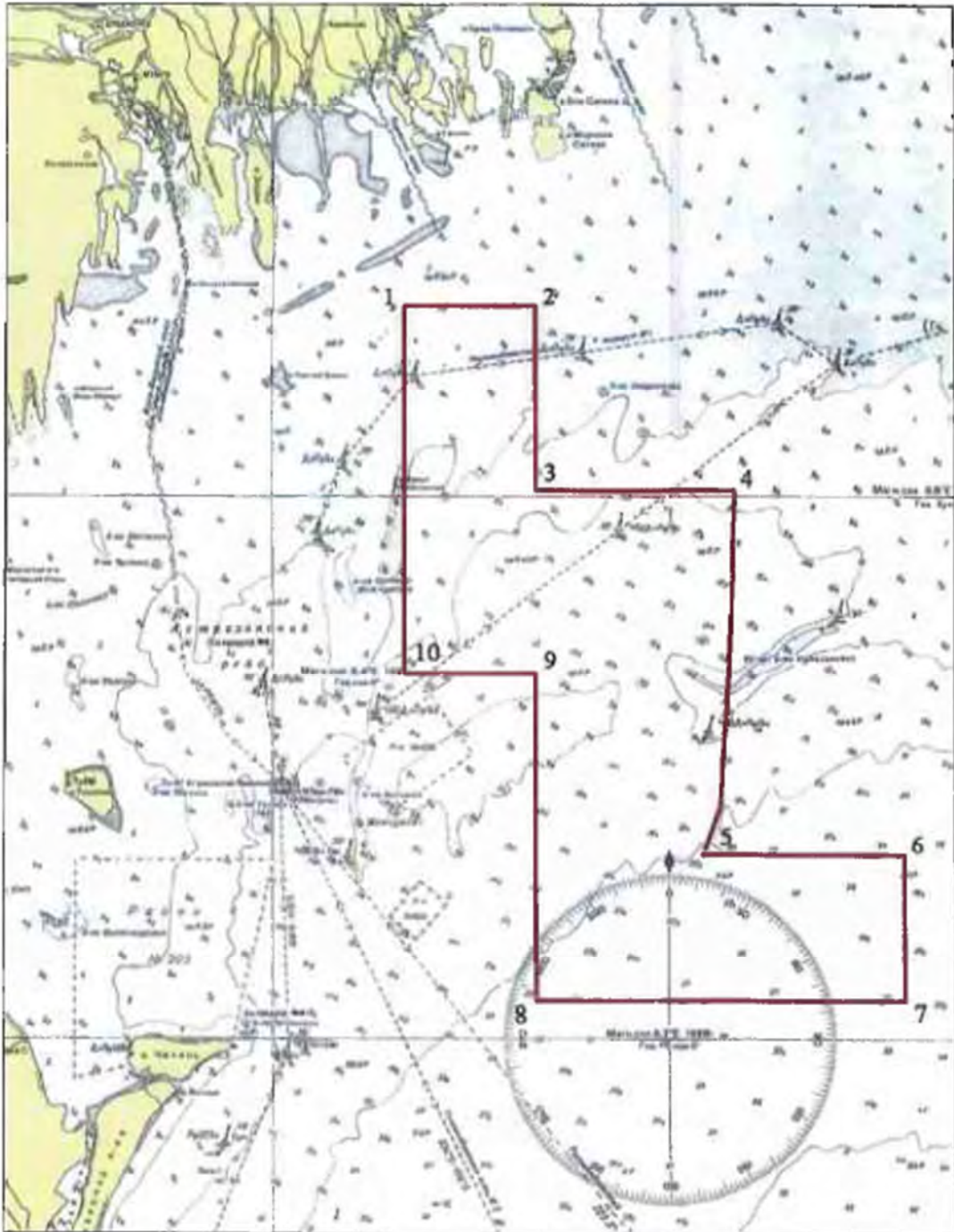
Заместитель Министра

П.В. Садовник

Приложение № 3 к лицензии ШКС 11386 НР

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ УЧАСТКА НЕДР

Масштаб 1:1 000 000



Приложение № 3 к лицензии ШКС 11386 НР

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	45	20	00	48	20	00
2	45	20	00	48	40	00
3	45	00	00	48	40	00
4	45	00	00	49	10	12
от точки 4 до точки 5 граница участка проходит по утвержденной модифицированной срединной линии разграничения дна северной части Каспийского моря						
5	44	20	00	49	05	18
6	44	20	00	49	36	00
7	44	04	00	49	36	00
8	44	04	00	48	40	00
9	44	40	00	48	40	00
10	44	40	00	48	20	00

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

Нижняя граница – кровля кристаллического фундамента.

Статус участка недр – горный отвод.

Площадь участка недр составляет 6971,32 км².

Заместитель Руководителя
Федерального агентства
по недропользованию



О.С. Каспаров



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
Управление государственной регистрации юридических лиц и
индивидуальных предпринимателей департамента
муниципального имущества администрации Волгограда

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о государственной регистрации юридического лица
ОКПО 09136202 № 1338

Настоящим свидетельствуется, что

**Общество с ограниченной ответственностью
"ЛУКОЙЛ - Нижневолжскинефть"**

зарегистрировано Администрацией Центрального
района 17 июня 1998г.

Номер в журнале регистрации 258

Место нахождения: Волгоград, Центральный р-он,
Комсомольская, д.16

Примечание :Новая редакция Устава № 323 от 30.05.2002 (реорганизация путем
присоединения
ООО "ЛУКОЙЛ-Астраханьморнефть", ООО "ЛУКОЙЛ-Саратовнефтедобыча",
ООО "Гео-Ас" (Протокол №1 от 22.05.2002г.))

Ответственный за
государственную
регистрацию

М.П.

(подпись)

Н.А.Кобзарева

Ф.И.О.

Форма № 1-1-Учет

Федеральная налоговая служба

СВИДЕТЕЛЬСТВО

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

Настоящее свидетельство подтверждает, что российская организация
Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть"

(наименование организации в соответствии с юридическими документами)

ОГРН **1012334034327166**

поставлена на учет в соответствии с подпунктом 4
Налогового кодекса Российской Федерации 5 августа 2003 г.


(число, месяц, год)

в налоговом органе по месту нахождения Удмуртской Федерации **3015**
налоговой службы № Кировского района г. Астартаны

(наименование налогового органа и его код)

и ей присвоен
ИНН/КПП **3444070734 / 301501001**

Свидетельство подлежит замене в случае изменения приведенных в нем сведений.

И.о. заместителя начальника инспекции  Колесникова З.В.

серия 30 №001139099

ЭКО Сервис-центр. Москва, 125135, ул.Вавилова, 6.

СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТКЕ НЕДР

Расположение участка недр в административно-территориальном отношении:

Субъект Российской Федерации: российский сектор шельфа Каспийского моря.

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

Особо охраняемые природные территории в пределах участка отсутствуют.

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

В соответствии с Государственным балансом полезных ископаемых по состоянию на 01.01.2016 на участке недр учтены следующие запасы:

Объект учёта	Компонент	Ед. изм.	ABC ₁	C ₂	C ₃
им. Ю. Корчагина	нефть	тыс. т.	<u>82310 (геолог.)</u> 24219 (извлек.)	-	-
	газ (СВ+ГШ)	млн. куб. м.	43545	19437	-
	конденсат	тыс. т.	<u>2977 (геолог.)</u> 2454 (извлек.)	<u>1010 (геолог.)</u> 877 (извлек.)	-
170 км	нефть	тыс. т.	<u>9687 (геолог.)</u> 3875 (извлек.)	<u>16206 (геолог.)</u> 4535 (извлек.)	-
	газ (СВ)	млн. куб. м.	15612	12311	-
	конденсат	тыс. т.	<u>1447 (геолог.)</u> 709 (извлек.)	<u>818 (геолог.)</u> 556 (извлек.)	-
им. В. Филановского	нефть	тыс. т.	<u>301104 (геолог.)</u> 128304 (извлек.)	<u>1671 (геолог.)</u> 319 (извлек.)	-
	газ (СВ+ГШ)	млн. куб. м.	29761	75	-
	конденсат	тыс. т.	<u>1641 (геолог.)</u> 1364 (извлек.)	<u>4 (геолог.)</u> 3 (извлек.)	-
им. Ю.С. Кувькина (в пределах лицензии ШКС 11386 НР)	нефть	тыс. т.	<u>4291 (геолог.)</u> 1717 (извлек.)	<u>11480 (геолог.)</u> 4592 (извлек.)	-
	газ (СВ)	млн. куб. м.	92304	110365	-
	конденсат	тыс. т.	<u>13511 (геолог.)</u> 7803 (извлек.)	<u>17861 (геолог.)</u> 10187 (извлек.)	-
Ракушечное	нефть	тыс. т.	<u>129991 (геолог.)</u> 38039 (извлек.)	-	-
	газ (СВ+ГШ)	млн. куб. м.	34918	5105	-
	конденсат	тыс. т.	<u>939 (геолог.)</u>	<u>122 (геолог.)</u>	-

Приложение № 6 к лицензии ШКС 11386 НР

			832(извлек.)	109 (извлек.)-	
Хвалыинское	нефть	тыс. т.	<u>13038 (геолог.)</u> 1956 (извлек.)	<u>228859 (геолог.)</u> 34329 (извлек.)	-
	газ (СВ)	млн. куб. м.	166887	155462	-
	конденсат	тыс. т.	<u>12910 (геолог.)</u> 5928(извлек.)	<u>10955 (геолог.)</u> 5241 (извлск.)	-

В соответствии с Государственным балансом полезных ископаемых по состоянию на 01.01.2016 на участке недр учтены следующие ресурсы:

Объект учёта	Компонент	Ед-изм.	ABC ₁	C ₂	C ₃
Склоновая структура	нефть	тыс. т.	-	-	<u>10290 (геолог.)</u> 4120 (извлек.)
	газ	млн. куб. м.	-	-	-
	конденсат	тыс. т.	-	-	-
Южная структура	нефть	тыс. т.	-	-	<u>10460 (геолог.)</u> 4184 (извлек.)
	газ (СВ)	млн. куб. м.	-	-	33534
	конденсат	тыс. т.	-	-	<u>4134 (геолог.)</u> 2523 (извлек.)

Обзор работ, проведенных ранее на участке недр.

№ п/п	Государственный регистрационный номер	Дата государственной регистрации	Наименование объекта работ	Полезные ископаемые	Исполнитель	Сроки
1	№643м-15-673	17.11.2015	Анализ и обобщение геолого-геофизического материала, результатов исследования керна, шлама и пластовых флюидов по скважине №9-бис Ракушечная	УВС	Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ВолгоградНИПИморнефть»	1-4 квартал 2015 года
2	643м-15-639	17.08.2015	Оперативный подсчет геологических запасов углеводородов среднегоорского отдела месторождения им. Ю. Корчагина	УВС	ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг»	I кв. 2014 г. - IV кв. 2016 г

Приложение № 6 к лицензии ШКС 11386 НР

3	643м-15-598	17.04.2015	Оперативный подсчет запасов УВС по результатам бурения скважины №11 Ракушечная месторождения им. В. Филановского	УВС	ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг»	I кв. 2015 г. - III кв. 2016 г
4	643м-15-597	17.04.2015	Оперативный подсчет запасов УВС по результатам бурения скважины №9-бис Ракушечная на базе многовариантной реализации трехмерной геологической модели,	УВС	ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг»	I кв. 2015 г. - IV кв. 2015
5	643м-14-460	22.04.2014	Подсчет запасов нефти, газа и конденсата по месторождению им. В. Филановского, ТЭО КИН, КИК	УВС	ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг»	I кв. 2014 г. - I кв. 2015

(не более пяти последних работ на основе сводного Государственного реестра работ по геологическому изучению недр, хранящегося в Российском Федеральном геологическом фонде по состоянию на 01.03.2016).

Сведения о действующих проектах работ по состоянию на 08.08.2016.

Этап освоения	Наименование проекта	Реквизиты документа	Начало работ	Завершение работ
Геологическое изучение (поиски и оценка)	нет	нет	нет	нет
Разведка месторождений	Комбинированный проект доразведки залежей углеводородов в нижнемеловых-верхнеюрских отложениях и поиск залежей углеводородов в нижележащих среднеюрских образованиях на лицензионных участках ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть» в акватории Каспийского моря	Росгеолэкспертиза № 018-02-16/2014 от 05.03.2014 г.	2013	2017
	Комбинированный проект доразведки залежей углеводородов в нижнемеловых-верхнеюрских	Росгеолэкспертиза	2014	2016

Приложение № 6 к лицензии ШКС 11386 НР

	отложениях и поиск залежей углеводородов в нижележащих среднесюрских образованиях в пределах Ракушечно-Широтной зоны поднятий на Северном лицензионном участке ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть» в акватории Каспийского моря	№ 026-02-16/2014 от 10.04.2014 г.		
	Проект на проведение сейсморазведочных работ МОГТ 3Д в районе структур «Южная» и «Дружба» в пределах Северного лицензионного участка	Росгеолэкспертиза № 009-02-03/2015 от 27.05.2016 г.	2015	2018
Разработка месторождения и иное	Технологическая схема разработки нефтегазоконденсатных залежей месторождения им. Ю. Корчагина	Протокол ЦКР №5609 от 28.03.2013 г.	2013	2072
	Технологическая схема разработки месторождения им. В. Филановского, им. Ю.С. Кувькина, 170 км, Ракушечное	Протокол ЦКР №6227 от 17.09.2015 г.	2016	2134
	Технологическая схема разработки Хвальдского месторождения	Протокол ЦКР №4371 от 28.08.2008 г.	-	-

Сведения о добытых полезных ископаемых за период пользования участком недр, по сведениям, отраженным в Государственном балансе запасов по состоянию на 01.01.2016:

Объект учёта	Компонент	Ед. изм.	Накопленная добыча	Добыча за 2015 г.
Месторождение им. Ю. Корчагина	нефть	тыс.т.	5422	1591
	газ	млн.м ³	5487	1655
	кондесат	тыс.т.	260	72

**ПЕРЕЧИСЛЕНИЕ ПРЕДЫДУЩИХ ПОЛЬЗОВАТЕЛЕЙ ДАННЫМ
УЧАСТКОМ НЕДР**

№ №	Пользователь недр	Серия, номер, вид лицензии	Дата предостав- ления	Основание предоставления	Дата прекраще- ния действия	Основание прекращения
1.	ОАО «ЛУКОЙЛ»	ШКС 10608 НР	07.04.1998	Распоряжение Министерства Природных Ресурсов	25.09.2002	Переоформле- ние
2.	ООО «ЛУКОЙЛ- Астраханьморне фтегаз»	ШКС 11300 НР	25.09.2002	статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах»	22.01.2003	Переоформле- ние

КРАТКАЯ СПРАВКА О ПОЛЬЗОВАТЕЛЕ НЕДР

Полное наименование юридического лица	Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть»
Сокращенное наименование юридического лица	ООО «ЛУКОЙЛ-НВН»
Адрес местонахождения	414000, г. Астрахань, ул. Адмиралтейская, дом.1, корп.2
ОГРН	1023403432766
ИНН	3444070534
КПП	997150001
Электронный адрес (e-mail)	-
Представитель, должность	Генеральный директор
Представитель, ФИО	Ляшко Николай Николаевич