



Акционерное Общество «ВолгоградНИПИнефть»

Заказчик – ООО «Газпром нефть шельф»

Ред. Экз.

«Индивидуальный проект на строительство
нагнетательной скважины № ИН14 на нефтяном
месторождении Приразломное с МЛСП»

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1 «Пояснительная записка»

06В/24/02 – ПЗ

Том 1



Волгоград 2025 г.

Акционерное общество «ВолгоградНИПИнефть»

Заказчик - ООО «Газпром нефть шельф»

«Индивидуальный проект на строительство
нагнетательной скважины № ИН14
на нефтяном месторождении Приразломное с МЛСП»

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1 «Пояснительная записка»

06В/24/02 – ПЗ

Том 1

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

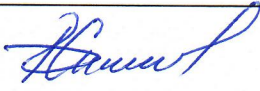



В.В. Калинин

Волгоград 2025 г.



Список исполнителей:

Должность	Исполнитель	Подпись
Начальник отдела бурения и ПСС	Симонов Д.В.	
Ведущий инженер	Феофанова О.С.	

Проектная документация разработана в соответствии с заданием на проектирование, 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



Д.В. Симонов

«09» января 2025 г.

Содержание

Обозначения и сокращения	5
1. Общие положения	6
2. Исходные данные и условия для подготовки проектной документации	8
3. Общие сведения о районе работ	11
4. Техничко-экономические показатели проектируемого объекта	11
5. Сведения об использованных в проекте изобретениях и о результатах проведения патентных исследований	15
6. Данные о численности работников на объекте	15
7. Сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов	15
8. Обоснование возможности осуществления строительства объекта по этапам ..	15
ПРИЛОЖЕНИЕ. Лицензия на право пользования недрами	16

Обозначения и сокращения

АСУ ТП	- автоматизированная система управления технологическим процессом
КИПиА	- контрольно-измерительные приборы и автоматика
МГ	- морская гидрометеорологическая станция
МЛСП	- морская ледостойкая стационарная платформа
МПР	- Министерство природных ресурсов и экологии
МЧС	- Министерство по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий
НАО	- Ненецкий автономный округ
НДТ	- наилучшие доступные технологии
НМ	- нефтяное месторождение
ОПО	- опасный производственный объект
ПСС	- проектирование строительства скважин
ТЭО	- технико-экономическое обоснование
УВС	- углеводородное сырье
ФГУ	- федеральное государственное учреждение
ФГУП	- федеральное государственное унитарное предприятие
ФНиП «ПБ в НГП»	- 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 МПВ и ПС	- Центральная Комиссия по согласованию технических проектов на разработку месторождений подземных вод, строительство и эксплуатации подземных сооружений Федерального агентства по недропользованию
ЦКР Роснедр по УВС	- Центральная Комиссия по согласованию технических проектов разработки месторождений углеводородного сырья Федерального агентства по недропользованию

1. Общие положения

Проектная документация «Индивидуальный проект на строительство нагнетательной скважины № И14 на нефтяном месторождении Приразломное с МЛСП» разработана АО «ВолгоградНИПИнефть» согласно договору № ГНШ-24/10000/00037/Р/06В/24 от 28 февраля 2024 г. и заданию на проектирование «Индивидуальный проект на строительство нагнетательной скважины № И14 на нефтяном месторождении Приразломное с МЛСП».

Проектными решениями предусмотрено строительство нагнетательной скважины № И14 Приразломного нефтяного месторождения (далее – НМ).

При разработке проектной документации на строительство скважины 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 24 апреля 1995 г. № 52-ФЗ «О животном мире»;
10. Федеральный закон от 30 ноября 1995 года № 187-ФЗ «О континентальном шельфе Российской Федерации»;
11. Федеральный закон от 12 февраля 1998 г. № 28-ФЗ «О гражданской обороне»;
12. Федеральный закон от 24 июня 1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
13. Федеральный закон от 4 мая 1999 г. № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»;
14. Федеральный закон от 7 мая 2001 года № 49-ФЗ «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации»;
15. «Градостроительный кодекс Российской Федерации» от 29 декабря 2004 г. № 190-ФЗ;
16. Федеральный закон от 22 июля 2008 года № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»;
17. Федеральный закон от 30 декабря 2009 года № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»;
18. Постановление Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2013 года № 384 «О согласовании Федеральным агентством по рыболовству строительства и реконструкции объектов капитального строительства, внедрения новых технологических процессов и

осуществления иной деятельности, оказывающей воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания»;

19. «Требования к материалам оценки воздействия на окружающую среду» (утверждены приказом Минприроды России от 1 декабря 2020 года № 999);

20. Правила Российского Морского Регистра Судоходства.

Заказчик проектной документации и застройщик: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром нефть шельф» (ООО «Газпром нефть шельф»); 191186, г. Санкт-Петербург, Невский проспект, д. 38/4, литер А ОГРН 5077746978315, ИНН / КПП 7725610285 / 781301001.

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.

Проектная документация разработана с учетом наилучших доступных технологий (НДТ), в соответствии с утвержденными информационно-техническими справочниками для соответствующих областей деятельности. Анализ соответствия технологических процессов требованиям НДТ, обоснование технологических нормативов выполнен на этапе разработки в ТЭО (проект) «МЛСП «Приразломная», что обеспечивает соответствие проектируемого объекта технологическим показателям НДТ, согласно утвержденным информационно-техническим справочникам.

2. Исходные данные и условия для подготовки проектной документации

Объект проектирования – строительство нагнетательной скважины № ИН14 Приразломного НМ. Место расположения скважины – морская ледостойкая стационарная платформа (далее – МЛСП) «Приразломная», юго-восточная часть Баренцева моря к северо-западу от ближайшей сухопутной территории Российской Федерации, в административном отношении принадлежащей Заполярному району Ненецкого автономного округа Российской Федерации.

При разработке проектной документации на строительство скважины № ИН14 были получены необходимые исходно-разрешительные документы, которые включены в состав проектной 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	Лицензия на право пользования недрами ШПЧ 14758 НЭ от 02.10.2009 (с дополнительным соглашением от 13.01.2010, с дополнениями: № 1 от 13.08.2010, № 2 от 10.07.2015, № 3 от 05.12.2017, № 4 от 19.03.2020). Лицензия выдана МПР России Федеральным агентством по недропользованию, срок окончания действия лицензии – март 2043 года
2	Технический отчёт по объекту «Морские инженерно-геологические и инженерно-гидрографические изыскания для установки МЛСП на площадке «Альтернативная» Приразломного нефтяного месторождения». Утвержден директором ФГУП «АМИГЭ» В. Н. Бондаревым
3	Итоговый отчёт по выполнению геотехнических работ на Приразломном нефтяном месторождении в 2022 году. Утвержден генеральным директором ООО «ЦМИ МГУ» Д. В. Коростом
4	Проектная документация на выполнение работ, связанных с использованием недрами «Технологический проект разработки Приразломного нефтяного месторождения НАО». Протокол № 8984 от 30.11.2023 заседания Центральной нефтегазовой секции ЦКР Роснедр по УВС, утверждён 07.12.2023
5	ТЭО (проект) «Морская ледостойкая стационарная платформа (МЛСП) «Приразломная». Утверждён приказом от 28.09.2011 № 56 временно исполняющего обязанности генерального директора ООО «Газпром нефть шельф» А. И. Киссера
6	Положительное заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы на ТЭО (проект) «Морская ледостойкая стационарная платформа (МЛСП) «Приразломная» № 174 от 24.04.2008
7	Положительное заключение государственной экспертизы объекта «ТЭО (проект) «Морская ледостойкая стационарная платформа (МЛСП) «Приразломная» № 829-08/ГГЭ-5725/02 от 17.12.2008. Утверждено заместителем начальника ФГУ «Главгосэкспертиза России» В. И. Вернигором

№№ п/п	Название документа (проект геологоразведочных работ, технологические схемы (проект), разработка площадей (месторождений), задание на проектирование, номер, дата)
8	Специальные технические условия по обеспечению пожарной безопасности при проектировании и строительстве морской ледостойкой стационарной платформы «Приразломная» (с изменениями и дополнениями) (разработаны ООО «Элемекс» с участием специалистов ЗАО «Морнефтегазпроект», ФГУП ЦКБ МТ «Рубин», ОАО «ЦКБ «Коралл» для ЗАО «Севморнефтегаз» – Москва, 2006 г.). Согласованы Управлением государственного пожарного надзора МЧС РФ № 19/2/1208 от 11.04.2006; утверждены генеральным директором ЗАО «Севморнефтегаз» Ю. А. Комаровым
9	Изменения в специальные технические условия по обеспечению пожарной безопасности при проектировании и строительстве морской ледостойкой стационарной платформы «Приразломная» – Москва, 2011 г. Согласованы письмом ДНД МЧС РФ № 19-2-4-2501 от 28.06.2011; утверждены главным инженером ООО «Газпром нефть шельф» А. И. Киссером
10	Декларация промышленной безопасности опасного производственного объекта «Платформа стационарная морская МЛСП «Приразломная» общества с ограниченной ответственностью «Газпром нефть шельф» (регистрационный номер объекта в государственном реестре ОПО А19-11166-001). Заключение экспертизы промышленной безопасности регистрационный № 26-ДБ-20134-2020; утверждено 22.10.2020 генеральным директором ООО «Газпром нефть шельф» Р. Р. Гильфановым; регистрационный номер Ростехнадзора 20-20(00).0404-00-МСП
11	План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов в оперативной зоне ответственности МЛСП «Приразломная» в 4-х книгах (АО «Центральный ордена Трудового Красного Знамени научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт морского флота», 2022 г.). Утверждён приказом ООО «Газпром нефть шельф» от 01.08.2023 № 238-П
12	Заключение № 7 экспертной комиссии государственной экологической экспертизы материалов «План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов в оперативной зоне ответственности МЛСП «Приразломная». Приказ № 18-Э от 22.12.2017 Балтийско-Арктического морского управления Росприроднадзора (срок действия продлён до 31.12.2025 на основании п. 3 приложения № 8 к постановлению Правительства РФ от 12 марта 2022 г. № 353)
13	План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте платформа стационарная (морская) МЛСП «Приразломная». Утверждён 11.07.2022 генеральным директором ООО «Газпром нефть шельф» И. Ф. Рустамовым
14	План действий общества с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Приразломное» по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера. Утверждён 24.06.2019 генеральным директором ООО «Газпромнефть-Приразломное» Р. Р. Гильфановым
15	Служебная записка ООО «Газпром нефть шельф» директору по вводу новых мощностей А. В. Шерстобитову от заместителя генерального директора по корпоративной защите А. В. Моргалъникова «О предоставлении информации» № СЗ-11-01202 от 29.12.2022 г.

№№ п/п	Название документа (проект геологоразведочных работ, технологические схемы (проект), разработка площадей (месторождений), задание на проектирование, номер, дата)
16	Дополнение к проекту опытно-промышленного размещения отработанного бурового раствора, шлама и других технологических отходов в пластах пород триасового комплекса при дальнейшем освоении Приразломного месторождения на шельфе Печорского моря. Протокол № 04-20/ПС от 29.04.2020 заседания ЦКР Роснедр по МПВ и ПС утверждён 22.07.2020
17	Протокол заседания Государственной Комиссии по утверждению заключений государственной экспертизы запасов углеводородного сырья, подземных вод, а также геологической информации об участке недр, намечаемых для строительства и эксплуатации подземных сооружений, не связанных с разработкой месторождений полезных ископаемых. Протокол № 7529 от 30.11.2023, утверждён 04.12.2023
18	Геологический проект на бурение скважины ИН14. Утвержден заместителем генерального директора – главным геологом ООО «Газпром нефть шельф» Морозовым О.Н. в редакции от 26.10.2023 г.
19	Договор на выполнение работ по разработке проектной документации «Индивидуальный проект на строительство нагнетательной скважины №ИН14 на нефтяном месторождении Приразломное с МЛСП» и «Индивидуальный проект на строительство добывающей скважины №РН14 на нефтяном месторождении Приразломное с МЛСП», и получение соответствующих экспертиз и согласований в надзорных и контролирующих органах в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации ООО «Газпром нефть шельф» и АО «ВолгоградНИПИнефть». Договор № ГНШ-24/10000/00037/Р/06В/24 от 28.02.2024
20	Задание на проектирование «Индивидуальный проект на строительство нагнетательной скважины №ИН14 на нефтяном месторождении Приразломное с МЛСП»

В соответствии с действующей лицензией и дополнениями к ней, а также «Технологическим проектом разработки Приразломного нефтяного месторождения НАО» ООО «Газпром нефть шельф» осуществляет строительство скважины № ИН14.

3. Общие сведения о районе работ

Таблица 3.1 – Сведения о районе работ

Наименование	Значение (текст, название, величина)
Площадь (месторождение)	Приразломное
Административное расположение:	Российская Федерация
республика	-
область (край)	К северо-западу от ближайшей сухопутной территории РФ, в административном отношении принадлежащей Заполярному району Ненецкого автономного округа
район	юго-восточная часть Баренцева моря на континентальном шельфе РФ
Год ввода площади в бурение	1989
Год ввода площади (месторождения) в эксплуатацию	2013
Максимальная глубина промерзания грунта, м	-
Дата ледообразования, месяц	октябрь (ранняя), декабрь (поздняя)
Дата исчезновения льда, месяц	апрель (ранняя), август (поздняя)
Мощность ледового покрова, м	1,2-2,0
Азимут преобладающего направления ветра, град	юго-западное, южное
Наибольшая скорость ветра, м/с	до 34
Метеорологический пояс (при работе в море)	-
Количество штормовых дней (при работе в море)	более 30

4. Техничко-экономические показатели проектируемого объекта

Приразломное месторождение нефти расположено в юго-восточной части Баренцева моря), примыкающем к равнинному побережью Большеземельской тундры, в исключительной экономической зоне Российской Федерации. На рисунке 4.1 представлена обзорная карта района работ. Месторождение открыто в 1989 году, введено в промышленную разработку в 2013 году.

В административном отношении месторождение находится на территории Ненецкого автономного округа. Освоение Приразломного НМ осуществляется с МЛСП «Приразломная».

На шельфе Печорского моря наиболее близко к Приразломному месторождению расположены Долгинское в 30 км к северо-западу, Варандей-море и Медынское-море в 50–60 км к юго-востоку нефтяные месторождения, а также Северо-Гуляевское нефтегазоконденсатное месторождение в 50 км к западу.

Транспортировка нефти с Приразломного месторождения осуществляется танкерами. При расчёте технико-экономических показателей разработки месторождения учтено сохранение данного способа транспортировки продукции.

Морская навигация с гг. Архангельск, Нарьян-Мар и Мурманск длится с июля по октябрь. Расстояние от Мурманска до Нарьян-Мара 614 миль, от Мурманска до вахтового посёлка Варандей – 550 миль.

Приразломное месторождение находится в Сорокинском нефтегазоносном районе Варандей-Адзвинской нефтегазоносной области Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции.

Промышленно нефтеносными являются карбонатные нижнепермские отложения (пласт Р_{1а} ассельский ярус, горизонт I) и нижнепермские-верхнекаменноугольные отложения (пласт С₃ + Р_{1а} ассельский ярус, горизонт II).

МЛСП «Приразломная» представляет собой морскую ледостойкую стационарную платформу гравитационного типа. Платформа обеспечивает выполнение всех технологических операций: бурение скважин, добычу, подготовку, хранение, отгрузку нефти на танкеры, выработку тепловой и электрической энергии. Поскольку глубина моря в районе платформы небольшая, «Приразломная» стоит непосредственно на дне моря, а все скважины бурятся внутри нее. Уникальная конструкция позволяет «Приразломной» защищать все оборудование, обеспечивать безопасную работу персонала и выдерживать суровые испытания арктическими условиями.

Для проведения работ ООО «Газпром нефть шельф» имеет необходимый укомплектованный штат работников в соответствии с установленными требованиями и штатным расписанием. Руководители, специалисты, весь обслуживающий персонал имеют соответствующую квалификацию.

На МЛСП «Приразломная» в процессе добычи, подготовки и транспортировки нефти 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 процессах добычи, подготовки и транспортировки углеводородов осуществляется в соответствии с требованиями, установленными их изготовителями, технологическими регламентами и нормативными правовыми документами Ростехнадзора, а также, в необходимых случаях, заключениями экспертизы промышленной безопасности.

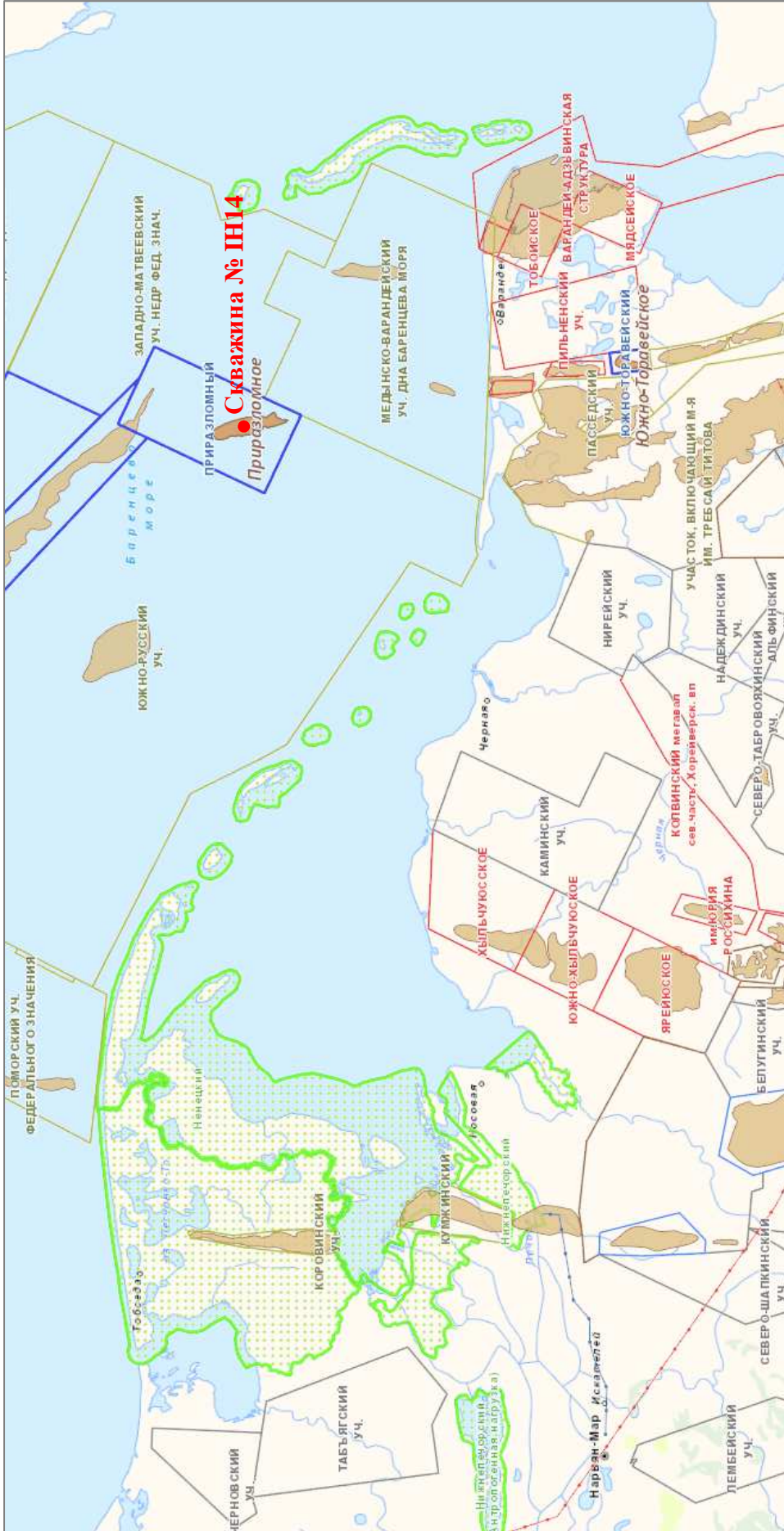


Рисунок 4.1 – Обзорная карта района работ

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 Приразломного НМ возникла необходимость проведения работ по строительству нагнетательной скважины № ИН14. Цель строительства нагнетательной скважины – поддержание пластового давления в пласте ассельского яруса нижнего отдела пермской системы.

На основании анализа данных по опыту бурения скважин Приразломного НМ и выполненных проектных расчетов проектной документацией рекомендована конструкция скважины:

направление диаметром 660,4 мм фактически установлено (забито) в скважину в интервале 20-100 м, предназначено для перекрытия неустойчивых отложений, склонных к осыпям и обвалам.

кондуктор диаметром 473,1 мм спускается в интервале 20-550/20-565 м (по вертикали/по стволу) для укрепления устья скважины от размыва в зоне башмака направления, перекрытия неустойчивых нижнемеловых и частично юрских отложений склонных к обвалам, осыпям и поглощениям и установки ПВО. Цементируется прямым способом в одну ступень с подъемом тампонажного раствора до уровня дна акватории;

промежуточная колонна диаметром 339,7 мм спускается в интервале 20-1900/20-2775 м (по вертикали/по стволу) для перекрытия неустойчивых, склонных к обвалам, осыпям, частичным поглощениям и водопроявлениям юрских и триасовых отложений, создание надежной крепи ствола скважины перед вскрытием продуктивного пласта. Цементируется прямым способом в одну ступень с подъемом тампонажного раствора до уровня дна акватории;

эксплуатационная колонна диаметром 244,5 мм спускается в интервале 20-2451/20-5207 м (по вертикали/по стволу) для эксплуатации скважины, создания надежной крепи ствола скважины при дальнейшем вскрытии продуктивного пласта и бурении горизонтального участка ствола скважины, перекрытия неустойчивых, склонных к обвалам, осыпям и нефтеводопроявлениям отложений, предупреждения затяжек, посадок и прихватов в наклонном стволе скважины. Цементируется прямым способом в одну ступень с подъемом тампонажного раствора до уровня дна акватории.

эксплуатационный хвостовик (фильтр) диаметром 168,3 мм спускается в интервале 2437-5132/2513-8750 м (по вертикали/по стволу) для эксплуатации скважины, не цементируется. Для подвески хвостовика в эксплуатационной колонне применяется гидравлическая подвеска с пакером.

При вскрытии разреза планируется применение следующих буровых растворов:

зачистку направления (интервал 62-100 м) предлагается вести на морской воде, для эффективной очистки ствола скважины морская вода загущается биополимером. На глубине 95 м скважина переводится на ингибирующий минерализованный буровой раствор на водной основе;

бурение под кондуктор планируется осуществлять буровым раствором на водной основе;

бурение под промежуточную колонну, бурение под эксплуатационную колонну, бурение под эксплуатационный хвостовик (фильтр) планируется выполнить буровым раствором на углеводородной основе.

Выбранные плотности буровых растворов удовлетворяют горно-геологическим условиям разреза для качественной проводки ствола и соответствуют требованиям п.п. 387-389 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности».

Все компоненты буровых растворов имеют утверждённые ПДК рыб.хоз. (ОБУВ рыб.хоз.).

Продолжительность строительства скважины ИН14 составит 128,8 сут.

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

При разработке проектной документации на строительство скважины № ИН14 патентные исследования и регистрация новых изобретений не проводились. Новые изобретения не использовались.

6. Данные о численности работников на объекте

При проведении работ по строительству скважины задействовано 125 человек (основной и вспомогательный персонал). После завершения работ по строительству скважины № ИН14 производится ее передача в технологический комплекс МЛСП «Приразломная» с последующим освоением и вводом в эксплуатацию. Работы по эксплуатации скважины осуществляются персоналом МЛСП «Приразломная».

На МЛСП «Приразломная» принят вахтовый метод работы с продолжительностью вахты 28 суток. Режим работы вахт – в две смены по 12 часов каждая.

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

При разработке проектных решений по строительству скважины для выполнения технических расчетов (расчет обсадных и буровых колонн на прочность, гидродинамические расчеты при бурении скважины и цементировании обсадных колонн) применялось специализированное программное обеспечение. При расчетах учитывались действующие нормативные документы и инструкции.

8. Обоснование возможности осуществления строительства объекта по этапам

При строительстве скважины № ИН14 работы могут быть приостановлены, а скважина временно законсервирована. Причинами временной консервации могут быть: необходимость проведения плановых работ по ремонту и обслуживанию МЛСП и бурового комплекса, отсутствие на платформе по какой-либо причине внутрискважинного оборудования и др. Временная консервация или приостановка скважины осуществляется в соответствии с требованиями ФНИП «ЛБ в НГП».



ПРИЛОЖЕНИЕ. Лицензия на право пользования недрами



ЛИЦЕНЗИЯ на право пользования недрами

Ш П Ч
серия

1 4 7 5 8
номер

Н Э
вид лицензии

Выдана Обществу с ограниченной ответственностью
(субъект предпринимательской деятельности, получивший
"Газпром нефть шельф"
данную лицензию)

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

с целевым назначением и видами работ добыча нефти
на Приразломном нефтяном месторождении, геосисков и оценки
залежей углеводородов

Участок недр расположен в Печорском море
(наименование населенного пункта,
на континентальном шельфе Российской Федерации
района, области, края, республики)

Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии
топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении 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 горного отвода
(геологического или горного отвода)

Срок окончания действия лицензии март 2043 года
(число, месяц, год)

МПР РОССИИ
Федеральное агентство
по недропользованию
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
"02" октября 2009 г.
№ 5684/ШПЧ 14758 НЭ
Подпись уполномоченного Регистратора
Т.В. Сафронова (Ф.И.О.)

Неотъемлемыми составными частями настоящей лицензии являются следующие документы:

1. Лицензионное соглашение об условиях геологического изучения и добычи нефти Приразломного нефтяного месторождения континентального шельфа Печорского моря - 6 л.
2. Границы лицензионного участка недр, включающего Приразломное месторождение с указанием географических координат угловых точек - 1 л.
3. Копия приказа Федерального агентства по недропользованию о переоформлении лицензии ШПЧ 14215 НЭ на право пользования недрами Приразломного месторождения, расположенного в Печорском море на континентальном шельфе Российской Федерации - 1 л.
4. Копия свидетельства о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц ООО "Газпром нефть шельф" - 1 л.

Уполномоченный представитель
Министерства природных ре-
сурсов Российской Федерации


Садовник
Фамилия, имя, отчество
Петр Васильевич
Подпись, дата 25.09.2009
М.П.

Уполномоченный представитель
органа государственной власти
субъекта Российской Федерации

Фамилия, имя, отчество

Подпись, дата _____
М.П.

Руководитель предприятия, полу-
чающего лицензию


Мандель
Фамилия, имя, отчество
Александр Яковлевич
Подпись, дата 01.10.2009
М.П.