

**Обоснование хозяйственной и иной деятельности
ООО «НК «Приазовнефть»**

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

Директор ООО «РусЭкоСтандарт»



О.А. Максименко

2024 г.

побережья Азовского моря до структуры Новая. Срок окончания действия лицензии- срок окончания обработки месторождения Новое.

Эксплуатируемые организацией опасные производственные объекты зарегистрированы в государственном реестре опасных производственных объектов в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997 №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов». Копия свидетельства о регистрации опасных производственных объектов ООО «НК «Приазовнефть» представлена в Приложении 2 настоящего тома.

В соответствии с Техническим заданием (Приложение 1) в настоящей документации рассматриваются следующие объекты:

1. Площадка скважины № 2 месторождения «Новое»

Площадка скважины № 2 месторождения «Новое» расположена на берегу Темрюкского залива

Планируемой хозяйственной деятельностью ООО «НК «Приазовнефть» на объекте является проведение работ по геологическому изучению, поиску и оценке запасов углеводородного сырья в пределах Темрюкско- Ахтарского перспективного участка Азовского моря.

Согласно Свидетельству о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду на государственный учет поставлена Площадка скважины №1 месторождения «Новое», которая отнесена к I-й категории.

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	Пояснительная записка	Лист
						3

Местонахождение объекта: Россия, Краснодарский край, Темрюкский район, [REDACTED]

Тип объекта: площадной

Код объекта: [REDACTED]

Наименование и местонахождение объекта НВОС: Площадка скважины №2 месторождения «Новое», Российская Федерация, Краснодарский край, Темрюкский муниципальный район, [REDACTED]

Тип объекта: площадной

Код объекта: [REDACTED]

Копии свидетельства о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду [REDACTED]

2. Нефтегазопровод от скважины №1 месторождения «Новое» до ГЗУ Чумаковская

Нефтегазопровод от скважины №1 месторождения «Новое» до ГЗУ Чумаковская расположен на земельных участках с кадастровыми номерами: [REDACTED]

Планируемой хозяйственной деятельностью ООО «НК «Приазовнефть» на объекте является осуществление совместного транспорта смеси нефтяной эмульсии и попутного газа.

Технологический процесс протекает по одной технологической линии: флюид поступает от устья скважины, проходит оперативный узел учета продукции и направляется в трубопровод от скважины месторождения «Новое» до ГЗУ Чумаковская, где после пофазного замера на УЗТ, направляется для транспорта и подготовки до товарных качеств в систему ООО «РН-Краснодарнефтегаз».

Согласно Свидетельству о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду [REDACTED]

Инд. № подлп	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата
-----	------	----------	-------	------

Нефтегазопровод от скважины №1 месторождения «Новое» до ГЗУ Чумаковская отнесен к II-й категории, негативного воздействия.

Местонахождение объекта: Россия, Краснодарский край, Темрюкский район

Дата ввода объекта в эксплуатацию: [REDACTED]

Тип объекта: линейный

Код объекта: [REDACTED]

Копии свидетельства о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду [REDACTED]

[REDACTED]ной режим работы предприятия ООО «НК «Приазовнефть» на объектах месторождение «Новое» – непрерывное производство, работа по графику (посменно), 24 часовой рабочий день.

Количество рабочих дней в году – 365 дня.

[REDACTED]
[REDACTED]
[REDACTED]
[REDACTED]

Предприятие планирует осуществлять свою деятельность до окончания срока действия лицензии на право пользования недрами № ШАЗ № 15547 НЭ от 30.04.2013 г., 30 апреля 2033 года включительно.

В соответствии с требованиями Федерального законодательства, Федеральных норм и Правила, при эксплуатации технологического процесса добычи нефти и газа месторождения «Новое» Обществом соблюдается:

- Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;
- Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. «Правила безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением»;
- Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения»;

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	Пояснительная записка

- Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. «Требования к производству сварочных работ на опасных производственных объектах»;
- Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности. «Правила ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ»;
- Правила по охране труда при работе на высоте;
- Правила по охране труда при работе с инструментом и приспособлениями;
- Федеральные нормы и правила в области «Промышленной безопасности опасных производственных объектов»;
- Правила по охране труда при погрузочно-разгрузочных работах и размещении груза;
- Правила противопожарного режима в Российской Федерации.

На плановой основе проводятся работы согласно графикам: сменности и табель учета рабочего времени; проведения тренировок по ПЛА; проверки технического состояния СИЗ; проведения занятий по применению СИЗОД; планово-предупредительных ремонтов; проведения освидетельствования, технического диагностирования, экспертизы промышленной безопасности, оборудования работающего под давлением; проведения освидетельствования, технического диагностирования грузоподъемных механизмов; ревизии и диагностики трубопроводов; проведения осмотра и ревизии колодцев, ливневой канализации; проверки и поверки контрольно-измерительных приборов, средств автоматики, противопожарной охранной системы, а также блокировочных систем; обхода трубопроводов; обучения и проверки знаний работников по охране труда, промышленной и пожарной безопасности, охране окружающей среды.

Графики работ согласуются с уполномоченными лицами до проведения работ, в соответствии с требованиями законодательства РФ.

1.2 КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА МЕСТА ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

В административном отношении объекты площадка скважины № 2 месторождения «Новое» и нефтегазопровод от скважины №1 месторождения «Новое» до ГЗУ Чумаковская расположены в Темрюкском районе Краснодарского края.

_____.

Карта-схема расположения рассматриваемых объектов ООО «НК «Приазовнефть» представлена на Рисунке 1.1.

Инд. № подлп	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	Пояснительная записка

Площадка скважины № 2 месторождения «Новое» расположена:

- в водоохранной зоне Азовского моря - 500 м;

- в границах водно-болотных угодий «Дельта Кубани», входящих в состав Ахтаро-Гривенской системы лиманов Восточного Приазовья, включенных в список находящихся на территории Российской Федерации водно-болотных угодий международного значения главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц.

Нефтегазопровод от скважины №1 месторождения «Новое» до ГЗУ Чумаковская расположен:

- в водоохранной зоне Азовского моря - 500 м;

- в границах водно-болотных угодий «Дельта Кубани», входящих в состав Ахтаро-Гривенской системы лиманов Восточного Приазовья, включенных в список находящихся на территории Российской Федерации водно-болотных угодий международного значения главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц;

- в зоне ограниченного природопользования ООПТ регионального значения лиманно-плавневого комплекса «Дельта реки Кубань», границы и режим особой охраны которого утверждены постановлением губернатора Краснодарского края №577 от 10.08.2023 «О создании особо охраняемой природной территории регионального значения лиманно-плавневого комплекса «Дельта реки Кубань».

[Redacted text block]

Инд. № подлп	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	Пояснительная записка	Лист
						7

[Redacted text block]

Инв. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата

[Redacted text block]

Инв. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №
-------------	--------------	--------------

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата
-----	------	----------	-------	------

Пояснительная записка

Таблица 2.2 – Основные сведения о площадке обустройства скважины №2 месторождения «Новое»

Вид скважины (вертикальная, наклонно-направленная, кустовая)	Наклонно-направленная
Район расположения	Темрюкский район, площадь «Новая», скважина №2 месторождения «Новое». Территория площадки расположена на сухопутном участке побережья Азовского моря. Уровень поверхности площадки над уровнем моря около 2 м, угол уклона поверхности площадки 5% в направлении коллектора ливневых вод. [REDACTED] [REDACTED] [REDACTED] Территория площадки с запада, северо-запада и юга-запада обнесена оградительной дамбой, высотой 1 м. В радиусе 10 км населенные пункты отсутствуют.
Технические сведения	[REDACTED] [REDACTED] [REDACTED] [REDACTED]
Покрытие на площадке	Полное покрытие железобетонными плитами

Для осуществления производственной деятельности на площадке скважины №2 месторождения «Новое» установлены следующие объекты и сооружения:

1. На площадке добычи нефтегазовой смеси:
 - станция управления внутрискважинным оборудованием и гидравлической фонтанной арматурой (СУФА-1,2);
 - модуль управления ВСО и ФА;
 - блок арматурный подачи ингибитора (БАПИ-1,2);
 - блок запуска и регулирования скважины (БЗРС-1, 2);
 - емкость подземная дренажная ЕП-8, объемом 25 м³;
2. На площадке сепарации:
 - горизонтальный нефтегазовый сепаратор НГС-1;
 - вертикальный центробежный сепаратор ФС-1 (факельный);
 - трубопроводы обвязки сепараторов с предохранительными и регулируемыми кланами;
 - конденсатосборник К-1/1;
 - рампа с навесом для баллонов пропан-бутана и азота;
 - блок запорно-регулирующий розжига вертикального факела;
 - узлы учета газа;

Инд. № подлп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	Пояснительная записка	Лист
						12

- емкость подземная дренажная ЕП-2, объемом 8 м³;
- 3. На площадке факельной установки:
 - вертикальный факел Ф-1;
 - горизонтальный факел ФГ-1;
 - свеча рассеивания;
 - ЗРА факельного хозяйства;
- 4. На площадке подготовки топливного газа:
 - сепаратор вертикальный центробежный (С-1);
 - сепаратор вертикальный центробежный (С-2);
 - трубопроводы обвязки сепараторов с предохранительными и регулируемыми кранами;
- 5. На площадке мер вместимости:
 - аппараты технологический Б-1/1-2;
 - емкости замерные Р-3/1-4;
 - насосный агрегат Н-1/1 марки ГНВЦ;
 - насосный агрегат Н-1/2 марки КМС;
 - автоматизированная система налива (АСН);
 - емкость подземная дренажная ЕП-6 V=75 м³;
 - емкость подземная дренажная ЕП-7 V=12,5 м³;
- 6. На площадке «Узел гребенки», подготовка потока нефтегазовой смеси к транспортировке:
 - узел камеры 0 реагентов (ингибитор коррозии) БДРк;
 - блок дозирования реагентов (ингибитор гидратообразования) БДРг;
 - многофазный расходомер ОЗНА;
 - емкость подземная дренажная ЕП-1, объемом 8 м³;
- 7. На площадке ГПЭС:
 - блок-бокс с ГПЭС;
 - узел учета топливного газа;
- 8. На площадке ДЭС:
 - блок-боксы с ДЭС-1 и ДЭС-2;
 - емкости хранения дизельного топлива РГС-1/1 и РГС-1/2, объемом по 5 м³;
 - площадка для установки автоцистерны;
 - подземная дренажная емкость ЕП-3, объемом 5 м³;
- 9. По площадке Головных сооружений:

Инд. № подлп	Подп. и дата	Взам. инв. №
Лит	Изм.	№ докум.

- блок-бокс операторной;
- емкости противопожарного запаса воды РГС-50/1, РГС-50/2;
- емкость подземная дренажная ЕП-25, объемом 25 м³;
- ПКУ, обеспечивающие переключение между источниками электроснабжения,
- учет потребляемой электроэнергии, защиты электропотребителей, сбор, хранение и передачу технологической информации;
- блок-бокс для хранения пожарного инвентаря;
- бокс пожарной техники;
- технологическая эстакада.

Также на площадке имеются:

- пост окраски;
- пост сварки;
- мотопомпы, бензогенераторы;
- септик.

На площадке оборудованы сети хозяйственно-питьевого водоснабжения, противопожарного водоснабжения, бытовой канализации и дождевой канализации. План сетей водоснабжения и канализации представлен в Приложении 9.

Для хозяйственно-питьевых целей используется вода питьевого качества. Поставка бутилированной воды осуществляется по договору [REDACTED]

Техническая вода используется для пожарных нужд, очистки, промывки резервуаров, территории площадки, обеспечения хозяйственно-бытовых процессов на производстве. Поставка пресной воды осуществляется по договору [REDACTED]

Источником противопожарного водоснабжения являются емкости противопожарного запаса [REDACTED]

Отведение бытовых сточных вод от санитарных приборов производится по самотечным трубопроводам в существующую сеть бытовой канализации и далее - в существующий подземный накопительный резервуар (септик) [REDACTED]. Из септика бытовые стоки откачиваются специализированной автотехникой и передаются на обезвреживание специализированной организации.

Для сбора ливневых вод с технологических площадок предусмотрена самотечная система промышленной ливневой канализации, которая состоит из нескольких подземных дренажных емкостей, имеющих отдельные системы трубопроводов.

Инва. № подлп
Подп. и дата
Взам. инв. №

Лит.	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	Пояснительная записка

Вывоз и утилизация всех видов сточных вод производится специализированной организацией [REDACTED]

2.1.2 Нефтегазопровод от скважины №1 месторождения «Новое» до ГЗУ Чумаковская

Планируемой хозяйственной деятельностью ООО «НК «Приазовнефть» на объекте Нефтегазопровод от скважины №1 месторождения «Новое» до ГЗУ Чумаковская является осуществление совместного транспорта смеси нефтяной эмульсии и попутного газа.

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

Источником производственных сточных вод на объекте являются дождевые и талые воды. Сбор производственно-дождевых вод осуществляется в подземные емкости производственно-дождевых стоков [REDACTED]

Вывоз и утилизация всех видов сточных вод производится [REDACTED] в соответствии с договором [REDACTED].

При эксплуатации нефтегазопровода на плановой основе проводятся работы по техническому обслуживанию промыслового трубопровода (далее- ПТ).

Техническое обслуживание ПТ включает:

- осмотр трассы ПТ (наблюдение за состоянием трассы ПТ, элементов трубопроводов и их деталей, находящихся на поверхности земли), в том числе с помощью беспилотных летательных аппаратов в целях своевременного обнаружения опасных ситуаций, угрожающих целостности и безопасности ПТ и безопасности окружающей среды;
- обслуживание технических устройств и средств ЭХЗ ПТ;

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

Лит.	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	Пояснительная записка	Лист
						15

- ревизию ПТ;
- обследование переходов через естественные и искусственные преграды.

Периодичность и объемы работ по техническому обслуживанию линейных участков ПТ, а также технических устройств, входящих в состав ПТ, устанавливаются эксплуатирующей организацией с учетом требований руководств по эксплуатации заводов-изготовителей. Работы должны проводиться в сроки, установленные ежегодными графиками, утвержденными техническим руководителем эксплуатирующей организации.

2.2 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРОЦЕССА

[Redacted text block containing the description of the technological process]

Инд. № подлп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	Пояснительная записка

[Redacted text block]

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

Лит.	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата
------	------	----------	-------	------

[Redacted text block]

■ [Redacted text block]

■ [Redacted text block]

[Redacted text block]

Инв. № подл
Подп. и дата
Взам. инв. №

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата
-----	------	----------	-------	------

[Redacted text block]

[Redacted text block]

Инв. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №
-------------	--------------	--------------

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата
-----	------	----------	-------	------

[Redacted text block]

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

Лит.	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата
------	------	----------	-------	------

[Redacted text block]

Инв. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата

■ [Redacted]
[Redacted]
[Redacted]
[Redacted]
[Redacted]
[Redacted]
[Redacted]

[Redacted]
[Redacted]
[Redacted]
[Redacted]

[Redacted]
[Redacted]
[Redacted]
[Redacted]

[Redacted]
[Redacted]

[Redacted]
[Redacted]
[Redacted]

■ [Redacted]
[Redacted]
[Redacted]
[Redacted]

[Redacted]
[Redacted]

[Redacted]
[Redacted]
[Redacted]
[Redacted]

Инв. № подлп	Подп. и дата	Взам. инв. №

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата

[Redacted text block]

[Redacted text block]

[Redacted text block]

- [Redacted list item]
- [Redacted list item]
- [Redacted list item]

[Redacted text block]

Инв. № подлп	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата
-----	------	----------	-------	------

[Redacted text block containing multiple paragraphs and bulleted points]

Инв. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №
-------------	--------------	--------------

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата
-----	------	----------	-------	------

[Redacted text block]

[Redacted text block]

[Redacted text block]

[Redacted text block]

Инв. № подлп	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата
-----	------	----------	-------	------

Пояснительная записка

[Redacted text block]

Инв. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата