

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

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

Директор ООО «РусЭкоСтандарт»



О.А. Максименко

2024 г.

СОДЕРЖАНИЕ

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ.....	2
1.1 Сведения о хозяйственной деятельности	2
1.2 Краткая характеристика места осуществления планируемой хозяйственной деятельности	6
2. Краткая характеристика планируемой хозяйственной деятельности.....	11
2.1. Общая характеристика объекта	11
2.1.1 Площадка скважины № 2 месторождения «Новое»	11
2.1.2 Нефтегазопровод от скважины №1 месторождения «Новое» до ГЗУ Чумаковская	15
2.2 Краткое описание технологического процесса.....	16
2.2.1 Площадка скважины № 2 месторождения «Новое»	16
2.2.2 Нефтегазопровод от скважины №1 месторождения «Новое» до ГЗУ Чумаковская...23	23
2.3 Характеристика продукта	27
ПРИЛОЖЕНИЯ	30
Приложение 1. Техническое задание.....	31
Приложение 2. Лицензии на пользование недрами и свидетельство ОПО.....	36
Приложение 3. Учредительные документы и свидетельства НВОС.....	54
Приложение 4. Справки о хозяйственной деятельности.....	79
Приложение 5. Земельные документы.....	85
Приложение 6. Документы по водопотреблению и водоотведению.....	196
Приложение 7. Договоры на передачу отходов.....	305
Приложение 8. Графические материалы.....	427

Инва. № подлп	Подп. и дата	Взам. инв. №						Лист
							Пояснительная записка	1
Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата				

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

1.1 СВЕДЕНИЯ О ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Полное наименование предприятия	Общество с ограниченной ответственностью «Нефтяная компания «Приазовнефть»
Сокращенное наименование предприятия	ООО «НК «Приазовнефть»
Юридический адрес	350066, г. Краснодар, ул. Бородинская, 115/1
Почтовый адрес	350000, г. Краснодар, ул. Кирова, д. 99
ОГРН	1022301976290
ИНН	2312099856
КПП	231201001
ОКТМО	03701000
ОКВЭД	71.12.3
Генеральный директор	Тонкогубов Иван Сергеевич (действует на основании Устава)
Телефон	(861) 255-07-78
E-mail:	mail@priazovneft.ru

Общество с ограниченной ответственностью «Нефтяная компания «Приазовнефть» (далее – Общество) обеспечивает проведение работ по геологическому изучению, поиску и оценке запасов углеводородного сырья, решая задачу развития сырьевой базы нефтегазодобычи в Краснодарском крае и обеспечения геостратегических приоритетов развития края и Юга России.

Основным направлением производственной деятельности Общества является поиск, разведка нефтяных и газовых месторождений, подготовка сырьевой базы нефтегазодобычи.

ООО «НК «Приазовнефть» осуществляет свою деятельность на основании следующих лицензий на право пользования недрами:

- лицензия ШАЗ 11445 НП от 28.02.2003 г. сроком до 31.01.2008 г. с изменениями от 26.12.2016 г. Назначение лицензии - геологическое изучение недр Темрюкско- Ахтарского участка с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья. Срок действия лицензии до 31.12.2028 г.
- лицензия ШАЗ № 15547 НЭ от 30.04.2013 г. Назначение лицензии: разведка и добыча углеводородного сырья на участке недр в акватории Темрюкского залива Азовского моря. Срок действия лицензии до 30.04.2033 года включительно.
- лицензия КРД 14512 ПГ от 01.07.2008 г. и Дополнительное соглашение №1 от 07.04.2015 г. Назначение лицензии: строительство и эксплуатация подземных сооружений, не связанных с добычей полезных ископаемых, для проводки наклонно- направленных скважин с

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

										Лист
										2
Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	Пояснительная записка					

побережья Азовского моря до структуры Новая. Срок окончания действия лицензии- срок окончания отработки 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	Пояснительная записка	Лист
						4

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	Лист
						5

- 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	Лист
						6

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]

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

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

[Redacted text block containing multiple lines of obscured content]

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

2. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

2.1. ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЪЕКТА

2.1.1 Площадка скважины № 2 месторождения «Новое»

Планируемой хозяйственной деятельностью ООО «НК «Приазовнефть» на площадке скважины № 2 месторождения «Новое» является проведение работ по геологическому изучению, поиску и оценке запасов углеводородного сырья в пределах [REDACTED] участка Азовского моря, решая задачу развития сырьевой базы нефтегазодобычи в Краснодарском крае и обеспечения геостратегических приоритетов развития края и Юга России.

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

Основные сведения о площадке обустройства скважины №2 месторождения «Новое» представлены в таблице 2.2.

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл

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:

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

Лит	Изм.	№ докум.	Подп.	Дата	Пояснительная записка	Лист
						13

- 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	Лист
						14

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. № подлп	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	Лист
						16

[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]

[Redacted text block]

[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

Пояснительная записка

[Redacted text block]

[Redacted text block]

[Redacted text block]

[Redacted text block]

[Redacted text block]

[Redacted text block]

[Redacted text block]

[Redacted text block]

[Redacted text block]

[Redacted text block]

[Redacted text block]

[Redacted text block]

[Redacted text block]

[Redacted text block]

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

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

[Redacted text block]

[Redacted text block]

[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]
[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. № подл.	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]

[Redacted text block]

[Redacted text block]

[Redacted text block]

[Redacted text block]

[Redacted text block]

[Redacted text block]

[Redacted text block]

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

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

[Redacted text block containing multiple paragraphs of obscured content]

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

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

Пояснительная записка

[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