



**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«АЛЬЯНС-ИНЖИНИРИНГ»**

ИНН 8601051646  
КПП 860101001  
ОГРН 1148601000437

628007, Тюменская область, ХМАО-Югра,  
г. Ханты-Мансийск, ул. Заводская, 11а, оф.426  
тел.: 8-950-636-62-83  
E-mail: alliance.engineering@yandex.ru

**«Обустройство Западно-Салымского месторождения.  
Нефтегазосборный трубопровод от УН103 до Ш125»**

**ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ**

**Часть I**

**Основная часть проекта планировки территории**

Директор ООО «Альянс-Инжиниринг»

Инженер проекта



М. М. Помахова

Р.К. Серикбаева

Ханты-Мансийск, 2024 г.

## Состав проектной документации

ЧАСТЬ I. Основная часть проекта планировки

Раздел 1. Проект планировки территории. Графическая часть

Раздел 2. Положение о размещении объекта

ЧАСТЬ II. Материалы по обоснованию проекта планировки территории

Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть

Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка

ПРИЛОЖЕНИЯ. Перечень приложений

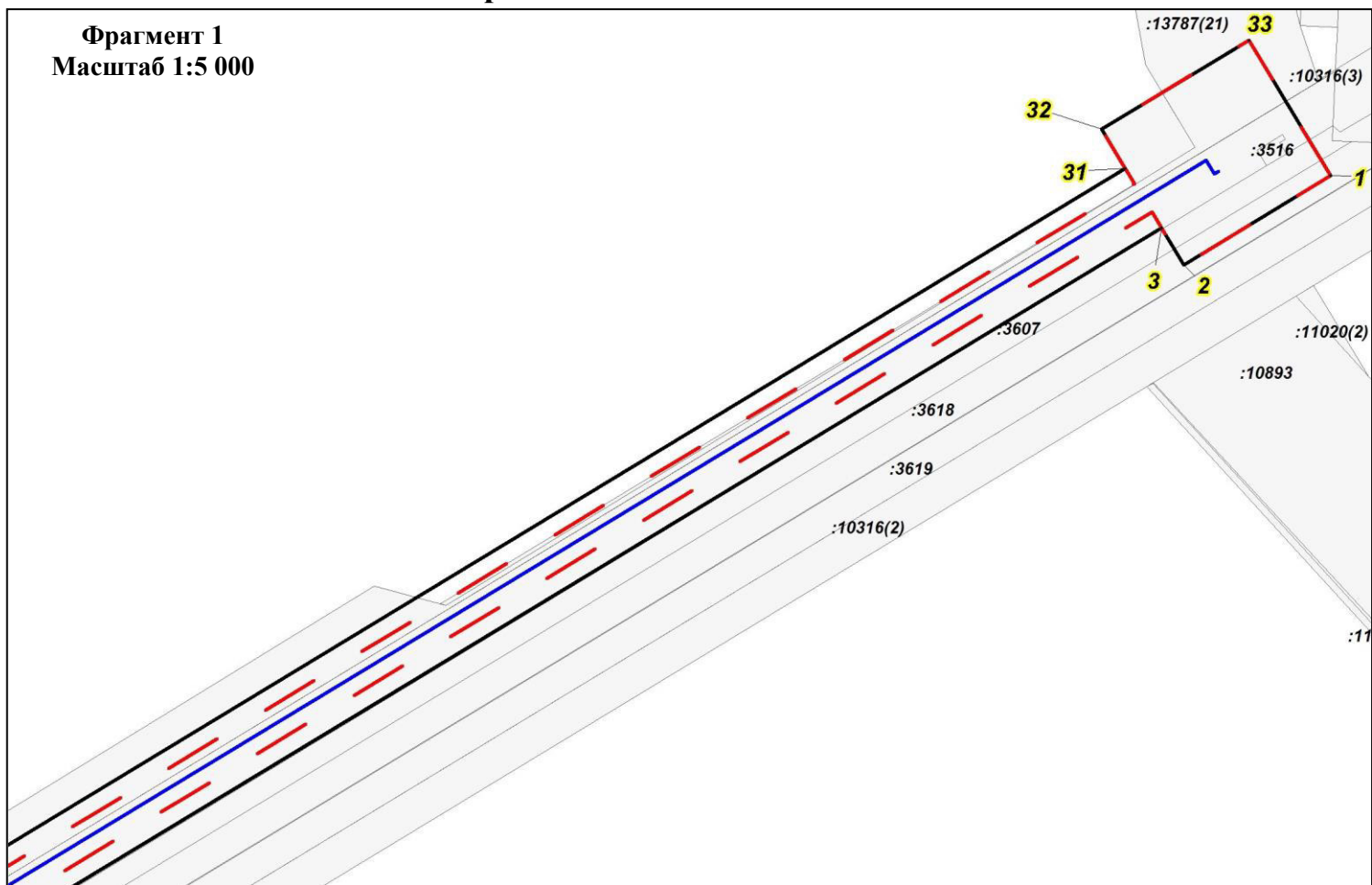
## СОДЕРЖАНИЕ ОСНОВНОЙ ЧАСТИ

<b>РАЗДЕЛ 1. ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ.....</b>	<b>5</b>
1.1. Чертеж красных линий, чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения .....	5
<b>РАЗДЕЛ 2. ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ.....</b>	<b>7</b>
2.1. Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов, а также линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.....	7
2.2. Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов.....	8
2.3. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов .....	8
2.4. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения...	9
2.5. Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения.....	9
2.6. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов.....	10
2.7. Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов .....	10
2.8. Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды.....	11
2.9. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне.....	11
<b>ПЕРЕЧЕНЬ НОРМАТИВНО-ТЕХНИЧЕСКОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ.....</b>	<b>12</b>

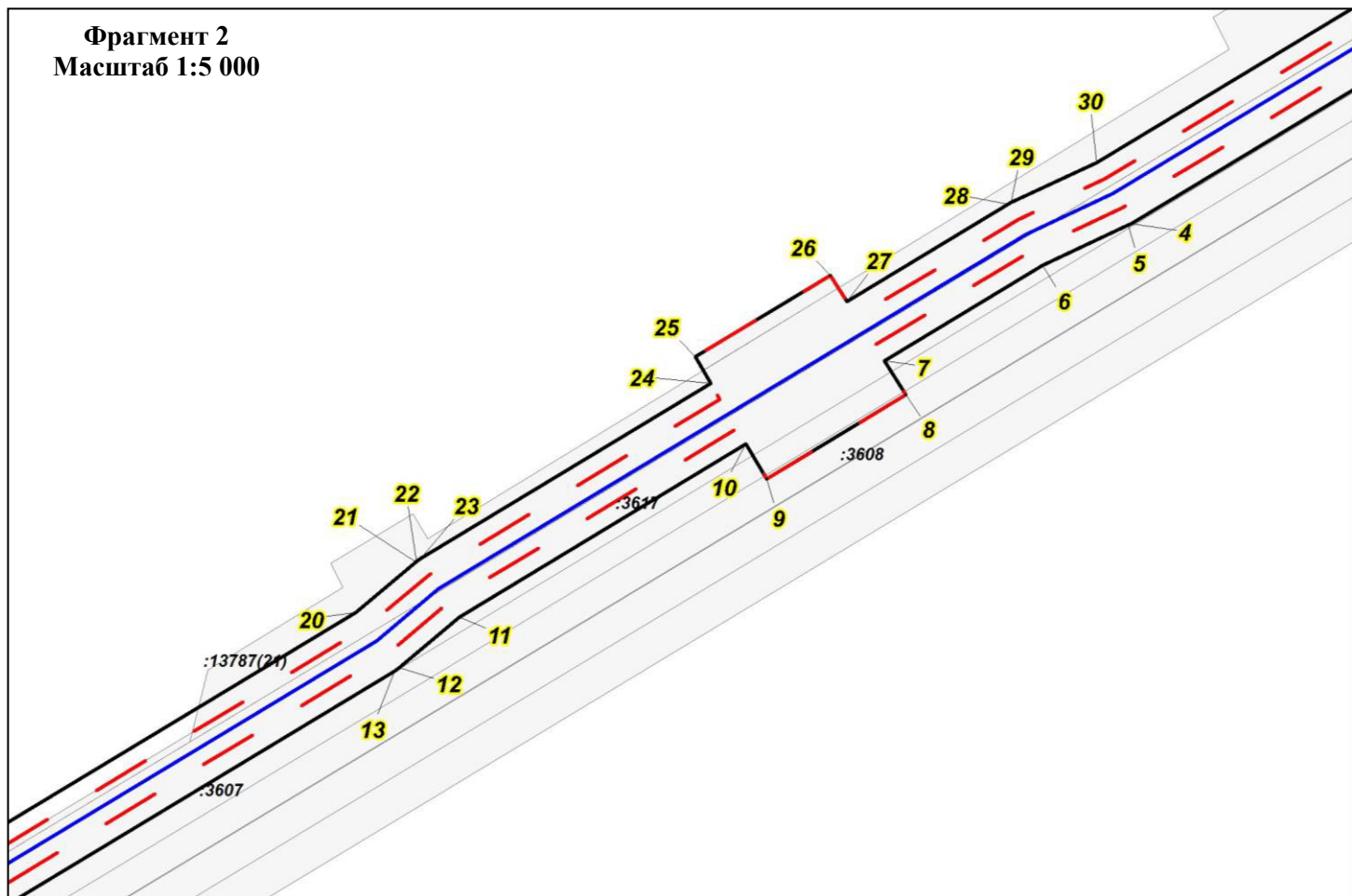
**РАЗДЕЛ 1. ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ.  
ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ.**

**1.1. Чертеж красных линий, чертеж границ зон планируемого  
размещения линейного объекта**

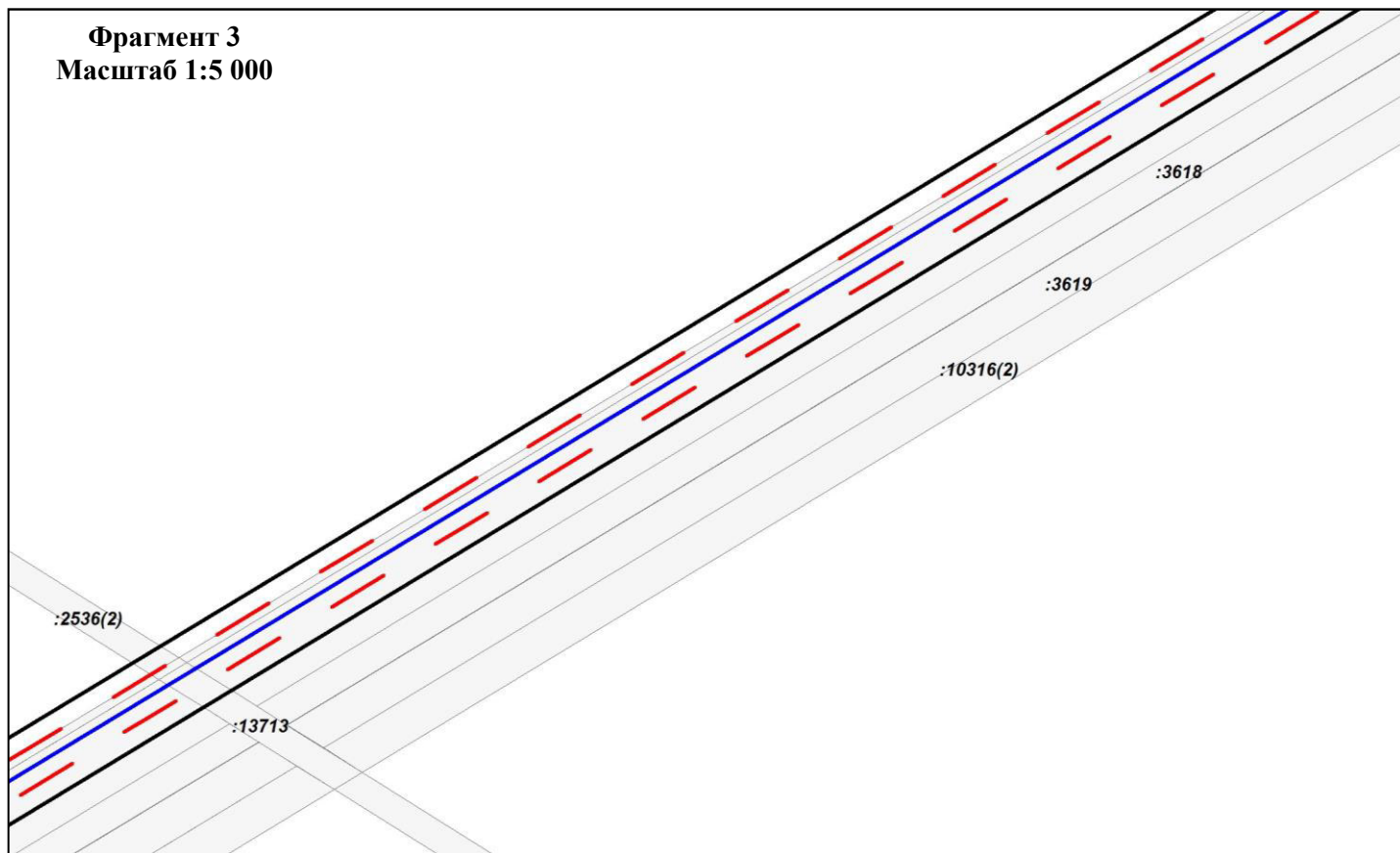
**Фрагмент 1**  
**Масштаб 1:5 000**



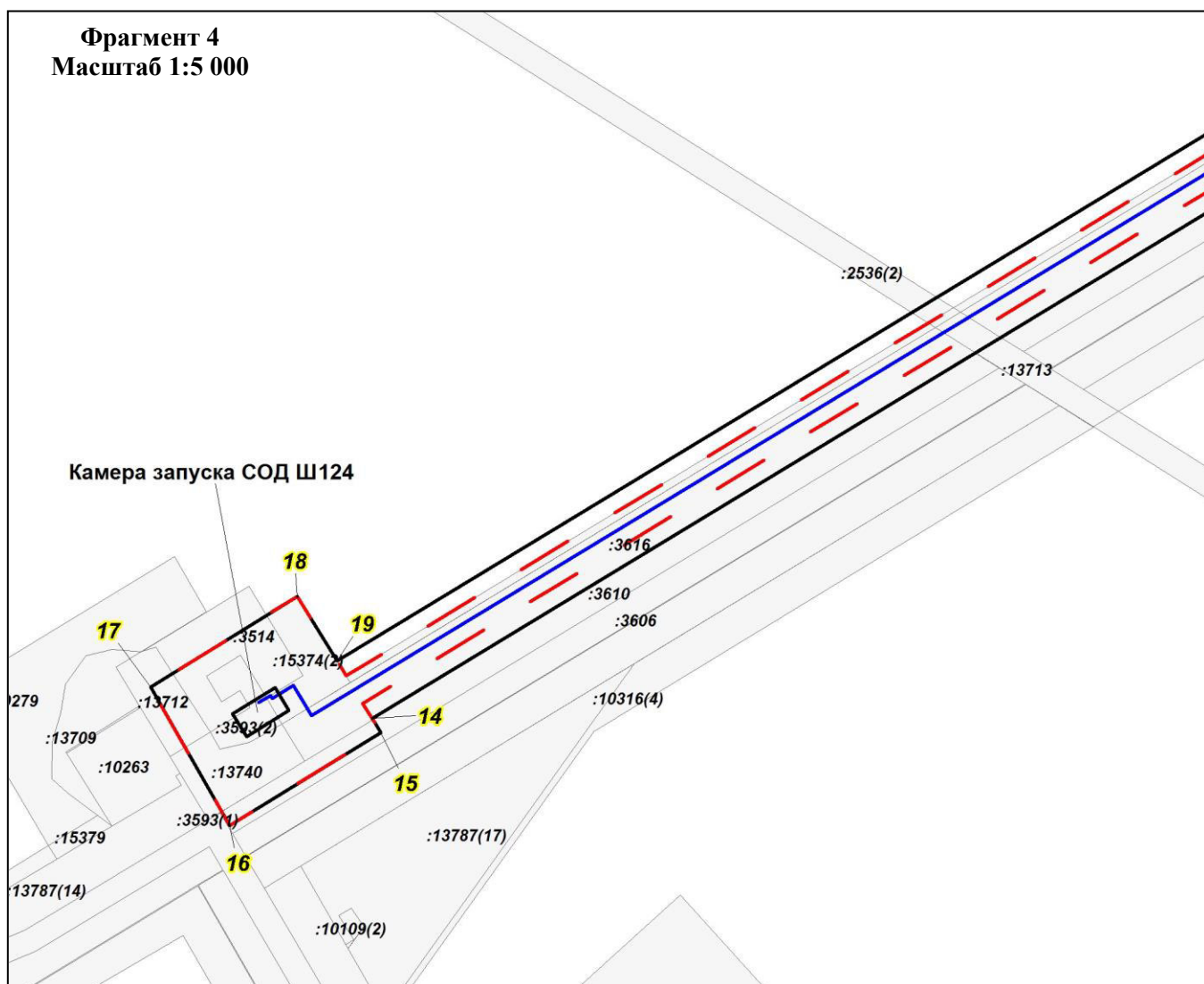
**Фрагмент 2**  
**Масштаб 1:5 000**








**Фрагмент 3**  
**Масштаб 1:5 000**



**Фрагмент 4**  
**Масштаб 1:5 000**



### Условные обозначения

-  - граница территорий, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
-  - граница зон планируемого размещения объекта
-  - земельные участки, арендованные ООО «Салым Петролеум Девелопмент»
-  - номера характерных точек поворота границы зоны проектируемого размещения объекта
-  - ось проектируемого нефтегазосборный трубопровод от УН103 до Ш125

*\* В соответствии с пп. 11 ст. 1 ГрК РФ красные линии - линии, которые обозначают границы территорий общего пользования и подлежат установлению, изменению или отмене в документации по планировке территории. В соответствии с пп. 12 ст. 1 ГрК РФ территории общего пользования - территории, которыми беспрепятственно пользуется неограниченный круг лиц (в том числе площади, улицы, проезды, набережные, береговые полосы водных объектов общего пользования, скверы, бульвары). Настоящий проект предусмотрен размещение линейных объектов, необходимых для разработки Западно-Салымского месторождения. Зона размещения линейного объекта не является территорией общего пользования. В связи с вышеизложенным устанавливаемые и отменяемые красные линии отсутствуют.*

Существующие (ранее установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации), красные линии в границах зоны размещения проектируемого объекта отсутствуют.

В составе линейных объектов не проектируются иные объекты капитального строительства.

**\*\* Изменения описания границ зон не предусмотрены.**

### Каталог координат характерных точек границы проекта планировки территории

№ точки	X	Y	№ точки	X	Y	№ точки	X	Y
1	873662.81	3447536.92	12	872727.2	3445931.74	23	872805.05	3445946.96
2	873598.66	3447430.83	13	872724.91	3445928.56	24	872929.92	3446153.56
3	873625.35	3447414.66	14	871814.53	3444422.31	25	872949.08	3446142.51
4	873044.15	3446453.03	15	871803.85	3444428.86	26	873007.0	3446238.99
5	873042.91	3446450.72	16	871734.86	3444316.44	27	872988.56	3446250.58
6	873014.43	3446390.06	17	871837.74	3444257.27	28	873057.9	3446365.31
7	872946.22	3446277.19	18	871905.03	3444366.72	29	873059.14	3446367.62
8	872921.87	3446292.48	19	871857.13	3444396.14	30	873087.62	3446428.28
9	872862.12	3446193.43	20	872766.68	3445901.01	31	873668.1	3447388.73
10	872886.8	3446178.87	21	872802.76	3445943.78	32	873696.16	3447371.74
11	872763.28	3445974.51	22	872803.2	3445944.31	33	873760.34	3447477.91

## **1.2. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения**

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов данным проектом планировки не предусмотрен.

## РАЗДЕЛ 2. ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ.

Проект планировки территории для линейного объекта «Обустройство Западно-Салымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от УН103 до Ш125» (далее – Проект) разработан на основании:

Задания на проектирование «Обустройство Западно-Салымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от УН103 до Ш1250»;

Материалов инженерных изысканий.

Цель Проекта – установление границ земельных участков, предназначенных для строительства и размещения проектируемых объектов для обеспечения устойчивого развития территории Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – автономный округ).

Задачи Проекта:

реализация проектных решений по обустройству Западно-Салымского месторождения ООО «Салым Петролеум Девелопмент»;

выделение элементов планировочной структуры, установление параметров планируемого развития элементов планировочной структуры межселенной территории в границах Нефтеюганского района.

Проект разработан с учетом схем территориального планирования Нефтеюганского района и автономного округа.

**2.1. Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов, а также линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.**

В соответствии с заданием на проектирование предусматриваются следующие объекты строительства:

1 этап. Нефтегазосборный трубопровод от УН103 до Ш125;

2 этап. Камера запуска СОД Ш124, являющаяся неотъемлемой частью линейного объекта.

Нефтегазосборный трубопровод – трубопровод, предназначенный для транспортировки продукции нефтедобывающих скважин от кустовой площадки до точки подключения к промысловому нефтегазосборному трубопроводу.

Проектируемые нефтегазосборные трубопроводы входят в систему промысловых трубопроводов Западно-Салымского месторождения и предназначен для транспортировки продукции добывающих скважин от кустов до УПН.

Таблица 1

Основные характеристики линейных объект

Наименование трубопровода	Диаметр трубопровода, мм	P <sub>max</sub> (возможное), МПа	Длина, м	Материал трубы	Проектная мощность, м <sup>3</sup> /сут
1 этап. Нефтегазосборный трубопровод от УН103 до Ш125	159х6	4,0	3652,7	K52	2042,2
2 этап. Камера запуска СОД Ш124	159х6	4,0	9,1	K52	2042,2



Принятые в проектной документации технические решения обеспечивают максимальную надежность и экологическую безопасность проектируемого трубопровода.

В начале и конце каждого из этапов строительства проектируемого трубопровода предусмотрены запорные устройства для экстренного вывода трубопровода из эксплуатации. Строительство проектируемого трубопровода осуществляется в одну нитку в общем коридоре коммуникаций. Укладка трубопровода выполняется подземным способом. Расстояния от оси проектируемого трубопровода до автодороги и параллельно проходящих коммуникаций приняты в соответствии с требованиями таблицы 6 ГОСТ Р 55990–2014 из условий безопасности строительства и эксплуатации объектов. Глубина заложения нефтегазосборного трубопровода принята в соответствии с требованиями ГОСТ Р 55990-2014. Исходя из условий обеспечения сохранности трубопровода от механических повреждений, минимальная глубина заложения до верхней образующей трубы составляет не менее 0,8 м от поверхности земли. Исключение составляют переходы через автодороги. Пересечение с автомобильной дорогой открытым способом в защитном футляре, глубина заложения от верха покрытия дороги до верхней образующей защитного футляра не менее 1,4 м. Ширина траншеи по дну принята 1,2 м.

На месторождении принята коридорная система прокладки коммуникаций.

Проектируемый трубопровод проложен в общем коридоре коммуникаций, существующей автодорогой, что позволяет уменьшить отводимые земли, обеспечить возможность надзора за техническим состоянием трубопровода, его оперативное обслуживание и ремонт.

Трасса нефтегазосборного трубопровода имеет протяженные прямолинейные участки в плане, и не имеет достаточного количества углов поворота для самокомпенсации температурных удлинений. Таким образом, для снижения величины продольных сжимающих усилий в трубопроводе с целью обеспечения его продольной устойчивости, по трассе нефтегазосборного трубопровода требуется расстановка подземных П-образных компенсаторов.

Проектируемый нефтегазосборный трубопровод на протяжении всей трассы пересекает действующие трубопроводы различного назначения.

Проектируемый нефтегазосборный трубопровод пересекает существующие автомобильные дороги.

Все пересекаемые автомобильные дороги принадлежат ООО «Салым Петролеум Девелопмент».

Проектируемый трубопровод не пересекает существующие линии электропередачи ВЛ 6кВ, ВЛ 35кВ, кабельные эстакады.

Электрохимзащита проектируемого нефтегазосборного трубопровода не предусмотрена, так как в проектной документации приняты трубы улучшенного качества с увеличенными толщинами стенок, наружной заводской изоляцией обеспечивающей надежную эксплуатацию в течение всего срока службы трубопровода.

## **2.2. Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов**

В административном отношении район изысканий находится в пределах Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югра Тюменской области, на территории Западно-Салымского месторождения, на землях лесного фонда Нефтеюганского лесничества (Куть-Яхское участковое лесничество, кварталы №224, 225, 252). Заключены договоры аренды лесного участка №1058/23-06-ДА от 21.12.2023 г., № 0655/20-06-ДА от 02.12.2020 г., 0352/24-06-ДА от 19.04.2024 г.

Проектируемый объект расположен в границах лицензионного участка ООО «Салым Петролеум Девелопмент». Проектируемый объект расположен на территории Западно-Салымского месторождения в 29,6 км к северо-западу от поселка Салым и железнодорожной станции Салым.

## **2.3. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов**

Границы и координаты земельных участков, необходимых под строительство объектов нефтедобычи ООО «Салым Петролеум Девелопмент», определены в местной системе координат автономного округа МСК-86 (3 зона). Ведомость координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов приведена в таблице 2.

Таблица 2

Ведомость координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

№ точки	X	Y	№ точки	X	Y
1	873662.81	3447536.92	15	871837.74	3444257.27
2	873760.34	3447477.91	16	871734.86	3444316.44
3	873696.16	3447371.74	17	871803.85	3444428.86
4	873656.98	3447395.47	18	871825.61	3444415.51
5	873076.14	3446434.43	19	872736.52	3445922.64
6	873047.1	3446372.58	20	872773.87	3445966.91
7	872977.55	3446257.5	21	872897.99	3446172.26
8	873007.0	3446238.99	22	872862.12	3446193.43
9	872949.08	3446142.51	23	872921.87	3446292.48
10	872918.65	3446160.06	24	872957.23	3446270.27
11	872793.44	3445952.89	25	873025.92	3446383.91
12	872756.09	3445908.61	26	873054.95	3446445.76
13	871846.04	3444402.94	27	873636.48	3447407.92
14	871905.03	3444366.72	28	873598.66	3447430.83

## **2.4. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения**

Ведомость координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения отсутствует

## **2.5. Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения**

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства не подлежат установлению.

Учитывая основные технические характеристики проектируемого объекта, проектом планировки территории определены границы зоны его планируемого размещения.

Общая зона планируемого размещения проектируемого объекта составляет 21,0317 га.

Границы зоны планируемого размещения объекта установлены в соответствии с требованиями действующих норм отвода и учтены при разработке рабочего проекта.

Объекты капитального строительства, входящих в состав линейных объектов отсутствуют и требования к архитектурным решениям не установлены.

Линейный объект «Обустройство Западно-Салымского месторождения. Нефтегазосборный трубопровод от УН103 до Ш125» проектируется в пределах земель лесного фонда, в связи с чем, в соответствии с пп.4, 6 ст.36 ГрК РФ, на земельные участки, предназначенные для размещения линейного объекта, не распространяются действия градостроительных регламентов, а также градостроительные регламенты не устанавливаются для земель лесного фонда.

## **2.6. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов.**

Объект проектируется в общем коридоре коммуникаций ООО «Салым Петролеум Девелопмент».

Для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения трубопроводов согласно требований п.7.3 СП 284.1325800.2016 установлены охранные зоны вдоль трасс трубопроводов - в виде участка земли, ограниченного условными линиями, находящимися в 25 м от оси трубопровода с каждой стороны.

## **2.7. Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов**

Проектируемый объект расположен параллельно существующему техническому коридору коммуникаций. Строительство будет носить

локальный характер и затрагивать территорию, которая уже подвергалась мощному длительному техногенному воздействию.

Согласно письму Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 29 октября 2013 года № 12-47/21173 в районе строительства проектируемых объектов особо охраняемые природные территории (далее – ООПТ) федерального значения отсутствуют.

Согласно письму Департамента природных ресурсов и несырьевого сектора экономики Ханты-Мансийского Автономного округа - Югры от 08.06.2016 № 14-Исх-1992 в районе строительства проектируемых объектов ООПТ регионального и местного значения отсутствуют.

Ближайшими ООПТ к району проведения работ являются:

- заказник федерального значения «Елизаровский», расположенный в Ханты-Мансийском районе в 147,0 км северо-западнее от проектируемого объекта;
- заказник федерального значения «Васпухольский», расположенный в Ханты-Мансийском районе в 168,4 км северо-западнее от проектируемого объекта;
- заказник федерального значения «Сургутский», расположенные в Сургутском районе в 194,4 км северо-восточнее от проектируемого объекта;
- заказник федерального значения «Юганский», расположенные в Сургутском районе в 172,3 км юго-восточнее от проектируемого объекта.

На основании письма Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа Югры от 18.03.2024 года № 12-Исх-5564 проектируемый объект находится в границах территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югры НЮ-22.

Согласно заключению Службы государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского округа – Югры от 18 марта 2024 года № 24-1294 на территории, отводимой под строительство проектируемых объектов, объекты историко-культурного наследия отсутствуют.

## **2.8.Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды**

Проектные решения по охране природы и рациональному использованию природных ресурсов приняты с учетом инженерно-геологических и природных условий и направлены на снижение ущерба, наносимого окружающей среде строительством и эксплуатацией запроектированных объектов.

Производственный контроль в области охраны окружающей среды осуществляется в целях обеспечения выполнения в процессе хозяйственной и иной деятельности мероприятий по охране среды, рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов, а также в целях соблюдения требований в области охраны окружающей среды, установленных законодательством в области охраны среды в соответствии с Федеральным законом от 10 января 2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды».

С целью предотвращения и уменьшения загрязнения атмосферного воздуха в процессе эксплуатации проектируемых объектов предусматриваются мероприятия, позволяющие свести до минимума вредное воздействие на атмосферный воздух.

На период строительства приняты следующие мероприятия по охране окружающей среды:

- движение транспорта и строительной техники только по существующим автомобильным дорогам, зимникам и временным вдольтрассовым проездам;
- техническое обслуживание и ремонт автомобильного транспорта и строительной техники должно выполняться на территории ремонтного предприятия;
- стоянка, заправка автомобильного транспорта и строительной техники в водоохраных зонах запрещается;
- после окончания строительных работ строительный мусор и все отходы защитных материалов, остатки горюче-смазочных материалов необходимо тщательно собирать в передвижное оборудование (мусоросборниками, емкости для сбора отработанных ГСМ) и вывозить в места, согласованные с местными органами Роспотребнадзора и комитетами природных ресурсов, во избежание поражения растительного и животного мира.

Контроль за качеством работ по рекультивации и охране земель осуществляется заказчиком и местными органами по охране природы.

По завершению строительства площадка строительства должна быть очищена от строительного мусора и спланирована.

Для охраны объекта в период строительства необходимо обеспечить:

- антитеррористическую защищенность объектов, направленную на предотвращение несанкционированного доступа на объект производственного назначения физических лиц, транспортных средств и грузов.
- возможность мониторинга места доступа на объект на предмет обнаружения оружия, взрывчатки и боеприпасов при помощи системы охранного освещения и системы охранной телевизионной.
- возможность оборудования и функционирования контрольно-пропускного пункта, стационарного металлообнаружителя, газоанализатора паров взрывчатых веществ, рентгенотелевизионной установки в местах доступа на объект.

## **2.9. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне**

### *Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.*

Независимо от причин, вызывающих аварии на нефтепромышленных объектах, в результате аварии возникает угроза загрязнения окружающей среды опасными веществами.

Принятые технические решения обеспечивают максимальную надежность и экологическую безопасность проектируемого объекта, как в процессе эксплуатации, так и при возникновении аварийных ситуаций.

Исходя из этого, наиболее опасными с точки зрения последствий для окружающей среды являются выбросы нефти и газа при порывах трубопроводов. Ниже рассматривается комплекс мероприятий по предотвращению и ликвидации аварийных выбросов и их последствий на линейной части проектируемых и существующих трубопроводов.

Перечень мероприятий по предотвращению (сокращению) выбросов и сбросов вредных веществ в окружающую среду:

- система транспорта нефти, газа полностью герметизирована;
- арматура принята с учетом условий эксплуатации, рабочих параметров, физико-химических свойств транспортируемой среды. Класс герметичности затвора «А» по ГОСТ Р 54808-2011. применены оборудование, трубы, арматура серийного заводского изготовления, имеющие Сертификаты соответствия требованиям технических регламентов по безопасности;
- использована труба повышенной эксплуатационной надежности с заводским наружным и внутренним антикоррозионным покрытием, соответствующие климатическим условиям района строительства;
- рекомендуется 100% контроль сварных стыков физическими методами.

Вблизи проектируемого нефтегазопровода потенциально опасные объекты других организаций отсутствуют.

Транспортных коммуникаций, аварии на которых могут стать причиной возникновения чрезвычайных ситуаций (ЧС), вблизи проектируемого объекта нет.

Сведения о наблюдаемых в районе площадки строительства опасных природных процессах (землетрясениях, оползнях, селях, лавинах, наводнениях, ураганах, смерчах и др.), требующих превентивных защитных мер – отсутствуют.

Конструктивные решения выбраны с учетом технико-экономической целесообразности применения проектных решений в конкретных условиях строительства и в соответствии с правилами пожарной безопасности и другими нормативными документами по проектированию, строительству и эксплуатации зданий и сооружений.

Принятые при проектировании конструкций сооружений технические решения, направлены на обеспечение прочности, устойчивости и пространственной неизменяемости сооружений.

Специальных технических мероприятий по инженерной защите территории объекта от экстремальных ветровых и снеговых нагрузок, наледей, проектной документацией не предусматривается (в виду отсутствия необходимости по причинам конструктивного характера проектируемых сооружений). Защиту от воздействия природных пожаров необходимо осуществлять организационными методами, силами эксплуатирующей организации, путем поддержания противопожарного режима проектируемых объектов в соответствии с нормами пожарной безопасности.

### *Мероприятия по обеспечению гражданской обороны.*

В соответствии с Постановлением Правительства № 1115 от 19 сентября 1998 г., «О порядке отнесения организаций к категориям по гражданской обороне (секретный)» объект является некатегорированным по гражданской обороне (далее – ГО), т.к. в составе объекта отсутствуют здания и сооружения, подлежащие отнесению к категории по ГО.

Постоянного присутствия персонала на проектируемых объектах нет.

Для обеспечения обслуживающего персонала оперативно-диспетчерской связью предусматривается использовать существующую систему радиотелефонной связи стандарта TETRA, работающую в диапазоне 400 МГц.

Для оповещения персонала о пожаре, чрезвычайных ситуациях, а также в случае несанкционированного доступа на площадку, проектом предусматривается сеть громкоговорящей связи.

## **Перечень нормативно-технической документации**

- 1) Кодекс РФ от 25 октября 2001 г. № 136-ФЗ «Земельный кодекс Российской Федерации» (ред. от 01.04.2015);
- 2) Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29 декабря 2004г. № 190-ФЗ;
- 3) Федеральный закон РФ от 10 января 2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» (с изм. на 29.12.2014);
- 4) Федеральный закон от 21 декабря 1994 г №69-ФЗ «О пожарной безопасности»;
- 5) Федеральный закон от 21 июля 1997г №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;
- 6) Федеральный Закон от 22 июля 2008г. № 123-ФЗ Технический регламент о требованиях пожарной безопасности;
- 7) Федеральный закон от 30 декабря 2009 года № 384-ФЗ Технический регламент о безопасности зданий и сооружений;
- 8) Федеральный закон от 12.02.1998 № 28-ФЗ «О гражданской обороне»;
- 9) Федеральный закон от 21.12.1994 № 68-ФЗ «О защите населения от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;
- 10) Федеральный закон от 04 мая 1999г № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»;
- 11) Закон РФ от 21.02.1992 г. № 2395-1 «О недрах» (с изм. на 31.12.2014);
- 12) Водный Кодекс Российской Федерации от 03 июня 2006 г. №74-ФЗ;
- 13) Закон ХМАО от 28 мая 1998г №43-оз «О Земле»;
- 14) Постановление Правительства РФ от 23 февраля 1994 г. № 140 "О рекультивации земель, снятии, сохранении и рациональном использовании плодородного слоя почвы";
- 15) Приказ Минприроды РФ и Роскомзема от 22 декабря 1995 г. №525/67 "Об утверждении Основных положений о рекультивации земель, снятии, сохранении и рациональном использовании плодородного слоя почвы";
- 16) Положение о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденное постановлением Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008г. №87;
- 17) Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;
- 18) Правила противопожарного режима в Российской Федерации, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 16.09.2020 г. №1479.