



ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

Заказчик – ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»

**Обустройство кустовых площадок №№ 8-бис,
17 Западно-Хоседаюского нефтяного
месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого
и увеличение пропускной способности
нефтегазосборных трубопроводов**

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

**ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ**

ПО-30-КО-ОП-ОП-1902-ПД-ППТ1

Том 1



ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

Заказчик – ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»

**Обустройство кустовых площадок №№ 8-бис,
17 Западно-Хоседаюского нефтяного
месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого
и увеличение пропускной способности
нефтегазосборных трубопроводов**

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

**ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ**

ПО-30-КО-ОП-ОП-1902-ПД-ППТ1

Том 1

Главный инженер

Главный инженер проекта




Н.П. Попов

Р.В.Шапиевский

Инов. №подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Обозначение	Наименование	Примечание
ПО-30-КО-ОП-ОП-1902-ПД-ППТ1-С	Содержание тома 1	
	Раздел 1. «Проект планировки территории. Графическая часть»	
ПО-30-КО-ОП-ОП-1902-ПД-ППТ1-001-ЧРТ	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов	
ПО-30-КО-ОП-ОП-1902-ПД-ППТ1-002-ЧРТ	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов	
ПО-30-КО-ОП-ОП-1902-ПД-ППТ1	Раздел 2. «Положение о размещении линейных объектов»	

Взам. инв. №									
	Подпись и дата								
Инв. № подл.						ПО-30-КО-ОП-ОП-1902-ПД-ППТ1-С			
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Дата				
	Разраб.	Калошина	<i>Калошина</i>		12.05.26	Содержание тома 1	Стадия	Лист	Листов
	Проверил	Мещеряков	<i>Мещеряков</i>		12.05.26		П		1
	Н.контр.	Поликашина	<i>Поликашина</i>		12.05.26				
ГИП	Шапиевский	<i>Шапиевский</i>		12.05.26					



Условные обозначения:

- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории объектов капитального строительства в составе проекта "Обустройство кустовых площадок №№ 8-бис, 17 Западно-Хоседааского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садеевича и увеличение пропускной способности нефтегазосборных трубопроводов"
- границы зоны планируемого размещения объектов капитального строительства в составе проекта "Обустройство кустовых площадок №№ 8-бис, 17 Западно-Хоседааского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садеевича и увеличение пропускной способности нефтегазосборных трубопроводов"
- трассы проектируемых ВЛ
- трассы проектируемых нефтегазосборных трубопроводов
- трасса проектируемой автодороги
- трасса оптической линии СОУ (крепится непосредственно на нефтегазосборный трубопровод, для выявления утечек в трубопроводах)
- трасса проектируемой сети связи
- проектируемые скважины на кустовых площадках
- сооружения и проектируемые сети для обустройства скважин на кустовых площадках №8-бис, №17
- характерная точка и номер характерной точки границ зон планируемого размещения линейных объектов, в том числе точек начала и окончания, точек изменения описания границ таких зон

- границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов:
- Сооружения для обустройства скважин №№ 3811, 3812, 3814, 3815, 3816 на кустовой площадке №8-бис
 - Сооружения для обустройства скважин №№ 31701, 31702, 31703, 31704, 31705, : на кустовой площадке №17
 - Нефтегазосборный трубопровод (дулина) от поворота на куст №8 до поворота на куст №1 Западно-Хоседааского месторождения
 - Нефтегазосборный трубопровод от куста №8-бис Западно-Хоседааского месторождения до точки подключения
 - Нефтегазосборный трубопровод от куста №17 до точки подключения (3Х)
 - Узел запуска СОД
 - Автодорога на кустовую площадку №17 Западно-Хоседааского месторождения
 - ВЛ-10 кВ на БЛП-10/0,4 кВ
 - ВЛ-10 кВ на кустовую площадку №8-бис Западно-Хоседааского месторождения
 - ВЛ-10кВ до кустовой площадки №17 Западно-Хоседааского месторождения
 - границы существующих элементов планировочной структуры
 - границы планируемых элементов планировочной структуры

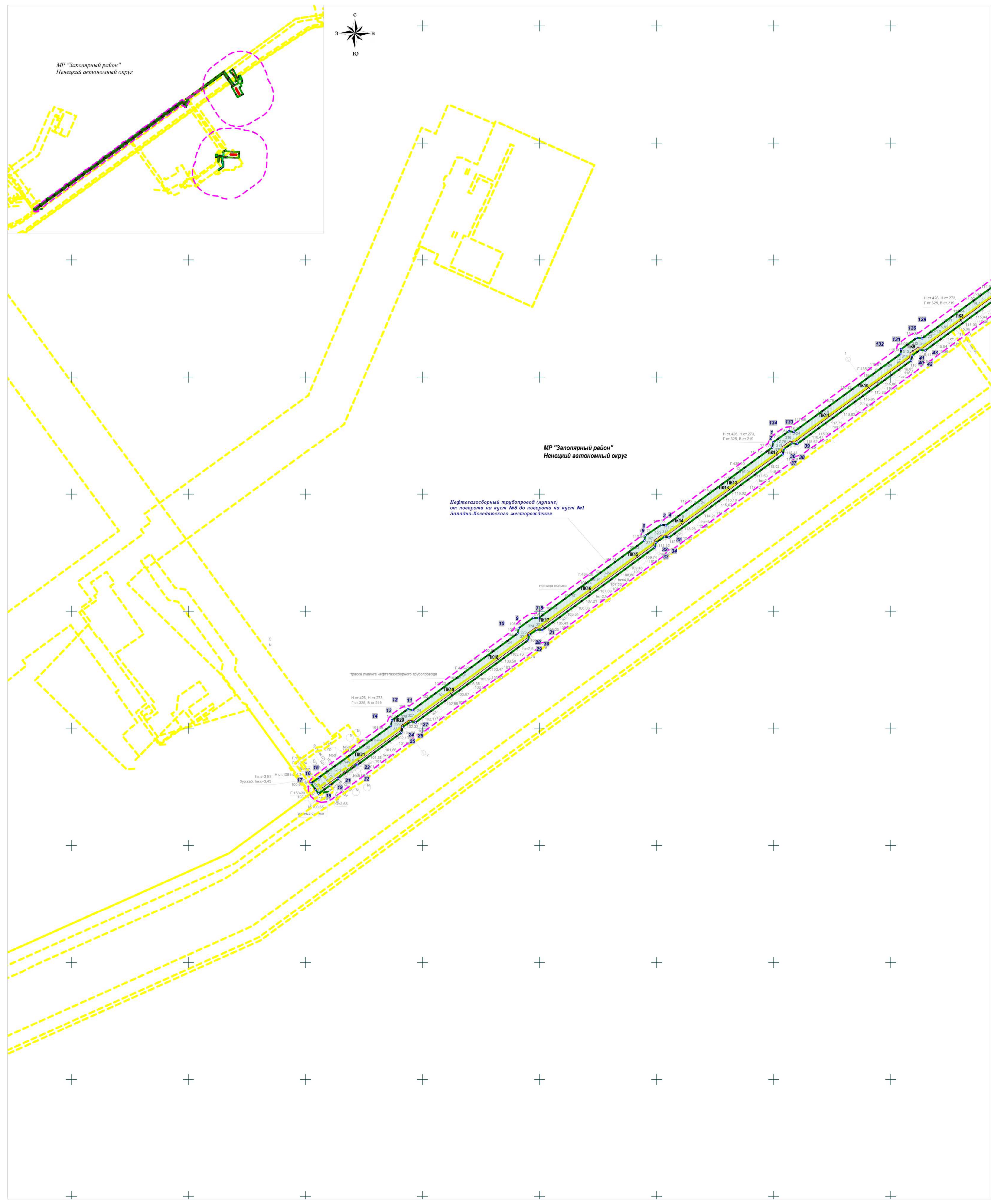
Примечания:

1. Территория общего пользования, для которых устанавливаются красные линии, не предусмотрена.
2. В связи с размещением объектов капитального строительства в составе проекта "Обустройство кустовых площадок №№ 8-бис, 17 Западно-Хоседааского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садеевича и увеличение пропускной способности нефтегазосборных трубопроводов" красные линии не устанавливаются, не отменяются, не изменяются, подготовка чертежа красных линий не требуется.
3. Граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории установлена по внешним границам максимально удаленных от планировочного маршрута прохождения линейного объекта (трасс) зон с особыми условиями использования территорий, которые подлежат установлению в связи с размещением линейного объекта (Постановление № 564 от 12.05.2017 г.).
4. В связи с размещением объектов капитального строительства в составе проекта "Обустройство кустовых площадок №№ 8-бис, 17 Западно-Хоседааского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садеевича и увеличение пропускной способности нефтегазосборных трубопроводов" не изменяются границы зон планируемого размещения этого линейного объекта, подготовка чертежа границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, не требуется.

ПО-30-КО-ОП-1902-ПД-ППТ1-001-ЧРТ				
Обустройство кустовых площадок №№ 8-бис, 17 Западно-Хоседааского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садеевича и увеличение пропускной способности нефтегазосборных трубопроводов				
Изм.	Кол-во	Лист	№рек.	Подпись
Разраб.	Калашникова	12.05.24		
Проверил	Мещеряков	12.05.24		
Н.контр.	Поликашина	12.05.24		
ГИП	Щапецкой	12.05.24		

Статус	Лист	Листов
П	1	2

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов
М 1:30000
ГИПРОВСТОКНЕФТЬ



MP "Заполярный район"
Ненецкий автономный округ

MP "Заполярный район"
Ненецкий автономный округ

Нефтегазосборный трубопровод (дулина)
от поворота на куст №8 до поворота на куст №1
Западно-Хоседажского месторождения

Условные обозначения:

- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории объектов капитального строительства в составе проекта "Обустройство кустовых площадок №№ 8-бис, 17 Западно-Хоседажского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садеецкого и увеличение пропускной способности нефтегазосборных трубопроводов"
- граница зоны планируемого размещения объектов капитального строительства в составе проекта "Обустройство кустовых площадок №№ 8-бис, 17 Западно-Хоседажского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садеецкого и увеличение пропускной способности нефтегазосборных трубопроводов"
- трассы проектируемых ВЛ
- трассы проектируемых нефтегазосборных трубопроводов
- трасса проектируемой автодороги
- трасса оптической линии СОУ (крепится непосредственно на нефтегазосборный трубопровод, для выявления утечек в трубопроводах)
- трасса проектируемой сети связи
- проектируемые скважины на кустовых площадках
- сооружения и проектируемые сети для обустройства скважин на кустовых площадках №8-бис, №17
- характеристическая точка и номер характеристической точки границ зон планируемого размещения линейных объектов, в том числе точек начала и окончания, точек изменения описания границ таких зон

границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов:

- Сооружения для обустройства скважин №№ 3811, 3812, 3814, 3815, 3816 на кустовой площадке №8-бис
- Сооружения для обустройства скважин №№ 31701, 31702, 31703, 31704, 31705, : на кустовой площадке №17
- Нефтегазосборный трубопровод (дулина) от поворота на куст №8 до поворота на куст №1 Западно-Хоседажского месторождения
- Нефтегазосборный трубопровод от куста №8-бис Западно-Хоседажского месторождения до точки подключения
- Узел запуска СОД
- Автодорога на кустовую площадку №17 Западно-Хоседажского месторождения
- ВЛ-10 кВ на БПП-10/0,4 кВ
- ВЛ-10кВ до кустовой площадки №8-бис Западно-Хоседажского месторождения
- ВЛ-10кВ до кустовой площадки №17 Западно-Хоседажского месторождения
- границы существующих элементов планировочной структуры
- границы планируемых элементов планировочной структуры

Примечания:

1. Территория общего пользования, для которых устанавливаются красные линии, не предусмотрена.
2. В связи с размещением объектов капитального строительства в составе проекта "Обустройство кустовых площадок №№ 8-бис, 17 Западно-Хоседажского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садеецкого и увеличение пропускной способности нефтегазосборных трубопроводов" красные линии не устанавливаются, не отменяются, не изменяются, подготовка чертежа красных линий не требуется.
3. Граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории установлена по внешним границам максимально удаленных от планируемого маршрута прохождения линейного объекта (трасс) зон с особыми условиями использования территорий, которые подлежат установлению в связи с размещением линейного объекта (Постановление № 564 от 12.05.2017 г.).
4. В связи с размещением объектов капитального строительства в составе проекта "Обустройство кустовых площадок №№ 8-бис, 17 Западно-Хоседажского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садеецкого и увеличение пропускной способности нефтегазосборных трубопроводов" не изменяются границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, не требуется.

ПО-30-КО-ОП-1902-ПД-ППТ1-001-ЧРТ				
Обустройство кустовых площадок №№ 8-бис, 17 Западно-Хоседажского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садеецкого и увеличение пропускной способности нефтегазосборных трубопроводов				
Изм.	Кол.ч	Лист	№Фак.	Подпись
Разраб.	Калашина	1	12.05.24	<i>Калашина</i>
Проверил	Мещеряков	2	12.05.24	<i>Мещеряков</i>
Н.контр.	Полкашина	3	12.05.24	<i>Полкашина</i>
ГИП	Щапецкой	4	12.05.24	<i>Щапецкой</i>
		Страница	Лист	Листов
		п	2	2
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов М 1:3000				
ГИПРОВСТОКНЕФТЬ				

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Главный маркшейдер



В.А. Мещеряков

Ведущий инженер



Т.Е. Калошина

Нормоконтролер



Е.В. Поликашина

СОДЕРЖАНИЕ

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	5
2 ПЕРЕЧЕНЬ СУБЪЕКТОВ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, ПЕРЕЧЕНЬ МУНИЦИПАЛЬНЫХ РАЙОНОВ, МУНИЦИПАЛЬНЫХ ОКРУГОВ, 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	11
3 ПЕРЕЧЕНЬ КООРДИНАТ ХАРАКТЕРНЫХ ТОЧЕК ГРАНИЦ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ	12
4 ПЕРЕЧЕНЬ КООРДИНАТ ХАРАКТЕРНЫХ ТОЧЕК ГРАНИЦ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ, ПОДЛЕЖАЩИХ РЕКОНСТРУКЦИИ В СВЯЗИ С ИЗМЕНЕНИЕМ ИХ МЕСТОПОЛОЖЕНИЯ	17
5 ПРЕДЕЛЬНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РАЗРЕШЕННОГО СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА, ВХОДЯЩИХ В СОСТАВ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ В ГРАНИЦАХ ЗОН ИХ ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ	17
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	18
7 ИНФОРМАЦИЯ О НЕОБХОДИМОСТИ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО СОХРАНЕНИЮ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ ОТ ВОЗМОЖНОСТИ НЕГАТИВНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ В СВЯЗИ С РАЗМЕЩЕНИЕМ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ	20
<i>7.1 ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕКТАХ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ</i>	<i>20</i>
<i>7.2 ИНФОРМАЦИЯ О НАЛИЧИИ ЗОН С ОСОБЫМИ УСЛОВИЯМИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТЕРРИТОРИЙ В ПРЕДЕЛАХ ГРАНИЦ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА СТРОИТЕЛЬСТВА</i>	<i>21</i>
8 ИНФОРМАЦИЯ О НЕОБХОДИМОСТИ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	21
9 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЗАЩИТЕ ТЕРРИТОРИИ ОТ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ПРИРОДНОГО И ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА, В ТОМ ЧИСЛЕ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ И ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЕ	25

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

Документация по планировке территории разработана в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 12 мая 2017 г. № 564 «Об утверждении Положения о составе и содержании документации по планировке территории, предусматривающей размещение одного или нескольких линейных объектов».

Основанием для разработки документации по планировке территории является:

- Распоряжение Департамента имущественных, земельных отношений и градостроительства Ненецкого автономного округа от 22.05.2026 г. № 712 «О подготовке документации по планировке территории в целях размещения объектов капитального строительства в составе проекта «Обустройство кустовых площадок №№ 8-бис, 17 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого и увеличение пропускной способности нефтегазосборных трубопроводов» (Приложение А);
- Материалы инженерных изысканий, выполненные АО «Гипровостокнефть» в 4 квартале 2025 года (Приложение В);
- Сведения из ЕГРН.

Сведения, предоставленные в материалах инженерных изысканиях, были выполнены в 4 квартале 2025 года с целью проектирования объекта. Данных сведений, содержащихся в материалах инженерных изысканий достаточно для разработки документации по планировке территории.

Документация по планировке территории (проект планировки территории) подготовлена с целью установления границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства, а также для установления границ земельных участков, предназначенных для строительства объектов капитального строительства ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» в составе проекта «Обустройство кустовых площадок №№ 8-бис, 17 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого и увеличение пропускной способности нефтегазосборных трубопроводов».

Документацией по планировке территории планируется размещение следующих объектов капитального строительства в составе проекта: «Обустройство кустовых площадок №№ 8-бис, 17 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого и увеличение пропускной способности нефтегазосборных трубопроводов»:

1. Нефтегазосборный трубопровод (лупинг) от поворота на куст №8 до поворота на куст №1 Западно-Хоседаюского месторождения, протяженность 2200 м (1 этап строительства);
2. Нефтегазосборный трубопровод от куста №8-бис Западно-Хоседаюского месторождения до точки подключения, протяженность 130 м (2 этап строительства);
3. Нефтегазосборный трубопровод от куста №17 до точки подключения (3Х), протяженность 210 м (7 этап строительства);
4. Перемычка между нефтегазосборными трубопроводами от АГЗУ куста №8 Западно-Хоседаюского месторождения и от МФР куста №8-бис Западно-Хоседаюского месторождения, протяженностью 6,5 м (15 этап строительства);

5. Перемычка между нефтегазосборным трубопроводом от кустовой площадки №8 до точки врезки в трубопровод «Кустовая площадка №10 Западно-Хоседаюского месторождения - УПСВ-3» и трубопроводом «УПСВ-3 – ЦПС», протяженностью 5 м (15 этап строительства);

6. Перемычка между нефтегазосборным трубопроводом от кустовой площадки №8 до точки врезки в трубопровод «Кустовая площадка №10 Западно-Хоседаюского месторождения - УПСВ-3» и трубопроводом «УПСВ-3 – ЦПС», протяженностью 8 м (15 этап строительства);

7. Узел запуска СОД (1 этап строительства);

8. Автодорога на кустовую площадку №17 Западно-Хоседаюского месторождения, протяженностью 128,30 м (16 этап строительства);

9. ВЛ-10 кВ на БЛП-10/0,4 кВ, протяженность 10 м (1 этап строительства);

10. ВЛ-10 кВ на кустовую площадку №8-бис Западно-Хоседаюского месторождения, протяженность 4 м (2 этап строительства);

11. ВЛ-10кВ до кустовой площадки №17 Западно-Хоседаюского месторождения, протяженность 73 м (7 этап строительства);

12. Сооружения для обустройства скважин №№ 3811, 3812, 3814, 3815, 3816 на кустовой площадке №8-бис, площадью 10121 кв. м:

12.1. Обустройство скважины №3811 на кустовой площадке №8-бис (2 этап строительства):

- Площадка под ремонтный агрегат скважины №3811;
- Эстакада инженерных коммуникаций к скважине №3811
- Мультифазный расходомер
- Блок дозирования реагентов БДР;
- Площадка СУ ЭЦН;
- Мачта прожекторная №1;
- Пункт контроля и управления;
- Комплектная трансформаторная подстанция;
- Мачта прожекторная №2;
- Блок обогрева персонала.

12.2. Обустройство скважины №3812 на кустовой площадке №8-бис (3 этап строительства):

- Площадка под ремонтный агрегат скважины №3812;
- Эстакада инженерных коммуникаций к скважине №3812.

12.3. Обустройство скважины №3814 на кустовой площадке №8-бис (4 этап строительства):

- Площадка под ремонтный агрегат скважины №3814;
- Эстакада инженерных коммуникаций к скважине №3814.

12.4. Обустройство скважины №3815 на кустовой площадке №8-бис (5 этап строительства):

- Площадка под ремонтный агрегат скважины №3815;
- Эстакада инженерных коммуникаций к скважине №3815.

12.5. Обустройство скважины №3816 на кустовой площадке №8-бис (6 этап строительства):

- Площадка под ремонтный агрегат скважины №3816;
- Эстакада инженерных коммуникаций к скважине №3816.

13. Сооружения для обустройства скважин №№ 31701, 31702, 31703, 31704, 31705, 31707 на кустовой площадке №17, площадью 9812 кв. м:

13.1. Обустройство скважины №31701 на кустовой площадке №17 (7 этап строительства):

- Площадка под ремонтный агрегат скважины №31701;
- Эстакада инженерных коммуникаций к скважине №31701;
- Мультифазный расходомер;
- Блок дозирования реагентов БДР;
- Комплектная трансформаторная подстанция;
- Площадка СУ ЭЦН;
- Пункт контроля и управления;
- Мачта прожекторная №1;
- Мачта прожекторная №2;
- Блок обогрева персонала.

13.2. Обустройство скважины №31702 на кустовой площадке №17 (8 этап строительства):

- Площадка под ремонтный агрегат скважины №31702;
- Эстакада инженерных коммуникаций к скважине №31702.

13.3. Обустройство скважины №31703 на кустовой площадке №17 (9 этап строительства):

- Площадка под ремонтный агрегат скважины №31703;
- Эстакада инженерных коммуникаций к скважине №31703;
- Мачта прожекторная №3.

13.4. Обустройство скважины №31704 на кустовой площадке №17 (10 этап строительства):

- Площадка под ремонтный агрегат скважины №31704;
- Эстакада инженерных коммуникаций к скважине №31704.

13.5. Обустройство скважины №31705 на кустовой площадке №17 (11 этап строительства):

- Площадка под ремонтный агрегат скважины №31705;
- Эстакада инженерных коммуникаций к скважине №31705.

13.6. Обустройство скважины №31707 на кустовой площадке №17 (12 этап строительства):

- Площадка под ремонтный агрегат скважины №31707;
- Эстакада инженерных коммуникаций к скважине №31707.

Так же проектом предусмотрено:

13 этапом строительства замена существующих трехходовых кранов (2 шт.) на электроприводные задвижки для подключения выкидных трубопроводов от скважин №№45-р, 31501 на кустовой площадке №15 к АГЗУ на Западно-Хоседаюском нефтяном месторождении.

14 этапом строительства на кустовой площадке № 8 (АГЗУ) работы по:

- монтажу байпасной линии с применением ЗКЛ 100/40 от выкидного трубопровода скважины №3803 до трубопровода от АГЗУ до точки врезки в НСК от куста №10-УПСВ-3 (Д 114),
- монтажу секущей ЗКЛ 100/40 на трубопроводе от АГЗУ Д 114».

Основные характеристики сооружений:

Нефтегазосборный трубопровод (лупинг) от поворота на куст №8 до поворота на куст №1 Западно-Хоседаюского месторождения, протяженность 2200 м, диаметр DN250, расчетное давление - $P_p=4,0$ МПа.

Нефтегазосборный трубопровод от куста №8-бис Западно-Хоседаюского месторождения до точки подключения, протяженность 130 м, диаметр DN150, расчетное давление - $P_p=4,0$ МПа. Для подключения к существующему нефтегазосборному трубопроводу-лупингу от куста скважин №6 предусмотрена холодная врезка без остановки процесса и монтаж ЗКЛ 150-40.

Нефтегазосборный трубопровод от куста №17 до точки подключения (3X), протяженность 210 м, диаметр DN150, расчетное давление - $P_p=4,0$ МПа. Для подключения к существующему нефтегазосборному трубопроводу «Кустовая площадка №10 - УПСВ-3» предусмотрена холодная врезка без остановки процесса и монтаж ЗКЛ 150-40.

Перемычка между нефтегазосборными трубопроводами от АГЗУ куста №8 Западно-Хоседаюского месторождения и от МФР куста №8-бис Западно-Хоседаюского месторождения, протяженностью 6,5 м, диаметр DN150, расчетное давление - $P_p=4,0$. Для подключения к существующему нефтегазосборному трубопроводу от куста скважин №8 предусмотрена холодная врезка без остановки процесса и монтаж ЗКЛ 150-40.

Перемычка между нефтегазосборным трубопроводом от кустовой площадки №8 до точки врезки в трубопровод «Кустовая площадка №10 Западно-Хоседаюского месторождения - УПСВ-3» и трубопроводом «УПСВ-3 – ЦПС», протяженностью 5 м, диаметр DN100 и DN80, расчетное давление - $P_p=4,0$ МПа. Предусмотрена холодная врезка без остановки процесса и монтаж ЗКЛ 80-40 – 2 шт., КОП 100-40 – 1 шт. и ЗКЛ 150-40 – 1 шт.

Перемычка между нефтегазосборным трубопроводом от кустовой площадки №8 до точки врезки в трубопровод «Кустовая площадка №10 Западно-Хоседаюского месторождения - УПСВ-3» и трубопроводом «УПСВ-3 – ЦПС», протяженностью 8 м, диаметр - DN150, расчетное давление - $P_p=4,0$ МПа. Предусмотрена установка переходных тройников 150-80 при врезке в существующий трубопровод от кустовой площадки №8 и монтаж ЗКЛ 80-40 – 2 шт., КОП 150-40 – 1 шт. На действующем нефтесборном трубопроводе DN300 «УПСВ-3 – ЦПС» предусмотрена холодная врезка без остановки процесса с монтажом ЗКЛ 200-40.

Диаметры проектируемых нефтегазосборных трубопроводов приняты по результатам гидравлического расчета.

Способ прокладки трубопроводов – надземный.

Расстояние от проектируемых нефтегазосборных трубопроводов до существующих трубопроводов принято равным не менее 3 м.

Для обеспечения возможности проведения периодической очистки, диагностики трубопровода и контроля его технического состояния предусмотрены узлы запуска и приема средств очистки и диагностики.

Узлы запуска и приема СОД предназначены для удаления отложений (шлама, парафинов) во время пуска в эксплуатацию, в процессе эксплуатации, а также для проведения внутритрубной диагностики внутренней полости трубопровода.

Рабочее давление для камеры запуска очистных устройств (СОД) – 4,0 МПа.

Узел запуска СОД размещен на открытой площадке с ограждением, расположенной на свайном основании, на высоте не менее 1,5 м. К площадке обеспечивается подъезд.

На площадке узла запуска СОД предусмотрены:

- Узел запуска СОД;
- Дренажная емкость $V=8\text{м}^3$;
- Молниесотвод;
- БЛП-10/0,4 кВ.

Для организации системы обнаружения утечек (СОУ) вдоль нефтепровода проектом предусматривается проектирование волоконно-оптического кабеля.

Ввиду того, что в точках врезки нефтепроводов от кустов скважин №17 З-Х и №8бис З-Х в существующие нефтепроводы отсутствуют оптические муфты для присоединения проектируемых кабелей, прокладка кабелей предусматривается до ближайших оптических муфт на действующих кабелях СОУ по действующим нефтепроводам.

Для оптического кабеля от кустов скважин №17 З-Х предусмотрено присоединение к существующему кабелю СОУ в существующей муфте R14.

Для оптического кабеля от кустов скважин №8бис З-Х предусмотрено присоединение к существующему кабелю СОУ в существующей муфте R22.

Предусмотрено применение кабеля емкостью 24 ОВ (оптических волокна), распределение волокон принято:

- 4 ОВ для системы обнаружения утечек (СОУ);
- 20 ОВ резервные волокна.

Режим работы проектируемого кабеля – круглосуточный, круглогодичный.

Срок эксплуатации проектируемого кабеля – не менее 20 лет.

Протяженность трасс кабелей составляет 4110 м, в том числе:

- 850 м длина кабеля от Куста №17 З-Х до существующей оптической муфты R14;
- 170 м длина кабеля от Куста №8бис З-Х до существующей оптической муфты R22.

На площадках линейной арматуры предусматривается отдельная прокладка кабеля СОУ от нефтепровода. Кабель прокладывается открыто, по строительным конструкциям узла запорной арматуры.

Проектом предусмотрена оптическая линия связи. Оптическая линия связи предназначена для подключения узла доступа сети передачи данных (СПД) в составе кустовой площадки №8бис в СПД месторождения. Точка подключения к СПД месторождения – существующие коммутаторы на площадке куста скважин №8.

Для организации линии связи предусматривается прокладка волоконно-оптического кабеля (ВОК) емкостью 16 одномодовых оптических волокон в грунте и по кабельным эстакадам на участке: «ПКУ кустовой площадки №8бис - ПКУ кустовой площадки №8».

Характеристики используемого в проекте волоконно-оптического кабеля: 9/125 мкм, бронированный кабель в оболочке, не распространяющей горение, с броней из стеклопластиковых прутков, предназначенный для прокладки по технологическим и электрическим эстакадам, не распространяющий горение при групповой прокладке, безгалогенный, с растягивающим усилием не менее 7 кН, температура эксплуатации от минус 60 до плюс 70°С.

Автодорога на кустовую площадку №17 Западно-Хоседаюского месторождения принята IV-н категории, протяженностью 128,30 м с расчётной скоростью движения до 30км/ч.

По назначению является второстепенной вспомогательной дорогой с невыраженным грузооборотом.

Начало трассы автомобильной дороги на кустовую площадку N17 (ПК 0+00) соответствует км4+636 подъездной автомобильной дороге от ДНС «Западное Хоседаю» до ЦПС «Северное Хоседаю» (объект 0133). Конец трассы на площадке куста скважин N17.

ВЛ-10 кВ на БЛП-10/0,4 кВ, протяженность 10 м.

Проектом предусматривается подключение проектируемого БЛП 10/0,4 кВ на площадке СОД к существующей ВЛ-10 кВ (ф.1) путем ответвления от существующей опоры №43.

На проектируемой ВЛ-10 кВ подвешивается провод СИП-3 (1х95 мм²).

Для выполнения ответвления от существующей ВЛ-10 кВ проектом предусматривается установка устройства ответвления на существующей опоре №43, а также установка концевой опоры с разъединителем. Подключение проектируемой ВЛ-10 кВ к проектируемому БЛП 10/0,4 на площадке СОД выполняется воздушным способом.

Срок эксплуатации ВЛ-10 кВ (сооружаемого линейного объекта) – не менее 50 лет.

ВЛ-10 кВ на кустовую площадку №8-бис Западно-Хоседаюского месторождения, протяженность 4 м.

Проектом предусматривается подключение проектируемой КТП 10/0,4 кВ на кустовой площадке №8-бис к существующей ВЛ-10 кВ (ф.1) путем ответвления от существующей опоры №59.

На проектируемой ВЛ-10 кВ подвешивается провод СИП-3 (1х95 мм²).

Для выполнения ответвления от существующей ВЛ-10 кВ проектом предусматривается установка устройства ответвления на существующей опоре №59, а также установка концевой опоры с кабельной муфтой и разъединителем. Подключение проектируемой КТП 10/0,4 на площадке скважин №8-бис выполняется кабелем по эстакаде. Проектные решения по кабельному участку от концевой опоры ВЛ до КТП 10/0,4 приведены в п.1 данного тома (Силовое электрооборудование).

Кабельная муфта, устанавливаемая на опоре ВЛ, защищается от грозовых перенапряжений с помощью ограничителей перенапряжения (ОПН).

В качестве подвесных изоляторов предусматривается применение полимерных изоляторов ЛК70/10-3 ГП УХЛ1. В качестве штыревых проектом предусмотрены полимерные изоляторы ОЛСК 12,5-10.

Конструктивно проектируемая ВЛ выполнена аналогично существующим на месторождениях ЦХП линиям сетей 10 кВ. В качестве опор анкерного типа принята опора из стальных труб по типовой серии №25.0074 «Опоры ВЛ 6-10 кВ из стальных труб для районов крайнего севера», разработанной ОАО «РОСЭП». Анкерная опора выполняется из новых труб диаметром 168 мм с толщиной стенки не менее 7,3 мм (ГОСТ 632-80).

Анкерные опоры выполняются двухстоечной (с одним подкосом).

Срок эксплуатации ВЛ-10 кВ (сооружаемого линейного объекта) – не менее 50 лет.

ВЛ-10кВ до кустовой площадки №17 Западно-Хоседаюского месторождения, протяженность 73 м.

Проектом предусматривается сооружение ВЛ-10 кВ к площадке скважин №17 ответвлением от опоры №474 существующей вдоль трассовой ВЛ-10 кВ.

На проектируемой ВЛ-10 кВ подвешивается провод СИП-3 (1х95 мм²).

Допустимые напряжения в проводе СИП-3 (1х95 мм²) составляют:

- $G_{г}=G_{\text{г}}=5,26$ кгс/мм², $G_{\text{з}}=3,68$ кгс/мм².

Подключение проектируемой ВЛ-10 кВ к проектируемой КТП 10/0,4 на площадке скважин №17 выполняется воздушным способом.

В качестве подвесных изоляторов предусматривается применение полимерных изоляторов ЛК70/10-3 ГП УХЛ1. В качестве штыревых проектом предусмотрены полимерные изоляторы ОЛСК 12,5-10.

Конструктивно проектируемая ВЛ выполнена аналогично существующим на месторождениях ЦХП линиям сетей 10 кВ. В качестве опор анкерного типа приняты опоры из стальных труб по типовой серии №25.0074 «Опоры ВЛ 6-10 кВ из стальных труб для районов крайнего севера», разработанной ОАО «РОСЭП». Анкерные опоры выполняются из новых труб диаметром 168 мм с толщиной стенки не менее 7,3 мм (ГОСТ 632-80).

Анкерные и анкерно-угловые (угол поворота до 900) опоры выполняются двухстоечными (с одним подкосом) и трехстоечными (с двумя подкосами) соответственно.

Срок эксплуатации ВЛ-10 кВ (сооружаемого линейного объекта) – не менее 50 лет.

Проектом предусмотрено обустройство скважин на кустовых площадках №№ 8-бис, 17. Генеральные планы кустов скважин №№ 8-бис, 17 разработаны с учетом зонирования территории.

По функциональному использованию на проектируемой площадке выделены следующие зоны:

- зона производственных сооружений;
- зона сооружений электроснабжения.

Зона сооружений электроснабжения расположена с учетом подхода трасс ВЛ.

Для предупреждения попадания на окружающую поверхность земли загрязненных стоков выполняется обвалование из привозного грунта по всему периметру площадки. Высота вала один метр, ширина по верху вала 0,50 м с заложением откоса 1:1.5. Укрепление откосов площадки предусмотрено геоматами (поверхностная плотность 350 г/м²), с засыпкой грунтом толщиной 0,15 м и посевом многолетних трав. На въездах на кустовые площадки предусмотрены площадки для стоянки пожарной техники, размером 20х20 м, расположенные за пределами обвалования. Переезды через обвалование отсыпаются с уклоном 1:12,5 в обе стороны.

Для освещения территории проектируемых площадок предусмотрено размещение прожекторных мачт.

На проектируемых кустовых площадках коммуникации прокладываются подземным и надземным способом. По эстакадам предусмотрена прокладка кабельных коммуникаций. Подземным способом прокладываются технологические трубопроводы и, частично электрические кабели. Подход инженерных коммуникаций определен коридором трасс на данном месторождении.

При пересечении эстакад с проездами высота от низа строительной конструкции до верха покрытия принята не менее 5 м.

2 Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, муниципальных округов, 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 зона планируемого размещения объекта, устанавливаемая для размещения объектов капитального строительства в составе проекта «Обустройство кустовых площадок №№ 8-бис, 17 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого и увеличение пропускной способности нефтегазосборных трубопроводов», расположена на территории Российской Федерации, Ненецкого автономного округа, муниципального района «Заполярный район».

Ближайшие к Западно-Хоседаюскому месторождению населенные пункты расположены:

- поселок Хорей-Вер – 50 километров юго-западнее;
- поселок Варандей – 110 километров северо-западнее;
- город Усинск – 209 километров юго-западнее.

Непосредственно на территории месторождения населенных пунктов нет.

Категория земель, занимаемых под размещения объекта: *Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения, земли сельскохозяйственного назначения.*

Проектируемые объекты размещаются на землях, переданных в арендное пользование ООО "СК"РУСВЬЕТПЕТРО", образование новых земельных участков не требуется.

Участок проектирования находится на территории горного отвода Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП. Недропользователь - ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО», в границах кадастрового квартала 83:00:080001.

Обзорная схема района работ представлена на рисунке 1.



Рисунок 1 Обзорная схема района работ

3 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

Площадь зоны планируемого размещения, устанавливаемая для объектов капитального строительства в составе проекта «Обустройство кустовых площадок №№ 8-бис, 17 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого и увеличение пропускной способности нефтегазосборных трубопроводов» составляет 90925 кв.м. (9,0925 га).

Граница и координаты зоны планируемого размещения объекта в графических материалах определены в местной системе координат: МСК-83, зона 5.

Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения объекта представлена в таблице 1.

Таблица 1 - Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения объекта

Номера характерных точек	Координаты	
	X	Y
1	1018688,85	5502999,11
134	1018707,78	5503025,99
133	1018706,84	5503034,67
132	1018839,53	5503216,51
131	1018847,78	5503217,82
130	1018867,28	5503244,64
129	1018866,22	5503253,46
128	1018999,19	5503435,32
127	1019007,47	5503436,26
126	1019027,05	5503463,21
125	1019026,02	5503472,07
124	1019172,90	5503674,04
123	1019180,79	5503675,16
122	1019201,54	5503702,82
121	1019200,07	5503710,92
120	1019343,43	5503906,65
119	1019333,45	5503913,95
118	1019321,59	5503922,65
117	1019327,70	5503931,38
116	1019321,35	5503936,03
115	1019337,24	5503957,72
114	1019355,57	5503944,28
113	1019673,29	5504379,45
112	1019512,49	5504497,28
111	1019538,46	5504544,39
110	1019565,16	5504529,68
109	1019554,08	5504506,65
108	1019590,54	5504511,50
107	1019654,88	5504465,92
106	1019653,42	5504457,58
105	1019673,10	5504443,68
104	1019696,63	5504475,66
103	1019677,34	5504489,86
102	1019622,27	5504517,53
101	1019620,03	5504514,48
100	1019601,10	5504525,96
99	1019602,57	5504527,99
98	1019575,94	5504542,11
97	1019586,37	5504561,02
96	1019591,18	5504558,73
95	1019593,32	5504563,24
94	1019602,14	5504559,02

Номера характерных точек	Координаты	
	X	Y
93	1019605,19	5504544,10
92	1019615,96	5504546,30
91	1019626,61	5504560,87
90	1019612,53	5504569,09
89	1019603,55	5504567,23
88	1019596,79	5504570,46
87	1019598,96	5504574,95
86	1019582,73	5504582,73
85	1019580,56	5504578,21
84	1019563,57	5504586,39
83	1019559,25	5504578,58
82	1019541,35	5504588,24
81	1019528,07	5504564,16
80	1019505,03	5504576,85
79	1019490,43	5504554,65
78	1019482,66	5504558,93
77	1019480,95	5504555,83
76	1019411,83	5504593,96
75	1019377,89	5504532,41
74	1019495,94	5504467,29
73	1019501,28	5504476,96
72	1019647,64	5504369,75
71	1019351,24	5503963,75
70	1019344,98	5503968,29
69	1019327,68	5503980,97
68	1019305,78	5503951,11
67	1019291,15	5503961,84
66	1019282,20	5503949,65
65	1019281,36	5503950,26
64	1019276,18	5503943,19
63	1019268,11	5503949,10
62	1019263,39	5503942,67
61	1019271,44	5503936,74
60	1019267,77	5503931,72
59	1019277,59	5503924,51
58	1019291,17	5503943,06
57	1019287,05	5503946,09
56	1019292,43	5503953,44
55	1019309,87	5503940,64
54	1019299,90	5503926,25
53	1019293,98	5503918,06
52	1019315,52	5503902,29
51	1019178,85	5503715,81
50	1019180,29	5503707,84

Номера характерных точек	Координаты	
	X	Y
49	1019169,77	5503693,8
48	1019161,70	5503692,66
47	1019005,25	5503477,52
46	1019006,28	5503468,65
45	1018996,47	5503455,15
44	1018988,22	5503454,21
43	1018845,42	5503258,90
42	1018846,48	5503250,06
41	1018836,47	5503236,28
40	1018828,23	5503234,97
39	1018686,14	5503040,22
38	1018687,08	5503031,34
37	1018677,27	5503017,41
36	1018668,25	5503015,85
35	1018525,87	5502821,27
34	1018526,90	5502813,23
33	1018517,25	5502798,88
32	1018509,12	5502797,10
31	1018367,87	5502604,28
30	1018368,62	5502595,05
29	1018359,53	5502582,37
28	1018350,64	5502580,49
27	1018209,89	5502388,07
26	1018211,45	5502379,69
25	1018201,84	5502365,80
24	1018192,53	5502363,91
23	1018137,01	5502288,36
22	1018137,90	5502287,73
21	1018114,69	5502255,61
20	1018114,01	5502256,11
19	1018102,75	5502242,16
18	1018088,45	5502222,47
17	1018095,04	5502217,64
16	1018106,22	5502209,43
15	1018115,98	5502223,20
14	1018204,07	5502345,83
13	1018213,70	5502347,79
12	1018232,63	5502375,17
11	1018231,13	5502383,24
10	1018362,25	5502562,50
9	1018371,26	5502564,39
8	1018389,16	5502589,38
7	1018388,40	5502598,49
6	1018520,80	5502779,18

Номера характерных точек	Координаты	
	X	Y
5	1018529,36	5502781,07
4	1018547,69	5502808,30
3	1018546,72	5502815,90
2	1018679,63	5502997,51
1	1018688,85	5502999,11
135	1018718,32	5504281,75
183	1018726,16	5504286,82
182	1018725,64	5504301,97
181	1018713,97	5504301,60
180	1018711,73	5504371,68
179	1018744,37	5504372,29
178	1018751,20	5504366,33
177	1018761,97	5504375,15
176	1018767,19	5504379,41
175	1018763,87	5504384,49
174	1018778,54	5504394,06
173	1018761,70	5504403,82
172	1018761,43	5504441,08
171	1018759,33	5504450,89
170	1018755,99	5504549,94
169	1018688,48	5504547,67
168	1018692,94	5504415,70
167	1018690,33	5504415,62
166	1018692,03	5504362,29
165	1018663,37	5504360,55
164	1018647,26	5504359,85
163	1018646,89	5504370,63
162	1018637,64	5504370,31
161	1018616,95	5504369,60
160	1018614,22	5504370,88
159	1018609,46	5504370,73
158	1018599,85	5504370,23
157	1018585,70	5504370,17
156	1018572,78	5504352,26
155	1018548,42	5504318,49
154	1018553,87	5504314,50
153	1018578,40	5504348,17
152	1018590,06	5504364,19
151	1018600,01	5504364,22
150	1018609,72	5504364,74
149	1018612,97	5504364,84
148	1018615,72	5504363,54
147	1018631,85	5504364,09
146	1018632,23	5504353,29

Номера характерных точек	Координаты	
	X	Y
145	1018643,30	5504353,67
144	1018663,62	5504354,58
143	1018692,20	5504356,27
142	1018693,41	5504318,6
141	1018642,31	5504317,05
140	1018642,49	5504311,04
139	1018693,60	5504312,62
138	1018693,97	5504300,96
137	1018694,50	5504284,13
136	1018697,49	5504283,80
135	1018718,32	5504281,75

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

Проектом планировки территории не предусматривается реконструкция линейных объектов в связи с изменением их местоположения. Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, отсутствует. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, не формируется.

5 Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения

Документация по планировке территории (проект планировки территории) выполнена на основании действующих норм отвода земель и принятых проектных решений, исходя из условий минимального занятия земель, с учетом оптимизации ширины строительной полосы.

Размеры земельных участков (полосы отвода) для строительства объектов определены на основании действующих норм отвода земель и принятых проектных решений, исходя из условий минимального занятия земель, с учетом оптимизации ширины строительной полосы.

Под проектируемые сооружения отвод земель предусмотрен двух видов: на период строительства и период эксплуатации.

Территории, отводимые на период строительства, необходимы для проведения строительного-монтажных работ, складирования материалов и конструкций.

Территории, отводимые на период эксплуатации месторождения, предназначены для размещения площадочных объектов, эстакад трубопроводов, опор ВЛ.

Для трубопроводов, прокладываемых надземно по эстакаде, нормы отвода земель не установлены. Ширина полосы отвода для строительства трубопровода определена на основе принятых проектных решений и составляет 20 м.

Ширина полосы отвода для строительства ВЛ-10 кВ составляет 8 м (в соответствии с ВСН 14278тм-т1 «Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ»).

Ширина полосы отвода для строительства кабельных линий электропередачи составляет 6 м (в соответствии с ВСН 14278тм-т1 «Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ»).

Ширина полосы отвода под автомобильную дорогу определена по чертежам проектной документации тома 2.2 «Автомобильные дороги» и в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 2 сентября 2009 г. № 717 «О нормах отвода земель для размещения автомобильных дорог и (или) объектов дорожного сервиса». Ширина полосы отвода на период эксплуатации составляет от 20 до 40 м. Полоса отвода предназначена для размещения земляного полотна и предохранительных полос шириной 3 м с каждой стороны дороги. Отвод на период строительства не предусмотрен.

Размеры земельных участков на период эксплуатации для размещения проектируемых площадных сооружений определены по границе отсыпки на основании чертежей генеральных планов.

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

Информация об объектах капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующие и строящиеся на момент подготовки проекта планировки территории, для которых существует необходимость осуществления мероприятий по защите от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов представлена в пункте 5 Тома 2 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка».

Так же зона планируемого размещения объектов капитального строительства в составе проекта: «Обустройство кустовых площадок №№ 8-бис, 17 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого и увеличение пропускной способности нефтегазосборных трубопроводов», расположенная на территории Российской Федерации, Ненецкого автономного округа, муниципального района «Заполярный район», пересекается с объектами капитального строительства, строительство которых было запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, представлено в таблице 2:

Таблица 2 - Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории

№ п/п	Документация по планировке территории	Распоряжение об утверждении
1.	Объекты капитального строительства в составе проекта «Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок №3) на период пробной эксплуатации». Корректировка» (проект ш.0133К)	Распоряжение Департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа от 18.11.2020г. № 465-р «Об утверждении документации по планировке территории объекта «Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок №3) на период пробной эксплуатации». Корректировка»»

№ п/п	Документация по планировке территории	Распоряжение об утверждении
2.	Объекты капитального строительства в составе проекта «Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок №3) на период полного развития». Корректировка» (проект ш.0375К)	Распоряжение Департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа от 25.12.2020г. № 556-р «Об утверждении документации по планировке территории по объекту «Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок №3) на период полного развития». Корректировка»»
3.	Объекты капитального строительства в составе проекта «Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок №3) на период полного развития. Расширение системы ППД и обустройство кустовой площадки № 12». Корректировка» (проект ш.0497К)	Распоряжение Департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа от 17.05.2022г. № 275-р «Об утверждении изменений в документацию по планировке территории по объекту «Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок №3) на период полного развития. Расширение системы ППД и обустройство кустовой площадки № 12». Корректировка»»
4.	Объекты капитального строительства в составе проекта «ВЛ-10 кВ от ПС-10/35кВ ЦПС до ПС-110/35/10 Западное Хоседаю» (проект ш.0203)	Распоряжение Департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа от 25.11.2021г. № 482-р «Об утверждении документации по планировке территории по объекту «ВЛ-10 кВ от ПС-10/35кВ ЦПС до ПС-110/35/10 Западное Хоседаю»»
5.	Объекты капитального строительства в составе проекта «Обустройство Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения им. Д. Садецкого (блок №3). Дополнительные скважины на кустовой площадке № 7» (проект ш.1672)	Распоряжение Департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа от 26.06.2024г. № 97-р «Об утверждении документации по планировке территории в целях размещения объектов капитального строительства в составе проекта «Обустройство Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения им. Д. Садецкого (блок №3). Дополнительные скважины на кустовой площадке № 7»»
6.	Обустройство дополнительных скважин на кустовых площадках №№ 1, 6, 7, 10, 11, 12, 16 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого и расширение пропускной способности межпромысловых трубопроводов (проект ш.1825)	Распоряжение Департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа от 17.07.2025г. № 163-р «Об утверждении документации по планировке территории в целях размещения объектов капитального строительства в составе проекта «Обустройство дополнительных скважин на кустовых площадках №№ 1, 6, 7, 10, 11, 12, 16 Западно-Хоседаюского

№ п/п	Документация по планировке территории	Распоряжение об утверждении
		нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого и расширение пропускной способности межпромысловых трубопроводов»»

В процессе производства строительно-монтажных работ вблизи существующих объектов необходимо проведение мониторинга за состоянием существующих зданий и сооружений, попадающий в границы распространения зоны влияния нового строительства. Мониторинг, представляет собой комплексную систему, предназначенную для обеспечения надежности как строящихся, так и существующих зданий, и сооружений. Мониторинг следует проводить по специально разработанному проекту. Мониторинг за состоянием зданий ведется в процессе строительства и до сдачи объекта в эксплуатацию.

При работе вблизи воздушных электрических линий машинисты строительных машин должны следить за тем, чтобы из-за неровности местности не произошло резкого наклона рабочего органа машин в сторону проводов воздушных линий, и их опор.

Не допускается работа грузоподъемных машин вблизи воздушных линий при ветре, вызывающем отклонение на опасное расстояние свободных (без груза) тросов и канатов.

Не допускается пребывание на месте работы в охранной зоне людей, не имеющих прямого отношения к проводимой работе.

7 Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможности негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов

7.1 Информация об объектах культурного наследия

Согласно Федеральному закону «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (№ 73-ФЗ от 25.06.2002 г с изменениями по состоянию на 21.12.2021 г.) к объектам культурного наследия (памятникам истории и культуры) народов Российской Федерации (далее - объекты культурного наследия) относятся объекты недвижимого имущества (включая объекты археологического наследия) и иные объекты с исторически связанными с ними территориями, произведениями живописи, скульптуры, декоративно-прикладного искусства, объектами науки и техники и иными предметами материальной культуры, возникшие в результате исторических событий, представляющие собой ценность с точки зрения истории, археологии, архитектуры, градостроительства, искусства, науки и техники, эстетики, этнологии или антропологии, социальной культуры и являющиеся свидетельством эпох и цивилизаций, подлинными источниками информации о зарождении и развитии культуры.

Согласно ответу Департамента внутреннего контроля и надзора Ненецкого автономного округа №ОКН-20250318-25035067976-3 от 20.03.2025г. (Приложение Е) на участке района работ:

-отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия (в т.ч. археологического) отсутствуют;

-испрашиваемый объект находится вне зон охраны объектов культурного наследия, включённых в реестр, защитных зон объектов культурного наследия и границ территорий объектов археологического наследия;

-Департамент располагает сведениями об отсутствии на территории выполнения работ объектов культурного наследия (в т. ч. археологического).

-отсутствует необходимость проведения государственной историко-культурной экспертизы.

В случае обнаружения в ходе проведения изыскательских, проектных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в том числе объекта археологического наследия, заказчик указанных работ, технический заказчик (застройщик) объекта капитального строительства, лицо, проводящее указанные работы, обязаны незамедлительно приостановить указанные работы и в течение трех дней со дня обнаружения такого объекта направить в Департамент письменное заявление об обнаруженном объекте культурного наследия либо заявление в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью.

7.2 Информация о наличии зон с особыми условиями использования территорий в пределах границ земельного участка строительства

В пределах границ земельного участка строительства для объектов капитального строительства в составе проекта «Обустройство кустовых площадок №№ 8-бис, 17 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого и увеличение пропускной способности нефтегазосборных трубопроводов», согласно сведениям:

- Министерства природных ресурсов и экологии РФ, проектируемый объект «Обустройство кустовых площадок №№ 8-бис, 17 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого и увеличение пропускной способности нефтегазосборных трубопроводов», расположенный на территории Ненецкого автономного округа, с географическими координатами, указанными в письме от 03.03.2025 № ГПВН-1902-0001, не находится в границах ООПТ федерального значения и их охранных зон (Письмо Исх.15-61/4550-ОГ от 11.03.2025);

- Департамента природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа, существующие, перспективные и проектируемые особо охраняемые природные территории (ООПТ) регионального значения и их охранные зоны, отсутствуют (Письмо Исх. № 1333 от 12.03.2025);

- Администрации муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа, особо охраняемые природные территории местного значения Заполярного района, в т.ч. проектируемых и перспективных, их зон охраны, отсутствуют (Письмо Исх.№01-31-1047/25-0-1 от 18.03.2025).

Ответы представлены в Приложении Е.

8 Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды

Осуществление любой хозяйственной деятельности должно выполняться в строгом соответствии с требованиями природоохранного законодательства, в том числе в соответствии с основными нормативно-правовыми актами и нормативно-техническими документами по охране окружающей среды, такими как:

- Земельный кодекс РФ от 25.10.2001 №136-ФЗ;
- Водный кодекс РФ от 03.06.2006 № 74-ФЗ;
- Лесной кодекс РФ от 04.12.2006 №200-ФЗ;
- Федеральный закон «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 №7-ФЗ;
- Федеральный закон «О недрах» от 21.02.1992 №2395-1;
- Федеральный закон «О животном мире» от 24.04.1995 №52-ФЗ;
- Федеральный закон «Об особо охраняемых природных территориях» от 14.03.1995 №33-ФЗ;
- Федеральный закон «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» от 25.06.2002 №73-ФЗ;

- Федеральный закон «Об отходах производства и потребления» от 24.06.98 № 89-ФЗ;
- Федеральный закон «Об охране атмосферного воздуха» от 04.05.99 № 96-ФЗ;
- Федеральный закон «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» от 30.03.99 № 52-ФЗ;
- Федеральный закон «О радиационной безопасности населения» от 09.01.1996 №3-ФЗ;
- Федеральный закон от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе»;
- Постановление Правительства РФ от 03.03.2018 № 222 «Об утверждении Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон»;
- Распоряжение Правительства РФ от 17.02.2014 № 212-р, утверждающего Стратегию сохранения редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных, растений и грибов в Российской Федерации на период до 2030 года;
- Распоряжение Правительства РФ от 31.08.2002 № 1225-р, утверждающего Экологическую доктрину Российской Федерации;
- Распоряжение Правительства РФ от 20.10.2023 № 2909-р, утверждающее Перечень загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды и признании утратившими силу некоторых Постановлений Правительства РФ;
- СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания», утвержденные Главным государственным санитарным врачом РФ (Постановление № 2 от 28.01.2021 г.);
- СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий», (Постановление № 3 от 28.01.2021 г.).

Любая хозяйственная деятельность так или иначе сопровождается различными факторами влияния на окружающую среду, при этом обязанностью хозяйствующего субъекта является снижение степени воздействия таких факторов, либо их предотвращение. Организация производственного процесса должна обеспечивать минимально возможное негативное воздействие на окружающую среду, что достигается выполнением необходимых природоохранных мероприятий, способствующих сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, снижению объемов водопотребления и водоотведения, сокращению занимаемых земель и негативного воздействия на почвенно-растительный слой, снижению объемов образующихся отходов.

Общие требования в области охраны окружающей среды для предприятий установлены в главе Федерального закона № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002. Эксплуатация предприятий и иных объектов, оказывающих прямое или косвенное негативное воздействие на окружающую среду, должна осуществляться в соответствии с этими требованиями, так же предусматриваются мероприятия по охране окружающей среды, рациональному использованию и воспроизводству природных ресурсов, обеспечению экологической безопасности.

Сокращение вредных выбросов в окружающую среду в период эксплуатации и в период строительства и уменьшение вредного воздействия проектируемых объектов достигается комплексом мероприятий и технико-технологических решений.

К мероприятиям по сокращению вредных выбросов в атмосферу при строительстве относятся:

- приведение и поддержание технического состояния строительных машин и механизмов и автотранспортных средств в соответствии с нормативными требованиями по выбросам вредных веществ;
- проведение технического осмотра и профилактических работ строительных машин, механизмов и автотранспорта, с контролем выхлопных газов ДВС для проверки токсичности по регламенту;
- применение малосернистого и неэтилированного видов топлива, обеспечивающее снижение выбросов вредных веществ;
- осуществление заправки машин, механизмов и автотранспорта в специально отведенных для этой цели местах при обязательном оснащении топливозаправщиков специальными раздаточными пистолетами (снижение испарения топлива);
- строгое соблюдение мер и правил по охране природы и окружающей среды работающими на строительстве.

К мероприятиям по сокращению вредных выбросов в атмосферу в период эксплуатации относятся:

- контроль сварных соединений неразрушающими методами контроля в объемах, предусмотренных нормативной документацией;
- проверка на прочность и герметичность оборудования после монтажа;
- полная герметизация технологических процессов;
- высокий уровень автоматизации производственного процесса, дистанционный контроль и управление, предотвращающие аварийные ситуации на объекте;
- изготовление, монтаж и эксплуатация оборудования с учетом химических свойств и технологических параметров транспортируемых и хранящихся продуктов, а также требований действующих нормативно-технических документов.

В соответствии со статьей 30 Федерального закона от 04.05.99 № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха» на хозяйствующие субъекты, имеющие стационарные источники выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, возлагаются следующие обязанности:

- обеспечение проведения инвентаризации выбросов вредных веществ в атмосферный воздух и разработку предельно допустимых выбросов;
- внедрение малоотходных и безотходных технологий в целях снижения уровня загрязнения атмосферного воздуха;
- планирование и осуществление мероприятий по улавливанию, утилизации, обезвреживанию выбросов вредных веществ в атмосферный воздух, сокращению или исключению таких выбросов;
- осуществление мероприятий по предупреждению и устранению аварийных выбросов вредных веществ в атмосферный воздух, а также по ликвидации последствий его загрязнения;
- осуществление учета выбросов вредных веществ в атмосферный воздух и их источников, проведение производственного контроля за соблюдением установленных нормативов выбросов вредных веществ в атмосферный воздух;
- предоставление в установленном порядке органам, осуществляющим государственное управление в области охраны окружающей среды и надзор за соблюдением законодательства Российской Федерации, своевременную, полную и достоверную информацию по вопросам охраны атмосферного воздуха;
- соблюдение правил эксплуатации сооружений, оборудования, предназначенных для очистки и контроля выбросов вредных веществ в атмосферный воздух и т.д.

Мероприятия по охране подземных и поверхностных вод в период строительства включают в себя:

- сбор жидких бытовых отходов на строительных площадках во временные канализационные емкости с последующим вывозом на очистные сооружения;

- сбор отработанных горюче-смазочных материалов (ГСМ) в герметичные емкости с последующим вывозом на утилизацию;
- слив ГСМ, мойка машин и механизмов в специально отведенных и оборудованных для этого местах;
- оснащение строительных площадок, где работают строительные механизмы и автотранспорт адсорбентом (на случай утечек ГСМ).

При этом категорически запрещается:

- осуществлять сброс в водные объекты сточных вод, не подвергшихся санитарной очистке, обезвреживанию (исходя из недопустимости превышения нормативов допустимого воздействия на водные объекты и нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ в водных объектах), а также сточных вод, не соответствующих требованиям технических регламентов;
- производить забор (изъятие) водных ресурсов из водного объекта в объеме, оказывающем негативное воздействие на водный объект;
- осуществлять сброс в водные объекты сточных вод, в которых содержатся возбудители инфекционных заболеваний, а также вредные вещества, для которых не установлены нормативы предельно допустимых концентраций.

Для предупреждения и сведения к минимуму возможности истощения, засорения и загрязнения поверхностных и подземных вод предусматривается:

- строгое соблюдение лимитов на воду;
- сбор и очистка бытовых и производственно-дождевых сточных вод;
- устройство защитной гидроизоляции подземных емкостей, сооружений, трубопроводов;
- автоматизация и телемеханизация основных технологических процессов;
- дистанционный контроль и автоматическое управление технологическими процессами;
- обеспечение герметичности канализационных и водопроводных сетей.

Охрана земельных ресурсов обеспечивается комплексом технических и технологических решений, с одной стороны уменьшающих степень отрицательного воздействия на почвенно-растительный слой, с другой стороны – обеспечивающих полное восстановление его природных функций. В комплекс мероприятий входит:

- минимизация по возможности площадей земель, изымаемых под объекты и сооружения;
- использование существующих дорог (в случае невозможности – движение транспорта только по отводимым дорогам);
- запрет на перемещение транспорта за пределами отведенной территории;
- осуществление технической и биологической рекультивации нарушенных земель.

Загрязнение почвенно-растительного покрова отходами в период строительства и эксплуатации объектов обеспечивается выполнением комплекса организационно-технических мероприятий:

- селективный сбор отходов, их сортировка по классам токсичности, консистенции, направлениям использования, возможностям обезвреживания и удаления;
- обеспечение контроля технологических регламентов производственных процессов с целью предотвращения превышения нормативных объемов образования отходов;
- организация надлежащего учета отходов и обеспечение своевременного вывоза отходов на объекты размещения и обезвреживания.

Сбор опасных отходов осуществляется в герметичной, механически прочной, коррозионно-устойчивой таре.

Запрещается: смешивать опасные отходы разных классов токсичности, сбрасывать опасные отходы в поверхностные и подземные воды, в хозяйственно-бытовую или ливневую канализацию, или на рельеф местности.

Во исполнение требований закона № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» от 24.06.98 (ст. 11) хозяйствующие субъекты при эксплуатации предприятий, связанной с обращением с отходами, обязаны:

- соблюдать федеральные нормы и правила и иные требования в области обращения с отходами;
- разрабатывать нормативы образования отходов и лимиты на их размещение;
- вносить плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении отходов;
- соблюдать требования при обращении с группами однородных отходов;
- внедрять малоотходные технологии на основе новейших научно-технических достижений, а также внедрять наилучшие доступные технологии;
- проводить инвентаризацию объектов размещения отходов в соответствии с правилами инвентаризации объектов размещения отходов, определяемыми федеральным органом исполнительной власти в области охраны окружающей среды;
- проводить мониторинг состояния и загрязнения окружающей среды на территориях объектов размещения отходов;
- предоставлять в установленном порядке необходимую информацию в области обращения с отходами;
- соблюдать требования по предупреждению аварий, связанных с обращением с отходами, и принимать неотложные меры по их ликвидации;
- разрабатывать планы мероприятий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций техногенного характера, связанных с обращением с отходами, планы ликвидации последствий этих чрезвычайных ситуаций;
- в случае возникновения или угрозы аварий, связанных с обращением с отходами, которые наносят или могут нанести ущерб окружающей среде, здоровью или имуществу физических лиц либо имуществу юридических лиц, немедленно информировать об этом соответствующие федеральные органы исполнительной власти в области обращения с отходами, исполнительные органы субъектов Российской Федерации, органы местного самоуправления.

Лица, которые допущены к обращению с отходами I–IV класса опасности, обязаны иметь профессиональную подготовку, подтвержденную свидетельствами (сертификатами) на право работы с отходами I–IV класса опасности. Ответственность за допуск работников к работе с отходами I–IV класса опасности несет соответствующее должностное лицо организации.

Деятельность предприятий, осуществляемая с нарушением требований в области охраны окружающей среды, может быть ограничена, приостановлена или прекращена в порядке, установленном законодательством РФ.

9 Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне

В соответствии с требованиями Федерального закона от 21.07.97 г. №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», объект имеет признаки опасного производственного объекта, при аварии (разрушении сооружений и технических устройств, применяемых на объекте), возможен выброс опасных веществ в окружающую среду. Населенные пункты не попадают в зону возможного поражения при возникновении чрезвычайных ситуаций (ЧС).

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 21.05.2007 № 304 «О классификации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» уровень возможных чрезвычайных ситуаций соответствует ЧС локального характера.

Применяемые при реализации объекта технологии, оборудование, организация работ соответствуют требованиям действующих современных норм и правил в области промышленной безопасности и направлены на полное исключение возникновения и развития возможных аварий.

Предусматриваются следующие организационно-технические мероприятия по снижению риска возникновения аварий и обеспечения технологической безопасности:

1) применение автоматизированной системы управления технологическим процессом, предупреждающее возникновение аварийных ситуаций и обеспечивающее минимизацию ошибочных действий обслуживающего персонала;

2) применение технологического оборудования и материального исполнения трубопроводов в соответствии с климатическими условиями эксплуатации, рабочими параметрами процесса и физико-химическими свойствами обращающихся в технологическом процессе веществ;

3) конструкция запорной арматуры обеспечивает герметичность затвора, не ниже класса «А» по ГОСТ 9544-2015 «Арматура трубопроводная. Нормы герметичности затворов»;

4) обеспечение молниезащиты и защиты от статического электричества;

5) обеспечение обслуживающего персонала средствами индивидуальной защиты органов дыхания (СИЗОД), а также переносными газоанализаторами;

6) выполнение инструкций и правил эксплуатации технологического оборудования и инженерных систем объекта;

7) поддержание оборудования в работоспособном состоянии, путем своевременного проведения ремонтных и восстановительных работ;

8) осуществление постоянного контроля за состоянием оборудования и трубопроводов, а также своевременное проведение профилактических работ, диагностики, капитальных ремонтов и замены оборудования и трубопроводов при эксплуатации;

9) привлечение квалифицированного персонала, прошедшего необходимую подготовку;

10) наличие должностных инструкций для эксплуатационного персонала с отражением требований по действиям в условиях ЧС, а также регулярное проведение тренировочных занятий;

11) создание зоны ограниченного доступа на территорию объекта для посторонних лиц;

12) разработка плана мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий согласно «Положению о разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах», утвержденного постановлением Правительства РФ от 15 сентября 2020 г. № 1437.

В соответствии с требованиями Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», Федерального закона от 21.12.1994 № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» предусматривается система оповещения, а также резерв финансовых средств и материальных ресурсов для локализации и ликвидации последствий аварий.

При эксплуатации в отношении объектов предусматривается государственный надзор за соблюдением требований в области промышленной безопасности, государственный надзор осуществляется Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.