



ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

Заказчик – ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»

**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**

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ

1825-П-ППТ1

Том 1



ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

Заказчик – ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»

**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**

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ

1825-П-ППТ1

Том 1

Главный инженер

Главный инженер проекта



Н.П. Попов

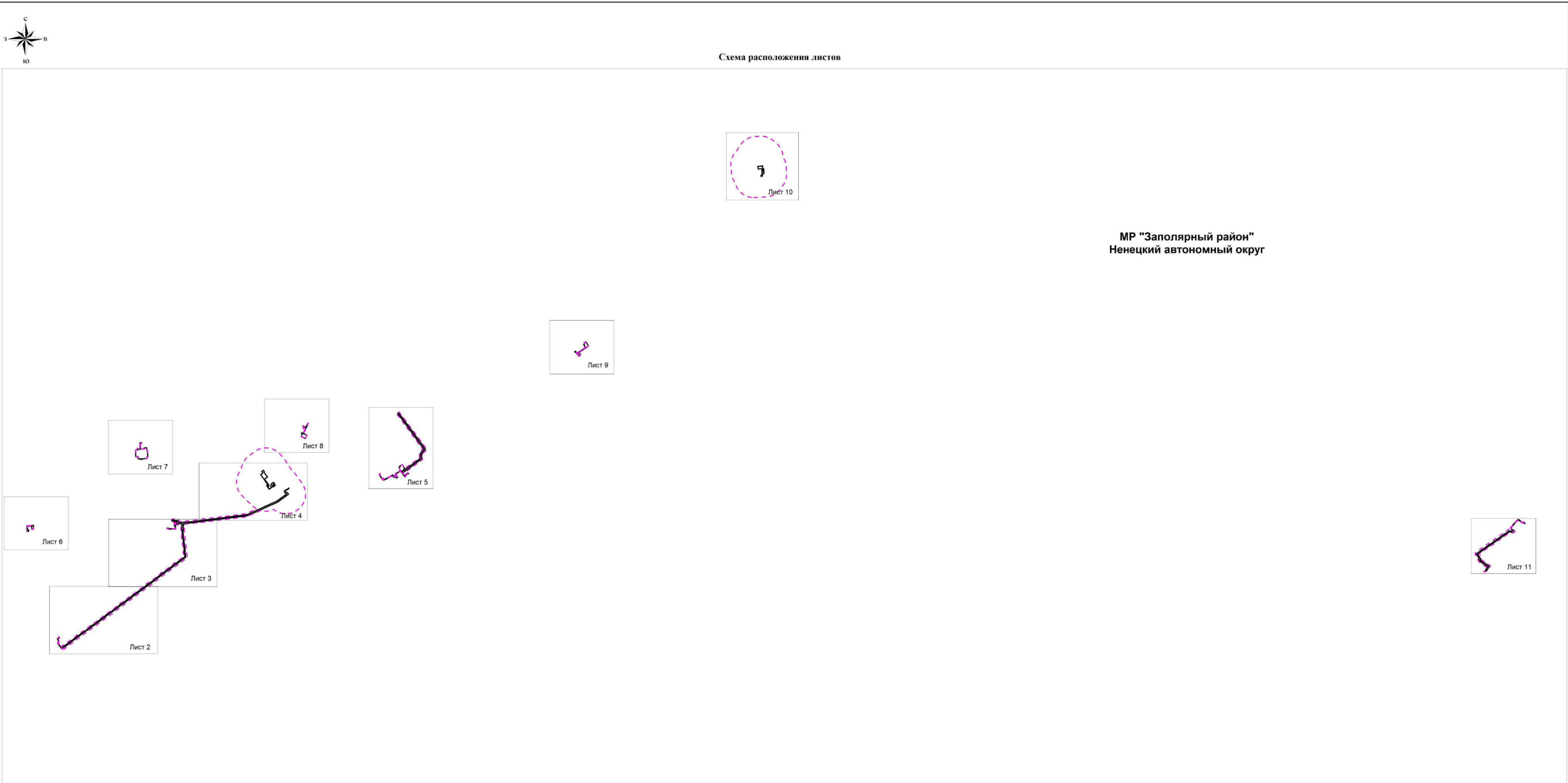
А.С. Горев

2025

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

Инв. № подл.		Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1825-П-ППТ1-С	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Чечерина		09.06.25								
Проверил	Мещеряков		09.06.25								
Н.контр.	Поликашина		09.06.25								
ГИП	Горев		09.06.25								

Обозначение	Наименование	Примечание
1825-П-ППТ1-С	Содержание тома 1	
	Раздел 1. «Проект планировки территории. Графическая часть»	
1825-П-ППТ1-0001	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов	
1825-П-ППТ1	Раздел 2. «Положение о размещении линейных объектов»	



Условные обозначения:

границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории объектов капитального строительства в составе проекта "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"

граница зоны планируемого размещения объектов капитального строительства в составе проекта "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"

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

трасса проектируемого нефтегазосборного трубопровода от точек подключения нефтегазосборных трубопроводов с кустов №1, 7 до УПСВ-3 Западно-Хоседаюского месторождения

трасса проектируемого нефтегазосборного трубопровода от куста №13 до площадки СОД в районе куста №2 Северо-Хоседаюского месторождения

трасса проектируемого нефтегазосборного трубопровода от куста №4 до УПСВ-3 Западно-Хоседаюского месторождения

трасса проектируемого нефтегазосборного трубопровода от куста №6 до эстакады УПСВ-3-ЦПС

проектируемые скважины на кустовых площадках

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

Нефтегазосборный трубопровод от точек подключения нефтегазосборных трубопроводов с кустов №1, 7 до УПСВ-3 Западно-Хоседаюского месторождения

Нефтегазосборный трубопровод от куста №13 до площадки СОД в районе куста №2 Северо-Хоседаюского месторождения

Нефтегазосборный трубопровод от куста №4 до УПСВ-3 Западно-Хоседаюского месторождения

Нефтегазосборный трубопровод от куста №6 до эстакады УПСВ-3-ЦПС

Обустройство дополнительных скважин №№3110, 3111, 3112 на кустовой площадке №1

Обустройство дополнительных скважин №№3618, 3619, 3620, 3621 на кустовой площадке №6

Обустройство дополнительных скважин №№3711, 3712 на кустовой площадке №7

Обустройство дополнительной скважины №31014 на кустовой площадке №10

Обустройство дополнительных скважин №№31107,31108 на кустовой площадке №11

Обустройство дополнительной скважины №31206 на кустовой площадке №12

Обустройство дополнительной скважины №31605 на кустовой площадке №16

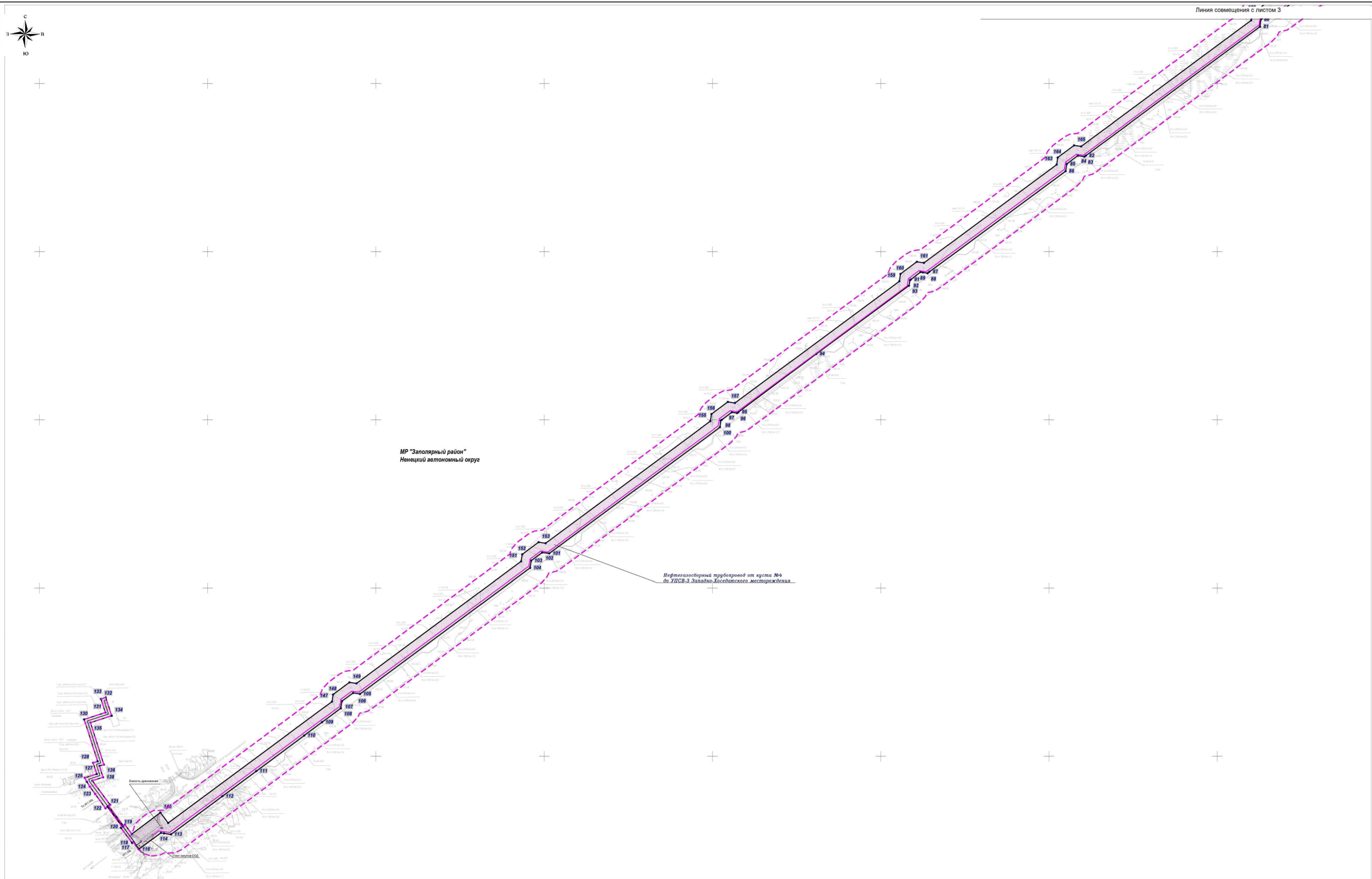
Примечания:

- Территория общего пользования, для которых устанавливаются красные линии, не предусмотрена.
- Чертеж красных линий для размещения линейных объектов не разрабатывался в соответствии со ст. 1 Федерального закона от 02.08.2019 №283-ФЗ "О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации", поскольку красные линии обозначают границы территорий общего пользования и подлежат установлению, изменению или отмене в документации по планировке территории, следовательно на чертежах проекта планировки территории не проводится установление красных линий.
- 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 (Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 №136-ФЗ (ред. от 04.08.2023) (с изм. и доп., вступ. в силу с 01.10.2023).
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, отсутствуют.

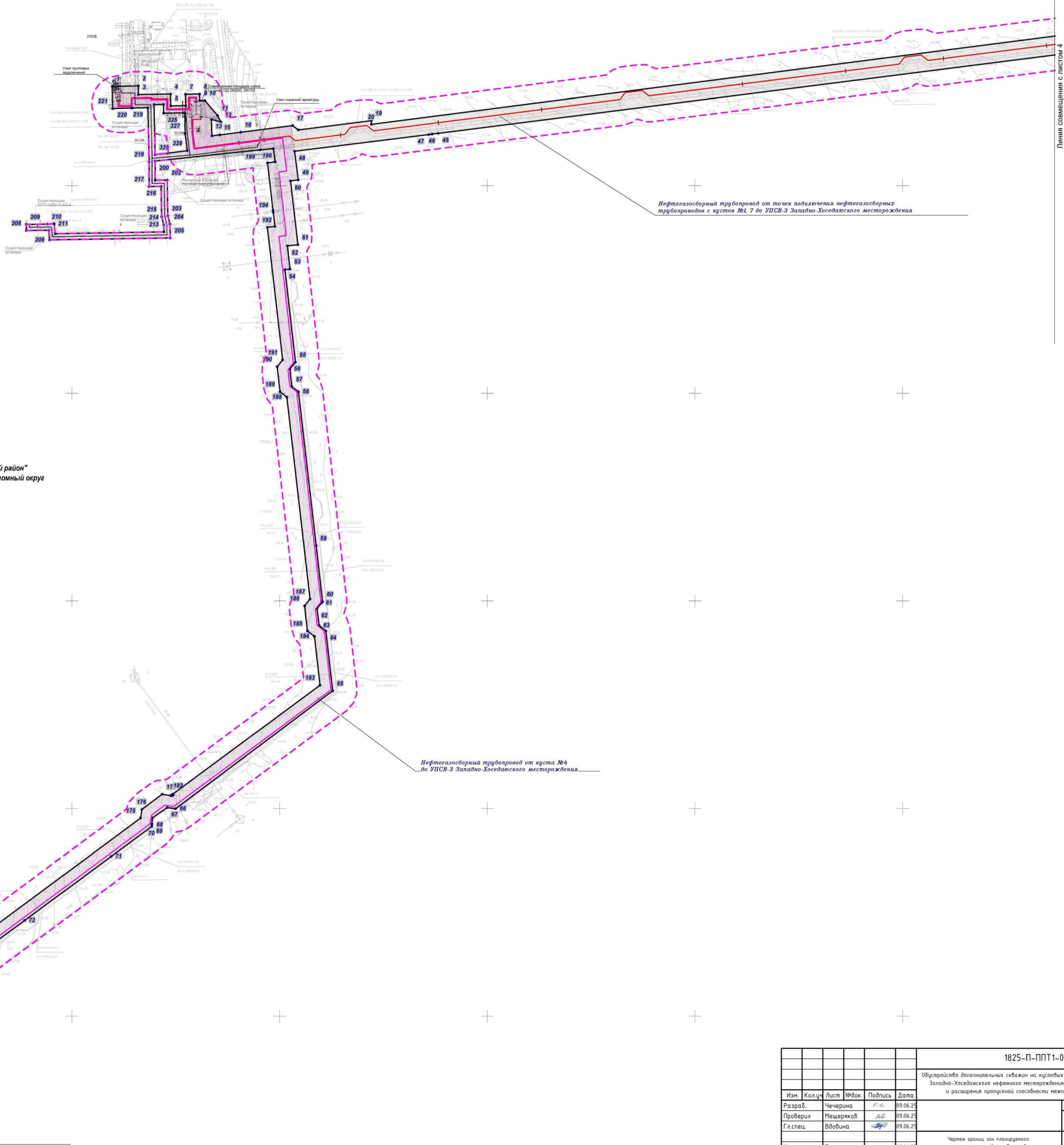
									1825-П-ПНТ1-0001	
									Обустройство дополнительных скважин на кустовых площадках МР № 1, 6, 7, 10, 11, 12, 16 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого и расширение пропускной способности межпромысловых трубопроводов	
Изм.	Колуч.	Лист	№вок.	Подпись	Дата			Станд.	Лист	Листов
Разраб.	Чечерина			Р.А.	09.06.24			П	1	
Проберил	Мещеряков			М.В.	09.06.24					
Гл. спец.	Водобина			В.В.	09.06.24					
Н.контр.	Полкашина			О.В.	09.06.24			Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов М 1:2000		
ГИП	Горев			Г.	09.06.24			ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ		

Формат А1

Файл 1825-П-ПНТ1-0001_0.pdf

[illegible]

						1825-П-ПНТ1-0001		
						(Вустройства дополнительных скважин на участках пластовых ММР 1, 6, 7, 10, 11, 12, 16 Западно-Хасавский нефтяного месторождения ЦХП (МЗ) ш.п. д. Габовского и расширение пропускной способности негидроисловых трубопроводов)		
Изм.	Колуч.	Лист	№рек.	Подпись	Дата	Станд.	Лист	Листов
Разраб.	Черчерна			<i>В.В.</i>	09.06.22	П	2	
Проверил	Мещеряков			<i>М.В.</i>	09.06.22			
г.п.с.п.	Водина			<i>В.В.</i>	09.06.22			
Н.контр.	Поликашина			<i>В.В.</i>	09.06.22	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов М 12000		
ГИП	Горев			<i>В.В.</i>	09.06.22			
						 ГИПРОВСТОКНЕФТЬ		

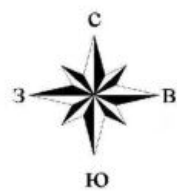


Линия совмещения с листом 4

Линия совмещения с листом 2

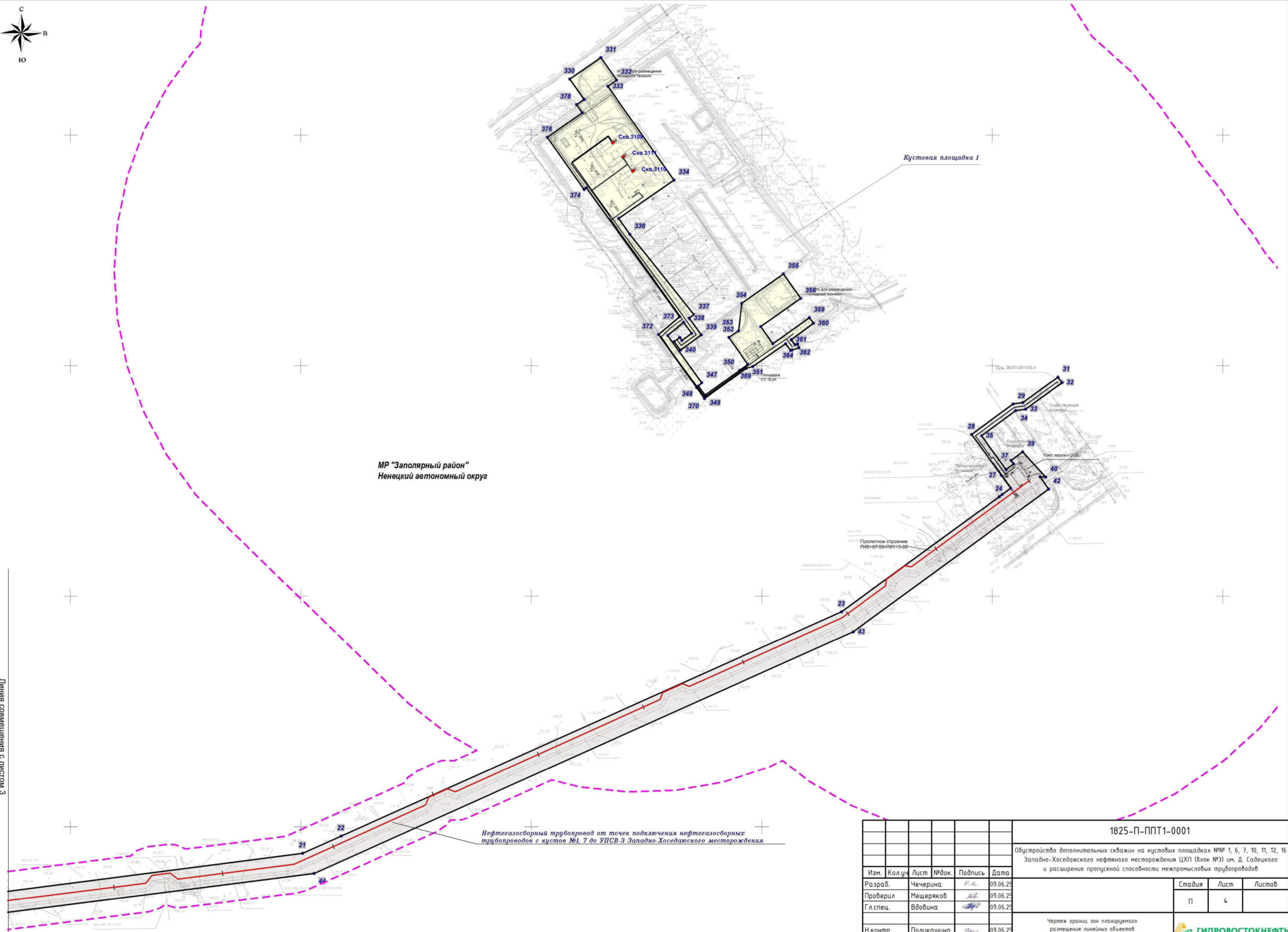
				1825-П-ППТ1-0001		
				Обустройство дополнительных скважин на кустовых площадках №№ 1, 6, 7, 10, 11, 12, 16 Западно-Хоседажского нефтяного месторождения (ЦХП (блок №3) им. Д. Садеевского и расширение пропускной способности межкомиссионных трубопроводов		
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	
Разраб.	Чечерина	Р.А.	09.06.25			Стация
Проверил	Мещеряков	М.В.	09.06.25			Лист
Гл. спец.	Вдобина	В.В.	09.06.25			3
				Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов М 1:2000		
Н.контр.	Полыкашина	О.В.	09.06.25			 ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ
ГИП	Горев	Г.В.	09.06.25			



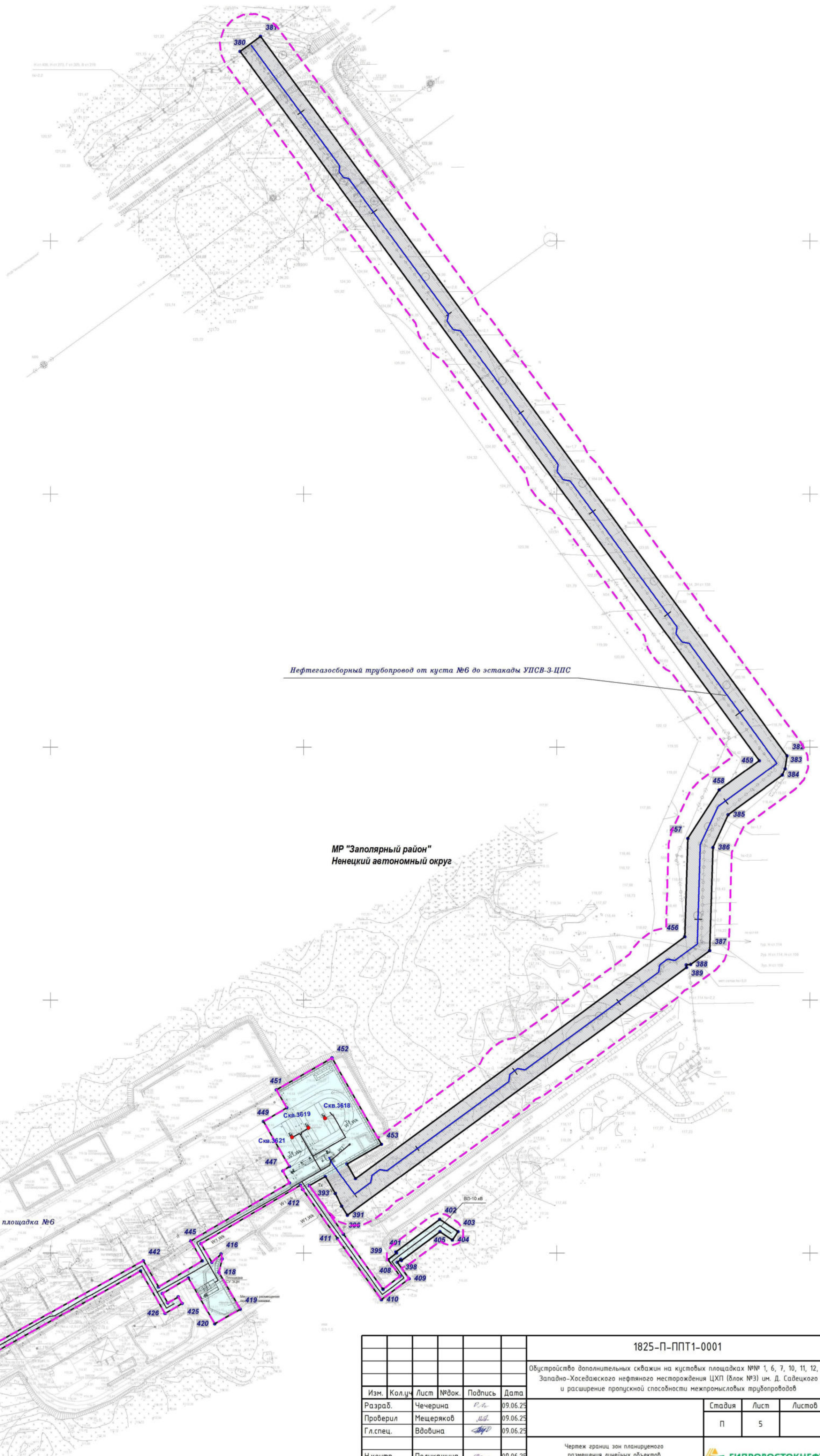


Согласовано		Согласовано		Взам. инв. №		Подп. и дата		Инв. № подл.	

Лист совмещен с листом 3



1825-П-ППТ1-0001					
Обустройство дополнительных скважин на кустовых площадках №№ 1, 6, 7, 10, 11, 12, 16 Западно-Хоседажского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого и расширение пропускной способности межпромысловых трубопроводов					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.	Чечерина	Р.А.	09.06.25		
Проверил	Мещеряков	М.В.	09.06.25		
Гл. спец.	Вдовина	В.В.	09.06.25		
Н. контр.	Поликашина	О.А.	09.06.25		
ГИП	Горев	Г.	09.06.25		
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов М 1:2000				Стадия	Лист
				П	4
				Листов	

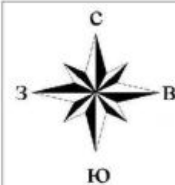


МР "Заполярный район"
Ненецкий автономный округ

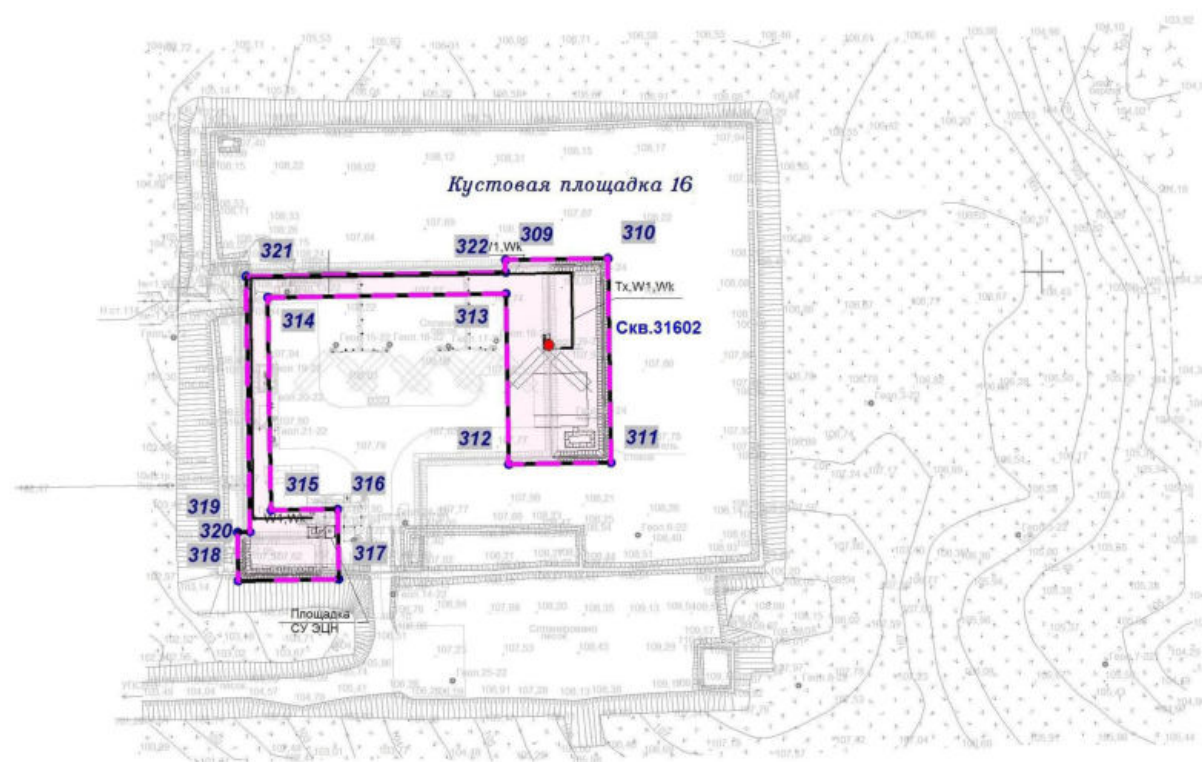
Кустовая площадка №6

[illegible]

						1825-П-ПТТ1-0001		
						Обустройство дополнительных скважин на кустовых площадках №№ 1, 6, 7, 10, 11, 12, 16 Западно-Хоседаевского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого и расширение пропускной способности межпромысловых трубопроводов		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Чечерина			<i>Р.А.</i>	09.06.25	П	5	
Проверил	Мещеряков			<i>М.В.</i>	09.06.25			
Гл. спец.	Вдовина			<i>В.В.</i>	09.06.25			
Н. контр.	Поликашина			<i>В.В.</i>	09.06.25	 ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ		
ГИП	Горев			<i>Г.</i>	09.06.25			

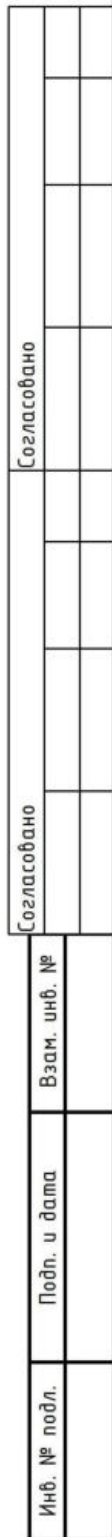


МР "Заполярный район"
Ненецкий автономный округ



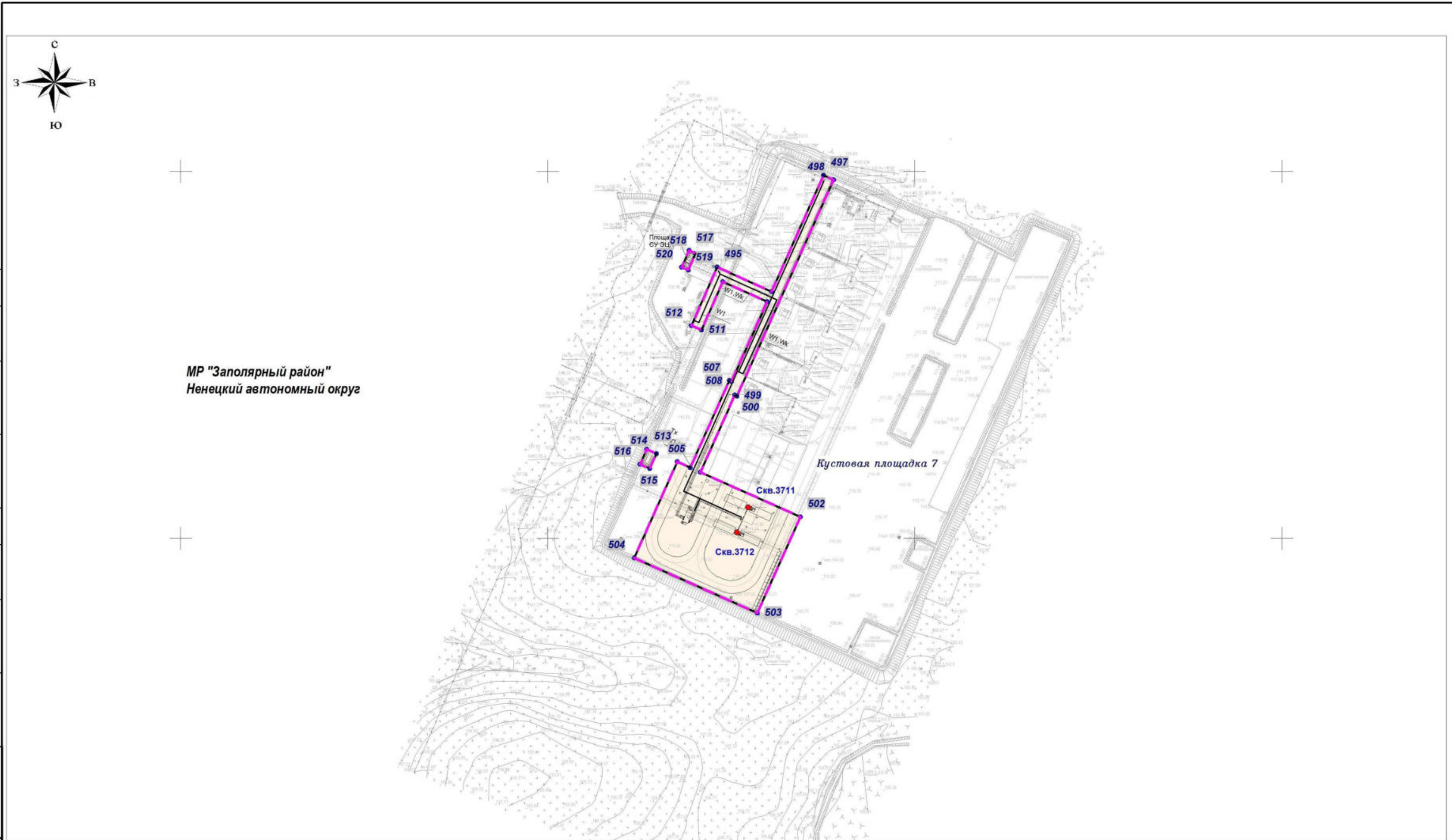
						1825-П-ППТ1-0001		
						Обустройство дополнительных скважин на кустовых площадках №№ 1, 6, 7, 10, 11, 12, 16 Западно-Хоседаюнского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого и расширение пропускной способности межпромысловых трубопроводов		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	П	Стадия	Лист
Разраб.	Чечерина			<i>Р.А.</i>	09.06.29		6	Листов
Проверил	Мещеряков			<i>М.А.</i>	09.06.29			
Гл. спец.	Вдовина			<i>В.В.</i>	09.06.29			
Н. контр.	Поликашина			<i>П.А.</i>	09.06.29	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов М 1:2000		
ГИП	Горев			<i>Г.</i>	09.06.29			





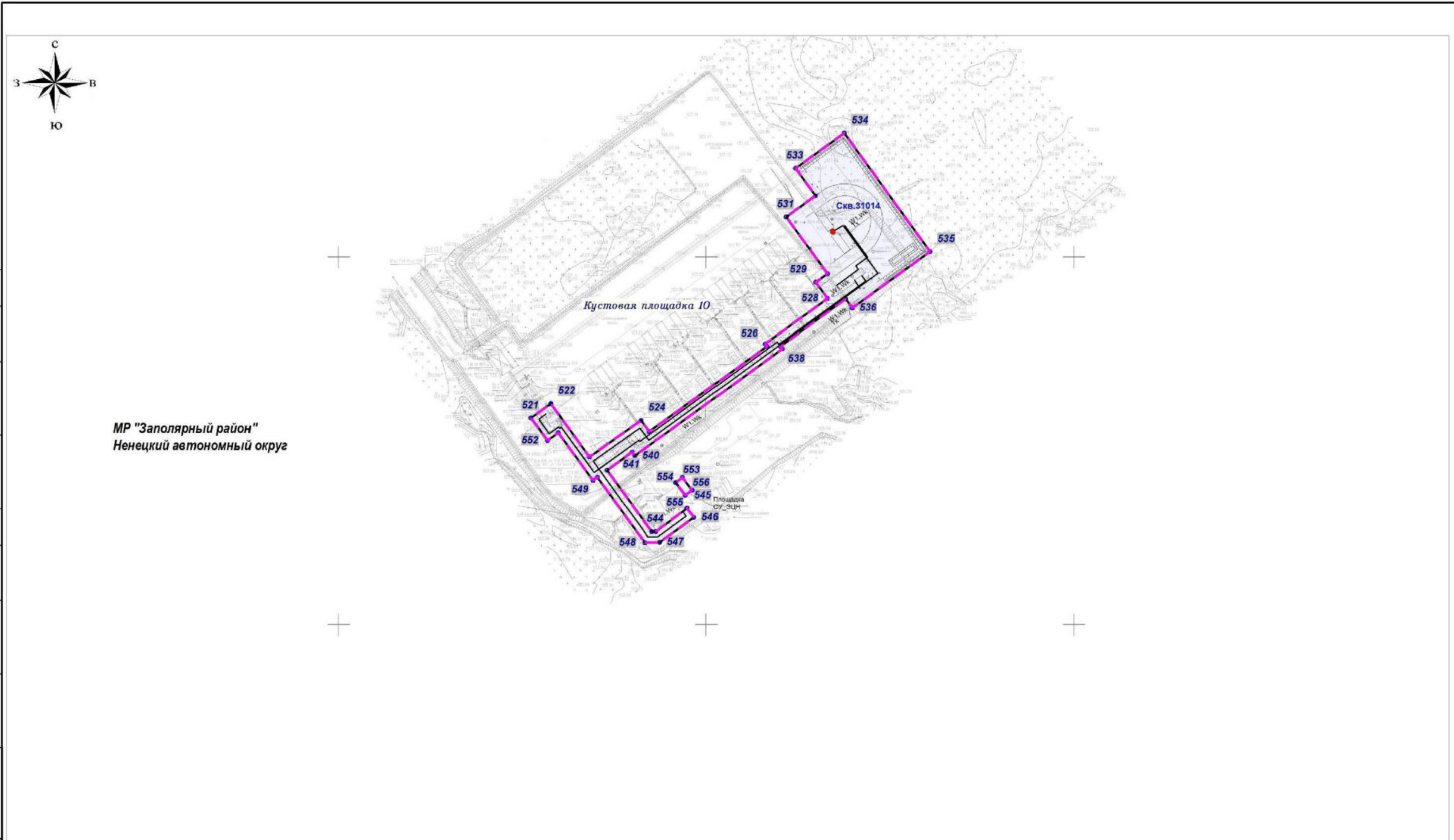
						1825-П-ППТ1-0001			
						Обустройство дополнительных скважин на кустовых площадках №№ 1, 6, 7, 10, 11, 12, 16 Западно-Хоседаевского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого и расширение пропускной способности межпромысловых трубопроводов			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата				
Разраб.	Чечерина			<i>Р.Н.</i>	09.06.25		Стадия	Лист	Листов
Проверил	Мещеряков			<i>М.С.</i>	09.06.25				
Гл. спец.	Вдовина			<i>В.В.</i>	09.06.25		П	7	
Н. контр.	Поликашина			<i>П.С.</i>	09.06.25	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов		 ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ	
ГИП	Горев			<i>Г.</i>	09.06.25	М 1:2000			

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



						1825-П-ППТ1-0001		
						Обустройство дополнительных скважин на кустовых площадках №№ 1, 6, 7, 10, 11, 12, 16 Западно-Хоседаевского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого и расширение пропускной способности межпромысловых трубопроводов		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Чечерина				09.06.29			
Проверил	Мещеряков				09.06.29			
Гл. спец.	Вдовина				09.06.29	п	8	
Н.контр.	Поликашина				09.06.29	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов М 1:2000		
ГИП	Горев				09.06.29			
						 ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ		

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

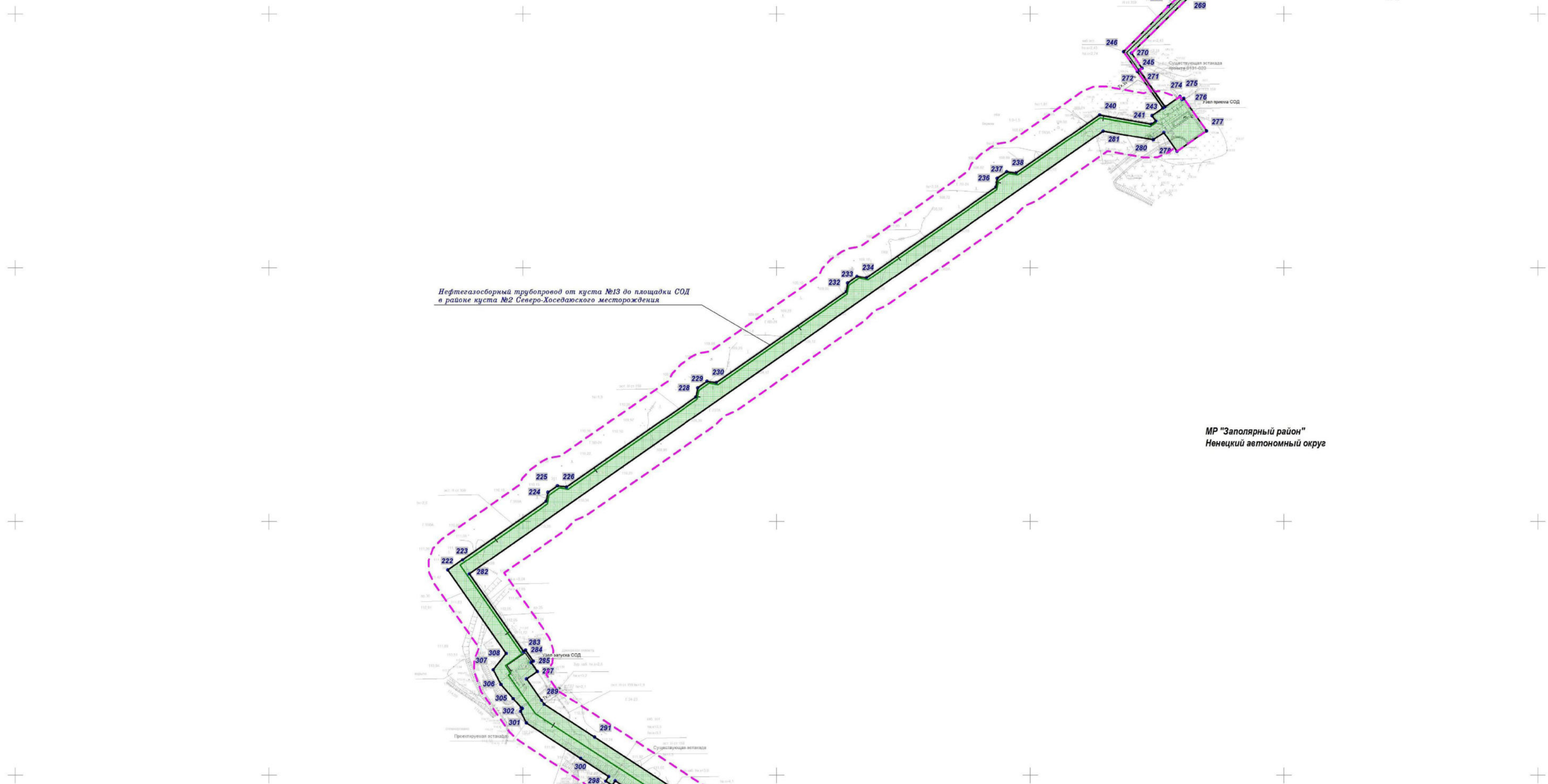


						1825-П-ППТ1-0001			
						Обустройство дополнительных скважин на кустовых площадках №№ 1, 6, 7, 10, 11, 12, 16 Западно-Хоседаюнского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого и расширение пропускной способности межпромысловых трубопроводов			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата		Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Чечерина		<i>Р.А.</i>	09.06.25		П	9	
Проверил		Мещеряков		<i>М.В.</i>	09.06.25				
Гл. спец.		Вдовина		<i>В.В.</i>	09.06.25				
Н. контр.		Поликашина		<i>П.А.</i>	09.06.25	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов М 1:2000	 ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ		
ГИП		Горев		<i>Г.</i>	09.06.25				



Инф. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Согласовано				Согласовано

						1825-П-ППТ1-0001			
						Обустройство дополнительных скважин на кустовых площадках №№ 1, 6, 7, 10, 11, 12, 16 Западно-Хоседажского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого и расширение пропускной способности межпромысловых трубопроводов			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата				
Разраб.		Чечерина		<i>Р.В.</i>	09.06.25		Стадия	Лист	Листов
Проверил		Мещеряков		<i>М.В.</i>	09.06.25				
Гл. спец.		Вдовина		<i>В.В.</i>	09.06.25		П	10	
Н. контр.		Поликашина		<i>П.В.</i>	09.06.25	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов М 1:2000			
ГИП		Горев		<i>Г.</i>	09.06.25	 ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ			



МР "Заполярный район"
Ненецкий автономный округ

						1825-П-ППТ-0001		
						Обустройство балансовых скважин на купольных площадях ММР 1, 6, 7, 10, 11, 12, 16 Западно-Хавского нефтяного месторождения ЦУП (Вокзал №3) км. Д. Садовского и расширение пропускной способности негнормированных трубопроводов		
Изм.	Кол-во	Лист	№док.	Подпись	Дата	Статус	Лист	Листов
Разработ.	Чечерина			<i>Ч.Ч.</i>	09.06.25	П	11	
Проверил	Мещеряков			<i>М.М.</i>	09.06.25			
Гл. спец.	Вдовина			<i>В.В.</i>	09.06.25			
Н.контр.	Поликашина			<i>П.П.</i>	09.06.25	 Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов М 1:2000		
ГИП	Горев			<i>Г.Г.</i>	09.06.25			

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Главный маркшейдер		В.А. Мещеряков
Главный специалист		И.А. Вдовина
Ведущий инженер		О.А. Чечерина
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	17
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	22
3 ПЕРЕЧЕНЬ КООРДИНАТ ХАРАКТЕРНЫХ ТОЧЕК ГРАНИЦ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ	24
4 ПЕРЕЧЕНЬ КООРДИНАТ ХАРАКТЕРНЫХ ТОЧЕК ГРАНИЦ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ, ПОДЛЕЖАЩИХ РЕКОНСТРУКЦИИ В СВЯЗИ С ИЗМЕНЕНИЕМ ИХ МЕСТОПОЛОЖЕНИЯ	37
5 ПРЕДЕЛЬНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РАЗРЕШЕННОГО СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА, ВХОДЯЩИХ В СОСТАВ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ В ГРАНИЦАХ ЗОН ИХ ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ	38
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	38
7 ИНФОРМАЦИЯ О НЕОБХОДИМОСТИ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО СОХРАНЕНИЮ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ ОТ ВОЗМОЖНОСТИ НЕГАТИВНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ В СВЯЗИ С РАЗМЕЩЕНИЕМ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ	39
7.1 ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕКТАХ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ	39
7.2 ИНФОРМАЦИЯ О ТЕРРИТОРИИ ТРАДИЦИОННОГО ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ	39
8 ИНФОРМАЦИЯ О НЕОБХОДИМОСТИ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	40
9 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЗАЩИТЕ ТЕРРИТОРИИ ОТ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ПРИРОДНОГО И ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА, В ТОМ ЧИСЛЕ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ И ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЕ	44

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 строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа от 04.06.2025г. №134-р «О подготовке 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 нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого и расширение пропускной способности межпромысловых трубопроводов» (Приложение А);
- Задание на разработку 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 нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого и расширение пропускной способности межпромысловых трубопроводов»;
- Материалы инженерных изысканий, выполненные АО «Гипровостокнефть» в 2024 г. (Приложение В);
- Сведения из ЕГРН.

Сведения, предоставленные в материалах инженерных изысканиях, были выполнены в 2024 году 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 проектирования и строительства объектов капитального строительства ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» в составе проекта «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».

Документацией по планировке территории планируется размещение следующих объектов капитального строительства в составе проекта: «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»:

1. Нефтегазосборный трубопровод от точек подключения нефтегазосборных трубопроводов с кустов №1, 7 до УПСВ-3 Западно-Хоседаюского месторождения, диаметром DN250, протяженностью – 2,08 км;

2. Нефтегазосборный трубопровод от куста №13 до площадки СОД в районе куста №2 Северо-Хоседаюского месторождения, диаметром DN150, протяженностью – 1,04 км;
3. Нефтегазосборный трубопровод от куста №4 до УПСВ-3 Западно-Хоседаюского месторождения, диаметром DN150, протяженностью - 3,23 км;
4. Нефтегазосборный трубопровод от куста №6 до эстакады УПСВ-3-ЦПС, диаметром DN200 протяженностью 1,26 км;
5. Сооружения для обустройства дополнительных скважин №3109, №3111, №3110 на кустовой площадке №1, площадью 11517 кв.м;
6. Сооружения для обустройства дополнительных скважин №3621, №3619, №3618 на кустовой площадке №6, площадью 10617 кв.м;
7. Сооружения для обустройства дополнительных скважин № 3711, №3712 на кустовой площадке №7, площадью 5739 кв.м;
8. Сооружения для обустройства дополнительной скважины №31014 на кустовой площадке №10, площадью 5996 кв.м;
9. Сооружения для обустройства дополнительных скважин №31106, №31108 на кустовой площадке №11, площадью 27383 кв.м;
10. Сооружения для обустройства дополнительной скважины №31206 на кустовой площадке №12, площадью 4920 кв.м;
11. Сооружения для обустройства дополнительной скважины №31602 на кустовой площадке №16, площадью 2975 кв.м.

В соответствии с Заданием на проектирование предусмотрено выделение этапов строительства:

1 этап строительства:

Нефтегазосборный трубопровод от точек подключения нефтегазосборных трубопроводов с кустов №1, 7 до УПСВ-3 Западно-Хоседаюского месторождения:

- Нефтегазосборный трубопровод от кустов № 1,7 до точки врезки
- Узел запуска СОД DN250
- Узел приема СОД DN250
- Узел охранной арматуры
- Узел групповых подключений
- Сети КиП
- Сети электрические
- Эстакада

2 этап строительства:

Нефтегазосборный трубопровод от куста №13 до площадки СОД в районе куста №2 Северо-Хоседаюского месторождения. 2 этап строительства:

- Нефтегазосборный трубопровод от куста № 13 до точки врезки
- Узел приема СОД DN150
- Узел запуска СОД DN150
- Сети КиП
- Сети электрические
- Эстакада

3 этап строительства:

Нефтегазосборный трубопровод от куста №4 до УПСВ-3 Западно-Хоседаюского месторождения. 3 этап строительства:

- Нефтегазосборный трубопровод от куста № 4 до точки врезки
- Узел запуска СОД DN150
- Узел приема СОД DN150
- Дренажная емкость 8 м³
- Молниеотвод
- Узел охранной арматуры
- Сети КиП;
- Сети электрические
- Эстакада

4 этап строительства:

Обустройство дополнительной скважины №3109 на кустовой площадке №1, в том числе:

- Площадка под ремонтный агрегат скважины №3109
- Эстакада к добывающей скважине №3109
- Сети технологические от скважины №3109
- Сети электрические к скважине №3109
- Сети КИП к скважине №3109
- Место для размещения пожарной техники – 2 шт.
- Площадка СУ ЭЦН
- Комплектная трансформаторная подстанция

5 этап строительства:

Обустройство дополнительной скважины №3111 на кустовой площадке №1, в том числе:

- Площадка под ремонтный агрегат скважины №3111
- Эстакада к добывающей скважине №3111
- Сети технологические от скважины №3111
- Сети электрические к скважине №3111
- Сети КИП к скважине №3111

6 этап строительства:

Обустройство дополнительной скважины №3110 на кустовой площадке №1, в том числе:

- Площадка под ремонтный агрегат скважины №3110
- Эстакада к добывающей скважине №3110
- Сети технологические от скважины №3110
- Сети электрические к скважине №3110
- Сети КИП к скважине №3110

7 этап строительства:

Обустройство дополнительной скважины №3621 на кустовой площадке №6, в том числе:

- Площадка под ремонтный агрегат скважины №3621
- Эстакада к добывающей скважине №3621
- Сети технологические от скважины №3621
- Сети электрические к скважине №3621
- Сети КИП к скважине №3621

- Замерная установка
- Блок дозирования реагента
- Дренажная емкость V=8 м³
- Площадка СУ ЭЦН
- Комплектная трансформаторная подстанция
- Мачта прожекторная №6
- Место для размещения пожарной техники
- ВЛ-10 кВ (отпайка от существующей ВЛ-10 кВ ф-1)

7 этап строительства:

Нефтегазосборный трубопровод от куста №6 до эстакады УПСВ-3-ЦПС.

- Нефтегазосборный трубопровод от куста №6 до точки врезки
- Эстакада

8 этап строительства:

Обустройство дополнительной скважины №3619 на кустовой площадке №6, в том числе:

- Площадка под ремонтный агрегат скважины №3619
- Эстакада к добывающей скважине №3619
- Сети технологические от скважины №3619
- Сети электрические к скважине №3619
- Сети КИП к скважине №3619

9 этап строительства:

Обустройство дополнительной скважины №3618 на кустовой площадке №6, в том числе:

- Площадка под ремонтный агрегат скважины №3618
- Эстакада к добывающей скважине №3618
- Сети технологические от скважины №3618
- Сети электрические к скважине №3618
- Сети КИП к скважине №3618

10 этап строительства:

Обустройство дополнительной скважины №3711 на кустовой площадке №7, в том числе:

- Площадка под ремонтный агрегат скважины №3711
- Эстакада к добывающей скважине №3711
- Сети технологические от скважины №3711
- Сети электрические к скважине №3711
- Сети КИП к скважине №3711
- Замерная установка
- Дренажная емкость
- Площадка СУ ЭЦН
- Молниеотвод

11 этап строительства:

Обустройство дополнительной скважины №3712 на кустовой площадке №7, в том числе:

- Площадка под ремонтный агрегат скважины №3712
- Эстакада к добывающей скважине №3712

- Сети технологические от скважины №3712
- Сети электрические к скважине №3712
- Сети КИП к скважине №3712

12 этап строительства:

Обустройство дополнительной скважины №31014 на кустовой площадке №10, в том числе:

- Площадка под ремонтный агрегат скважины №31014
- Эстакада к добывающей скважине №31014
- Сети технологические от скважины №31014
- Сети электрические к скважине №31014
- Сети КИП к скважине №31014
- Замерная установка
- Дренажная емкость $V=8 \text{ м}^3$
- Площадка СУ ЭЦН

13 этап строительства:

Обустройство дополнительной скважины №31106 на кустовой площадке №11, в том числе:

- Площадка под ремонтный агрегат скважины №31106
- Эстакада к добывающей скважине №31106
- Сети технологические от скважины №31106
- Сети электрические к скважине №31106
- Сети КИП к скважине №31106
- Площадка СУ ЭЦН

14 этап строительства:

Обустройство дополнительной скважины №31108 на кустовой площадке №11, в том числе:

- Площадка под ремонтный агрегат скважины №31108
- Эстакада к добывающей скважине №31108
- Сети технологические от скважины №31108
- Сети электрические к скважине №31108
- Сети КИП к скважине №31108

15 этап строительства:

Обустройство дополнительной скважины №31206 на кустовой площадке №12, в том числе:

- Площадка под ремонтный агрегат скважины №31206
- Эстакада к добывающей скважине №31206
- Сети технологические от скважины №31206
- Сети электрические к скважине №31206
- Сети КИП к скважине №31206

16 этап строительства:

Обустройство дополнительной скважины №31602 на кустовой площадке №16, в том числе:

- Площадка под ремонтный агрегат скважины №31602
- Эстакада к добывающей скважине №31602
- Сети технологические от скважины №31602

- Сети электрические к скважине №31602
- Сети КИП к скважине №31602

Промысловые трубопроводы проектируются в соответствии с требованиями ГОСТ Р 55990-2014 «Месторождения нефтяные и газонефтяные. Промысловые трубопроводы. Нормы проектирования».

Диаметр проектируемых нефтегазосборных трубопроводов принят по результатам гидравлического расчетов.

На протяжении всей трассы трубопровод прокладывается надземно на свайном основании, высотой не менее 1,5 м от поверхности земли до нижней образующей трубопровода в теплоизоляции. Промысловый трубопровод теплоизолируется скорлупами из пенополиуретана толщиной 100 мм. В качестве покровного слоя для теплоизоляции используется сталь тонколистовая оцинкованная по ГОСТ 14918-2020 «Прокат листовой горячеоцинкованный. Технические условия» толщиной 0,5 мм. При переходах через автодороги и ручьи предусмотрена надземная прокладка трубопровода на пролетном строении.

Для осуществления периодической механической очистки от примесей и скоплений воды с целью защиты от коррозии и парафиноотложений на нефтегазосборных трубопроводах предусмотрены узлы запуска/приема СОД.

Устья добывающих дополнительных скважин на кустовых площадках оборудуются фонтанной арматурой АФ6А-80/65х21 по ГОСТ 13846-89 «Арматура фонтанная и нагнетательная. Типовые схемы, основные параметры и технические требования к конструкции».

Давление трубопроводной системы принято 4,0 МПа.

Обвязка устьев добывающих скважин предусматривает отключение насоса ЭЦН скважины в случае прорыва трубопровода или при увеличении давления выше допустимого. Для отключения выкидной линии при аварии или для производства ремонтных работ на устье каждой скважины предусматривается отключающая задвижка DN 80 PN 4,0 МПа.

Для электроснабжения проектируемых потребителей электроэнергии расширения кустов скважин №1 и №6 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого предусмотрены комплектные однотрансформаторные подстанции КТП-630/10/0,4кВ.

Подключение проектируемых КТП-630/10/0,4кВ на кустовых площадках №1 и №6 осуществляется кабельными линиями по эстакаде от существующих ВЛ-10 кВ.

Для электроснабжения потребителей электроэнергии расширения кустов скважин №7,10,11,12,16, а также для электроснабжения потребителей электроэнергии площадки охранного крана, площадки узла групповых подключений, площадки СОД используются существующие комплектные трансформаторные подстанции КТП-10/0,4 кВ.

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 линейного объекта, устанавливаемая для размещения объектов капитального строительства в составе проекта «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», расположена на территории Российской Федерации, Ненецкого автономного округа, муниципального района «Заполярный район».

Район работ малообжитой, труднодоступный. На территории отсутствуют населенные пункты и постоянно проживающее население.

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

Ближайшие населенные пункты расположены:

- поселок Хорей-Вер – 70 километров юго-западнее;
- поселок Варандей – 110 километров северо-восточнее;
- город Усинск – 220 километров юго-западнее.

Участок находится на территории горного отвода Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП. Недропользователь - ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО». В настоящее время на участке ведутся работы по разработке месторождения, имеются отсыпанные дороги и линии электропередач.

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 линейного объекта, устанавливаемая для объектов капитального строительства в составе проекта «Обустройство дополнительных скважин на кустовых площадках №№ 1, 6, 7, 10, 11, 12, 16 Западно-Хоседаюнского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого и расширение пропускной способности межпромысловых трубопроводов» составляет 190275 кв.м. (19, 0275 га).

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

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

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

Номера характерных точек	Координаты	
	X	Y
1	1017695,72	5500438,87
2	1017696,22	5500464,05
3	1017687,84	5500464,00
4	1017688,32	5500495,03
5	1017677,07	5500495,21
6	1017677,28	5500509,63
7	1017688,15	5500509,44
8	1017688,36	5500523,01
9	1017682,06	5500523,11
10	1017682,14	5500528,18
11	1017667,75	5500540,36
12	1017661,40	5500543,63
13	1017663,91	5500534,39
14	1017648,16	5500534,79
15	1017649,13	5500542,52
16	1017651,64	5500562,64
17	1017658,10	5500612,60
18	1017653,91	5500618,00
19	1017662,84	5500688,36
20	1017659,30	5500688,38
21	1017777,11	5501601,50
22	1017792,06	5501634,84
23	1017986,62	5502069,14
24	1018086,50	5502205,95
25	1018088,44	5502208,62
26	1018093,85	5502216,01
27	1018105,06	5502207,80
28	1018140,41	5502181,88
29	1018166,84	5502218,08
30	1018168,06	5502226,53
31	1018190,25	5502256,99

Номера характерных точек	Координаты	
	Х	У
32	1018185,38	5502260,47
33	1018162,34	5502228,84
34	1018161,13	5502220,39
35	1018139,30	5502190,55
36	1018110,19	5502211,86
37	1018114,99	5502218,43
38	1018117,96	5502216,26
39	1018125,37	5502226,37
40	1018103,56	5502246,30
41	1018103,83	5502241,42
42	1018093,06	5502248,87
43	1017969,24	5502079,22
44	1017759,66	5501611,44
45	1017650,61	5500752,87
46	1017649,88	5500746,99
47	1017649,39	5500743,72
48	1017633,31	5500614,43
49	1017605,72	5500617,91
50	1017604,76	5500610,46
51	1017543,23	5500617,53
52	1017542,07	5500607,49
53	1017519,76	5500610,05
54	1017519,16	5500605,05
55	1017430,08	5500615,21
56	1017423,59	5500609,80
57	1017406,50	5500611,70
58	1017401,63	5500618,19
59	1017253,36	5500635,17
60	1017199,44	5500641,35
61	1017198,30	5500640,42
62	1017192,76	5500635,94
63	1017176,42	5500638,03
64	1017171,20	5500644,52
65	1017113,59	5500651,20
66	1017000,02	5500499,85
67	1017001,10	5500491,76
68	1016991,22	5500477,52
69	1016985,18	5500477,11
70	1016982,91	5500476,97
71	1016954,13	5500437,86
72	1016892,47	5500354,56
73	1016860,08	5500310,74
74	1016851,25	5500298,80
75	1016852,52	5500290,51

Номера характерных точек	Координаты	
	X	Y
76	1016842,46	5500276,86
77	1016833,81	5500275,59
78	1016685,00	5500073,76
79	1016686,26	5500065,29
80	1016676,20	5500051,62
81	1016667,72	5500050,71
82	1016514,40	5499843,83
83	1016513,18	5499842,18
84	1016514,36	5499834,29
85	1016504,38	5499821,02
86	1016496,00	5499819,82
87	1016376,12	5499657,77
88	1016374,46	5499655,69
89	1016375,44	5499650,16
90	1016375,89	5499647,42
91	1016367,13	5499635,80
92	1016366,43	5499634,82
93	1016359,81	5499633,55
94	1016278,59	5499523,27
95	1016209,37	5499430,90
96	1016208,15	5499429,29
97	1016209,10	5499422,95
98	1016200,15	5499411,12
99	1016199,27	5499409,73
100	1016191,38	5499408,90
101	1016041,24	5499206,04
102	1016042,32	5499197,56
103	1016032,64	5499184,46
104	1016023,99	5499183,20
105	1015874,09	5498981,01
106	1015875,35	5498972,90
107	1015865,49	5498959,42
108	1015857,01	5498958,16
109	1015840,54	5498935,98
110	1015824,82	5498914,81
111	1015782,48	5498857,80
112	1015752,53	5498817,47
113	1015707,12	5498756,33
114	1015708,38	5498748,22
115	1015708,94	5498744,52
116	1015689,41	5498718,20
117	1015698,05	5498711,78
118	1015696,93	5498710,27
119	1015715,06	5498696,85

Номера характерных точек	Координаты	
	X	Y
120	1015716,18	5498698,34
121	1015739,84	5498680,79
122	1015738,20	5498678,58
123	1015755,25	5498666,25
124	1015763,94	5498659,97
125	1015769,84	5498656,28
126	1015774,43	5498653,97
127	1015779,03	5498668,16
128	1015792,38	5498663,86
129	1015794,11	5498669,18
130	1015843,85	5498653,17
131	1015852,02	5498678,38
132	1015868,18	5498673,15
133	1015869,99	5498678,87
134	1015848,16	5498685,94
135	1015839,99	5498660,73
136	1015790,23	5498676,72
137	1015788,52	5498671,41
138	1015775,15	5498675,73
139	1015771,00	5498662,88
140	1015742,32	5498684,13
141	1015741,03	5498682,38
142	1015717,37	5498699,94
143	1015718,65	5498701,66
144	1015707,61	5498709,83
145	1015733,17	5498743,84
146	1015720,72	5498753,09
147	1015865,05	5498947,72
148	1015873,46	5498948,97
149	1015887,90	5498968,50
150	1015886,66	5498976,88
151	1016031,75	5499172,55
152	1016040,14	5499173,79
153	1016054,61	5499193,30
154	1016053,37	5499201,68
155	1016198,56	5499397,48
156	1016206,95	5499398,72
157	1016221,43	5499418,25
158	1016220,18	5499426,65
159	1016365,16	5499622,18
160	1016373,56	5499623,44
161	1016388,05	5499642,94
162	1016386,78	5499651,35
163	1016503,79	5499809,11

Номера характерных точек	Координаты	
	Х	У
164	1016512,18	5499810,37
165	1016526,65	5499829,86
166	1016525,41	5499838,27
167	1016675,28	5500040,38
168	1016683,67	5500041,64
169	1016698,13	5500061,16
170	1016696,89	5500069,53
171	1016842,27	5500265,60
172	1016850,64	5500266,84
173	1016865,13	5500286,35
174	1016863,88	5500294,72
175	1016990,98	5500466,14
176	1016999,35	5500467,39
177	1017013,83	5500486,89
178	1017012,59	5500495,26
179	1017012,96	5500495,79
180	1017012,48	5500496,03
181	1017013,26	5500497,66
182	1017014,07	5500497,28
183	1017119,05	5500638,87
184	1017165,90	5500633,49
185	1017171,18	5500626,83
186	1017195,39	5500624,05
187	1017202,02	5500629,32
188	1017396,41	5500606,98
189	1017401,68	5500600,35
190	1017425,80	5500597,57
191	1017432,45	5500602,85
192	1017559,98	5500588,18
193	1017560,81	5500595,39
194	1017574,26	5500593,94
195	1017576,24	5500593,63
196	1017622,12	5500588,33
197	1017623,06	5500595,57
198	1017635,81	5500593,93
199	1017634,66	5500581,30
200	1017623,83	5500480,23
201	1017605,34	5500480,29
202	1017605,50	5500491,82
203	1017571,01	5500492,42
204	1017563,19	5500494,46
205	1017549,72	5500494,66
206	1017547,77	5500378,62
207	1017557,14	5500377,65

Номера характерных точек	Координаты	
	X	Y
208	1017556,86	5500356,17
209	1017562,86	5500356,11
210	1017563,08	5500376,66
211	1017563,43	5500383,01
212	1017553,89	5500384,02
213	1017555,62	5500488,57
214	1017562,37	5500488,47
215	1017570,18	5500486,42
216	1017599,43	5500485,94
217	1017599,25	5500474,29
218	1017623,21	5500474,31
219	1017675,25	5500473,18
220	1017674,92	5500457,90
221	1017674,50	5500439,20
1	1017695,72	5500438,87
222	1017161,76	5520740,95
223	1017169,83	5520752,44
224	1017216,11	5520818,53
225	1017223,06	5520819,88
226	1017228,21	5520827,38
227	1017227,20	5520834,51
228	1017298,38	5520936,56
229	1017305,51	5520937,92
230	1017310,61	5520945,24
231	1017309,62	5520952,54
232	1017381,19	5521055,11
233	1017388,00	5521056,13
234	1017393,28	5521063,45
235	1017392,26	5521070,91
236	1017463,64	5521172,97
237	1017470,60	5521173,99
238	1017475,73	5521181,46
239	1017474,72	5521188,77
240	1017520,64	5521254,48
241	1017513,34	5521295,58
242	1017515,82	5521299,02
243	1017520,13	5521296,03
244	1017526,02	5521304,57
245	1017554,80	5521284,51
246	1017570,38	5521273,66
247	1017606,05	5521308,87
248	1017612,93	5521316,03
249	1017616,98	5521311,31
250	1017700,58	5521385,19

Номера характерных точек	Координаты	
	X	Y
251	1017694,57	5521395,87
252	1017701,15	5521402,48
253	1017646,83	5521463,05
254	1017661,77	5521476,25
255	1017637,79	5521503,25
256	1017632,92	5521498,97
257	1017636,86	5521494,49
258	1017637,24	5521494,81
259	1017653,28	5521476,75
260	1017638,34	5521463,54
261	1017692,52	5521403,10
262	1017687,49	5521396,18
263	1017692,93	5521386,59
264	1017689,70	5521383,59
265	1017687,44	5521386,08
266	1017677,11	5521376,75
267	1017679,38	5521374,45
268	1017617,57	5521319,85
269	1017613,21	5521324,92
270	1017569,25	5521279,87
271	1017557,39	5521288,20
272	1017555,96	5521286,15
273	1017527,08	5521306,27
274	1017535,19	5521318,00
275	1017532,85	5521319,62
276	1017533,76	5521320,91
277	1017508,09	5521338,89
278	1017491,82	5521315,63
279	1017506,74	5521305,33
280	1017500,85	5521296,92
281	1017507,88	5521257,27
282	1017158,63	5520757,81
283	1017097,56	5520800,40
284	1017098,70	5520802,06
285	1017090,06	5520808,08
286	1017088,90	5520806,42
287	1017081,89	5520811,28
288	1017076,00	5520802,80
289	1017059,00	5520814,70
290	1017055,85	5520816,89
291	1017030,02	5520856,60
292	1016970,81	5520947,67
293	1016897,45	5520899,96
294	1016908,36	5520883,19

Номера характерных точек	Координаты	
	Х	У
295	1016964,95	5520919,98
296	1016995,66	5520872,77
297	1016992,08	5520870,35
298	1016995,45	5520865,37
299	1016998,94	5520867,74
300	1017013,28	5520845,71
301	1017041,21	5520802,72
302	1017050,28	5520798,12
303	1017052,58	5520799,58
304	1017052,92	5520798,87
305	1017060,63	5520792,21
306	1017071,72	5520782,63
307	1017083,34	5520776,63
308	1017096,13	5520786,84
222	1017161,76	5520740,95
309	1017603,47	5498249,48
310	1017603,91	5498278,22
311	1017546,61	5498279,12
312	1017546,16	5498250,37
313	1017593,98	5498249,63
314	1017592,93	5498182,83
315	1017533,28	5498183,76
316	1017533,57	5498202,44
317	1017513,95	5498202,75
318	1017513,51	5498174,56
319	1017527,13	5498174,34
320	1017527,18	5498177,85
321	1017598,84	5498176,74
322	1017599,98	5498249,53
309	1017603,47	5498249,48
323	1017678,25	5500479,08
324	1017678,39	5500488,18
325	1017670,01	5500488,31
326	1017670,33	5500508,69
327	1017650,66	5500508,99
328	1017633,87	5500511,14
329	1017629,88	5500480,16
323	1017678,25	5500479,08
330	1018448,79	5501833,24
331	1018467,38	5501860,20
332	1018448,01	5501873,90
333	1018442,46	5501866,39
334	1018361,08	5501923,80
335	1018327,94	5501875,83

Номера характерных точек	Координаты	
	Х	У
336	1018314,22	5501885,50
337	1018244,45	5501941,06
338	1018241,34	5501936,90
339	1018226,77	5501947,46
340	1018213,64	5501929,31
341	1018221,10	5501923,89
342	1018224,63	5501928,74
343	1018222,01	5501930,63
344	1018228,12	5501939,06
345	1018237,76	5501932,08
346	1018226,31	5501918,33
347	1018185,28	5501947,76
348	1018182,33	5501944,89
349	1018174,45	5501950,65
350	1018196,18	5501980,77
351	1018201,27	5501987,82
352	1018224,62	5501971,35
353	1018230,52	5501979,73
354	1018254,23	5501982,56
355	1018279,72	5502018,72
356	1018258,43	5502033,75
357	1018234,01	5501999,12
358	1018219,20	5502009,59
359	1018241,77	5502041,16
360	1018236,91	5502044,73
361	1018222,64	5502025,54
362	1018218,33	5502028,78
363	1018219,06	5502031,02
364	1018215,70	5502032,13
365	1018213,79	5502026,25
366	1018213,39	5502025,01
367	1018219,17	5502020,65
368	1018199,50	5501992,24
369	1018197,83	5501986,47
370	1018171,56	5501950,18
371	1018180,89	5501943,50
372	1018227,22	5501910,30
373	1018242,60	5501928,56
374	1018354,40	5501847,62
375	1018353,04	5501845,69
376	1018398,21	5501813,82
377	1018419,56	5501844,15
378	1018426,67	5501839,14
379	1018431,25	5501845,61

Номера характерных точек	Координаты	
	X	Y
330	1018448,79	5501833,24
380	1019350,04	5503949,82
381	1019361,88	5503965,91
382	1018793,16	5504381,85
383	1018782,98	5504380,36
384	1018777,95	5504378,12
385	1018746,56	5504335,20
386	1018720,70	5504323,25
387	1018639,14	5504320,65
388	1018628,24	5504305,64
389	1018627,89	5504302,19
390	1018625,81	5504302,41
391	1018429,96	5504034,61
392	1018437,07	5504030,12
393	1018447,13	5504024,94
394	1018460,53	5504017,03
395	1018453,26	5504004,39
396	1018414,91	5504031,57
397	1018371,58	5504062,70
398	1018381,87	5504076,17
399	1018394,82	5504066,77
400	1018400,15	5504073,39
401	1018400,97	5504072,80
402	1018426,71	5504107,44
403	1018416,99	5504121,90
404	1018410,38	5504117,42
405	1018416,91	5504107,68
406	1018394,28	5504077,23
407	1018395,13	5504076,71
408	1018392,84	5504073,94
409	1018379,86	5504083,32
410	1018363,33	5504061,48
411	1018411,40	5504026,70
412	1018450,31	5503999,26
413	1018453,60	5503997,35
414	1018407,51	5503918,96
415	1018392,83	5503927,57
416	1018399,34	5503934,89
417	1018395,47	5503935,68
418	1018384,88	5503933,12
419	1018355,77	5503949,96
420	1018344,11	5503929,83
421	1018380,45	5503908,88
422	1018368,18	5503888,35

Номера характерных точек	Координаты	
	Х	У
423	1018360,69	5503892,66
424	1018365,50	5503900,86
425	1018360,35	5503903,97
426	1018352,31	5503890,49
427	1018385,91	5503871,12
428	1018311,24	5503737,61
429	1018332,43	5503728,69
430	1018323,59	5503713,91
431	1018394,06	5503662,75
432	1018402,18	5503666,63
433	1018401,83	5503666,88
434	1018404,73	5503668,40
435	1018405,18	5503668,08
436	1018415,57	5503673,06
437	1018412,98	5503678,47
438	1018393,33	5503669,05
439	1018330,24	5503714,95
440	1018341,54	5503731,38
441	1018319,74	5503740,52
442	1018394,02	5503873,36
443	1018373,33	5503885,29
444	1018393,96	5503919,95
445	1018409,64	5503910,78
446	1018455,51	5503988,75
447	1018465,10	5503983,62
448	1018468,62	5503988,72
449	1018504,15	5503968,29
450	1018514,86	5503986,64
451	1018529,11	5503978,45
452	1018554,29	5504022,29
453	1018486,12	5504061,49
454	1018470,51	5504034,35
455	1018458,94	5504041,01
456	1018650,15	5504301,00
457	1018727,89	5504303,46
458	1018766,21	5504328,19
459	1018789,38	5504359,86
380	1019350,04	5503949,82
460	1018896,15	5499934,41
461	1018897,10	5499956,86
462	1018884,06	5499957,40
463	1018883,74	5499949,39
464	1018890,28	5499949,11
465	1018889,90	5499940,69

Номера характерных точек	Координаты	
	Х	У
466	1018858,35	5499942,01
467	1018858,26	5499939,56
468	1018794,89	5499942,25
469	1018797,43	5500002,53
470	1018814,22	5500001,71
471	1018815,93	5500042,27
472	1018769,68	5500044,44
473	1018770,04	5500053,14
474	1018673,82	5500057,69
475	1018673,15	5500043,50
476	1018649,63	5500044,62
477	1018645,94	5499966,61
478	1018635,66	5499967,09
479	1018634,62	5499944,81
480	1018644,82	5499943,19
481	1018643,14	5499907,69
482	1018677,75	5499906,05
483	1018676,10	5499870,79
484	1018691,59	5499870,15
485	1018779,83	5499868,27
486	1018781,39	5499901,10
487	1018793,14	5499900,54
488	1018794,64	5499936,24
489	1018863,98	5499933,31
490	1018864,09	5499935,76
460	1018896,15	5499934,41
491	1018807,77	5499892,71
492	1018807,88	5499899,67
493	1018798,87	5499899,81
494	1018798,76	5499892,85
491	1018807,77	5499892,71
495	1019147,96	5502492,35
496	1019134,55	5502521,99
497	1019197,93	5502550,33
498	1019195,48	5502555,79
499	1019077,67	5502503,12
500	1019078,19	5502501,98
501	1019036,15	5502483,19
502	1019011,78	5502537,74
503	1018959,36	5502514,28
504	1018989,41	5502447,14
505	1019041,82	5502470,60
506	1019038,62	5502477,71
507	1019086,11	5502498,96

Номера характерных точек	Координаты	
	Х	У
508	1019085,61	5502500,10
509	1019129,09	5502519,55
510	1019139,98	5502495,40
511	1019113,64	5502483,81
512	1019116,03	5502478,29
495	1019147,96	5502492,35
513	1019048,64	5502453,97
514	1019046,27	5502459,26
515	1019038,12	5502455,61
516	1019040,49	5502450,31
513	1019048,64	5502453,97
517	1019156,99	5502477,05
518	1019155,42	5502480,55
519	1019146,28	5502476,65
520	1019147,91	5502473,00
517	1019156,99	5502477,05
521	1020312,54	5506704,56
522	1020320,39	5506715,37
523	1020291,36	5506736,46
524	1020311,25	5506764,55
525	1020305,08	5506769,00
526	1020351,53	5506832,96
527	1020352,88	5506831,99
528	1020377,52	5506865,89
529	1020386,30	5506859,49
530	1020390,94	5506865,91
531	1020421,91	5506843,38
532	1020433,51	5506859,39
533	1020448,48	5506848,55
534	1020467,63	5506875,08
535	1020402,99	5506921,83
536	1020372,33	5506879,45
537	1020377,31	5506875,84
538	1020351,54	5506840,37
539	1020350,21	5506841,34
540	1020291,97	5506761,15
541	1020293,99	5506759,66
542	1020284,08	5506746,05
543	1020250,63	5506770,40
544	1020250,69	5506772,60
545	1020263,41	5506789,58
546	1020258,42	5506793,33
547	1020244,77	5506774,64
548	1020244,47	5506766,72

Номера характерных точек	Координаты	
	X	Y
549	1020280,22	5506740,73
550	1020278,51	5506738,35
551	1020304,52	5506719,48
552	1020300,23	5506713,55
521	1020312,54	5506704,56
553	1020277,31	5506783,36
554	1020280,15	5506787,11
555	1020273,20	5506792,38
556	1020270,37	5506788,62
553	1020277,31	5506783,36
557	1023201,19	5509556,12
558	1023204,40	5509617,68
559	1023211,61	5509626,20
560	1023207,92	5509630,28
561	1023165,32	5509632,50
562	1023164,85	5509623,50
563	1023122,52	5509626,06
564	1023123,66	5509645,03
565	1023162,85	5509642,64
566	1023163,23	5509648,63
567	1023092,95	5509652,91
568	1023091,76	5509627,93
569	1023066,24	5509629,44
570	1023065,86	5509623,35
571	1023048,94	5509624,36
572	1023047,82	5509605,71
573	1023061,02	5509604,92
574	1023061,62	5509617,59
575	1023071,48	5509616,99
576	1023071,85	5509623,10
577	1023164,53	5509617,51
578	1023161,43	5509558,19
557	1023201,19	5509556,12

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 линейных объектов выполнена на основании действующих норм отвода земель и принятых проектных решений, исходя из условий минимального занятия земель, с учетом оптимизации ширины строительной полосы.

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 от 11 до 20 м.

Размеры земельных участков для размещения проектируемых площадных сооружений определены по границе отсыпки на основании разработанных проектных решений.

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

В проекте производства работ строительная организация обязана предусмотреть меры, исключая возможность повреждения действующих коммуникаций при производстве работ.

Проезд строительной техники и автотранспорта над действующими технологическими трубопроводами и коммуникациями допускается только по специально оборудованным постоянным переездам. В случаях отсутствия постоянных переездов для подъезда к месту производства работ, необходимо выполнить временные переезды из ж/б дорожных плит в местах, согласованных с эксплуатирующей организацией.

Временные переезды над кабелями выполняются подсыпкой щебня или ПГС шириной 6 м. При этом общая толщина слоя над кабелем должна быть не менее 1,0 м. Проезд техники и машин в необорудованных переездами местах запрещается. После окончания строительства временные переезды демонтируются.

При пересечениях с подземными коммуникациями земляные работы следует производить только вручную в присутствии представителей эксплуатирующих организаций. Разрабатывать грунт механизмами на расстоянии ближе 2 м от трубопроводов и кабелей запрещается.

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 ответа Департамента внутреннего контроля и надзора Ненецкого автономного округа №ОКН-20241001-20435659356-3 от 10.10.2024 г. (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 территории традиционного природопользования

Согласно сведениям администрации муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа №01-31-948/25-0-1 от 10.03.2025 г. (Приложение Е), территория района работ находится в пределах территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера окружного значения «Путь Ильича» и «Дружба Народов», которые образованы постановлением администрации Ненецкого автономного округа от 21.01.2002 № 26 и № 30, соответственно.

В границах традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера «Путь Ильича» проектируемые объекты капитального строительства размещаются на

землях, переданных в арендное пользование ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО». В связи с чем, согласование размещения проектируемых объектов с представителями традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера «Путь Ильича» не требуется.

В границах традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера «Дружба Народов» планируемая деятельность затрагивает новые земли. Получено согласие на образование земельного участка от представителя традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера «СПК «Дружба Народов» с целью размещения на нем объектов капитального строительства в составе проекта «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» (Исх. №71 от 28.05.2025г., Приложение Ж).

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.