



ВолгоУралНИПИнефть
Общество с ограниченной ответственностью
«ВолгоУралНИПИнефть»

Заказчик – ПАО НК «РуссНефть»

008/23 - ППТ

Проект планировки территории. Основная (утверждаемая) часть проекта планировки территории для проектирования и строительства по объекту: «Обустройство скважины №3 Западно-Вишневого месторождения» в границах территории Натальиноярского муниципального образования Перелюбского муниципального района Саратовской области

Том 1. Текстовая и графическая части.

Самара 2023



ВолгоУралНИПИнефть
Общество с ограниченной ответственностью
«ВолгоУралНИПИнефть»

Заказчик – ПАО НК «РуссНефть»

008/23 - ППТ

Проект планировки территории. Основная (утверждаемая) часть проекта планировки территории для проектирования и строительства по объекту: «Обустройство скважины №3 Западно-Вишневского месторождения» в границах территории Натальиноярского муниципального образования Перелюбского муниципального района Саратовской области

Том 1. Текстовая и графическая части.

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

Исполнительный директор

Главный инженер проекта



С.В. Зубков

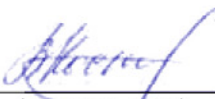
Д.В. Щаев

Самара 2023

Список исполнителей

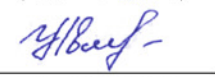
Исполнители:

Начальник отдела
инженерных изысканий


25.09.2023г.
(подпись, дата)


В.В. Костылев

Руководитель камеральной
группы


25.09.2023г.
(подпись, дата)


А.В. Уварова

Ведущий геодезист


25.09.2023г.
(подпись, дата)


Т.А. Майорова

Ведущий инженер


25.09.2023г.
(подпись, дата)

Д.Н. Пыркова

Главный специалист
по землеустройству


25.09.2023г.
(подпись, дата)

А.В. Спорыш

Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов».....	8
2.1 Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов;.....	8
2.2 Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов;.....	11
2.3 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов;.....	15
2.4 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов;.....	17
2.5 Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения;	18
2.6 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов;	18
2.7 Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов;	38
2.8 Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды;	40
2.9 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне.....	48
2.10 Заключение Нижне-Волжское бассейновое водное управление (Нижне-Волжское БВУ) отдел водных ресурсов по Саратовской области;.....	68
2.11 Заключение Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Саратовской области;	70
2.12 Заключение Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу (ПРИВОЛЖСКНЕДРА).....	71
2.13 Заключение Комитета культурного наследия Саратовской области.....	73
2.14 Заключение Управления ветеринарии правительства Саратовской области.....	74

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

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов.....Лист 01
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов.....Лист 02
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов.....Лист 03
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов,подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов, зоны с особыми условиями использования территории..... Лист 04
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов,подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов, зоны с особыми условиями использования территории..... Лист 05
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов,подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов, зоны с особыми условиями использования территории..... Лист 06

Дополнительные документы приложены в начале отчета:

**Постановление №278 от 28 июня 2023 г.
«О разработке проекта планировки территории и межеванию территории для
проектирования и строительства объекта ПАО НК «Русснефть»: «Обустройство
скважины №3 Западно-Вишневого месторождения»**

арх

Копия



АДМИНИСТРАЦИЯ
ЕРШОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 16.03.2021 № 163
г. Ершов

О подготовке градостроительной
документации

Рассмотрев заявление ООО НПФ «Нефтетехпроект» и представленные документы, руководствуясь Федеральным законом от 6 октября 2003 года №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации, Уставом Ершовского муниципального района Саратовской области, администрация Ершовского муниципального района **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Разработать градостроительную документацию для объекта «Ковелинское месторождение. Обустройство скважины №7».
2. Заказчиком градостроительной документации определить ООО НПФ «Нефтетехпроект».
3. Указанную документацию разработать в объеме проекта планировки территории и проекта межевания территории.
4. Разработанную документацию по планировке территории заказчику согласовать в установленном законом порядке.
5. Контроль по исполнению настоящего постановления возложить на первого заместителя главы администрации Ершовского муниципального района Д.П. Усенина.
6. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания.

Глава Ершовского муниципального района
Верно: начальник отдела делопроизводства



Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов».

2.1 Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов;

Наименование объекта строительства: **«Обустройство скважины №3 Западно-Вишневого месторождения».**

Участок производства работ в административном отношении объекта расположен на сельскохозяйственных землях, на территории Натальиноярского муниципального образования Перелюбского муниципального района Саратовской области.

В административном отношении изыскиваемый объект расположен в Перелюбском районе Саратовской области, на территории Западно-Вишневого месторождения.

Ближайшими населенными пунктами являются: х. Куцеба, с. Натальин Яр, х. Тараховка.

Обустройство скважины №3 Западно-Вишневого месторождения расположено на землях сельскохозяйственного назначения и землях промышленности Перелюбского района Саратовской области, в кадастровых кварталах 64:24:100102, 64:24:100301, 64:24:090302.

Местность в районе работ всхолмленная. Растительный покров представлен степной и древесно-кустарниковой растительностью.

Климат района работ континентальный. Зима холодная, продолжительная, малоснежная, с сильными ветрами. Лето жаркое, сухое, с большим количеством ясных, малооблачных дней. Осень продолжительная, весна короткая, бурная.

Гидрографическая сеть представлена р. Камелик. Район изысканий находится на водосборе р. Солянка (правобережный приток второго порядка р. Камелик). Рельеф местности равнинный, пересеченный балками, с понижением в северо-восточном направлении.

Дорожная сеть хорошо развита. Наиболее крупная асфальтированная дорога (А-300). Проселочные дороги труднопроходимые в период осенне-весенней распутицы и зимой.

Продолжительность неблагоприятного периода для выполнения полевых топографо-геодезических работ составляет 6 месяцев (1.XI – 30.IV).

Ситуационная схема расположения объектов представлена в приложении Б.

Опасные природные, техногенные процессы и явления в районе проектируемого строительства не обнаружены.

В целом участок пригоден для строительства.

Описание площадок.

Площадка скважины №3 Западно-Вишневого месторождения.

Площадка скважины № 3 Западно-Вишневого месторождения расположена на промышленных землях администрации Перелюбского района Саратовской области, в центральной части кадастрового квартала 64:24:100102. Площадка расположена в 570 метрах северо-восточнее х. Куцеба, в 6 км юго-восточнее с. Натальин Яр. В 6,2 км северо-западнее х. Тарховка. Площадка обнесена обвалованием и спланирована. С западной стороны к площадке подходит грунтовая дорога. Рельеф площадки равнинный Абсолютные отметки колеблются от 110,68 м до 118,95 м. В гидрографическом отношении участок расположен на водосборе р. Солянка (правобережный приток второго порядка р. Камелик).

Площадка скважины №6 Западно-Вишневого месторождения.

Площадка скважины № 6 Западно-Вишневого месторождения расположена на промышленных землях администрации Перелюбского района Саратовской области, в центральной части кадастрового квартала 64:24:090302. Площадка расположена в 2 км северо-восточнее х. Куцеба, в 4,6 км юго-восточнее с. Натальин Яр. В 7,9 км западнее х. Тарховка. Площадка обнесена обвалованием и спланирована. На площадке находятся технологические сооружения и подземные коммуникации. С западной стороны к площадке подходит грунтовая дорога и ВЛ-10 кВ. Рельеф площадки равнинный Абсолютные отметки колеблются от 136,00 м до 139,96 м. В гидрографическом отношении участок расположен на водосборе р. Солянка (правобережный приток второго порядка р. Камелик).

Описание трасс.

Трасса трубопровода от скважины №3 до скважины №6 Западно-Вишневого месторождения.

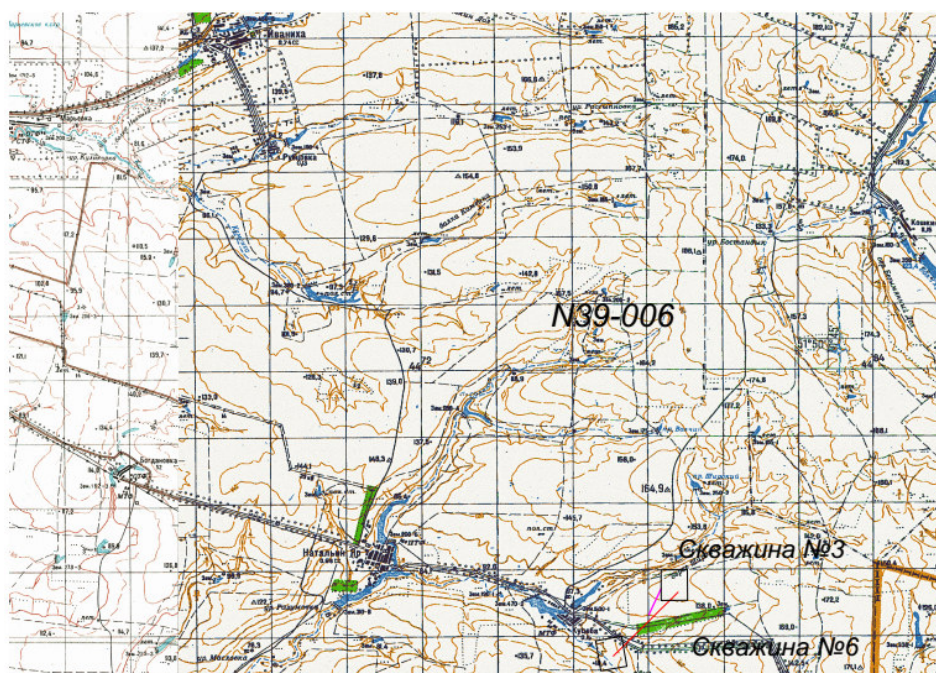
Трасса трубопровода от скважины №3 до скважины №6 Западно-Вишневого месторождения следует в юго-западном направлении по пастбищным и пахотным землям сельскохозяйственного назначения, администрации Перелюбского района Саратовской области, в кадастровых кварталах 64:24:100301, 64:24:090302. Трасса трубопровода от скважины №3 до скважины № 6 протяженностью 2,97 км. Рельеф по трассе равнинный. На пути следования трасса пересекает: кабель Ростелеком (ПК 3+54.8), ВЛ-10кВ 3 пр. (ПК 3+87.9), автомобильную дорогу «Куцеба-Тарховка» (ПК 4+22.0), подземный

газопровод ПЭ114 гл.1,3 (ПК 4+78.8), подземный кабель гл.1,3 нед. (ПК 5+46.8), ручей гл.0.25 (ПК 11+5.3). Абсолютные отметки колеблются от 92,38 м до 138,75 м. В гидрографическом отношении участок расположен на водосборе р. Солянка (правобережный приток второго порядка р. Камелик).

Трасса проектируемой ВЛ-10кВ

Трасса проектируемой ВЛ-10кВ Западно-Вишневого месторождения следует в северо-восточном направлении по пастбищным землям сельскохозяйственного назначения, администрации Перелюбского района Саратовской области, в кадастровом квартале 64:24:090302. Трасса ВЛ-10кВ протяжённостью 345 м. Рельеф по трассе равнинный. На пути следования трасса пересекает: кабель Ростелеком (ПК0+32.9) Абсолютные отметки колеблются от 109,54 м до 115,82 м. В гидрографическом отношении участок расположен на водосборе р. Солянка (правобережный приток второго порядка р. Камелик).

Ситуационная карта расположения проектируемого объекта представлена на рисунке 2.1.1



- площадка скважины
 - проектируемая трасса ВЛ 10кВ
 - трасса проектируемого трубопровода
- N39-006 - номенклатура карты 1:100000

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

В административном отношении изыскиваемый объект расположен в Перелюбском районе Саратовской области, на территории Западно-Вишневого месторождения.

Ближайшими населенными пунктами являются: х. Куцеба, с. Натальин Яр, х. Тараховка.

Обустройство скважины №3 Западно-Вишневого месторождения расположено на землях сельскохозяйственного назначения и землях промышленности Перелюбского района Саратовской области, в кадастровых кварталах 64:24:100102, 64:24:100301, 64:24:090302.

Местность в районе работ всхолмленная. Растительный покров представлен степной и древесно-кустарниковой растительностью.

Климат района работ континентальный. Зима холодная, продолжительная, малоснежная, с сильными ветрами. Лето жаркое, сухое, с большим количеством ясных, малооблачных дней. Осень продолжительная, весна короткая, бурная.

Гидрографическая сеть представлена р. Камелик. Район изысканий находится на водосборе р. Солянка (правобережный приток второго порядка р. Камелик). Рельеф местности равнинный, пересеченный балками, с понижением в северо-восточном направлении.

Дорожная сеть хорошо развита. Наиболее крупная асфальтированная дорога (А-300). Проселочные дороги труднопроходимые в период осенне-весенней распутицы и зимой.

Продолжительность неблагоприятного периода для выполнения полевых топографо-геодезических работ составляет 6 месяцев (1.XI – 30.IV).

Ситуационная схема расположения объектов представлена в приложении Б.

Опасные природные, техногенные процессы и явления в районе проектируемого строительства не обнаружены.

Таблица 2.2.1 установления зоны планируемого размещения линейного объекта в границах территории Натальиноярского муниципального образования Перелюбского муниципального района Саратовской области.

Состав и площади земельных участков территории, в отношении которой подготовлен проект межевания территории проектируемого объекта «Обустройство скважины №3 Западно-Вишневого месторождения» расположенного в границах территории Натальиноярского муниципального образования Перелюбского муниципального района Саратовской области..

Наименование объекта: "Обустройство скважины № 3 Западно-Вишневого месторождения "						
Номер ЗУ	Наименование объекта	Кадастровый квартал	Землепользование	Постоянный отвод (кв.м.)	Временный отвод (кв.м.)	Всего
1	2	3	4	5	6	7
:109/чзу1	Трасса проектируемого нефтепровода	64:24:090302	64:24:090302:109 АРЕНДА Общество с ограниченной ответственностью "РедОйл", ИНН: 7838434175 64-64-45/006/2010-236от 30.03.2010г. Дополнительное соглашение, выдан 16.03.2010, дата государственной регистрации: 30.03.2010, номер государственной регистрации: 64-64-45/006/2010-236	0	2359	2360
:109/чзу2	Опознавательный знак			1	0	
:1872/чзу1	Трасса трубопровода	64:24:100301	64:24:000000:1872 АРЕНДА Публичное акционерное общество Нефтегазовая компания "РуссНефть", ИНН: 7717133960 64:24:000000:1872-64/087/2023-1 от 07.07.2023г. Договор аренды находящегося в государственной собственности земельного участка, № 14, выдан 31.05.2023, дата государственной регистрации: 07.07.2023, номер государственной регистрации: 64:24:000000:1872-64/087/2023-2 Срок действия с 07.07.2023 по 30.12.2072	0	1518	7023
:1872/чзу2	Трасса трубопровода			0	638	
:1872/чзу3	Трасса трубопровода			0	1489	
:1872/чзу4	Опознавательный знак			1	0	
:1872/чзу5	Опознавательный знак			1	0	
:1872/чзу6	Трасса трубопровода			0	3111	
:1872/чзу7	Площадка забуривания	64:24:100102		0	265	

:136/чзу1	Трасса трубопровода	64:24:090302	64:24:090302:136 АРЕНДА Кулиев Бари Ибрагимович 64-64- 10/041/2013-417 от 26.11.2013 с 14.08.2006 по 14.08.2026	0	15346	15346
:17/чзу1	Трасса трубопровода	64:24:100301	64:24:100301:17 СОБСТВЕННОСТЬ Сельскохозяйственный производственный кооператив Васильевский", ИНН: 6424000125 64-64-32/001/2008-662, 25.04.2008.	0	7242	7243
:17/чзу2	Опознавательный знак			1	0	
:15/чзу1	Трасса трубопровода	64:24:100301	64:24:100301:15 СОБСТВЕННОСТЬ Сельскохозяйственный производственный кооператив Васильевский", ИНН: 6424000125 64-64-32/001/2008-660, 24.04.2008	0	15537	19741
:15/чзу2	Трасса трубопровода			0	314	
:15/чзу3	Площадка монтажа трубопровода			0	2991	
:15/чзу4	Площадка выхода ННБ			0	899	
:15/чзу5	Опознавательный знак			1	0	
:21/чзу1	Трасса трубопровода	64:24:100301	64:24:100301:21 СОБСТВЕННОСТЬ Сельскохозяйственный производственный кооператив Васильевский", ИНН: 6424000125 64-64-32/001/2008-660, 24.04.2008	0	88	16514
:21/чзу2	Трасса трубопровода			0	6827	
:21/чзу3	Трасса трубопровода			0	779	
:21/чзу4	Опознавательный знак			1	0	
:21/чзу5	Площадка забуривания			0	1798	
:21/чзу6	Опознавательный знак			1	0	
:21/чзу7	Площадка монтажа футляра			0	6119	
:21/чзу8	Опознавательный знак			1	0	
:21/чзу9	Площадка выхода ННБ			0	899	
:21/чзу10	Опознавательный знак			1	0	

:1489/чзу1	Трасса трубопровода	64:24:100301	64:24:000000:1489 Субъект РФ: Субъект Российской Федерации - Саратовская область Собственность: 64:24:000000:1489-64/014/2020-2, 27.03.2020 Государственное казенное учреждение Саратовской области «Дирекция транспорта и дорожного хозяйства», ИНН: 6452118182 Постоянное (бессрочное) пользование: 64:24:000000:1489-64/014 /2020-1, 20.03.2020	0	570	570
:20/чзу1	Трасса трубопровода	64:24:100102	64:24:100102:20 СОБСТВЕННОСТЬ Сельскохозяйственный производственный кооператив "Васильевский", ИНН: 6424000125 64-64-32/001/2008-668, 24.04.2008	0	1014	3070
:20/чзу2	Площадка под свечу	64:24:100102		38	0	
:20/чзу3	Площадка забуривания	64:24:100102		0	1468	
:20/чзу4	Трасса ВЛ 10 кВ	64:24:100102		0	542	
:20/чзу5	Опора ВЛ (одностоечная)	64:24:100102		4	0	
:33/чзу1	Трасса трубопровода	64:24:100102	64:24:100102:33 СОБСТВЕННОСТЬ Сельскохозяйственный производственный кооператив "Васильевский", ИНН: 6424000125 64-64-32/001/2008-662, 25.04.2008.	0	1403	19326
:33/чзу2	Трасса ВЛ 10 кВ			0	90	
:33/чзу3	Площадка скважины № 3			17833	0	
3У1(1)	Площадка забуривания	64:24:100301	Земли администрации Натальиноярского муниципального образования Перелюбский муниципальный район Саратовская область	0	1	67
3У1(2)	Площадка забуривания	64:24:100102		0	65	
3У1(3)	Площадка забуривания	64:24:100102		0	1	
3У2(1)	Трасса ВЛ 10 кВ	64:24:100301	Земли администрации Натальиноярского муниципального образования Перелюбский муниципальный район Саратовская область	0	446	1931
3У2(2)	Трасса ВЛ 10 кВ	64:24:100102		0	1156	
3У2(3)	Трасса ВЛ 10 кВ	64:24:100301		0	329	
3У3(1)	Опора ВЛ (двухстоечная)	64:24:100301	Земли администрации Натальиноярского муниципального образования Перелюбский муниципальный район Саратовская область	13	0	38
3У3(2)	Опора ВЛ (одностоечная)	64:24:100102		4	0	

ЗУЗ(3)	Опора ВЛ (одноствоечная)	64:24:100102	район Саратовская область	4	0	
ЗУЗ(4)	Опора ВЛ (одноствоечная)	64:24:100102	Земли администрации Натальиноярское муниципальное образование Перелюбский муниципальный район Саратовская область	4	0	
ЗУЗ(5)	Опора ВЛ (двустоечная)	64:24:100301		13	0	
ЗУ4	Площадка скважины № 3	64:24:100102	Земли администрации Натальиноярское муниципальное образование Перелюбский муниципальный район Саратовская область	10796	0	10796
1	2	3	4	28718	75304	104025

2.3 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов;

Каталог координат для размещения объекта: «Обустройство скважины №3 Западно-Вишневого месторождения» расположенного на территории Натальиноярского муниципального образования Перелюбского муниципального района Саратовской области.

Таблица территории, в отношении которой проводится подготовка проекта планировки территории (границ зон планируемого размещения линейных объектов)

Номер	X	Y	Расстояние	Угол	Направление
1	523226,416	3411426,441	243,34	90°0'0''	1-2
2	523226,416	3411669,779	92,98	180°0'0''	2-3
3	523133,438	3411669,779	55,93	270°0'0''	3-4
4	523133,438	3411613,850	44,35	270°0'0''	4-5
5	523133,438	3411569,504	41,96	180°0'0''	5-6
6	523091,475	3411569,504	66,68	270°0'0''	6-7
7	523091,475	3411502,826	82,92	230°30'1''	7-8
8	523038,730	3411438,840	119,71	230°28'3''	8-9
9	522962,535	3411346,514	1,52	140°28'9''	9-10
10	522961,362	3411347,482	1,51	140°28'51''	10-11
11	522960,197	3411348,443	60	230°28'25''	11-12
12	522922,011	3411302,163	3,03	320°28'30''	12-13
13	522924,349	3411300,234	41,57	230°28'14''	13-14
14	522897,890	3411268,170	62,1	230°28'11''	14-15
15	522858,367	3411220,276	23,73	230°28'8''	15-16

16	522843,260	3411201,970	26,56	230°29'3''	16-17
17	522826,360	3411181,480	34,85	230°28'16''	17-18
18	522804,180	3411154,601	3,04	140°29'38''	18-19
19	522801,838	3411156,532	30	230°28'49''	19-20
20	522782,748	3411133,390	203,9	230°28'23''	20-21
21	522652,979	3410976,118	3,01	320°28'10''	21-22
22	522655,302	3410974,201	284,5	230°28'24''	22-23
23	522474,237	3410754,759	3,01	140°29'3''	23-24
24	522471,914	3410756,675	60	230°28'5''	24-25
25	522433,723	3410710,398	3,05	320°28'16''	25-26
26	522436,074	3410708,458	10,7	230°15'46''	26-27
27	522429,234	3410700,230	61,08	230°27'53''	27-28
28	522390,351	3410653,120	8,21	230°27'51''	28-29
29	522385,123	3410646,786	2,98	140°24'57''	29-30
30	522382,825	3410648,686	30	230°28'0''	30-31
31	522363,729	3410625,548	99,7	230°28'8''	31-32
32	522300,271	3410548,652	12,02	320°28'19''	32-33
33	522309,542	3410541,002	392,84	238°35'4''	33-34
34	522104,780	3410205,750	274,52	229°5'40''	34-35
35	521925,022	3409998,271	228,7	229°5'31''	35-36
36	521775,260	3409825,430	56,52	236°40'41''	36-37
37	521744,210	3409778,200	639,47	236°40'20''	37-38
38	521392,869	3409243,894	101,46	236°40'21''	38-39
39	521337,126	3409159,122	32,58	9°13'29''	39-40
40	521369,285	3409164,345	95,2	56°40'22''	40-41
41	521421,590	3409243,890	639,48	56°40'21''	41-42
42	521772,932	3409778,200	39,15	56°40'25''	42-43
43	521794,440	3409810,910	279,22	49°5'37''	43-44
44	521977,280	3410021,940	224,39	49°5'34''	44-45
45	522124,220	3410191,530	435,8	58°35'4''	45-46
46	522351,377	3410563,448	55,76	50°28'5''	46-47
47	522386,867	3410606,452	30	50°28'0''	47-48
48	522405,963	3410629,590	3,01	140°27'36''	48-49
49	522403,642	3410631,506	17,96	50°26'12''	49-50
50	522415,079	3410645,349	61,83	50°28'58''	50-51
51	522454,423	3410693,048	0,22	49°39'19''	51-171
171	522454,564	3410693,214	1,13	320°1'54''	171-52
52	522455,429	3410692,489	1,86	320°28'42''	52-53
53	522456,863	3410691,306	0,34	50°27'5''	53-54
54	522457,081	3410691,570	59,66	50°28'25''	54-55
55	522495,049	3410737,586	2,99	140°29'11''	55-56
56	522492,744	3410739,487	284,5	50°28'15''	56-57
57	522673,819	3410958,921	2,99	320°30'2''	57-58
58	522676,130	3410957,016	204	50°28'24''	58-59

59	522805,964	3411114,369	29,9	50°30'20''	59-60
60	522824,980	3411137,442	2,97	140°28'51''	60-61
61	522822,690	3411139,331	30,19	50°28'15''	61-62
62	522841,907	3411162,619	26,56	50°28'1''	62-63
63	522858,810	3411183,100	23,8	50°29'25''	63-64
64	522873,950	3411201,460	62,15	50°28'40''	64-65
65	522913,504	3411249,405	46,11	50°27'47''	65-66
66	522942,855	3411284,964	2,98	320°28'49''	66-67
67	522945,151	3411283,070	36,72	50°28'25''	67-68
68	522968,523	3411311,396	23,28	50°28'25''	68-69
69	522983,337	3411329,350	2,97	140°28'17''	69-70
70	522981,049	3411331,238	139,51	50°28'5''	70-71
71	523069,850	3411438,840	34,01	50°31'23''	71-72
72	523091,475	3411465,095	26,25	270°0'0''	72-73
73	523091,475	3411438,850	12,41	270°0'0''	73-74
74	523091,475	3411426,441	36,68	0°0'0''	74-75
75	523128,153	3411426,441	50,58	221°48'16''	75-76
76	523090,453	3411392,728	11,31	221°48'23''	76-77
77	523082,023	3411385,189	146	221°48'14''	77-78
78	522973,192	3411287,869	70,53	221°48'18''	78-79
79	522920,619	3411240,855	42,87	221°48'14''	79-80
80	522888,664	3411212,280	8	311°48'28''	80-81
81	522893,997	3411206,317	42,58	41°48'15''	81-82
82	522925,739	3411234,702	66,09	41°48'15''	82-83
83	522975,001	3411278,754	146,13	41°48'15''	83-84
84	523083,927	3411376,160	11,31	41°48'13''	84-85
85	523092,360	3411383,701	64,12	41°48'15''	85-86
86	523140,155	3411426,441	1085,57	225°45'44''	86-30

2.4 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов;

В границах проектируемого объекта: «Обустройство скважины №3 Западно-Вишневского месторождения» расположенного на территории Натальиноярского муниципального образования Перелюбского муниципального района Саратовской области объекты подлежащие переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов ПАО НК «Русснефть» не планируются.

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

Правилами землепользования и застройки Натальиноярского муниципального образования Перелюбского муниципального района Саратовской области предельные параметры в отношении территорий в границах, которых планируется размещение проектируемого объекта ПАО НК «Русснефть» **«Обустройство скважины №3 Западно-Вишневого месторождения»** расположенного на территории Натальиноярского муниципального образования Перелюбского муниципального района Саратовской области.

Установление параметров проектом планировки территории не предусмотрено.

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

Прокладка проектируемых трубопроводов объекта строительства: **«Обустройство скважины №3 Западно-Вишневого месторождения»** расположенного на территории Натальиноярского муниципального образования Перелюбского муниципального района Саратовской области в коридоре существующих коммуникаций позволяет уменьшить отводимые земли под проектируемые трубопроводы, использовать существующие вдольтрассовые подъезды, что упрощает обслуживание и ремонт трубопроводов.

Безопасность в районе прохождения проектируемых трубопроводов объекта строительства: **«Обустройство скважины №3 Западно-Вишневого месторождения»** расположенного на территории Натальиноярского муниципального образования Перелюбского муниципального района Саратовской области обеспечивается расположением их на соответствующем расстоянии от объектов инфраструктуры.

Расстояния до сооружений и между инженерными сетями и параллельными

коммуникациями приняты в зависимости от диаметра трубопроводов, транспортируемого продукта, назначения объектов и степени обеспечения их безопасности в соответствии с требованиями СП 34-116-97 – п. 4.6, таблица 13, прим.9; СП 31.13330.2012 – п.11.48; СП 18.13330.2011 – п.6.10, таблица 6; СП 34-116-97 – п. 4.7, таблица 14; ГОСТ Р 55990-2014 – п. 8.4.1, таблица 7; ГОСТ Р 55990-2014 – п. 8.4.1, таблица 7; ПУЭ 7 издание п. 2.5.288, таблица 2.5.40. Принятые расстояния обеспечивают сохранность существующих коммуникаций, безопасность при проведении работ и надежность трубопроводов в процессе эксплуатации.

После подключения вновь построенных трубопроводов, трубопроводы и запорная арматура, выведенные из эксплуатации, демонтируются в пределах строительной полосы.

При пересечении с существующими трубопроводами проектируемые нефтепроводы прокладывается траншейным способом под углом не менее 60 градусов. Расстояние в свету между трубопроводами не менее 350 мм в соответствии с ГОСТ Р 55990-2014 п. 9.3.9. При пересечении с существующими газопроводами, проектируемые нефтепроводы прокладываются ниже существующей коммуникации. В соответствии с техническими требованиями заказчика проектируемые трубопроводы при пересечении с существующими трубопроводами прокладываются в защитных футлярах.

В местах пересечения проектируемых трубопроводов с подземными кабелями проектом предусматривается конструкция защиты кабеля из швеллеров по ГОСТ 8240-89 соединенных в коробку. При этом расстояние в свету выдержать не менее 0,5 м. Трубопровод прокладывается траншейным способом.

Пересечения проектируемых трубопроводов с автодорогами предусматриваются под углом 90 градусов или близким к нему (но не менее 60 градусов), в соответствии с нормативной документацией (РД 39-132-94 п. 3.2.20 и ГОСТ Р 55990-2014 п. 10.3.2) с устройством футляров. Глубина заложения от верха покрытия дороги до верхней образующей защитного футляра не менее 1,4 м в соответствии с ГОСТ Р 55990-2014 п.10.3.9.1.

При переходе через автодороги без покрытия футляры прокладываются открытым способом, футляры приняты с заводским наружным 3-х слойным покрытием усиленного типа на основе экструдированного полиэтилена, конструкция 1 по ГОСТ 9.602-2016. Изоляцию подземных сварных стыков футляров выполнить термоусаживающимися манжетами типа «ТИАЛ-М».

При переходе через автодороги с асфальтированным или цементным покрытием футляры прокладываются закрытым способом (продавливание), футляры приняты с

заводским наружны 2-х слойным покрытием усиленного типа на основе экструдированного полиэтилена, конструкция 2 по ГОСТ9.602-2016. Изоляцию подземных сварных стыков футляров выполнить термоусаживающимися манжетами типа «ДИРАЛ».

С целью исключения повреждения поверхности трубы при протаскивании ее через металлический футляр поверхность трубы защищается с помощью опорных диэлектрических колец «Спейсер-НОМИНАЛ» по ТУ 2291-041-60693334-2009, шаг 1-2 м. На концах футляров устанавливаются герметизирующие манжеты «Номинал» по ТУ 2531-004-60693334-2009.

Основные требования к безопасности и эксплуатации зданий и сооружений

Безопасность зданий или сооружений в процессе эксплуатации должна обеспечиваться посредством технического обслуживания, периодических осмотров и контрольных проверок и (или) мониторинга состояния основания, строительных конструкций и систем инженерно-технического обеспечения, а также посредством текущих ремонтов зданий или сооружений.

Предприятием должны назначаться ответственные за безопасную эксплуатацию зданий и сооружений Приказом по предприятию. Назначается либо начальник специального подразделения (отдела) предприятия, либо начальники соответствующих подразделений (отделов) (разграничение сфер ответственности) или т.п., либо заключается договор со специализированной организацией, осуществляющей обслуживание и несущее за это ответственность (как правило, для жилых или общественных зданий). Ответственность за безопасную эксплуатацию должна быть юридически закреплена.

Общие технические осмотры всех зданий и сооружений должны выполняться в следующие сроки:

- очередные осмотры два раза в год - весной и осенью;
- внеочередные осмотры после пожаров, ливней, сильных ветров, снегопадов, наводнений, землетрясений и других явлений стихийного характера, а также аварий зданий, сооружений и технологического оборудования.

Результаты осмотров здания документировать в журнале технической эксплуатации здания с указанием состояния элементов конструкций и инженерных систем и принятых мерах и сроках по устранению обнаруженных повреждений и нарушений.

На предприятии проводятся необходимые виды ремонтных работ: - текущие и капитальные.

К текущему ремонту производственных зданий и сооружений относятся работы по систематическому и своевременному предохранению частей зданий и сооружений и

инженерного оборудования от преждевременного износа путем проведения профилактических мероприятий и устранения мелких повреждений и неисправностей. К текущему ремонту относятся: фундаменты (ремонт отмостки, восстановление планировки здания, смена отдельных кирпичей и т.д), стены, перегородки, окна, двери и ворота, фасады, вентиляция, внутренний водопровод и канализация. По сооружениям: трубопроводы и арматура, колодцы, электрические сети и прочие.

Работы по текущему ремонту производятся регулярно в течение года по графикам, составляемым отделом (бюро, группой) эксплуатации и ремонта зданий и сооружений предприятия на основании описей общих, текущих и внеочередных осмотров зданий и сооружений, а также по заявкам персонала, эксплуатирующего объекты (начальников цехов, руководителей хозяйств).

Повреждения аварийного характера, создающие опасность для работающего персонала или приводящие к порче оборудования, сырья и продукции или к разрушению конструкций здания, должны устраняться немедленно.

Сроки выполнения текущего ремонта: кровли – до 5 суток, стены, оконные и дверные заполнения – 1 сутки, электроосвещения – 1 сутки. Трубопроводы и арматура – немедленно.

К капитальному ремонту производственных зданий и сооружений относятся такие работы, в процессе которых производится смена изношенных конструкций и деталей зданий и сооружений или замена их на более прочные и экономичные, улучшающие эксплуатационные возможности ремонтируемых объектов, за исключением полной смены или замены основных конструкций, срок службы которых в зданиях и сооружениях является наибольшим (каменные и бетонные фундаменты зданий и сооружений, все виды стен зданий, все виды каркасов стен, трубы подземных сетей, опоры мостов и др.).

К капитальному ремонту относятся: фундаменты (восстановление сущ. отмостки, вертикальной и горизонтальной изоляции), стены (смена обшивок. Замена наполнителя), крыши (смена ветхих деревянных ферм покрытия) вентиляция (частичная или полная смена воздухопроводов, смена вентиляторов), трубопроводы и арматура (полная или частичная замена антикоррозионной изоляции трубопровода, смена отдельных участков трубопровода), колодцы (смена люков, ремонт клетки колодцев), электросети (смена проводов, замена негодной арматуры), прочие сооружения (ремонт ,очистка емкостей, ремонт или смена железобетонных столбов),

Срок службы технологического оборудования – 20 лет.

Периодичность капитального ремонта - по трубопроводам, по оборудованию – 15 лет.

При обнаружении дефектов или повреждений строительных конструкций здания необходимо привлекать специализированные организации для оценки технического состояния и инструментального контроля состояния строительных конструкций и инженерных систем с составлением заключений и рекомендаций по дальнейшей эксплуатации здания.

Параметры и другие характеристики строительных конструкций и систем инженерно-технического обеспечения в процессе эксплуатации здания или сооружения должны соответствовать требованиям проектной документации. Указанное соответствие должно поддерживаться посредством технического обслуживания и подтверждаться в ходе периодических осмотров и контрольных проверок и (или) мониторинга состояния основания, строительных конструкций и систем инженерно-технического обеспечения, проводимых в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Эксплуатация зданий и сооружений должна быть организована таким образом, чтобы обеспечивалось соответствие зданий и сооружений требованиям энергетической эффективности зданий и сооружений и требованиям оснащенности зданий и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов в течение всего срока эксплуатации зданий и сооружений.

При прекращении эксплуатации здания или сооружения собственник здания или сооружения должен принять меры, предупреждающие причинение вреда населению и окружающей среде, в том числе меры, препятствующие несанкционированному доступу людей в здание или сооружение, а также осуществить мероприятия по утилизации строительного мусора.

Эксплуатация зданий и сооружений разрешается после оформления акта ввода объекта в эксплуатацию.

Эксплуатируемые здания и сооружения должны использоваться только в соответствии со своим проектным назначением.

Необходимо эксплуатировать здание в соответствии с нормативными документами, действующими на территории РФ, в том числе:

- Законом РФ от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»;
- Законом РФ от 22.07.2008 N 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».

Строительные конструкции необходимо предохранять от разрушающего воздействия климатических факторов (дождя, снега, переменного увлажнения и высыхания, замораживания и оттаивания), для чего следует:

- содержать в исправном состоянии ограждающие конструкции (стены, покрытия, цоколи, карнизы);
- содержать в исправном состоянии устройства для отвода атмосферных и талых вод;
- не допускать скопления снега у стен зданий, удаляя его на расстояние не менее 2 м от стен при наступлении оттепелей.

Изменение в процессе эксплуатации объемно-планировочного решения зданий, а также их внешнего обустройства должны производиться только по специальным проектам, разработанным или согласованным проектной организацией, являющейся генеральным проектировщиком.

В процессе эксплуатации конструкций изменять конструктивные схемы несущего каркаса здания не допускается.

Строительные конструкции необходимо предохранять от перегрузки, с этой целью не допускается:

- установка, подвеска и крепление на конструкциях не предусмотренного проектом технологического оборудования (даже на время его монтажа), транспортных средств, трубопроводов и других устройств; перемещение технологического оборудования, перестановка различных видов внутрицехового транспорта и передаточных устройств; дополнительные нагрузки в случае производственной необходимости могут быть допущены только по согласованию с генеральным проектировщиком;

- превышение проектной нагрузки на полы, перекрытия, антресоли, переходы и площадки;

- отложение снега или пыли на кровлях слоем, равным или превышающим по весовым показателям проектную нормативную нагрузку; при уборке кровли снег или мусор следует счищать равномерно с обоих скатов кровли, не собирая снег и пыль в кучи;

- дополнительная нагрузка на конструкции от временных нагрузок, устройств или механизмов, в том числе талей при производстве строительных и монтажных работ в действующих цехах без согласования с генеральным проектировщиком;

- складирование материалов, изделий или других грузов, а также навал грунта при производстве земляных работ, вызывающие боковое давление на стены, перегородки, колонны или другие строительные конструкции, без согласования с генеральным проектировщиком.

Решения по исключению разгерметизации оборудования и предупреждению аварийных выбросов опасных веществ

В целях снижения опасности производства, предотвращения аварийных ситуаций и сокращения ущерба от произошедших аварий в проектной документации предусмотрен комплекс технических мероприятий:

- герметизация системы сбора нефти;
- транспорт рабочей среды по напорной герметизированной системе, исключающей утечки и выброс газа в окружающую среду;
- отключение трубопроводов при аварийных ситуациях с помощью задвижек;
- расположение проектируемых сооружений с учетом требований действующих норм и правил;
- все оборудование (насосное) и трубопроводы подачи оборудованы необходимой запорной, контрольно-измерительной и предохранительной арматурой, предотвращающей аварийные выбросы (проливы) из них;
- автоматизация технологических процессов, обеспечивающая контроль за процессами из операторной;
- предусмотрен контроль предельно высокого и низкого уровня;
- запорная арматура с электроприводом;
- обязательный входной контроль качества труб и изделий;
- покрытие гидроизоляцией усиленного типа сварных стыков, деталей трубопроводов, дренажных трубопроводов и наружной поверхности дренажных емкостей;
- покрытие внутренней поверхности емкостей лакокрасочными материалами в заводских условиях;
- проверка на прочность и герметичность трубопроводов после монтажа;
- молниезащита;
- защита от статического электричества.

Пересечения с существующими коммуникациями показано в таблице 2.6.1

Таблица 2.6.1 - Ведомость пересечений с инженерными коммуникациями по объекту: «Обустройство скважины №3 Западно-Вишневого месторождения» расположенного на территории Натальиноярского муниципального образования Перелюбского муниципального района Саратовской области.

№ п/п	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование коммуникации	Диаметр трубы, мм	Глубина до верха трубы, м	Угол пересечения, градус	Владелец коммуникации, (адрес владельца или № телефона)	Примечание
Трасса трубопровода от скважины №3 до скважины №6 Западно-Вишневого месторождения.							
1	2+54,8	Кабель связи	-	0,8	79°	ОАО «Ростелеком»	
2	3+87,9	ЛЭП-10кВ 3 пр.			78°		Ф-1003 ПС-35кВ Натальин Яр
3	4+78,8	газопровод	114	1,3	78°		ПЭ в.д.
4	5+46,8	Кабель связи	-	1,3	49°	ОАО «Ростелеком»	
Трасса проектируемой ВЛ-10кВ							
1	0+32,9	Кабель связи		0,8	88°	ОАО «Ростелеком»	

Таблица 2. - Ведомость пересечений с естественными и искусственными преградами

№	Пикетажное значение пересечения ПК+	Наименование пересечения	Угол пересечения (градус)	Отметка уреза воды	Глубина пересечения (м)
Трасса трубопровода от скважины №3 до скважины №6 Западно-Вишневого месторождения.					
1	ПК 4+22,0	асфальтированная дорога "Куцеба-Тараховка"	79°	-	-
2	ПК 11+5,3	ручей	75°	92,63	0,25

Технические условия

Газпром



**Публичное акционерное общество
«Газпром газораспределение
Саратовская область»
(ПАО «Газпром газораспределение
Саратовская область»)
Филиал в г. Пугачеве**

**Директору Саратовского филиала
ПАО Нефтегазовая компания
«РуссНефть»**

ул. Вокзальная, д. 72/3, г. Пугачев,
Саратовская область, Российская Федерация, 413721
тел.: +7 (84574) 4-11-31, факс: +7 (84574) 4-11-32
e-mail: pugachev@saratovobigaz.com
ОКПО 03299985, ОГРН 1026403350710, ИНН 6454002828, КПП 645101001

М.П. Девяткину

10.02.2023 № 28
на № 48-202 от 01.02.2023

*О выдаче ТУ
на пересечение газопроводов*

В ответ на Ваш запрос филиал ПАО «Газпром газораспределение Саратовская область» в г. Пугачеве выдает следующие технические условия:

1. По проекту «Обустройство скважины № 3 Западно-Вишневого месторождения» » предусматривается прокладка газопровода Д 114 мм. Данный объект проходит в зоне расположения следующих инженерных коммуникаций, обслуживаемых филиалом ПАО «Газпром газораспределение Саратовская область» в г. Пугачеве (Саратовская область, г. Пугачев, ул. Вокзальная 72/3, тел.: (845-74) 4-11-36):

- межпоселковый подземный газопровод высокого давления с. Натальин Яр- х. Куцеба - с. Тараховка Перелюбского района, (район с. Тараховка) проектное давление 0,6 МПа, Д-160 мм, полиэтилен, собственник АО «Корпорация развития Саратовской области», обслуживается ПАО «Газпром газораспределение Саратовская область» по договору аренды.

2. При проектировании газопровода необходимо:

2.1. Пересечения проектируемого трубопровода с газопроводами выполнить в соответствии с требованиями действующих норм и правил с соблюдением минимальных расстояний, предусмотренных в приложении «В» СП 62.13330.2011* Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002

2.2. Проектом предусмотреть:

- прокладку трубопровода в грунте, в местах пересечения, ниже существующих газопроводов в полиэтиленовом кожухе, выступающим по 5 м от оси газопровода по обе стороны;

3. Перед началом работ на участках пересечения газопроводов, совместно с представителем филиала определить фактическое местоположение

газопроводов и установить временные знаки по трассе существующих подземных газопроводов.

4. В местах пересечения разработку грунта производить вручную.

Допускается использование метода горизонтально-направленного бурения.

5. Проектную документацию согласовать с филиалом ПАО «Газпром газораспределение Саратовская область»

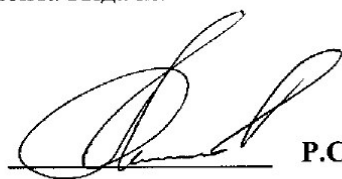
6. Один экземпляр рабочих чертежей проекта предоставить в филиал ПАО «Газпром газораспределение Саратовская область».

7. Выполнение работ в охранной зоне газопроводов запрещается производить без представителя филиала ПАО «Газпром газораспределение Саратовская область». Обращаться в газовый участок в с. Перелюб, ул. Чкаловская 55 тел. 8 (84575) 2-13-37 (2-15-69),

8. Строительная организация обязана до начала работ в охранной зоне газопроводов получить письменное разрешение эксплуатирующей организации, а за 5 суток до начала работ, уведомить эксплуатирующую организацию о времени и дате начала работ, указанных в разрешении.

9. Срок действия ТУ – 3 года с момента выдачи.

**Главный инженер
филиала в г. Пугачеве**



Р.С. Киенко

С.Ю. Лаврентьева
88457441136

Технические условия

Дирекция транспорта и дорожного хозяйства



МИНИСТЕРСТВО ТРАНСПОРТА
И ДОРОЖНОГО ХОЗЯЙСТВА САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ГОСУДАРСТВЕННОЕ КАЗЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ
«ДИРЕКЦИЯ ТРАНСПОРТА
И ДОРОЖНОГО ХОЗЯЙСТВА»

ул.1-ая Садовая, 104, г. Саратов, 410005
Тел.: (845-2) 24-61-00; факс (845-2) 29-16-11
dad@saratov.gov.ru

13.02.2023 № 12-02/428
на № 48-138 от 23.01.2023

Директору
Саратовского филиала
ПАО НК «РуссНефть»
Девяткину М.П.

410038, г. Саратов, пр-д 1-й
Соколовогорский, зд. 11, стр. 1, этаж 2,
помещ. 11. Тел. +7(8452) 393-555.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на пересечение проектируемым газопроводом автомобильной дороги
«Перелюб – Натальин Яр - Тараховка» в Перелюбском районе
Саратовской области

ГКУ СО «Дирекция транспорта и дорожного хозяйства» (далее – Дирекция) согласовывает по представленным материалам пересечение проектируемым газопроводом диаметром 114 мм по объекту: «Обустройство скважины №3 Западно-Вишневого месторождения» автомобильной дороги «Перелюб – Натальин Яр - Тараховка» на км 27+040 в Перелюбском районе Саратовской области при условии выполнения следующих требований:

1. Проект выполнить по действующим строительным нормам и правилам, в частности ТР ТС 014/2011, СП 34.13330.2021, СП 62.13330.2011 и в соответствии с Федеральным законом № 257-ФЗ от 08.11.2007 г.
2. Пересечение газопроводом автомобильной дороги выполнить закрытым способом (методом ГНБ) с устройством защитного футляра. Концы защитного футляра вывести на расстояние не менее 2 м от подошвы насыпи. При наличии водоотводного сооружения (кювета, канавы) концы защитного футляра разместить на расстоянии не менее 3 м от края сооружения.
3. Прокол осуществлять вне тела насыпи дороги. Заглубление участка газопровода, прокладываемого под дорогой, должно быть не менее 1,0 м от подошвы насыпи или дна кювета до верхней образующей защитного футляра.
4. Рабочие котлованы устраивать за пределами насыпи дороги или водоотводного сооружения.
5. В месте производства работ выполнять мероприятия по организации безопасного движения транспорта.
6. Разработанный проект в соответствии с выданными техническими условиями представить на согласование в Дирекцию.

7. Перед началом производства работ пригласить на место представителя дорожной организации, обслуживающей автомобильную дорогу.

8. При производстве работ запрещается:

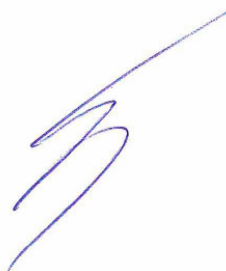
- устройство съездов к месту работы непосредственно с автомобильной дороги;
- перегон гусеничной техники через автомобильную дорогу;
- размещение и складирование строительных конструкций, технологического транспорта, строительных механизмов и оборудования на проезжей части, обочинах, откосах и в полосе отвода автомобильной дороги.

9. Дирекция осуществляет контроль за соблюдением технических условий, оформляет соответствующие предписания в случае их нарушения, осуществляет контроль за их исполнением.

10. В случае ремонта, капитального ремонта или реконструкции автомобильной дороги переустройство газопровода, при необходимости, выполняется за счёт средств владельца газопровода.

11. Срок действия технических условий один год.

**Заместитель начальника
по техническим вопросам**



В.М. Кудрявцев

Котельников Федор Петрович
Фролов Леонид Александрович
Молотилин Владимир Николаевич (8452) 49-91-76

Технические условия

Россети



03.02.2023

СПО/1/180

№ _____
от _____

Филиал публичного акционерного общества
«Россети Волга» - «Саратовские
распределительные сети»
Северное производственное отделение

413724, Саратовская обл., г.Пугачёв, Карьер МВД 4
Тел.: (84574) 2-98-02
E-mail: office@sevpo.mrsk-volgi.ru

Директору Саратовского филиала
ПАО НК «РуссНефть»
М.П. Девяткину

Технические условия

на пересечение электросетевого объекта (ВЛ), принадлежащей ПАО «Россети Волга» с проектируемым объектом по титулу: «Обустройство скважины №3 Западно-Вишневого месторождения» подземный газопровод диаметром 114мм (далее Объект).

на территории обслуживания Северного производственного отделения ПАО «Россети Волга»-«Саратовские распределительные сети», в Перелюбском районе Саратовской области.

1. ВЛ 1003 от ПС 35/10 Натальин Яр – пересечение в пролете опор № 3-00/134 – 3-00/135

При проектировании Объекта в проектную документацию включить раздел «Проектирование в охранной зоне электрических сетей» (далее – Раздел ПИР)

1. В разделе ПИР уточнить пролеты существующей ВЛ в местах пересечения с проектируемым Объектом;
2. В Разделе ПИР определить выполнение требований Правил устройства электроустановок к пересечениям существующей ВЛ и проектируемого Объекта;
3. В Разделе ПИР разработать заключение о необходимости/отсутствии необходимости переустройства существующего электросетевого объекта;
4. В случае определения необходимости переустройства электросетевых объектов в Разделе ПИР определить:
 - техническую возможность переустройства электросетевых объектов с оформлением оценки технических решений, либо уведомить Собственника о необходимости определения технической возможности Собственником электросетевых объектов;
 - необходимости высвобождения земельных участков, на которых размещены существующие электросетевые объекты, в том числе указать конкретные участки требующие высвобождения;
 - необходимость высвобождения земельных участков, на которые распространяются охранные зоны существующих электросетевых объектов, в том числе указать конкретные участки требующие высвобождения;
 - наличие земельных участков, необходимых для размещения переустраиваемых электросетевых объектов, информацию об их собственниках (землепользователях),
 - возможность предоставления земельных участков для размещения переустраиваемых электросетевых объектов, результатах проведенных предварительных переговоров, полученных согласиях собственников и арендаторов указанных земельных участков на предоставление участков (частей участков) в аренду на период строительства (с указанием стоимостных параметров), на раздел земельных участков для образования земельных участков, занимаемых опорами (с указанием стоимостных параметров),
 - земельные участки, попадающие в охранную зону переустраиваемых электросетевых объектов, информацию об их собственниках (землепользователях);

5. В Разделе ПИР указать, что переустройство электросетевого объекта, в случае определения необходимости переустройства, будет выполнено ПАО «Россети Волга» в соответствии с Соглашением о компенсации затрат заключенным между ПАО «Россети Волга» и Заказчиком реализации Объекта, с выполнением ПАО «Россети Волга» проектной документации на переустройство, строительного – монтажных, демонтажных работ, работ по перерегистрации прав собственности, иных необходимых работ и полной компенсацией фактически понесенных ПАО «Россети Волга» затрат.

6. Предоставить раздел ПИР в Северное производственное отделение филиала ПАО «Россети Волга» - «Саратовские распределительные сети» на согласование.

7. До начала работ на Объекте необходимо согласовать проект производства работ с Северным производственным отделением филиала ПАО «Россети Волга» - «Саратовские распределительные сети».

8. В проекте организации строительства по Объекту предусмотреть согласование с Северным производственным отделением филиала ПАО «Россети Волга» - «Саратовские распределительные сети»:

- сроков и порядка организации работ в охранных зонах ЛЭП;
- проекта производства работ;

9. Уведомить Северное производственное отделение филиала ПАО «Россети Волга» - «Саратовские распределительные сети» о производстве работ за 10 дней до начала производства работ.

10. Работы в охранной зоне ВЛ с применением грузоподъемной техники производить по согласованию с Северным производственным отделением филиала ПАО «Россети Волга» - «Саратовские распределительные сети».

11. Обеспечить выполнение технологических и противопожарных норм при выполнении работ вблизи объектов электросетевого хозяйства.

12. Срок действия настоящих технических условий 3 (три) года.

Директор



Н.Н. Волков

Исполнитель:
Начальник ПТО
Р.А. Моисеев
Тел.: +79271484039

Технические условия.
ПАО «РОСТЕЛЕКОМ»

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель направления технических
условий и согласований Волга
Управления технических условий и согласований
проектов на инженерных сетях
Центра технического учета
Департамента технического учета
Корпоративного центра
ПАО «Ростелеком»

Л.Л. Фёклина

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 01/17/2762/23

на сохранность и защиту линий и сооружений связи ПАО «Ростелеком», попадающих
в границы проектирования и строительства объекта: «Обустройство скважины №3
Западно-Вишневского месторождения»

1. Наименование организации, которой выдаются ТУ	ПАО «НК РуссНефть»
2. Основание для выдачи ТУ	Заявление на выдачу технических условий исх. №48-171 от 27.01.2023 (вх. №0611/03/704/23 от 27.01.2023)
3. Место производства работ	Саратовская обл., Перелобский район
4. Сооружения связи, попадающие в границы проектируемого объекта	В зоне проведения работ находятся линии связи Сервисного центра (далее СЦ) г. Пугачев ПАО «Ростелеком» проложенные в грунте: • ОПН-ГОС-01-008А08-7,0
5. Перечень необходимых работ, выполняемых Заказчиком (подрядчиком) при проектировании	1. Выполнить проект на защиту линий и сооружений связи при пересечении и параллельном следовании с объектом: «Обустройство скважины №3 Западно-Вишневского месторождения». 2. Проект защиты линейно-кабельных сооружений связи выполнить в соответствии с действующими СНиП, нормами технологического проектирования РД 45.120-2000, «Руководством по строительству линейных сооружений местных сетей связи», ГОСТ Р 21.101-2020, ГОСТ Р 21.703-2020 силами проектной организации, имеющей Свидетельство СРО с правом осуществления проектно-строительных работ в области связи. 3. Перенос или переустройство линий и сооружений связи, необходимость которых выявляется в процессе проектирования и строительства, производится средствами и материалами Заказчика в соответствии с ФЗ «О связи» ст. 6, п. 4. 4. Проектные решения по сохранности линий и сооружений связи объекта должны содержать поперечные разрезы в местах пересечений с линиями связи. 5. Проект должен быть согласован с Центром технического учета Департамента технического учета Корпоративного центра ПАО «Ростелеком». Руководитель направления технических условий и согласований Волга Фёклина Любовь Львовна тел.: 8(843)2395540. 6. На всех рабочих чертежах проекта линии и сооружения

ПАО «Ростелеком»

	<p>связи ПАО «Ростелеком», попадающие в зону производства работ, должны иметь точную привязку к конкретным муфтам линии связи, нанесен штамп с предупреждающей записью, обязывающую «Подрядчика» перед началом работ вызвать представителя ПАО «Ростелеком»: «Внимание кабель связи! Работы без представителя СЦ г. Пугачев ПАО «Ростелеком» ЗАПРЕЩАЮТСЯ! Вызов представителя по адресу: г. Пугачев, ул. Топорковская, д. 10/1, тел.: 8(84574)22600».</p> <p>7. Соблюдение охранной зоны линейно-кабельных сооружений связи - 2 м в обе стороны от оси существующих линейно-кабельных сооружений связи.</p> <p>8. После получения согласования <i>один экземпляр</i> (копии) проекта по объекту: «Обустройство скважины №3 Западно-Вишневого месторождения» в части, касающейся защиты действующих линий и сооружений связи ПАО «Ростелеком» передается в СЦ г. Пугачев ПАО «Ростелеком» для осуществления технического надзора за выполнением требований данных технических условий.</p>
<p>6. Перечень необходимых мероприятий, направленных на защиту и сохранность сооружений связи при строительстве</p>	<p>1. Предусмотреть организационные и технические мероприятия по защите линий и сооружений связи от повреждений, связанных со смещением грунта, при выполнении работ за пределами охранной зоны линий связи.</p> <p>2. Исключить передвижение тяжелой техники, складирование материалов, размещение сооружений в охранной зоне линий и сооружений связи.</p> <p>3. Производить земляные работы при сближении участков производства работ с сооружениями связи ПАО «Ростелеком» менее 2-х метров (охранная зона) ручным способом без применения ударных механизмов и инструментов.</p> <p>4. При пересечении проектируемые сооружения проложить ниже 0,5 м существующих линий и сооружений связи ПАО «Ростелеком» по вертикали.</p> <p>5. При параллельном следовании (сближении) с существующими линиями и сооружениями связи ПАО «Ростелеком» проектируемые коммуникации проложить на расстоянии не ближе 2 м от сооружений связи, в стесненных условиях допускается не ближе 1 м по горизонтали.</p> <p>6. При пересечении кабеля связи открытым способом, необходимо защитить кабель связи стальной конструкцией из швеллера сложенного друг на друга длиной 4 метра или зачехлить в стальную трубу или полиэтиленовую трубу диаметром не менее 50 мм длиной 4 метра через продольный разрез в трубе с последующей ее герметизацией, в том числе и торцов. На месте пересечения установить указательный знак. К стальной трубе через каждые 1,5 м приварить пластины с отверстиями для болтового соединения двух частей труб. П/э труба соединяется проволокой или хомутами. Швеллер/труба должны быть такой длины, чтобы их концы выступали за края траншей не менее чем на 2 м. с каждой стороны. При входе в швеллер/трубу и выходе из них на другом конце пересечения на длине 5-7 см кабель следует плотно обмотать кабельной лентой или пряжей во избежание крутых изгибов у краев трубы вследствие возможной осадки грунта. В местах входа кабеля в швеллер/трубу и выхода из них, грунт должен быть плотно подбит под кабель.</p> <p>7. Засыпку траншей в месте пересечения произвести песком слоями по 0,2 м с тромбованием каждого слоя до уровня на 0,3 м</p>

ТУ № 01/17/2762/23
ПАО «Ростелеком»

	<p>выше действующий линий и сооружений связи. В случае необходимости сделать укрепления стенок траншеи для исключения обвала грунта.</p> <p>8. При выполнении пересечения методом ГНБ, место забуривания и выхода буровой головки должно располагаться не ближе 5 метров до линейно-кабельных сооружений связи. Расстояние по вертикали между трубкой ПЭТ (скважины) и кабелем связи должно быть не менее 2-х метров.</p> <p>9. Строительные работы по настоящим техническим условиям разрешается производить только при наличии письменного согласования, которое необходимо получить в СЦ г. Пугачев ПАО «Ростелеком».</p> <p>10. Перемещение, установка и производство работ средствами механизации, используемыми по объекту: «Обустройство скважины №3 Западно-Вишневского месторождения» должны соответствовать требованиям нормативных актов Ростехнадзора, ведомственных строительных норм, СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве», утвержденного Госстроем России от 23.07.2001 г. № 80.</p> <p>11. При обнаружении подземных кабельных линий, не обозначенных в технической документации, Заказчик обязан незамедлительно прекратить эти работы, принять меры для обеспечения сохранности линий связи и сообщить об этом в СЦ г. Пугачев ПАО «Ростелеком», тел.: 8(84574)22600.</p>
<p>7. Заказчик приступает к выполнению работ по строительству объекта при наличии</p>	<p>1. Проектно-сметной документации по сохранности и защите линий и сооружений связи, согласованной с Центром технического учета Департамента технического учета Корпоративного центра ПАО «Ростелеком».</p> <p>2. Допуска на производство работ, оформленного в установленном порядке в СЦ г. Пугачев ПАО «Ростелеком».</p> <p>3. Представителя СЦ г. Пугачев ПАО «Ростелеком» выполняющего функции технического надзора.</p> <p>4. Информации об ответственных лицах (копия приказа о назначении представителя Заказчика, выполняющего функции технического надзора при работах в охранной зоне кабеля и список всех лиц, задействованных при проведении работ с подписью об ознакомлении с правилами ПОЛСС и приказом) и контактных телефонах для взаимодействия технического персонала.</p>
<p>8. Действия Заказчика при создании аварийной ситуации на линии связи</p>	<p>В случае повреждения линий и сооружений связи Заказчик обязан немедленно сообщить об этом в СЦ г. Пугачев ПАО «Ростелеком» по тел.: 8(84574)22600, и выполнить их восстановление в полном объеме за счет сил и средств заказчика.</p>
<p>9. Требования к Заказчику при проведении работ</p>	<p>1. Строительно-монтажные работы должны быть выполнены специалистами организаций, имеющих свидетельство о допуске к работам на данный вид деятельности (Свидетельство СРО).</p> <p>2. Производство всех работ, связанных со вскрытием грунта вблизи охранной зоны и в охранной зоне (не менее 2 м в каждую сторону от оси кабеля) кабелей связи ПАО «Ростелеком» проводить в строгом соответствии с Правилами охраны линий и сооружений связи РФ, утвержденных постановлением Правительства РФ от 9 июня 1995 года № 578, только в присутствии и под надзором представителей СЦ г. Пугачев ПАО «Ростелеком».</p> <p>3. Без представителя ПАО «Ростелеком» работы запрещаются, для вызова представителя СЦ г. Пугачев ПАО «Ростелеком» обратиться по адресу: г. Пугачев, ул. Топорковская, д. 10/1, тел.:</p>

ТУ № 01/17/2762/23
ПАО «Ростелеком»

	<p>8(84574)22600.</p> <p>4. После определения Подрядчиков работ уведомить о них СЦ г. Пугачев ПАО «Ростелеком» для проведения с ними охранно-предупредительной работы.</p> <p>5. О начале работ сообщить в СЦ г. Пугачев ПАО «Ростелеком» не позднее, чем за трое суток телефонограммой.</p> <p>6. Составить акт на скрытые работы.</p>
10. Особые условия	<p>В охранной зоне линий и сооружений связи (2 м. от оси существующих линий и сооружений связи в обе стороны) запрещается:</p> <p>1. Осуществлять строительные, монтажные и взрывные работы, планировку грунта землеройными механизмами без согласования с СЦ г. Пугачев ПАО «Ростелеком».</p> <p>2. Устранять стоянки автотранспорта, тракторов и механизмов, устраивать ограждения и другие препятствия.</p> <p>3. Самовольно подключаться к линии связи.</p> <p>4. Совершать иные действия, которые могут причинить повреждения сооружениям связи.</p> <p>5. Данные технические условия не являются основанием для производства работ на сети ПАО «Ростелеком».</p>
11. Срок действия настоящих технических условий	<p>1. Срок действия ТУ – 2 года.</p> <p>2. В случае изменения границ производства работ данные технические условия считать недействительными.</p>
12. Примечание	<p>Выписка из Правил охраны линий и сооружений связи РФ утвержденных постановлением Правительства РФ от 9 июня 1995 года:</p> <p>п. 50. Юридические и физические лица, не выполняющие требования настоящих Правил, а также нарушающие работу линий и сооружений связи привлекаются к ответственности в соответствии с законодательством РФ.</p> <p>п. 53. Материальный ущерб взыскивается в соответствии с действующим законодательством независимо от привлечения лица, виновного в нарушении настоящих Правил, к административной или уголовной ответственности.</p>

Тюмина Галуса Фагимовна
8(8452)26-05-08
g.tyumina@volga.rt.ru

ТУ № 01/17/2762/23
ПАО «Ростелеком»

Подписано	Фёклина Любовь Львовна Сертификат № 308CDB0032АЕВ4В74F4556В02CF641D6 Действителен с 04.02.2022 по 04.05.2023
-----------	--

Пересечения границ зон планируемого размещения линейного объекта **«Обустройство скважины №3 Западно-Вишневого месторождения»** расположенного на территории Натальиноярского муниципального образования Перелюбского муниципального района Саратовской области с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утверждённой документацией по планировке территории, настоящим проектом не предусмотрены в силу отсутствия подобных объектов капитального строительства в границах проекта планировки. Ведомость таких пересечений для целей настоящего проекта не составлялась, в связи с этим данный раздел не разрабатывается и обоснованию не подлежит.

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

По результатам археологического обследования объекта **«Обустройство скважины №3 Западно-Вишневого месторождения»** расположенного на территории Натальиноярского муниципального образования Перелюбского муниципального района Саратовской области объектов, обладающих признаками объектов культурного наследия с точки зрения археологии, не обнаружено.

При обнаружении на обследованном земельном участке, после начала строительства объектов, обладающих признаками объектов историко-культурного (археологического) наследия, не выявленных в процессе проведения научно-исследовательских археологических работ, необходимо приостановить проведение земляных (строительных) работ, и сообщить об этом в 2-х дневный срок государственному органу охраны объектов историко-культурного (археологического) наследия.



**КОМИТЕТ
КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ
САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ул. им. Мичурина И.В., д. 86, г. Саратов, 410056
Тел.: (845-2) 20-90-55; факс (845-2) 22-38-40
knsaratov@mail.ru

08.06.2023 № 01-19/2742-исх

на № 48-1044 от 24.05.2023

**Директору Саратовского филиала
ПАО НК «РуссНефть»
Девяткину М.П.**

пр-д. 1-й Соколовгорский, зд. 11, стр. 1, этаж 2,
помещ. 11,
г. Саратов, 410038
srf@russneft.ru

Уважаемый Михаил Петрович!

В ответ на Ваше обращение о рассмотрении результатов государственной историко-культурной экспертизы (далее по тексту – ГИКЭ) документации, обосновывающей наличие или отсутствие объектов культурного наследия, сообщаем.

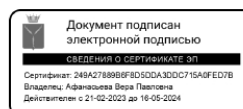
Результаты рассмотрения акта ГИКЭ от 22.05.2023, подписанного государственным экспертом Лебедевой Н.В., и прилагаемой к нему отчётной документации «Документация, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов культурного наследия на территории, отводимой под объект «Обустройство скважины № 3 Западно-Вишневого месторождения. Прокладка подземного трубопровода» (L 3000 м в Перелюбском районе Саратовской области, ширина - 50 м) показали, что на земельном участке по объекту «Обустройство скважины № 3 Западно-Вишневого месторождения. Прокладка подземного трубопровода» (L 3000 м в Перелюбском районе Саратовской области, ширина - 50 м) в Перелюбском муниципальном районе Саратовской области 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 (в т.ч. археологического) наследия.

Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия.

Комитет культурного наследия Саратовской области согласен с заключением ГИКЭ.

Заместитель председателя комитета

Мастрюкова Светлана Александровна
Спирidonов Михаил Вячеславович
+7 (8452) 20-90-55



В.П. Афанасьева



2.8 Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды;

Основное воздействие на атмосферный воздух при реализации деятельности на территории месторождения выражается в загрязнении воздушного бассейна выбросами вредных веществ, как в процессе строительства объектов обустройства, так и при их дальнейшей эксплуатации.

Оценка воздействия на земельные ресурсы, почву и геологическую среду объекта строительства: «Обустройство скважины №3 Западно-Вишневого месторождения» расположенного на территории Натальиноярского муниципального образования Перелюбского муниципального района Саратовской области объектов.

Воздействие на геологическую среду в процессе строительства будет оказано только на верхние геологические горизонты. Основное воздействие на почвенно-растительный покров связано с производством подготовительных земляных работ, включающих в себя выемку и перемещение грунта, планировку, временные переезды. Подробное описание производства работ приведено в разделе «Проект организации строительства».

Воздействию подвергнется территория только в пределах зоны проведения работ.

Для производства работ по строительству, размещения временных зданий и сооружений заказчик оформляет земельный участок во временное пользование.

Проектом предусматривается отвод земель сельскохозяйственного назначения в краткосрочную и долгосрочную аренду на период производства работ и на период эксплуатации.

Ширина полосы отвода определена согласно нормативным документам, из условия технологии производства работ, рельефа местности в целях нанесения минимального ущерба и снижения затрат, связанных с краткосрочной арендой земли.

Необходимо подчеркнуть, что нарушения рельефа, которые произойдут при производстве работ, носят временный характер. Проектом предусмотрен ряд мероприятий, в результате выполнения которых воздействия на элементы экосистемы будут минимальными. Разделом «Рекультивация земель» предусмотрен комплекс работ по рекультивации, направленный, прежде всего, на создание условий для самовосстановления естественного растительного покрова данной территории.

Проектом планируется проведение рекультивации земель, нарушаемых при замене участка трубы, последовательно в два этапа – технический и биологический.

Технический этап предусматривает снятие и нанесение плодородного и потенциально-плодородного слоя почвы, планировку поверхности, проведение других работ, создающих необходимые условия для дальнейшего использования рекультивируемых земель

по целевому назначению или для проведения мероприятий по восстановлению плодородия почв.

Проектом предусматривается снятие плодородного слоя почвы (ПСП), обратное нанесение и разравнивание ПСП по полосе временного отвода, планировку, проведение других работ, создающих необходимые условия для дальнейшего использования рекультивируемых земель по целевому назначению или для проведения мероприятий по восстановлению плодородия почв.

Биологический этап включает комплекс агротехнических и фитомелиоративных мероприятий, направленных на улучшение агрофизических, агрохимических, биохимических и других свойств почв.

Биологическая рекультивация выполняется после завершения технического этапа и включает следующие мероприятия:

- агротехнические работы по восстановлению плодородия рекультивируемых почв на всей площади отвода земель за исключением площадей, отводимых в долгосрочную аренду под наземные сооружения;
- внесение минеральных и органических удобрений;
- посев семян многолетних трав.

Биологическая рекультивация проводится на всей площади отвода земель за исключением площадей, отводимых в долгосрочную аренду под наземные сооружения.

Биологический этап рекультивации проводится с применением общепринятых агротехнических мероприятий, включающих предпосевную обработку почвы, внесение органических и минеральных удобрений, посев многолетних травосмесей и уход за посевами. Для восстановления нарушенного плодородного слоя почвы и почвенной биоты необходимо обязательно вносить повышенные дозы органических и минеральных удобрений. Особенно эффективным мероприятием является внесение органических удобрений в дополнение к остаткам растений. Внесенные удобрения улучшают водно-физические свойства, обогащают почву органическим веществом, улучшают водо- и воздухопроницаемость поверхностных горизонтов и способствуют усиленному выделению углекислоты при разложении отмерших органических веществ и дыхании растений.

При разработке проекта были учтены конкретные почвенные условия участка работ.

На основе этих данных были определены площади нарушаемых земель, технической и биологической рекультивации.

Подробные проектные решения по технологии и организация работ по рекультивации представлены в разделе «Рекультивация земель».

Период эксплуатации

При штатной эксплуатации проектируемый объект не оказывает воздействия на почвы.

Подробно данные об отводе с указанием видов отводимых сельхозугодий, землепользователей и сроков предоставления участков приведены в разделе ППО и «Проект рекультивации земель».

Воздействие проектируемого объекта на растительность и животный мир объекта строительства: «Обустройство скважины №3 Западно-Вишневого месторождения» расположенного на территории Натальиноярского муниципального образования Перелюбского муниципального района Саратовской области объектов.

Воздействие на окружающую среду проявляется на стадии строительства и эксплуатации проектируемых объектов.

Нарушение почвенно-растительного покрова при проведении работ связано, в первую очередь, с этапом подготовительных работ, при этом происходит непосредственное уничтожение растительности при планировке территории, сопровождающееся трансформацией растительных сообществ.

Кроме того, на большей части земель временного отвода почвенно-растительный покров испытывает значительное воздействие технологического оборудования и транспортных средств (в пределах монтажной площадки и притрассовых путях движения строительной техники). Данное воздействие можно охарактеризовать как краткосрочное. Однако использование преимущественно крупнотоннажной техники обуславливает значительную степень повреждения растительности вплоть до полного уничтожения и существенное переуплотнение почв и грунтов. Границы зоны данного воздействия на почвенно-растительный покров ограничиваются пределами строительной полосы.

Кроме прямого уничтожения или повреждения растительного покрова в пределах временного отвода земли в зоне строительства, происходит привнесение загрязняющих веществ строительной техникой, транспортными средствами и отдельными технологическими процессами.

В качестве дополнительных негативных факторов будут выступать развитие дорожно-тропиночной сети, повреждение растительного покрова и уплотнение грунта в местах проезда автотранспортной и построечной техники.

После завершения работ и проведения технического и биологического этапов рекультивации изменения видового состава растительности не произойдет.

В ходе полевого обследования площадок предполагаемого строительства растений, относящихся к редким, исчезающим, нуждающимся в охране видам, занесенным в Красную книгу, не обнаружено.

Основными факторами воздействия на объекты животного мира при строительномонтажных работах являются сокращение и трансформация местообитаний, беспокойство.

Трансформация местообитаний может выражаться как в количественном (уничтожение растительности), так и в качественном их изменении (изменение структуры и свойств фито- и зооценозов). В результате изъятия земель под строительство происходит сокращение площадей и снижение продуктивности угодий в районе проведения работ, что приводит к временному перераспределению животных.

Кроме того, в период строительства возможна непосредственная гибель отдельных объектов животного мира в результате механических повреждений.

Для рассматриваемого объекта наиболее вероятно временное ограничение передвижения наземных животных, связанное с устройством траншеи и отсыпкой плодородного слоя почвы и минерального грунта.

Проведение строительных работ будет сопровождаться незначительным загрязнением местообитаний. Загрязнение оказывает как прямое, так и опосредованное (связанное с изменениями кормовой базы, микроклиматических условий и т.п.) воздействие на популяции животных в районе работ.

Механическое нарушение целостности почвенно-растительного покрова, усиление фактора беспокойства в процессе проведения работ может оказать определенное негативное воздействие на животный мир рассматриваемой территории. Возможна временная миграция обитающих вблизи участка строительства земноводных, пресмыкающихся, птиц и мелких млекопитающих, связанная с пребыванием на рассматриваемой территории людей и механизмов. В связи с репродуктивным для большинства видов животных весенним и раннелетним периодом проектом предусмотрен запрет на проведение работ в это время.

Фактор беспокойства возникает из-за частого испугивания, преследования и частичного уничтожения животных. Действие данного фактора на объекты животного мира ограничено сроками строительных работ. Одним из основных источников беспокойства, особенно на первом этапе, являются транспортно-техногенные шумы.

Физическое присутствие строительной техники на территории, низкочастотный шум, который возникает при движении техники и автотранспорта, в процессе работы двигателей внутреннего сгорания и технологического оборудования, освещение в темное время суток строительной площадки – все эти факторы являются источником беспокойства для фауны, использующих прилегающую территорию района работ для кормления, могут вызвать изменения в их поведении и привести к перемещению на другие, более спокойные участки.

В целом, считается маловероятным, что представители животного мира будут приближаться к проектируемому объекту на близкое расстояние. В период проведения работ

возможно перераспределение представителей животного мира на близлежащей территории и их откочевка в более благоприятные районы.

Для животных возможность получить физические повреждения в результате непосредственного воздействия акустических импульсов источников шума мала. Скорее всего, они продемонстрируют реакцию избегания и удалятся от него на безопасное расстояние.

Таким образом, можно сделать вывод, что непосредственного влияния на животный мир, ведущего к их гибели во время проведения работ оказано не будет.

В рамках данного проекта был проведен расчет шума на период строительства.

В расчет заданы источники шума, которыми являются строительная техника, машины, механизмы и автотранспорт, задействованные в период строительства.

Результаты расчетов шума представлены в п.7.3. На основании проведенных расчетов можно сделать вывод, что самая шумная зона при проведении работ по строительству приходится непосредственно на участке производства работ, вдоль полосы отвода.

Участки, наиболее близко примыкающие к строительной площадке, на время покинут крупные млекопитающие, однако повышение уровня шума будет ограничено периодом и участком проведения строительных работ, т.е. будет временным и локальным.

Соблюдение технологических требований при производстве работ и в некоторых случаях проведение компенсационных мероприятий после завершения строительства, позволит снизить действие негативных факторов на биоту и эксплуатация проектируемых объектов существенно не скажется на состоянии фауны.

В период штатной эксплуатации проектируемого объекта воздействия на растительный покров прилегающей территории не прогнозируется.

Мероприятия, направленные на охрану почвенного покрова, растительного и животного мира объекта строительства: «Обустройство скважины №3 Западно-Вишневого месторождения» расположенного на территории Наталиноярского муниципального образования Перелюбского муниципального района Саратовской области объектов.

В проектной документации предложен комплекс мероприятий, уменьшающих отрицательное воздействие на почвы и растительность:

- в проекте предусмотрено минимальное занятие земель, расчет произведен согласно действующим нормативным документам и разработанным чертежам;
- с целью сохранения растительного покрова от пожара все строительные объекты должны быть обеспечены средствами пожаротушения;

– перемещение транспорта будет ограничено утвержденной схемой передвижения на территории производства работ;

- запрещение выжигания растительности;
- после завершения работ будет проведена рекультивация нарушенных земель.

Согласно «Требованиям по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи», утвержденным Постановлением Правительства РФ № 997 от 13.08.1996, данным проектом предусмотрены следующие мероприятия, обеспечивающие снижение воздействия на животный мир:

- проведение с исполнителями технической учебы по охране окружающей среды;
- хранение и применение химических реагентов, горюче-смазочных и других опасных для объектов животного мира и среды их обитания материалов, сырья и отходов производства должно осуществляться с соблюдением мер, гарантирующих предотвращение заболеваний и гибели объектов животного мира, ухудшения среды их обитания;
- запрещение применения технологий и механизмов, которые могут вызвать массовую гибель объектов животного мира;
- исключение проведения строительных работ в период размножения животных;
- обеспечение контроля за сохранностью звукоизоляции двигателей строительной и транспортной техники, своевременная регулировка механизмов, устранение люфтов и других неисправностей для снижения уровня шума работающих машин.

Для предотвращения риска гибели птиц от поражения электрическим током на ВЛ 10 кВ используются защитные устройства ПЗУ ВЛ 10 кВ, в виде защитных кожухов из полимерных материалов.

При полноценном выполнении природоохранных норм, правил и природоохранных мероприятий в период строительства и эксплуатации проектируемых объектов, изменение растительности и животного мира останутся в пределах фоновых показателей.

Мероприятия по защите окружающей среды объекта строительства: «Обустройство скважины №3 Западно-Вишневого месторождения» расположенного на территории Натальиноярского муниципального образования Перелюбского муниципального района Саратовской области объектов.

Наряду с режимными наблюдениями рекомендуется выполнять ряд мероприятий, направленных на предупреждение или сведение возможности загрязнения атмосферных вод, почв, а также подземных и поверхностных вод и пород зоны аэрации до минимума:

- вести учет всех выявленных и потенциальных источников загрязнения;

- вести учет всех аварийных ситуаций, повлекших загрязнение окружающей среды, принимать все меры по их ликвидации;
- строго выполнять правила рекультивации земель при строительстве скважин;
- разработать план мероприятий по ликвидации аварий и обучить персонал действиям в аварийных ситуациях.

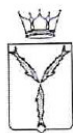
Отбор проб из наблюдательных скважин позволит контролировать состояние первого от поверхности водоносного комплекса.

Места, где были отобраны пробы почв, рекомендуется использовать в качестве пунктов режимно-наблюдательной сети.

Рекомендуется также продолжить ведение мониторинга атмосферного воздуха по ближайшим к площадкам изысканий постам.

Однако для получения полной картины техногенного влияния проектируемых скважин рекомендуется дополнить и согласовать программу мониторинга окружающей и геологической среды. Разработка такой программы следует поручить специализированной организации, обладающей соответствующим опытом.

В связи со строительством объекта: «Обустройство скважины №3 Западно-Вишневого месторождения» расположенного на территории Натальиноярского муниципального образования Перелюбского муниципального района Саратовской области объектов, была проведена работа с Министерством лесного хозяйства, (был написан запрос) о наличии отсутствии лесных участков на испрашиваемой территории. Ответ приложен к проекту ППТ и ПМТ.



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ЭКОЛОГИИ
САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ул. 1-я Садовая, 131а, г. Саратов, 410005
Тел.: (845-2) 49-05-50; факс (845-2) 49-05-25
ecocom@saratov.gov.ru; saratovles@mail.ru

04.08.2023 № 11-25/1080-1

на № 068-3-23 от 02.08.2023

**Главному специалисту по
землеустройству
ООО «ВолгоУралНИПИнефть»
Спорышу А.В.**

О представлении информации

Уважаемый Андрей Викторович!

В ответ на Ваш запрос сообщаю следующее.

Рассмотрев схему и координаты земельного участка, расположенного по адресу: Саратовская область, Перелюбский муниципальный район, Натальиноярское муниципальное образование, в отношении которого проводится проектирование и строительство объекта «Обустройство скважины №3 Западно-Вишневского месторождения», было установлено, что в соответствии со сведениями государственного лесного реестра запрашиваемый земельный участок не пересекает земли лесного фонда, а также другие защитные лесные участки.

**Первый заместитель министра -
начальник управления
лесного хозяйства**

Д.Н. Трошин

Маринина Татьяна Васильевна
+7(845 2) 490 564

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

Проектируемый объект: «Обустройство скважины №3 Западно-Вишневого месторождения» расположенного на территории Натальиноярского муниципального образования Перелюбского муниципального района Саратовской области относится к опасному производственному объекту согласно п.1 приложения 1 ФЗ №116 от 21.07.1997 (ред. от 07.03.2017 г.) «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».

Сведения об опасном веществе

В технологических процессах проектируемого объекта обращается нефть пластовая, нефтяной газ, реагент.

Физико-химические свойства нефти и компонентный состав газа приняты в соответствии с данными, предоставленными ПАО НК «РуссНефть».

Таблица 2.9.2 – Физико-химические свойства нефти

Наименование параметра	Значение
Плотность при 20 °С, кг/м ³	845,9
Механические примеси, % масс.	2,03
Содержание хлористых солей, мг/дм ³	36828,0
Давление паров, кПа	66,4
Содержание серы, % масс.	1,04
Содержание сероводорода, ppm	86,8
Содержание метилмеркаптанов, ppm	2,5
Содержание этилмеркаптанов, ppm	<2,0
Сумма метил- и этилмеркаптанов, ppm	<4,0

Таблица 2.9.3 – Компонентный состав газа, %

Наименование компонента	Значение	
	% моль	% масс
Сероводород	0,90	1,19
Углекислый газ	1,01	1,72
Азот	4,71	5,14
Метан	55,96	34,84
Этан	19,85	23,15
Пропан	12,21	20,88
Изобутан	1,45	3,27
Н.бутан	2,40	5,41

Наименование компонента	Значение	
	% моль	% масс
Изопентан	0,64	1,79
Н.пентан	0,48	1,34
Гексаны	0,31	1,04
Гептаны	0,05	0,19
Октаны	0,01	0,04
Гелий	0,02	0,00
Плотность при 20 °С, кг/м ³	1,072	
Молярная масса	25,78	
Относительная плотность	0,890	
Число Воббе, МДж/м ³	Высшее 59,1501/53,9435 Низшее	
Теплота сгорания высшая/низшая, 20 °С, МДж/м ³	52,6452/48,0112	
Содержание сероводорода, г/м ³	12,7564	
Содержание RSH, г/м ³	0,2008	

Пожароопасные свойства нефти и нефтяного газа приведены в таблице 2.9.4.

Таблица 2.9.4 – Пожароопасные свойства нефти и попутного нефтяного газа

Наименование параметра	Параметр	
	Нефтяной газ	Нефть
Группа горючести	ГГ	ЛВЖ
Температура вспышки, °С	-	Ниже 28
Температура самовоспламенения, °С	280-400	250-350
Температурные пределы распространения пламени, °С	-	23-50
Температура кипения при давлении 101 кПа, °С	-	65,5
Низшая рабочая теплота сгорания, кДж/кг	22370,9	44500
Безопасный экспериментальный зазор, мм	Более 0,92	Более 0,9
Нижний концентрационный предел распространения пламени, % (объемный)	5,28	1,1
Верхний концентрационный предел распространения пламени, % (объемный)	14,1	6,5
Удельная теплота сгорания, кДж/кг	50000	43410
Удельная скорость выгорания, кг/(м ² ×с)	-	0,04

Анализ опасности веществ и меры безопасности нефти и нефтяного газа представлен в таблице 2.9.5.

Таблица 2.9.5 – Анализ опасности веществ (нефти и нефтяного газа) и меры безопасности

Показатель	Значение
1	2

Показатель	Значение
1	2
Нефть	
ПДК паров нефти (углеводородов) в воздухе рабочей зоны, мг/м ³	300
ПДК паров нефти (углеводородов) в рабочей зоне в смеси с сероводородом (H ₂ S), мг/м ³	3
ПДК м/р в атмосферном воздухе, мг/м ³	50 (по углеводородам предельным C ₆ -C ₁₀)
Летальная токсодоза, LDt50	35-111,5 (в течение 5-10 мин. ингаляционного воздействия)
Пороговая токсодоза, PDt50	0,5-2,0 (в течение 40 минут ингаляционного воздействия)
Класс опасности	4 (ГОСТ Р 51858-2002)
Категория и группа взрывоопасной газовой смеси	ПА-ТЗ (ГОСТ 31610.20-1-2020)
Запах	своеобразный
Коррозионное воздействие	нет
Характер воздействия нефтепродуктов на человека	<p>Предельные углеводороды являются сильным наркотическим средством. В результате длительного контакта с углеводородами у рабочих развиваются вегетативные нарушения.</p> <p>Изменения характеризуются гипотонией, повышенной утомляемостью, бессонницей, понижением тонуса капилляров, неустойчивая реакция центральной нервной системы.</p> <p>Постоянный контакт с предельными углеводородами вызывает покраснение, пигментацию кожи и зуд.</p> <p>Жидкие нефтепродукты при разливе ухудшают состав корневого почвенного питания растений, что приводит к резкому снижению урожайности. В случае значительных разливах нефти деревья полностью теряют листву, нередко и за пределами зоны непосредственного загрязнения.</p> <p>Покрывая пленкой, значительные участки водной поверхности, нефть и нефтепродукты нарушают кислородный, углекислотный и другие виды газового обмена в поверхностных слоях воды, пагубно действуя на речную и озерную флору и фауну.</p>
Характер воздействия нефтепродуктов на окружающий мир	При больших содержаниях метана в воздухе отмечается резкое падение парциального давления и содержание кислорода.
Меры предосторожности	Приточно-вытяжная вентиляция, индивидуальные средства защиты. Меры пожарной безопасности
Средства защиты	При работе с высокими концентрациями – изолирующие противогазы, при меньших концентрациях и нормальном содержании кислорода – фильтрующий промышленный противогаз марки

Показатель	Значение
1	2
	А.
Методы перевода вещества в безвредное состояние	Вентиляция помещения с целью уменьшения концентрации паров сернистых и ароматических соединений в воздухе.
Нефтяной газ	
Данные о токсической опасности	3
Категория и группа взрывоопасной газозооушной смеси	ПА-Т2 (ГОСТ 31610.20-1-2020)
Характер воздействия газа на человека	Раздражает дыхательные пути и глаза, верхние дыхательные пути. Вызывает бронхиты, головные боли, сосудисто-вегетативные нарушения. Раздражает кожу. Газ без цвета, не имеет запаха (если газ не одорирован), в воде не растворяется, легче воздуха, с удельным весом 0,65-0,75кг/м ³ ; без кислорода не горит, а в смеси с воздухом от 4 до 16% (5-15%) по объему образует взрывоопасную смесь, которая взрывается от малейшей искры (образующуюся от удара металла о металл, от включения карманного фонарика, включения освещения и т.д., источника огня, высокой температуры). При концентрации в воздухе > 20% на человека действует удушающе. Метан относится к малотоксичным газам. Главная опасность для человека может быть связана с гипоксией и асфиксией, возникающей при недостатке кислорода, который метан вытесняет из воздуха.
Характер воздействия газа на окружающий мир	При больших содержаниях метана в воздухе отмечается резкое падение парциального давления и содержание кислорода.
Средства защиты	Индивидуальные средства защиты. При работе с высокими концентрациями – шланговые противогазы, при меньших концентрациях углеводородов – фильтрующий промышленный противогаз марки А.

Таблица 2.9.6 - Характеристика опасного вещества - реагента

Показатели качества	Норма по ГОСТ, ОСТ, СТП, ТУ
Массовая доля активного вещества, %	50±5
Температура застывания, °С	Не выше минус 50
Температура вспышки, °С	11
Температура самовоспламенения, °С.	450
Область применения	для расслоения нефтяной эмульсии
<p>Реагент (ингибитор коррозии) не обладает ингаляционным воздействием. Обладает резко выраженным кожно-раздражающим действием, а также кожно-резорбтивным, аллергенным и раздражающим действием на слизистую. Не обладает способностью к кумуляции в организме; действует на организм наркотически. Пути проникновения в</p>	

организм – ингаляционный и через кожу. При длительном контакте с кожей вызывает сухость, трещины, шелушение и может приводить к дерматитам и экземам. Слизистые оболочки раздражает слабо.

При пожаре возможны ожоги различной степени тяжести и отравления продуктами сгорания.

При разливе продукта возможно загрязнение атмосферного воздуха продуктами, входящими в состав ингибитора.

Результаты оценки частоты и интенсивности проявления опасных природных процессов и явлений, которые могут привести к ЧС природного характера на проектируемом объекте

По подтопляемости в соответствии с СП 11-105-97 часть II, приложение И территория трасс и площадки узла приема СОД относится к III области (неподтопляемая), по условиям развития процесса – к району III-Б1-1 (неподтопляемая в силу неосвоенности территории, отопление отсутствует и не прогнозируется до начала освоения территории), за исключением участка на пикетах ПК139+32,2 – ПК170+64,3 является подтопленной в естественных условиях и относится к типу I-A. Территория площадки скважины №1 и участков трассы на пикетах ПК81+14,4 – ПК87+33,9, ПК132+61,5 – ПК139+32,2, ПК170+64,3 - ПК175+28, ПК190+65,7 - ПК194+36,6 относится к II области (потенциально подтопляемая), по условиям развития процесса – к району II-A1 (потенциально подтопляемая в результате длительных климатических изменений).

Следует учесть, что интенсивная застройка, эксплуатация сооружений, асфальтирование территории, прокладка инженерных сетей, наличие в разрезе слабофильтрующих пород (суглинки и глины) часто приводит к развитию грунтовых вод типа «верховодка», повышению уровня имеющихся водоносных горизонтов, что может привести в свою очередь к подтоплению сооружений.

Эрозионные процессы на изысканной территории практически отсутствуют. Можно рассматривать лишь плоскостной смыв, развивающийся в период дождей и снеготаяния.

Из денудационных процессов можно отметить наличие, в слабом его развитии, процесс выветривания. Этот процесс заключается в изменении с течением времени свойств пород под воздействием физических факторов (перепад температуры, инфильтрация осадков), в результате чего на основе коренных глин образуются элювиально-делювиальные суглинистые грунты. Скорость выветривания незначительна. Качественной оценки параметров этого процесса не имеется.

Процессы, способные оказать негативное воздействие или ущерб существующим сооружениям и коммуникациям, такие как карст, суффозия, и оползни на исследуемой территории не обнаружены.

Согласно СП 14.13330.2018, сейсмичность территории района строительства (Самарская область, г. Нефтегорск) по карте А и В – не нормируется, по карте С составляет 6 баллов.

Категория опасности природных процессов согласно СП 115.13330.2016 на данной территории с интенсивностью землетрясений 6 баллов – «опасные».

Результаты определения (расчета) границ характеристик зон воздействия поражающих факторов аварий, опасных природных процессов и явлений, которые могут привести к ЧС техногенного или природного характера, как на проектируемом объекте, так и за его пределами

Практика эксплуатации объектов сбора и транспорта нефти показала, что основными причинами аварий на них были: разгерметизация системы, нарушение регламента и нарушение правил эксплуатации, технической безопасности и пожарной безопасности обслуживающим персоналом.

Причины, вызывающие разгерметизацию:

- повышение давления сверх расчетного;
- разгерметизация фланцевых соединений вследствие больших усилий при затяжке, разуплотнение фланцев;
- дефекты сварных соединений (усталостные явления), образование свища на трубопроводах вследствие коррозии;
- ошибочные действия персонала при проведении ремонтных работ и эксплуатации.

Аварии могут различаться по масштабам воздействия и продолжительности воздействия на расположенные вблизи объекты, людей и природную среду. Аварии в соответствии с действующими нормативами различают: проектные и максимальные.

Проектная авария – авария, для которой обеспечение заданного уровня безопасности гарантируется предусмотренными в проекте промышленного предприятия системами обеспечения безопасности.

Максимальная авария – авария с наиболее тяжелыми последствиями.

В данном разделе рассмотрены максимальные аварии.

При стечении неблагоприятных обстоятельств (отказы оборудования, неправильные действия персонала, появление источника инициирования взрыва и пожара, нахождение людей во взрыво-, пожароопасной зоне) на проектируемом объекте могут возникнуть аварии, последствиями которых будут:

- тепловое воздействие пожара на окружающие объекты и людей;
- воздействие избыточного давления ударной волны взрыва на окружающие объекты и людей.

Источниками инициирования могут стать:

- разряды статического электричества;
- электрическая искра (дуга);
- открытое пламя и искры (при нарушении техники безопасности), разряд атмосферного электричества.

При расчетах последствий максимальных аварий приняты следующие допущения:

1. Оборудование находится в режиме максимальной рабочей производительности.

2. Разгерметизация трубопроводов предполагает вариант его полного разрушения.

3. Расчеты количества пролитой нефти выполнены в соответствии с требованиями, установленными постановлением Правительства №2451 от 31.12.2020 г. «Об утверждении Правил организации мероприятий по ПЛРН на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации, а также о признании утратившим силу некоторых актов правительства Российской Федерации» и определяется следующим образом:

– а) внутрипромысловые и межпромысловые трубопроводы (в том числе надводные и подводные, проходящие через водные объекты) – 25 процентов максимального объема прокачки в течение 6 часов и объем нефти между запорными задвижками на порванном участке трубопровода;

– б) технологические трубопроводы (кроме внутрипромысловых и межпромысловых трубопроводов) – 25 процентов максимального объема прокачки нефти и нефтепродуктов, определяемой характеристиками насосного оборудования, за время, необходимое на остановку прокачки в соответствии с утвержденной проектной документацией и закрытие задвижек на поврежденном участке, и объем нефти и нефтепродуктов в трубопроводе между задвижками на поврежденном участке.

4. Подземные дренажные емкости и дренажные трубопроводы при определении сценариев возможных аварийных ситуаций в разделе не учитываются в связи с незначительными размерами зон поражения при разливах и пожарах разлития и малой вероятностью их реализации (менее 10^{-7} год⁻¹).

5. При реализации сценариев аварий полагалось, что:

а) за начало отсчета зон действия опасных факторов пожара принимается центр пролива, за начало отсчета зон действия опасных факторов взрыва принимается центральная часть оборудования,

б) длительность испарения жидкости с поверхности пролива до возгорания облака ТВС принимается равной 3600 секундам;

в) количество опасного вещества, способного к взрывным превращениям, составляет 10 % от общего количества опасного вещества в облаке;

г) при оценке вероятности воспламенения облака ТВС учитывалось присутствие возможных источников воспламенения;

д) сгорание облака ТВС рассматривается на поверхности земли;

е) в пожаре пролива участвует вся масса опасного вещества, вышедшего при разгерметизации;

ж) при поражении открытым пламенем (горение облака) предполагалось, что смертельное поражение получает любой человек, оказавшийся в облаке в момент его горения;

з) учитывались наихудшие атмосферные условия (неблагоприятное направление, низкая скорость ветра и высокая стабильность атмосферы и т.д.).

Определение типовых сценариев возможных аварийных ситуаций на проектируемом оборудовании, в результате которых возникает опасность для жизни и здоровья людей, приведено в таблице 2.9.7.

Таблица 2.9.7 - Определение типовых сценариев возможных аварийных ситуаций, в результате которых возникает опасность для жизни и здоровья людей

Сценарий	Развитие сценария
1	2
Технологическое оборудование, аппараты с опасным веществом	
С1 - Разлитие опасного вещества	Разгерметизация оборудования → истечение опасного вещества → образование зеркала пролива → загрязнение технологической площадки
С2 - Пожар пролива	Разгерметизация оборудования → истечение опасного вещества и его растекание в пределах технологической площадки → воспламенение пролива при условии наличия источника инициирования → пожар разлития → воздействие открытого пламени и теплового излучения на персонал и оборудование → образование облака продуктов сгорания, загрязнение компонентов окружающей среды
С3 - Взрыв ТВС в открытом пространстве	Разгерметизация оборудования → выброс всего объема опасного вещества → образование первичного парогазового облака и образование пролива в пределах технологической площадки → дальнейшее испарение пролива (не более 1 часа) → образование вторичного облака ТВС → диффузионное разбавление паров воздухом с образованием взрывоопасных концентраций ТВС → воспламенение облака ТВС (при наличии источника инициирования) → взрыв (дефлаграция) → поражение оборудования и персонала воздушной ударной волной
Трубопроводы	
С4- Разлитие	Разгерметизация трубопровода → истечение опасного вещества →

Сценарий	Развитие сценария
1	2
опасного вещества	образование зеркала пролива →загрязнение технологической площадки
С5- Пожар пролива	Разгерметизация трубопровода → истечение опасного вещества и её растекание в пределах технологической площадки → воспламенение пролива при условии наличия источника инициирования → пожар разлива → воздействие открытого пламени и теплового излучения на персонал и оборудование → образование облака продуктов сгорания, загрязнение компонентов окружающей среды
С6 - Взрыв ТВС в открытом пространстве	Разгерметизация трубопровода →выброс всего объема опасного вещества → образование первичного парогазового облака и образование пролива в пределах технологической площадки →дальнейшее испарение пролива (не более 1 часа) → образование вторичного облака ТВС → диффузионное разбавление паров воздухом с образованием взрывоопасных концентраций ТВС → воспламенение облака ТВС (при наличии источника инициирования) → взрыв (дефлаграция) → поражение оборудования и персонала воздушной ударной волной

Расчет аварийных разливов при разгерметизации трубопровода

На основании методики, изложенной в задачнике Лурье М.В. по трубопроводному транспорту нефти, нефтепродуктов и газа, объем вылитой нефти за аварию из поврежденного трубопровода до и после закрытия отсекающих задвижек, м³:

$$V = (Q_{тр} \cdot t_n + L \cdot \frac{\pi \cdot D_{внутр}^2}{4} \cdot \lambda_n) \times 0,25$$

где Q_{тр} – производительность нефтепровода по нефти, м³/с

t_n – продолжительность аварийного истечения нефтепродукта.

Продолжительность аварийного истечения при разгерметизации выкидных трубопроводов принята 25 процентов максимального объема прокачки в течение 6 часов и объем нефти между запорными задвижками на порванном участке трубопровода; продолжительность аварийного истечения при разгерметизации технологических трубопроводов (кроме внутривысловых и межвысловых трубопроводов) - 25 процентов максимального объема прокачки нефти и нефтепродуктов, определяемой характеристиками насосного оборудования, за время, необходимое на остановку прокачки в соответствии с утвержденной проектной документацией и закрытие задвижек на поврежденном участке, и объем нефти и нефтепродуктов в трубопроводе между задвижками на поврежденном участке (основание: ППРФ № 2451 от 31.12.2020).

D_{внутр} – внутренний диаметр трубы, м

L – длина нефтепровода между задвижками, м

λ_n - доля нефти в жидкости, %

Площадь разлития при авариях будет определяться характером подстилающей поверхности, временем года и рядом других факторов. Учет всех этих факторов при проведении теоретических расчетов по прогнозированию размеров зон разлития нефти сильно затруднен.

Для приближенных расчетов площади загрязнения нефтью при аварийной разгерметизации трубопроводов используется формула:

$$S_{пр} = f_p \times V, \text{ где}$$

f_p – коэффициент разлития, m^{-1} ($5 m^{-1}$ при проливе на неспланированную грунтовую поверхность, $20 m^{-1}$ при проливе на спланированное грунтовое покрытие, Приказ №404 от 10.08.2009 г.);

V – объем вылитой нефти за аварию, m^3

Принималось, что площадка проектируемой скважины имеют земляное обвалование по всему периметру высотой 1 м и спланированное грунтовое покрытие, территория трасс выкидных трубопроводов - неспланированную грунтовую поверхность.

Геометрическая форма растекающегося нефтяного пятна будет определяться особенностями рельефа в районе места аварии. На равнинных участках нефтяное пятно будет представлять собой плоскую круглую лужу постоянной величины с центром в месте аварии.

Скорость и глубина распространения нефтяного пятна, кроме особенностей рельефа, будут в немалой степени определяться природно-климатическими условиями, действующими на момент возникновения аварии. Возникновение аварии в период снеготаяния будет характеризоваться максимальными параметрами распространения нефти по рельефу, обусловленными переносом нефти тальми водами.

При разливе жидкости на открытых промплощадках, ограниченных бортовым камнем высотой 0,15 м, площадь разлития принимается равной площади рассматриваемой площадки с учетом удержания всего объема пролитой жидкости. Согласно «Методики оценки последствий аварий на пожаро- взрывоопасных объектах» толщина слоя жидкости должна быть более 0,02 м, но не превышать высоту отбортовки площадки.

В случае, если условие $V/S > 0,02$ не выполняется, площадь разлития будет рассчитываться как

$$S_{пр} = f_p \times V, \text{ где}$$

f_p – коэффициент разлития, m^{-1} ($5 m^{-1}$ при проливе на неспланированную грунтовую поверхность для выкидной линии трубопровода, $20 m^{-1}$ при проливе на спланированное грунтовое покрытие, $150 m^{-1}$, при проливе на асфальтобетонное покрытие, Приказ №404 от 10.08.2009 г.);

V – объем вылитой нефти за аварию, m^3

Если площадь и высота отбортовки площадки не обеспечивает удержание всего объема вылившейся горючей жидкости из оборудования, то площадь пролива будет рассчитываться как сумма площадей пролива горючей жидкости на отбортованной площадке и ее свободный разлив за территорией площадки.

Расчет возможных зон загазованности в результате разгерметизации проектируемого оборудования и трубопроводов

По результатам расчетов рассмотренных аварийных ситуаций на проектируемом оборудовании были выполнены расчеты формирования на объекте проектирования загазованных зон с концентрацией вредных веществ, превышающей предельно допустимые санитарные нормы.

При этом внешняя граница опасной зоны загазованности определялась как изолиния возможного наличия в приземном слое воздуха пороговой ингаляционной токсодозы, вызывающей начальные симптомы поражения человека.

Зоны токсического поражения рассчитываются для наиболее токсичного компонента газа – сероводорода.

При этом внешняя граница опасной зоны загазованности определялась как изолиния возможного наличия в приземном слое воздуха пороговой ингаляционной токсодозы, вызывающей начальные симптомы поражения человека.

Из всего состава газа наиболее токсичными свойствами обладает сероводород, поэтому расчет зон загазованности произведен по содержанию сероводорода.

Объемное содержание сероводорода в нефти составляет 0,00868%.

Исходные данные для расчета:

Максимальный объем пролива нефти при аварийной разгерметизации оборудования 95,3 м³ при плотности 845,9 кг/м³

Плотность сероводорода 1,52 кг/м³;

Количество выделившегося сероводорода при проливе нефти: $95,3 \text{ м}^3 \times 0,00868 / 100 = 0,0083 \text{ м}^3$;

Масса сероводорода $Q_i = 0,0083 \text{ м}^3 \times 1,52 \text{ кг/м}^3 / 1000 = 0,000013 \text{ т}$;

Температура в оборудовании - 20 °С;

Вид хранения - изотермия;

Класс стабильности атмосферы - инверсия;

Скорость приземного ветра - 1 м/с;

Тип местности в районе аварии - ровная местность с высотой травы до 1 см.

Вывод: на территории проектируемых площадок зон загазованности сероводородом при разгерметизации рассматриваемого проектируемого оборудования не создается.

Результаты анализа риска чрезвычайных ситуаций для проектируемого объекта

Для оценки риска аварий используются следующие показатели риска: индивидуальный риск $R_{инд}$, потенциальный риск $R_{пот}$, коллективный риск $R_{колл}$, социальный риск $F(x)$, частота реализации аварии с гибелью не менее одного человека $R1$

(раздел V Приказа №144 от 11.04.16 г. «Об утверждении руководства по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах»).

Перечень федеральных законов, нормативных правовых актов РФ и соответствующего субъекта РФ, нормативных документов, документов в области стандартизации и иных документов, использованных при разработки мероприятий ГОЧС

1. Федеральный закон № 28 от 12 февраля 1998 г. (ред. от 11.06.2021 г.) «О гражданской обороне»;
2. Федеральный закон от 29 декабря 2004 г. №190-ФЗ (ред. от 02.07.2021 г.) «Градостроительный кодекс Российской Федерации»;
3. Федеральный закон № 68 от 11 ноября 1994 г. (ред. от 11.06.2021 г.) «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;
4. Федеральный закон № 116-ФЗ от 20 июня 1997 г. (ред. от 11.06.2021 г.) «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;
5. Федеральный закон № 123 от 22 июня 2008 г. (ред. от 30.04.2021 г.) «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»;
6. Федеральный закон №384 от 30.12.2009 г. (ред. от 02.07.2013 г.) «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»;
7. Постановление Правительства РФ № 87 от 16 февраля 2008 г. (ред. от 15.07.2021 г.) «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;
8. Постановление Правительства РФ № 794 от 30 декабря 2003 г. (ред. от 12.10.2020 г.) «О единой государственной системе предупреждений и ликвидации чрезвычайных ситуаций»;
9. Постановление Правительства № 804 от 16.08.2016 г. (ред. от 25.04.2019 г.) «Об утверждении Правил отнесения организаций к категориям по гражданской обороне в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность населения»;
10. Постановление Правительства РФ № 1119 от 25.07.2020 г. «Об утверждении Правил создания, использования и восполнения резервов материальных ресурсов федеральных органов исполнительной власти для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;
11. Постановление Правительства РФ №1309 от 29.11.1999 г. (ред. от 30.10.2019 г.) «О порядке создания убежищ и иных объектов гражданской обороны»;

12. Постановление Правительства РФ № 1479 от 16.09.2020 г. (ред. от 31.12.2020 г.) «Об утверждении Правил противопожарного режима в Российской Федерации»;
13. ГОСТ Р 1.4-2004 Стандартизация в Российской Федерации. Стандарты организаций. Общие положения (дата введения 2005-07-01);
14. ГОСТ Р 22.0.01-2016 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Основные положения»;
15. ГОСТ Р 22.0.02-2016 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Термины и определения основных понятий»;
16. ГОСТ Р 22.0.06-95 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Источники природных чрезвычайных ситуаций. Поражающие факторы»;
17. ГОСТ Р 22.0.07-95 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Источники техногенных чрезвычайных ситуаций. Классификация и номенклатура поражающих факторов и их параметров»;
18. ГОСТ Р 22.1.01-95 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Мониторинг и прогнозирование. Основные положения»;
19. ГОСТ Р 22.1.12-2005 (с изм. №1) «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Структурированная система мониторинга и управления инженерными системами зданий и сооружений. Общие требования»;
20. ГОСТ Р 22.3.03-94 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Защита населения. Основные положения»;
21. ГОСТ Р 22.6.01-95 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Защита систем хозяйственно-питьевого водоснабжения. Общие требования»;
22. ГОСТ Р 42.0.03-2016 «Национальный стандарт Российской Федерации. Гражданская оборона. Правила нанесения на карты прогнозируемой и сложившейся обстановки при ведении военных конфликтов и чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера. Условные обозначения»;
23. ГОСТ Р 55201-2012 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Порядок разработки перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению ЧС природного и техногенного характера при проектировании объектов капитального строительства»;
24. ГОСТ Р 53111-2008 «Устойчивость функционирования сети связи общего пользования. Требования и методы проверки»;
25. Приказ от 31 марта 2016 года №137 «Об утверждении Руководства по безопасности «Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей»

26. СП 14.13330.2018 «Строительство в сейсмических районах». Актуализированная редакция СНиП II-7-81*;
27. СП 88.13330.2014 «Защитные сооружения гражданской обороны» Актуализированная редакция СНиП II-11-77*;
28. СП 104.13330.2016 «Инженерная защита территорий от затопления и подтопления» Актуализированная редакция СНиП 2.06.15-85;
29. СП 115.13330.2016 «Геофизика опасных природных воздействий» Актуализированная редакция СНиП 22-01-95;
30. СП 116.13330.2012 «Инженерная защита территорий, зданий и сооружений от опасных геологических процессов. Основные положения». Актуализированная редакция СНиП 22-02-2003;
31. СП 131.13330.2020 «Строительная климатология» (СНиП 23-01-99);
32. СП 165.1325800.2014 «Свод правил. Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне. Актуализированная редакция СНиП 2.01.51-90»;
33. СП 264.1325800.2016 «Световая маскировка населенных пунктов и объектов народного хозяйства»;
34. ВСН ВК4-90 «Инструкция по подготовке и работе систем хозяйственно-питьевого водоснабжения в ЧС»;
35. СанПиН 2.2.1/2.1.1. 1200-03 (ред. от 25.04.14 г.) «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов»;
36. Задачник по трубопроводному транспорту нефти, нефтепродуктов и газа. Учебное пособие – 3 изд.» Лурье М.В.

Мероприятия по исключению разгерметизации оборудования и предупреждению аварийных выбросов опасных веществ

Для исключения разгерметизации оборудования и предупреждению аварийных выбросов опасных веществ предусмотрены следующие мероприятия:

– оборудование, арматура и трубопроводы, применение которых проектируется при строительстве проектируемых сооружений, обеспечивают надежную и устойчивую работу в климатических условиях района строительства; коррозионных свойств рабочей среды; при рабочих параметрах процесса (рабочее давление, рабочая температура).

– герметизация трубопроводов и оборудования технологического процесса;

– соединение трубопроводов на сварке, использование минимального количества фланцевых соединений; после сварки сварные стыки трубопроводов подлежат контролю физическими методами;

– изготовление, монтаж и эксплуатация оборудования, арматуры и трубопроводов осуществлено с учетом физико-химических свойств и технологических параметров транспортируемой среды, а также требований действующих нормативно-технических документов;

– размещение технологического оборудования, трубопроводной арматуры и трубопроводов с учетом удобства и безопасности их эксплуатации, возможности проведения ремонтных работ и принятия оперативных мер по предотвращению аварийных ситуаций и локализации аварий;

– электрооборудование предусмотрено во взрывозащищенном исполнении;

– размещение электрооборудования в соответствии с правилами ПУЭ;

– уровень автоматизации в проекте принят с учетом требований безопасности для взрывопожароопасных производств и обеспечивает:

– контроль и управление линейными объектами;

– контроль состояния системы и технологического оборудования;

– автоматическую защиту технологического оборудования по аварийным и предельным значениям контролируемых параметров;

– обнаружение отказов оборудования при его работе и при переключениях;

– отображение и регистрация основных контролируемых технологических параметров, характеризующих состояние оборудования;

– сохранение истории хода технологических процессов и предоставление архивных данных технологическому персоналу в удобной форме;

– выдачу отчетных документов о ходе технологических процессов, работе системы, действиях оперативного персонала.

– превентивные мероприятия: периодический осмотр оборудования, выполнение требований инструкций, проверка заземления, плановые ремонты.

Мероприятия, направленные на предупреждение развития аварии и локализации выбросов (сбросов) опасных веществ

Для предупреждения развития аварии и локализации выбросов (сбросов) опасных веществ при аварийной ситуации необходимо предусмотреть остановку отдельных узлов в соответствии с производственными инструкциями.

В качестве решений по предупреждению развития аварии и локализации выбросов опасных веществ можно выделить следующие:

- дистанционный контроль и управление технологическим процессом из операторной;

- меры по ограничению, локализации и дальнейшей утилизации выбросов опасных веществ в соответствии с п.5.12 и п.6.26 ВНТП 3-85:

- предусмотрено замкнутое земляное обвалование площадок скважин высотой 1 м и шириной бровки по верху 0,5 м;
- наличие неприкосновенного запаса материальных ресурсов для ликвидации аварий и ЧС (см.п.3.11 данного тома);
- предусмотрена автоматическая защита и блокировка технологического оборудования, прекращающая развитие аварийных ситуаций и обеспечивающая локализацию этих ситуаций;
 - мероприятия по обнаружению взрывоопасных концентраций;
 - безаварийная остановка в соответствии с технологическим регламентом, определяющим последовательность и время выполнения операций отключения при аварийных выбросах, а также снижение или исключение возможности ошибочных действий производственного персонала при ведении процесса, пуске и остановке производства;
 - централизованный сбор, обработка, хранение и отображение информации о ходе технологического процесса в операторной;
 - постоянное проведение тщательного анализа текущего состояния оборудования и трубопроводов, обеспечение выполнения планово-профилактических работ по обеспечению безопасной их эксплуатации;
 - при обнаружении дефекта своевременное выполнение работ по устранению дефектов, выявленных по результатам выполненных работ по диагностике состояния трубопровода, оборудования;
 - проведение по возможным аварийным ситуациям учебно-тренировочных занятий и учебных тревог;
 - обслуживающий персонал проходит обучение, инструктаж и проверку знаний по охране труда.
- Первичные действия персонала при локализации разлива:
 - при необходимости прекращение технологических операций на территории разлива;
 - удаление всех посторонних лиц с территории работ;
 - оповещение согласно схеме (см. п.3.12 данного тома);
 - ограждение территории разлива (место разлива оградить и выставить предупреждающие знаки) – оконтуривание разлива;
 - выполнение первичных мероприятий по локализации очага разлива (оборудование песчаного обвалования по периметру разлива, по технологии зима-лето).
- Действия аварийно-спасательного формирования:
 - развертывание в готовности к выполнению аварийно-ликвидационных задач;

- определение приоритетных участков защиты;
- обвалование приоритетных участков защиты территории и объектов (отсыпка песчаного обвалования участка разлива);
- отрывка нефтеловушки на пониженном участке разлива.

Описание решений, направленных на обеспечение взрывопожаробезопасности

Для обеспечения взрывопожаробезопасности предусмотрены следующие мероприятия:

- сооружения на генплане размещаются со строгим соблюдением норм противопожарных разрывов;
- технологическое оборудование размещается на открытых площадках, что уменьшает вероятность создания взрывопожароопасных зон;
- дороги запроектированы приподнятыми над планировочной поверхностью прилегающей территории минимум на 0,3 м (п.6.17 СП 155.13130.2014);
- применение негорючих материалов;
- пожаротушение проектируемых площадок предусматривается первичными средствами (п. 7.4.15 СП 231.13115000.2015);
- для обеспечения безопасности работы во взрывоопасных установках предусматривается электрооборудование, соответствующее по исполнению классу зоны, группе и категории взрывоопасной смеси, согласно ПУЭ и ГОСТ 30852.9-2002, ГОСТ 31610.20-1-2020;
- электрические датчики, устанавливаемые во взрывоопасных зонах, предусматриваются взрывозащищенного исполнения;
- контроль загазованности (довзрывных концентраций) на технологических площадках;
- устройство дорог, радиусы поворотов обеспечивают возможность свободной эвакуации транспортных средств;
- на объекте должны оформляться доски с инструкциями основных правил техники безопасности и пожарной безопасности при производстве работ, а также предупреждающие и запрещающие плакаты и знаки;
- при производстве работ обслуживающий персонал должен руководствоваться инструкциями основных правил техники безопасности и пожарной безопасности, а также предупреждающими и запрещающими плакатами и знаками;
- устройство молниезащиты в соответствии с СО 153-34.21.122-2003 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций»;
- защита от статического электричества.

Мероприятия, направленные на уменьшение риска ЧС в соответствии с ГОСТ Р

22.3.03-94:

1. Снижение вероятности возникновения и уменьшения возможных масштабов источников природных, техногенных и военных ЧС путем:

- применения систем оповещения персонала и органов управления;
- эвакуации персонала и населения из неблагоприятных или потенциально опасных зон;
- мониторинга и прогнозирования чрезвычайных ситуаций;
- предотвращения аварий путем повышения технологической безопасности производственных процессов и эксплуатационной надежности оборудования;
- обучения производственного персонала и повышение технологической и трудовой дисциплины.

2. Локализации, блокированием, подавлением, сокращением времени существования, масштабов и ослабления действия поражающих факторов и источников ЧС (см. выше «Мероприятия направленные на предупреждение развития аварии и локализации выбросов (сбросов) опасных веществ»);

3. Повышение устойчивости функционирования систем и объектов жизнеобеспечения и профилактики нарушений их работы, могущих создавать угрозу для жизни и здоровья людей;

4. Организация и проведение защитных мероприятий в отношении персонала при возникновении, развитии и распространении поражающих воздействий источников ЧС состоит из:

- оповещения о ЧС;
- использования средств индивидуальной защиты органов дыхания и кожных покровов;
- проведения мероприятий медицинской защиты;
- проведения аварийно-спасательных и других неотложных работ в зонах ЧС.

5. Ликвидация последствий и реабилитация окружающей природной среды, подвергшаяся воздействию при ЧС:

Ликвидация разлива включает в себя следующие операции:

- сбор в резервные ёмкости или немедленная утилизация разлитых нефтепродуктов;
- нанесение сорбента на поверхность разлития;
- зачистка территории разлива;
- вывоз отходов на полигон для перевалки, хранения, переработки;
- восстановление, реабилитация территории разлива.

Мероприятия по реабилитации территорий и объектов, загрязненных в результате разлива нефтепродуктов, включают в себя:

– организацию производственного экологического контроля состояния нарушенных компонентов окружающей природной среды;

– определение компенсационных выплат за ущерб, нанесенный окружающей природной среде;

– организацию отбора арбитражных проб при разногласиях с контролирующими природоохранными органами;

– организацию работ по восстановлению территорий и объектов, загрязненных в результате разлива нефтепродуктов, и других работ, определенных по результатам работы комиссии.

2.10 Заключение Нижне-Волжское бассейновое водное управление (Нижне-Волжское БВУ) отдел водных ресурсов по Саратовской области;



Федеральное агентство
водных ресурсов
(Росводресурсы)
**Нижне-Волжское бассейновое
водное управление**

Отдел водных ресурсов по Саратовской
области

ул. Астраханская, д. 43, стр.2, оф. 316
г. Саратов, 410004
тел. (8452) 511-202;
тел/факс (8452) 511-307; 511-309

E-mail: waterg64@mail.ru

07.08.2023 г. № 2193

На № 072-3-23 от 02.08.2023

Исполнительному директору
ООО «ВолгоУралНИПИнефть»
Зубкову С.В.

443010, г.Самара, ул.Ульяновская,
д.11/205
Sporyshav@yandex.ru

В соответствии с Вашим заявлением о предоставлении сведений из государственного водного реестра, поступившим в адрес отдела водных ресурсов Нижне-Волжского бассейнового водного управления по Саратовской области, направляю Вам сведения из государственного водного реестра по водному объекту – река Солянка, в районе Натальиноярского МО Перелюбского района Саратовской области по форме: 1.9-гвр «Водные объекты. Изученность.»

По состоянию на 07.08.2023 г. информация по водному объекту – река Солянка, в районе Натальиноярского МО Перелюбского района Саратовской области по формам: 2.13-гвр «Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы водных объектов.», 2.14-гвр «Зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, округа санитарной (горно-санитарной) охраны лечебно-оздоровительных местностей и курортов» в государственном водном объекте отсутствует.

Приложение: форма ГВР – 1 файл.

Начальник отдела

Р.Р.Туктаров

Финенкова А.А.
51-13-09

1.3.1 Водные объекты. Изученность. (форма 1.9-гвр)

Водохозяйственный участок: 11.01.00.016 - Бол.Иргиз от истока до Сулакского г/у

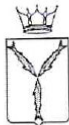
Тип водного объекта: 21

Регион: 64 - Саратовская область

Фильтр по наименованию водного объекта: Солянок

1 Наименование водного объекта	2 Тип водного объекта	3 Код водного объекта	4 Принадлежность к гидрографической единице	5 Наличие сведений				9 Примечание
				6 Морфометрия	7 Гидрохимия	8 Гидробиология	9 Гидроэкология	
Солянка	21 - Река	1101000161211210 0009889	11.01.00 - Волга от верховий Куйбышевского водохранилища до впадения в Каспийское море					3 км по пр. берегу р. Таловая

2.11 Заключение Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Саратовской области;



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ЭКОЛОГИИ
САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ул. 1-я Садовая, 131а, г. Саратов, 410005
Тел.: (845-2) 49-05-50; факс (845-2) 49-05-25
esocom@saratov.gov.ru; saratovles@mail.ru

0408.2023 № 11-25/10804

на № 068-3-23 от 02.08.2023

**Главному специалисту по
землеустройству
ООО «ВолгоУралНИПИнефть»
Спорышу А.В.**

О представлении информации

Уважаемый Андрей Викторович!

В ответ на Ваш запрос сообщая следующее.

Рассмотрев схему и координаты земельного участка, расположенного по адресу: Саратовская область, Перелюбский муниципальный район, Натальиноярское муниципальное образование, в отношении которого проводится проектирование и строительство объекта «Обустройство скважины №3 Западно-Вишневого месторождения», было установлено, что в соответствии со сведениями государственного лесного реестра запрашиваемый земельный участок не пересекает земли лесного фонда, а также другие защитные лесные участки.

**Первый заместитель министра -
начальник управления
лесного хозяйства**

Д.Н. Трошин

Маринина Татьяна Васильевна
+7(845 2) 490 564

2.12 Заключение Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу (ПРИВОЛЖСКНЕДРА)..



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО
НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(Роснедра)
ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(ПРИВОЛЖСКНЕДРА)

пл. М. Горького, 4/2, г. Н. Новгород, 603000
Тел./факс: (831) 433-74-03, тел.: 433-78-91
E-mail: privolzh@rosnedra.gov.ru

Исполнительному директору
ООО «ВолгоУралНИПИнефть»
Зубкову С.В.

SporyshAv@yandex.ru

17.08.20223 № СБ-ПФО-14-00-08/775

на № 052-3-23 от 30.06.2023

Уведомление
об отказе в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых
в недрах под участком предстоящей застройки

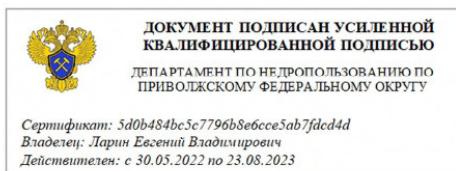
В соответствии с пунктами 54-56 Административного регламента предоставления Федеральным агентством по недропользованию государственной услуги по выдаче заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешений на застройку земельных участков, которые расположены за границами населенных пунктов и находятся на площадях залегания полезных ископаемых, а также на размещение за границами населенных пунктов в местах залегания полезных ископаемых подземных сооружений в пределах горного отвода, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 22.04.2020 № 161 (далее – Административный регламент), Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу, рассмотрев заявление и представленные документы Общества с ограниченной ответственностью «ВОЛГО-УРАЛЬСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТИ И ГАЗА» (ИНН 6315634146; место нахождения/почтовый адрес: 443010, Самарская область, город Самара, улица Чапаевская, дом 205), уведомляет об отказе в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки ввиду выявленного несоответствия заявления и представленных документов требованиям пунктов 14-16 Административного регламента:

- не представлен документ, подтверждающий полномочия лица на осуществление действий от имени заявителя – юридического лица (копия решения о

назначении или об избрании, либо копия приказа о назначении физического лица на должность, в соответствии с которыми такое физическое лицо обладает правом действовать от имени заявителя без доверенности);

- документы, прилагаемые к заявлению о предоставлении государственной услуги, представлены в виде копий, не заверенных печатью (при наличии печати) и подписью заявителя.

Заместитель начальника



Е.В. Ларин

Абашина Анастасия Александровна
(8452) 26-45-82

2.13 Заключение Комитета культурного наследия Саратовской области.



КОМИТЕТ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ул. им. Мичурина И.В., д. 86, г. Саратов, 410056
Тел.: (845-2) 20-90-55; факс (845-2) 22-38-40
knsaratov@mail.ru

08.06.2023 № 01-19/2742-исх

на № 48-1044 от 24.05.2023

Директору Саратовского филиала
ПАО НК «РуссНефть»
Девяткину М.П.

пр-д. 1-й Соколовгорский, зд. 11, стр. 1, этаж 2,
помещ. 11,
г. Саратов, 410038
srf@russneft.ru

Уважаемый Михаил Петрович!

В ответ на Ваше обращение о рассмотрении результатов государственной историко-культурной экспертизы (далее по тексту – ГИКЭ) документации, обосновывающей наличие или отсутствие объектов культурного наследия, сообщаем.

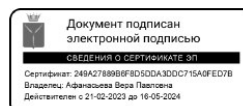
Результаты рассмотрения акта ГИКЭ от 22.05.2023, подписанного государственным экспертом Лебедевой Н.В., и прилагаемой к нему отчётной документации «Документация, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов культурного наследия на территории, отводимой под объект «Обустройство скважины № 3 Западно-Вишневого месторождения. Прокладка подземного трубопровода» (L 3000 м в Перелюбском районе Саратовской области, ширина - 50 м) показали, что на земельном участке по объекту «Обустройство скважины № 3 Западно-Вишневого месторождения. Прокладка подземного трубопровода» (L 3000 м в Перелюбском районе Саратовской области, ширина - 50 м) в Перелюбском муниципальном районе Саратовской области 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 (в т.ч. археологического) наследия.

Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия.

Комитет культурного наследия Саратовской области согласен с заключением ГИКЭ.

Заместитель председателя комитета

Мастрюкова Светлана Александровна
Спиридонов Михаил Вячеславович
+7 (8452) 20-90-55



В.П. Афанасьева



2.14 Заключение Управления ветеринарии правительства Саратовской области.



**УПРАВЛЕНИЕ ВЕТЕРИНАРИИ
ПРАВИТЕЛЬСТВА
САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ул. Шехурдина, 1, г. Саратов, 410069
Тел.: (845-2) 38-02-37; факс (845-2) 38-97-05
uprvet@mail.ru

15.08.2023 № 01-29/3769
на № 069-3-23 от 02.08.2023 г.

**Главному специалисту
по землеустройству
ООО «ВолгоУралНИПИнефть»
Спорышу А.В.**

О предоставлении сведений

Уважаемый Андрей Викторович!

Управление ветеринарии Правительства Саратовской области, рассмотрев Ваш запрос, сообщает.

Согласно обзорной схеме строительства объекта «Обустройство скважины №3 Западно-Вишневого месторождения» в границах муниципального образования Натальиноярское Перелюбского муниципального района Саратовской области (в пределах проектируемого объекта и прилегающей зоне по 1000 метров в каждую сторону от него) скотомогильники, биотермические ямы и другие места захоронения биологических отходов отсутствуют.

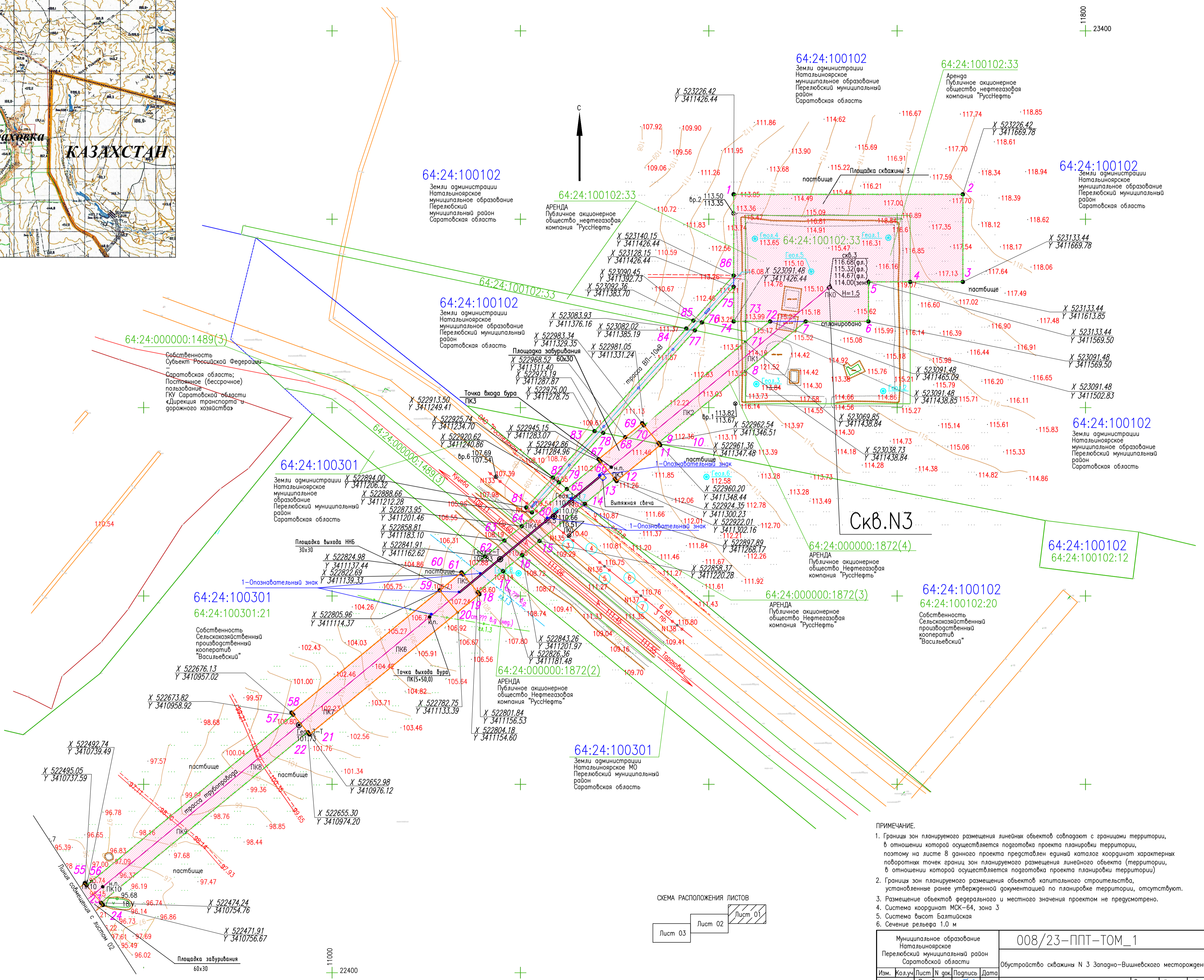
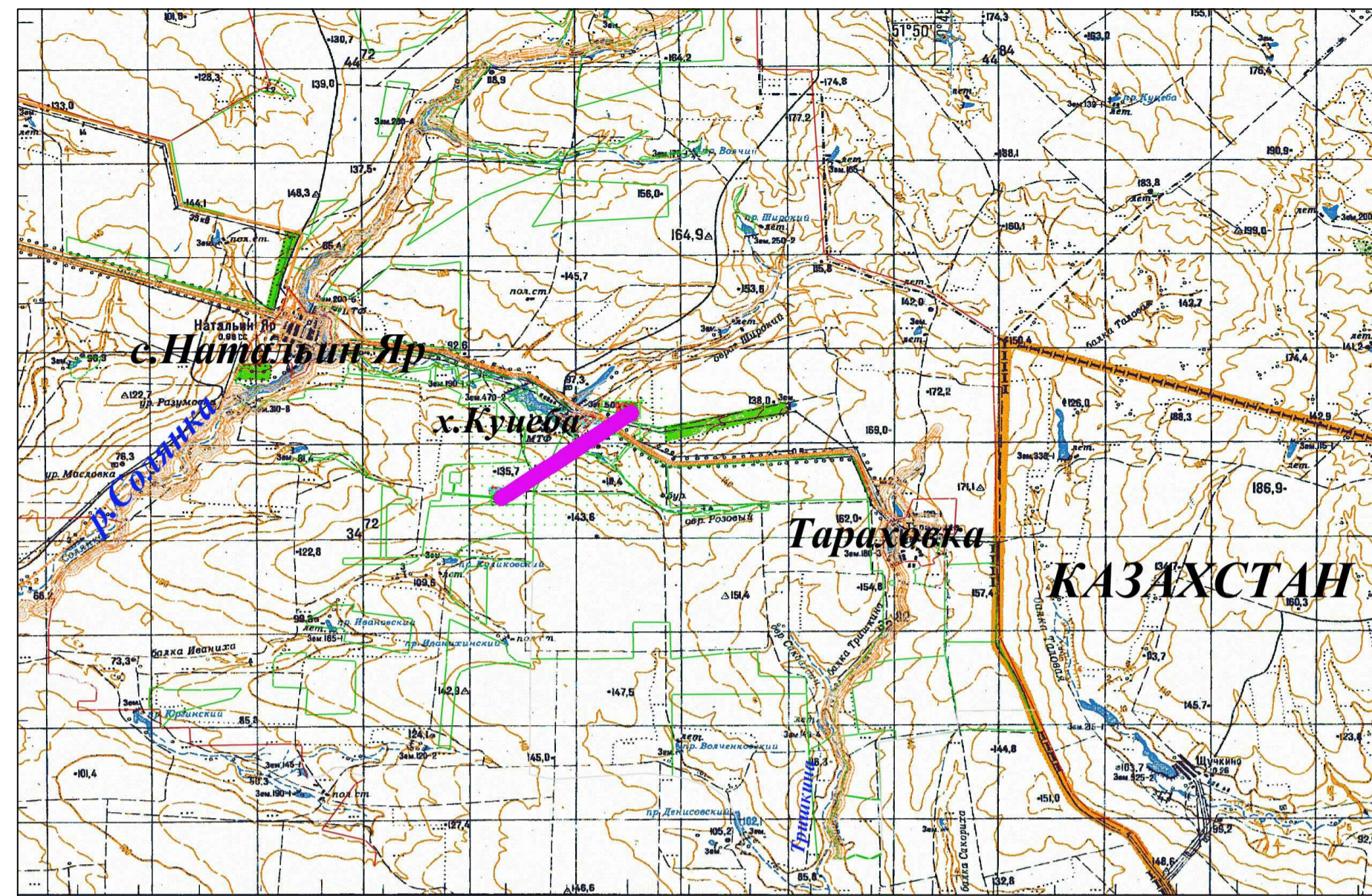
**Заместитель
начальника управления**



И.Г. Козлов

Фомина Надежда Ивановна
8-(8452)-380-237



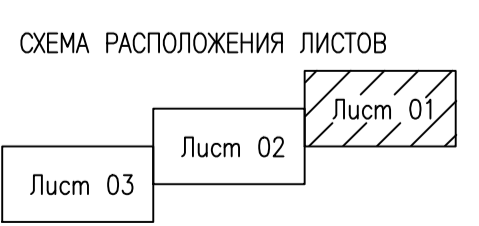


УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки и межевания.
	Граница зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемая в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов.
	Земельные участки, поставленные на кадастровый учет
	Кадастровые кварталы
	Граница территории сельских поселений
	Трасса проектируемой ВЛ-10кВ
	Трасса проектируемого трубопровода
	Существующая ВЛ 6кВ с опорами
	Существующая грунтовая дорожка
	скважина (номер, отметки)
	Пректируемые сооружения ВЛ(одноствоечные, двухствоечные, трехствоечные опоры)
	Опознавательные знаки по трассам проектируемых объектов
	Дорожные знаки
	временный репер (номер, отметки)
	Обозначение и номер характерной поворотной точки границы зоны планируемого размещения линейных объектов
	Координаты характерной поворотной точки границы зоны планируемого размещения линейных объектов

ПРИМЕЧАНИЕ.

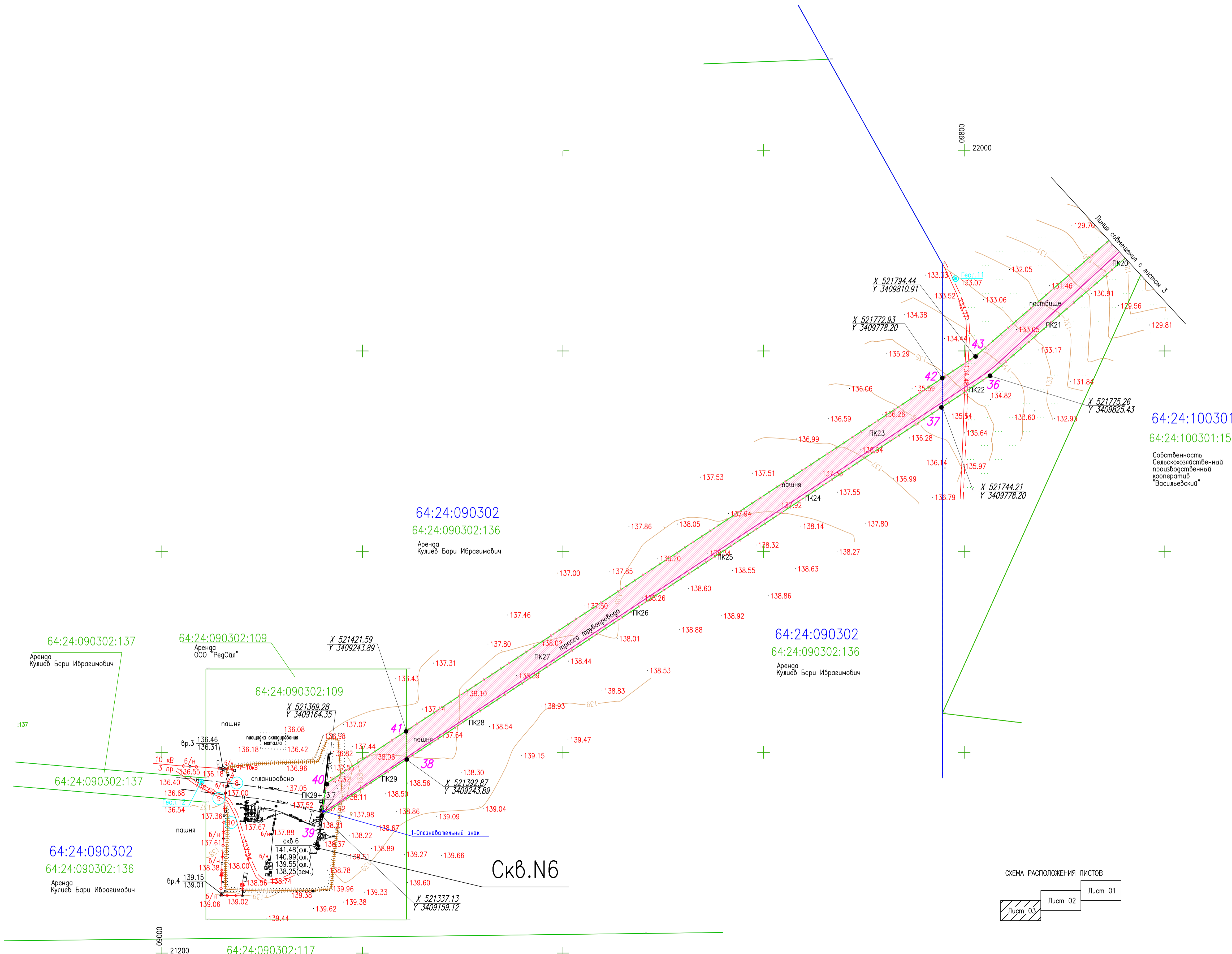
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов совпадают с границами территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории, поэтому на листе 8 данного проекта представлен единый каталог координат характерных поворотных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов (территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории)
- Границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства, установленные ранее утвержденной документацией по планировке территории, отсутствуют.
- Размещение объектов федерального и местного значения проектом не предусмотрено.
- Система координат МСК-64, зона 3
- Система высот Балтийская
- Сечение рельефа 1.0 м



Муниципальное образование Натальинское Саратовской области		008/23-ППТ-ТОМ_1	
Обустройство скважины N 3 Западно-Вишневогского месторождения		Заказчик: ПАО НК "РуссНефть"	
Изм.	Колуч.	Лист N	Дата
Разработана	Яркова	09.23	09.23
Проверена	Уварова	09.23	09.23
Нач.отдела	Костяев	09.23	09.23
Гл.специалист	Спорши	09.23	09.23
ПП	Шабев	09.23	09.23
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов		Статус	Лист
		п	01
		ООО "ВолеградНИПИнефть"	

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки и межевания.
	Граница зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов.
64:24:090302:109	Земельные участки, поставленные на кадастровый учет
64:24:090302	Кадастровые кварталы
	Граница территории сельских поселений
	Трасса проектируемой ВЛ-10кВ
	Трасса проектируемого трубопровода
	Существующая ВЛ 6кВ с опорами
	Существующая грунтовая дорога
скв.6 141.48(ф.л.)	скважина (номер, отметки)
	Пректируемые сооружения ВЛ(одноствопные, двустовые, трехстовые опоры)
	Опознавательные знаки по трассам проектируемых выкидного нефтепровода и высоконапорного водовода
	Дорожные знаки
вр.2 113.50 113.35	временный репер (номер, отметки)
36	Обозначение и номер характерной поворотной точки границы зоны планируемого размещения линейных объектов
36 X 521775.26 Y 3409825.43	Координаты характерной поворотной точки границы зоны планируемого размещения линейных объектов



64:24:100301
64:24:100301:15
Собственность
Сельскохозяйственный
производственный
кооператив
"Васильевский"

64:24:090302
64:24:090302:136
Аренда
Кулиев Бари Ибрагимович

64:24:090302
64:24:090302:136
Аренда
Кулиев Бари Ибрагимович

64:24:090302:137
Аренда
Кулиев Бари Ибрагимович

64:24:090302:109
Аренда
ООО "РегОла"

64:24:090302:109
X 521369.28
Y 3409164.35

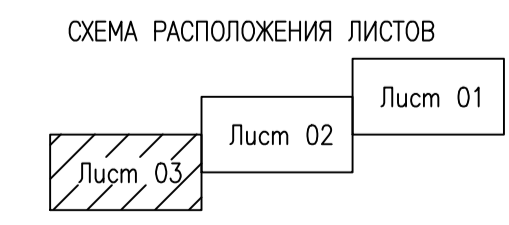
X 521421.59
Y 3409243.89

X 521392.87
Y 3409243.89

X 521337.13
Y 3409159.12

64:24:090302
64:24:090302:136
Аренда
Кулиев Бари Ибрагимович

Скв. N6



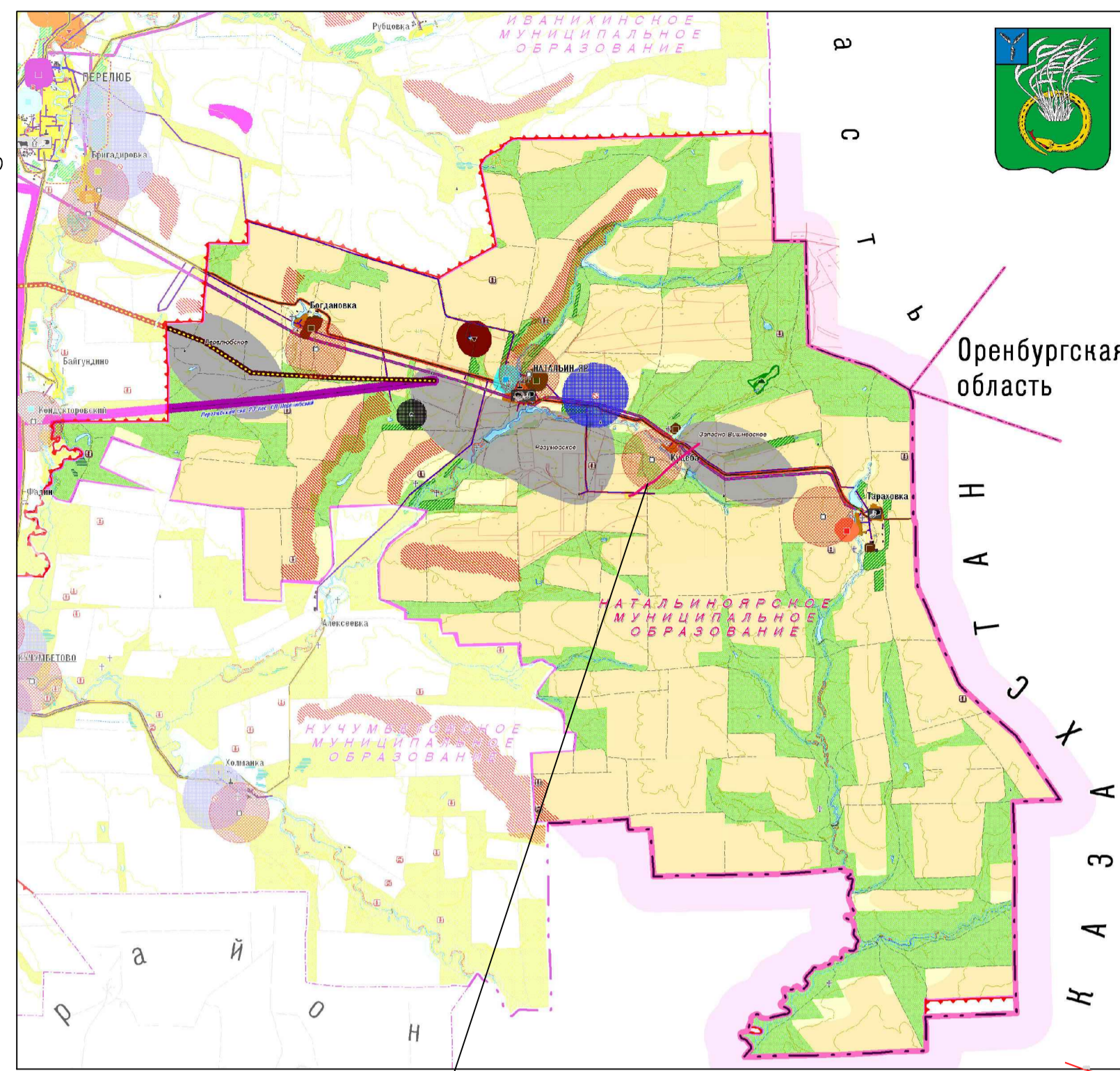
ПРИМЕЧАНИЕ.
1 Система координат МСК-64, зона 3
2 Система высот Балтийская
3 Сечение рельефа 1.0 м

Муниципальное образование Натальинское Перелобский муниципальный район Саратовской области		008/23-ППТ-ТОМ_1	
Обустройство скважины N 3 Западно-Вишневого месторождения			
Изм.	Кол.уч	Лист N	Дата
Разработал	Яркова	09.23	
Проверил	Уварова	09.23	
Нач.отдела	Костылев	09.23	
Гл.спец.зем.	Спораш	09.23	
ГИП	Щаев	09.23	
Заказчик:	ПАО НК "РуссНефть"	Стация	Лист
		п	03
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов		000 "ВолгоУралНИПнефть"	

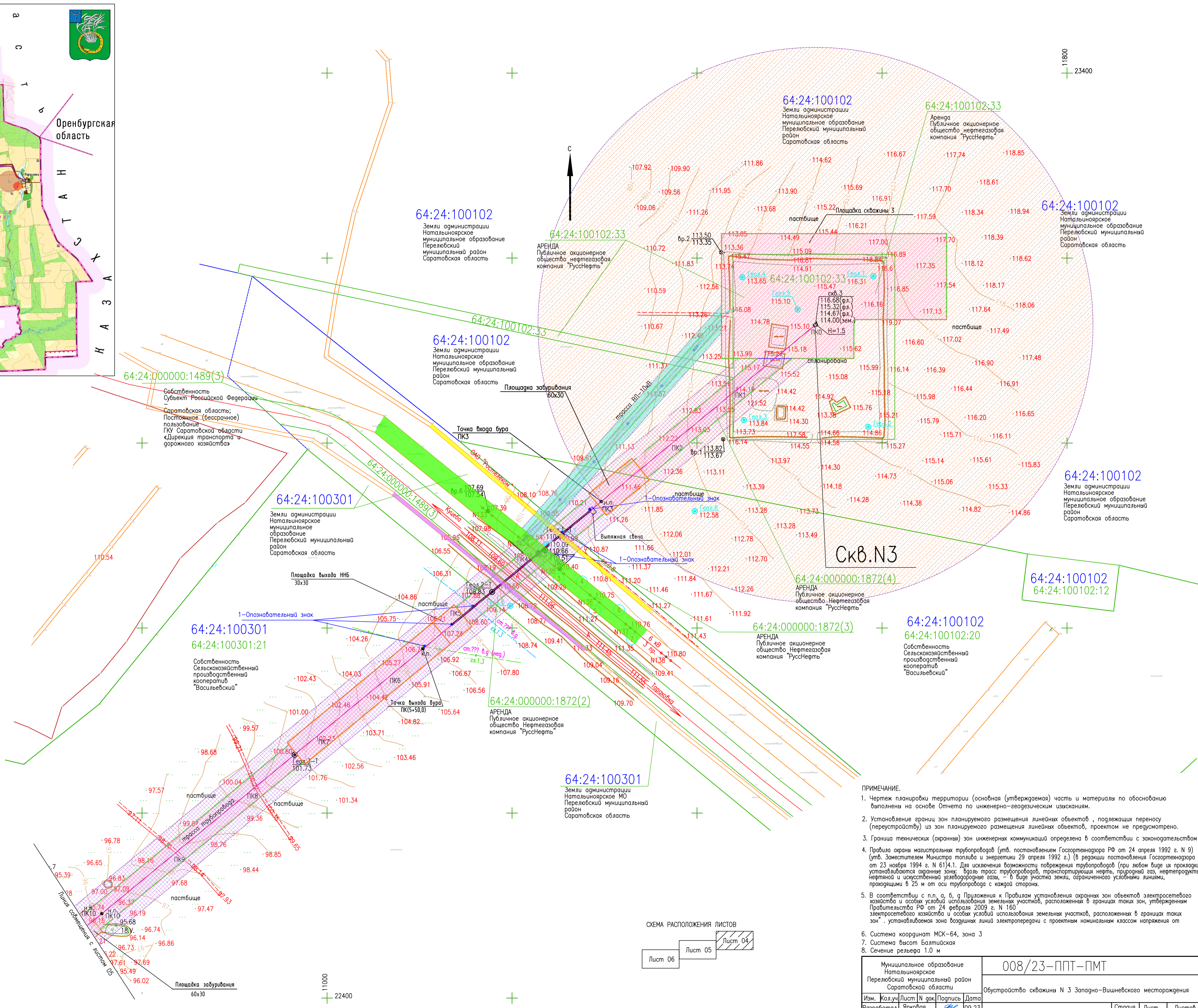
1:2000

Формат А1

Составлено
Изд.М. подг.
Времен. шиф.М.
Подпись и дата



Местоположение объекта обустройства

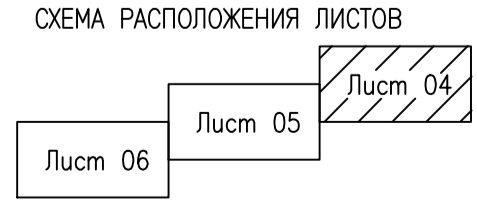


УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки и межевания.
	Граница зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемая в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов
	Земельные участки, поставленные на кадастровый учет
	Кадастровые кварталы
	Граница территории сельских поселений
	Трасса проектируемой ВЛ-10кВ
	Трасса проектируемого трубопровода
	Существующая ВЛ 6кВ с опорами
	Существующая грунтовая дорога
	скважина (номер, отметки)
	Пректируемые сооружения ВЛ(одноствоечные, двустоечные, трехствоечные опоры)
	Опознавательные знаки по трассам проектируемых выкидных нефтепровода и высоконапорного водовода
	Дорожные знаки
	временный репер (номер, отметки)
	Охранная зона трассы проектируемого нефтепровода (ширина 50 м.)
	Охранная зона трассы проектируемой ВЛ 10кВ (ширина 20м)
	Санитарно-защитная зона скважины (радиус 300м)
	Водоохранная зона ручья
	64:24-6.145 – охранная зона линейного сооружения ВОПС "Устранение цифрового неравенства" для нужд ПАО "Ростелеком" на территории Перелюбского р-на Саратовской области.
	64:24-6.31 – охранная зона объекта электросетевого хозяйства: комплекс ВЛ-10/0,4 кВ ф-N1003 от ПС "Намалын Яр" 35/10 кВ
	64:24-6.146-охранная зона газораспределительной сети подземного газопровода высокого давления с.Намалын Яр-х.Кучеба

ПРИМЕЧАНИЕ:

- Чертеж планировки территории (основная (утверждаемая) часть и материалы по обоснованию) выполнены на основе Отчета по инженерно-геодезическим изысканиям.
- Установление границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (перестроению) из зон планируемого размещения линейных объектов, проектом не предусмотрено.
- Граница технических (охранных) зон инженерных коммуникаций определена в соответствии с законодательством
- Правила охраны магистральных трубопроводов (утв. постановлением Госгортехнадзора РФ от 24 апреля 1992 г. N 9) (утв. заместителем Министра топлива и энергетики 29 апреля 1992 г.) (в редакции постановления Госгортехнадзора РФ от 23 ноября 1994 г. N 61)4.1. Для исключения возможности повреждения трубопроводов (при любом виде их прокладки) устанавливаются охранные зоны: вдоль трасс трубопроводов, транспортирующих нефть, природный газ, нефтепродукты, нефтяной и сырьевой углеводородные газы, - в виде участка земли, ограниченного условными линиями, пересекающими в 25 м от оси трубопровода с каждой стороны.
- В соответствии с п.п. а, б, г Приложения к Правилам установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон, утвержденным Правительством РФ от 24 февраля 2009 г. N 160 электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон - устанавливаемая зона воздушных линий электропередачи с проектным номинальным классом напряжения от
- Система координат МСК-64, зона 3
- Система высот Балтийская
- Сечение рельефа 1.0 м



Муниципальное образование Натальинярское Перелюбский муниципальный район Саратовской области		008/23-ППТ-ПМТ		Обустройство скважины N 3 Западно-Вишневского месторождения	
Изм.	Кол.уч	Лист	N док	Подпись	Дата
Разработал	Яркова				09.23
Проверил	Уварова				09.23
Нач.отдела	Костылев				09.23
Гл.спец.земл	Спорыш				09.23
ТИП	Шаев				09.23
Заказчик: ПАО НК "РуссНефть"			Страница	Лист	Листов
			П	04	
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (перестроению) из зон планируемого размещения линейных объектов, ЗОИП.			000 "ВолеураЛНПИнефть"		

С
Ю

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки и межевания.
	Граница зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемая в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов.
	Земельные участки, поставленные на кадастровый учет
	Кадастровые кварталы
	Граница территории сельских поселений
	Трасса проектируемой ВЛ-10кВ
	Трасса проектируемого трубопровода
	Существующая ВЛ 6кВ с опорами
	Существующая грунтовая дорога
	скважина (номер, отметки)
	Пректируемые сооружения ВЛ(одноствоечные, двухствоечные, трехствоечные опоры)
	Опознавательные знаки по трассам проектируемых выкидного нефтепровода и высоконапорного водовода
	Дорожные знаки
	временный репер (номер, отметки)
	Охранная зона трассы проектируемого нефтепровода (ширина 50 м.)
	Охранная зона трассы проектируемой ВЛ 10кВ (ширина 20м)
	Санитарно-защитная зона скважины (радиус 300м)
	Водоохранная зона ручья

64:24:100301
Земли администрации
Натальиноярское МО
Перелюбский район
Саратовская область

64:24:000000:1872(1)
АРЕНДА
Публичное акционерное
общество "Нефтегаздобыча"
компания "РуссНефть"

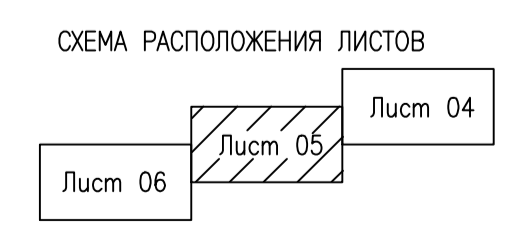
64:24:100301
64:24:100301:15
Собственность
Сельскохозяйственный
производственный
кооператив
"Васильевский"

64:24:100301
64:24:100301:21
Собственность
Сельскохозяйственный
производственный
кооператив
"Васильевский"

64:24:100301
Земли администрации
Натальиноярское МО
Перелюбский район
Саратовская область

64:24:100301
64:24:100301:15
Собственность
Сельскохозяйственный
производственный
кооператив
"Васильевский"

64:24:100301
64:24:100301:17
Собственность
Сельскохозяйственный
производственный
кооператив
"Васильевский"



ПРИМЕЧАНИЕ.
1 Система координат МСК-64, зона 3
2 Система высот Балтийская
3 Сечение рельефа 1.0 м

Муниципальное образование Натальиноярское Перелюбский муниципальный район Саратовской области		008/23-ППТ-ПМТ		Обустройство скважины N 3 Западно-Вишневоского месторождения	
Изм.	Колуч	Лист	N док	Подпись	Дата
Разработал	Яркова				09.23
Проверил	Уварова				09.23
Нач.отдела	Костяев				09.23
Гл.спец.земл	Спораш				09.23
ГИП	Щаев				09.23
Заказчик: ПАО НК "РуссНефть"				Стария	Лист
Чертёж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (перестроению) из зон планируемого размещения линейных объектов, ЗОИИТ.				п	05
				000 "ВолевоуралНИИнефть"	

1:2000

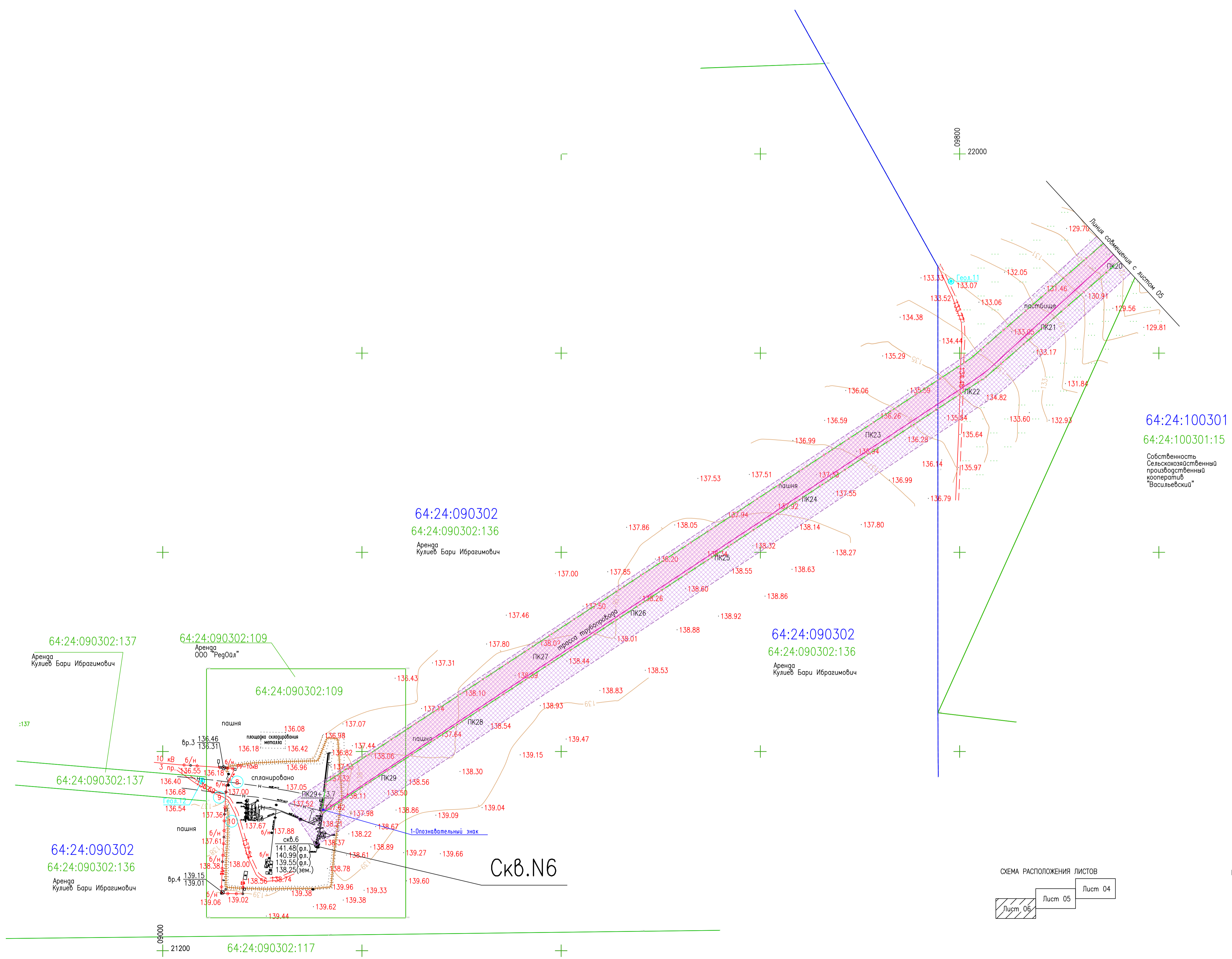
Формат А1

Согласовано
Взамен шиф. N
Подпись и дата
Инв. N подл.

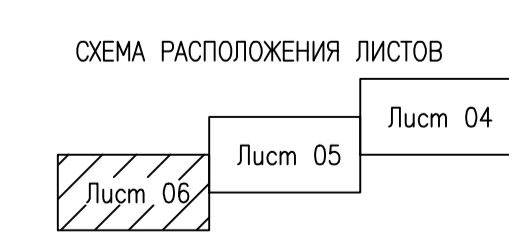
С
Ю

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	Граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки и межевания.
	Граница зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов.
64:24:090302:109	Земельные участки, поставленные на кадастровый учет
64:24:090302	Кадастровые кварталы
	Граница территории сельских поселений
	Трасса проектируемой ВЛ-10кВ
	Трасса проектируемого трубопровода
	Существующая ВЛ 6кВ с опорами
	Существующая грунтовая дорога
скв.6 141.48(фл.)	скважина (номер, отметки)
	Пректируемые сооружения ВЛ(одноствечные, двухствечные, трехствечные опоры)
	Опознавательные знаки по трассам проектируемых выкидного нефтепровода и высоконапорного водовода
	Дорожные знаки
вр.2 113.50 113.35	временный репер (номер, отметки)
	Охранная зона трассы проектируемого нефтепровода (ширина 50 м.)
	Охранная зона трассы проектируемой ВЛ 10кВ (ширина 20м)
	Санитарно-защитная зона скважины (радиус 300м)



64:24:100301
64:24:100301:15
Собственность
Сельскохозяйственный
производственный
кооператив
"Василевский"



ПРИМЕЧАНИЕ.
1 Система координат МСК-64, зона 3
2 Система высот Балтийская
3 Сечение рельефа 1.0 м

Муниципальное образование Перелобовский муниципальный район Саратовской области		008/23-ППТ-ПМТ		
Обустройство скважины N 3 Западно-Вишневоского месторождения		Статус	Лист	Листов
Изм.	Кол-во	Лист N	Факт	Подпись
Разработал	Ярковая	09.23		
Проверил	Уварова	09.23		
Нач.отдела	Костылев	09.23		
Гл.спец.земля	Спорыш	09.23		
ГИП	Шаев	09.23		

1:2000

Формат А1

Составлено
Взвешено
Получено
Имя.И.Ф.И.