

УТВЕРЖДЕНО
приказом Минэнерго России

от «___» _____ 201__ г. № _____

ДОКУМЕНТАЦИЯ
по планировке территории
(проект планировки и проект межевания территории)

«МН «Лисичанск - Тихорецк 1». Участок «Родионовская-1-Тихорецк-1».
Замена трубы км. 399,44-402,52, в т.ч. р.Сосыка. DN700. ТРУМН.
Реконструкция»

Заказчик: Акционерное общество «Черноморские магистральные нефтепроводы»

(АО «Черномортранснефть»)

**ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ
(ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ,
СОДЕРЖАЩИЙ ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ)**

ТОМ 1

**ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
Положение о размещении объекта трубопроводного транспорта**

для размещения объекта:

«МН «Лисичанск - Тихорецк 1». Участок «Родионовская-1-Тихорецк-1». Замена трубы км. 399,44-402,52, в т.ч. р.Сосыка. DN700. ТРУМН. Реконструкция»



**Автор тома: Общество с ограниченной ответственностью «ЗемЭнергоЦентр»
(ООО «ЗемЭнергоЦентр»)
Краснодар, 2019**

*Заказчик: Акционерное общество «Черноморские магистральные
нефтепроводы»*

(АО «Черномортранснефть»)

**ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ
(ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ, СОДЕРЖАЩИЙ
ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ)**

ТОМ 1

**ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
Положение о размещении объекта трубопроводного транспорта**

для размещения объекта:

*«МН «Лисичанск - Тихорецк 1». Участок «Родионовская-1-
Тихорецк-1». Замена трубы км. 399,44-402,52, в т.ч. р.Сосыка.
DN700. ТРУМН. Реконструкция»*

Директор



В.П. Береговой

**Автор тома: Общество с ограниченной ответственностью «ЗемЭнергоЦентр»
(ООО «ЗемЭнергоЦентр»)
Краснодар, 2019**

Состав проекта

№ п/п	Наименование документов	Кол-во док-тов	Кол-во листов	Номера листов
ТОМ 1. Основная часть проекта планировки территории. Положение о размещении объектов трубопроводного транспорта				
1	Титульный лист	1	3	1-3
2	Состав проекта	1	1	4
3	Положение о размещении объектов трубопроводного транспорта	1	19	5-23
4	Приложение №1 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейного объекта и координат характерных точек границы зоны демонтируемого линейного объекта	1	10	24-33
5	Приложение №2 Перечень координат характерных точек границ минимально допустимого расстояния от магистрального нефтепровода	1	4	34-37
ТОМ 2. Основная часть проекта планировки территории. Графическая часть				
1	Титульный лист	1	3	1-3
2	Состав проекта	1	1	4
3	Чертеж красных линий М 1:2000	1	5	5-9
4	Приложение к чертежу красных линий	1	6	10-15
5	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов М 1:2000	1	5	16-20
ТОМ 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка				
1	Титульный лист	1	3	1-3
2	Состав проекта	1	1	4
3	Пояснительная записка	1	21	5-25
4	Исходная разрешительная документация	14	66	26-91
5	Материалы и результаты инженерных изысканий CD-диск	1	-	-
6	Сведений из Единого государственного реестра недвижимости CD-диск	1	-	-
ТОМ 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть				
1	Титульный лист	1	3	1-3
2	Состав проекта	1	1	4
3	Схема расположения элементов планировочной структуры М 1:25000	1	1	5
4	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории М 1:2000	1	5	6-10
5	Схема границ зон с особыми условиями использования территорий М 1:2000	1	5	11-15
6	Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера М 1:2000	1	5	16-20
7	Схема конструктивных и планировочных решений М 1:2000	1	5	21-25
ТОМ 5. Основная часть проекта межевания территории. Пояснительная записка				
1	Титульный лист	1	3	1-3
2	Состав проекта	1	1	4
3	Пояснительная записка	1	2	5-6
4	Приложение №1	1	11	7-17
5	Приложение №2	1	21	18-38
ТОМ 6. Основная часть проекта межевания территории. Чертежи межевания территории				
1	Титульный лист	1	3	1-3
2	Состав проекта	1	1	4
3	Чертеж межевания территории М 1:2000	1	4	5-8
ТОМ 7. Материалы по обоснованию проекта межевания территории				
1	Титульный лист	1	3	1-3
2	Состав проекта	1	1	4
3	Чертеж материалов по обоснованию проекта межевания территории М 1:2000	1	4	5-8

Введение

В соответствии с договором, заключенным между ООО «ЗемЭнергоЦентр» и АО «Черномортранснефть» на подготовку документации по планировке территории, ООО «ЗемЭнергоЦентр» разработало документацию по планировке территории (проект планировки территории) для размещения объекта: «МН «Лисичанск-Тихорецк 1». Участок «Родионовская-1 - Тихорецк-1». Замена трубы: км. 399,44-402,52, в т.ч. р.Сосыка. DN700. ТРУМН. Реконструкция».

В процессе разработки проекта использовались следующие материалы и нормативно-правовые документы:

- Постановление Правительства Российской Федерации №564 от 12.05.2017г;
- Градостроительный кодекс РФ от 29.12.2004 г. №190-ФЗ;
- Земельный кодекс РФ от 25.10.2001 г. №136-ФЗ;
- Водный кодекс РФ от 03.06.2006 г. №74-ФЗ;
- СНиП 2.07.01.-89* Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений;
- СНиП 2.05.06-85* Магистральные трубопроводы;
- СНиП 111-42-80* Магистральные трубопроводы;
- СП 34-116-97 Инструкция по проектированию, строительству и реконструкции промысловых нефтегазопроводов;
- СН 452-73 Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов;
- Правила охраны магистральных трубопроводов от 22.04.1992г. №9;
- Правила землепользования и застройки Павловского сельского поселения Павловского района, утвержденные Решением Совета Павловского сельского поселения № 61/378 от 18.10.2018г.;
- Генеральный план Павловского сельского поселения Павловского района, утвержденный решением Совета Павловского сельского поселения № 40/278 от 16.11.2017г.

Проект планировки территории для размещения объекта: МН «Лисичанск-Тихорецк 1». Участок «Родионовская-1 - Тихорецк-1». Замена трубы: км. 399,44-402,52, в т.ч. р.Сосыка. DN700. ТРУМН. Реконструкция» разрабатывается с целью выделения зоны планируемого размещения проектируемого объекта капитального строительства федерального значения.

Система координат, в соответствии с приказом Федеральной службы земельного кадастра России от 28.03.2002 г. № П/256, принята МСК-23 зона 2.

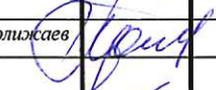
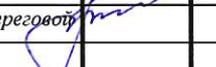
Красные линии определены в проекте планировки территории в рамках данной документации по планировке территории в соответствии с Приказом Минстроя России от 25.04.2017г. №742/пр «О порядке установления и отображения красных линий, обозначающих границы территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов».

Согласовано

Взам. инв. №

Подпись

Инв. № подл.

Документация по планировке территории (проект планировки территории)						Стадия	Лист	Листов
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		1	19
		Выполнил	О.А.Польжасев			Положение о размещении объектов трубопроводного транспорта	ООО «ЗемЭнергоЦентр»	
		Директор	В.П.Береговцов					

1 Наименование, назначение и основные характеристики планируемых для размещения линейных объектов

Проектом предусматривается реконструкция участка магистрального нефтепровода (далее «МН») «Лисичанск-Тихорецк 1» DN700 с целью повышения надежности нефтепровода при дальнейшей его эксплуатации и снижения вероятности возникновения аварийной ситуации.

Магистральный нефтепровод «Лисичанск-Тихорецк 1» относится к классу сооружений КС-3 (согласно ГОСТ 27751-2014) с повышенным уровнем ответственности.

В соответствии с требованиями с п. 6.2.1 СП 36.13330.2012 проектируемый нефтепровод DN700 относится к II классу.

Укладка проектируемого участка нефтепровода на всем протяжении предусматривается подземная в существующем техническом коридоре в отдельную траншею.

Основные сведения о проектируемом нефтепроводе:

- наименование – МН «Лисичанск-Тихорецк 1»;
- назначение – транспортировка нефти.

Основные технико-экономические показатели проектируемого нефтепровода:

- пропускная (проектная) способность – 19,21 млн.т/год;
- проектное (рабочее) давление на участке замены - 6,02 МПа;
- диаметр магистрального трубопровода – 720 мм.

При реконструкции МН параметры перекачки не изменяются.

Характеристика участка замены МН «Лисичанск-Тихорецк 1» представлена в таблице 1.

Таблица 1 - Характеристика участка МН «Лисичанск-Тихорецк 1»

Характеристика	До реконструкции	После реконструкции
Линейная часть протяженность, км	3,9965	4,0305
Год ввода в эксплуатацию	1975	2020
Перекачиваемая среда	нефть	нефть
Проектное давление на участке замены, МПа	6,02	6,02
Проектная пропускная способность, млн.тн/год	19,3	19,3
Диаметр трубопровода, мм	720	720
Толщина стенки, мм	8-10	9, 11, 13
Марка стали	17ГС; Ц	Определяется заводом-изготовителем проката согласно ОТГ-23.040.00-КТН-135-15
Класс прочности стали	K52	K56
Предел текучести, МПа	355	410

Взам. инв. №

Подпись

Изм.	Кол. уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Документация по планировке территории
(проект планировки территории)

Лист

2

Характеристика	До реконструкции	После реконструкции
Предел прочности, МПа	510	550
Тип трубы	прямошовная	прямошовная
Категория участка нефтепровода	I	B, I, II
Плотность нефти, кг/м ³	870	870
Уровень ответственности проектирования	повышенный	повышенный

Подводный переход магистрального трубопровода (ППМН) через р.Сосыка планируется методом наклонно направленного бурения (ННБ).

Границей территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории, является устанавливаемая зона минимально допустимого расстояния от планируемого нефтепровода и охранный зона проектируемых инженерных сетей.

Согласно СП 36.13330.2012 «Магистральные трубопроводы», актуализированной редакции СНиП 2.05.061-85* зона минимальных допустимых расстояний от оси проектируемого объекта: «МН «Лисичанск-Тихорецк 1». Участок «Родионовская-1 - Тихорецк-1». Замена трубы: км. 399,44-402,52, в т.ч. р.Сосыка. DN700. ТРУМН. Реконструкция» установлена: для наземной части нефтепровода - 150 метров, для подводной части нефтепровода - 1500 м.

Произведено уменьшение минимального допустимого расстояния от подводной части нефтепровода до 50% от нормативной 3000 м до 1500 м, так как проектом предусмотрено выполнение следующих условий строительства: переход реки методом наклонно направленного бурения (ННБ), тоннелирование и микротоннелирование с заглкблением трубопровода (или тоннеля) до верхней образующей не менее 6 м на всем протяжении руслового участка и не менее 3 м от линии предельного размыва русла (расчитанной на срок службы перехода), при укладке трубопровода в защитном футляре (кожухе) из стальных труб.

Площадь территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки составляет 1145124 кв.м (114,5124 га).

Площадь зоны планируемого размещения линейного объекта составляет 206633 кв.м. (20,6633 га).

2 Сведения об основных положениях документа территориального планирования, предусматривающего размещение линейного объекта

Территориальное планирование направлено на определение в документах территориального планирования назначения территорий, исходя из совокупности социальных, экономических, экологических и иных факторов в целях обеспечения устойчивого развития территорий, развития инженерной, транспортной и социальной инфраструктур, обеспечения учета интересов граждан и их объединений, Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований.

Документы территориального планирования подразделяются на:

- 1) документы территориального планирования Российской Федерации;
- 2) документы территориального планирования субъектов Российской Федерации;
- 3) документы территориального планирования муниципальных образований.

Взам. инв. №	
Подпись	

						Документация по планировке территории (проект планировки территории)	Лист
Изм.	Кол. уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		3

Реконструкция участка МН «Лисичанск-Тихорецк 1» не приведет к изменению основных характеристик (мощность, класс напряжения и пропускная способность), будет осуществляться в границах существующего муниципального образования, на территории которого расположен объект.

Таким образом, согласно распоряжению Правительства Российской Федерации от 09.02.2012г. №162-р «Об утверждении перечня видов объектов федерального значения, подлежащих отображению на схемах территориального планирования Российской Федерации» (в редакции распоряжения от 17.04.2017г. №717-р) отображение Объекта на схеме территориального планирования Российской Федерации не требуется.

3 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 зона планируемого размещения линейного объекта находится на территории Павловского сельского поселения Павловского района Краснодарского края на землях сельскохозяйственного назначения.

Ближайший населенный пункт – ст. Павловская в 3,5 км западнее участка реконструкции трубопровода.

4 Номера кадастровых кварталов, на которых предполагается размещение объекта

Размещение объекта планируется в границах кадастрового квартала 23:24:0202000.

5 Перечень конструктивных элементов и объектов капитального строительства (ОКС), являющихся неотъемлемой технологической частью проектируемого линейного объекта

Проектом предусматривается строительство следующих зданий и сооружений:

- участок трубопровода DN700 протяженностью 3126,9 м (с учетом удлинения на рельеф), включая ППМН через р.Сосыка методом ННБ (ПК0+00 – ПК31+24,2);
- перемычка N1 DN700 протяженностью 178,3 м (с учетом удлинения на рельеф), (ПК0+00 – ПК1+78,0);
- перемычка N2 DN700 протяженностью 157,5 м (с учетом удлинения на рельеф), (ПК0+00 – ПК1+57,5);
- защитный футляр через категориюную автодорогу;
- береговой УЗА N402-1 на ПК13+38,9
- береговой УЗА N403-1 на ПК20+49,6
- устройство постоянных переездов из ж/б плит через полевые дороги;
- установка маркерных пунктов и опознавательных знаков, реперов;
- установка контрольно-измерительных пунктов (КИП) для контроля защитного потенциала, блоков диодно-резисторных (БДР), станции катодной защиты (СКЗ);
- воздушная линия электропередач 10кВ на опорах
- кабельные линии электропередач, кабель электрохимической защиты.

Взам. инв. №	
Подпись	

Изм.	Кол. уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

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

В соответствии с пунктом 3 части 4 статьи 36 Градостроительного кодекса Российской Федерации действие градостроительного регламента не распространяется на земельные участки, предназначенные для размещения линейных объектов и (или) занятые линейными объектами.

7 Требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, входящих в состав линейного объекта

Требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства при проектировании объекта не применяется так как объект расположен вне границ территорий исторического поселения федерального или регионального значения.

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

Объекты капитального строительства, строящиеся на момент подготовки проекта планировки территории, в границе зоны планируемого размещения линейного объекта – отсутствуют.

Граница зоны планируемого размещения линейного объекта «МН «Лисичанск-Тихорецк 1». Участок «Родионовская-1 - Тихорецк-1». Замена трубы: км. 399,44-402,52, в т.ч. р.Сосыка. DN700. ТРУМН. Реконструкция» пересекает существующие сохраняемые объекты капитального строительства: газопровод, кабель связи, ЛЭП, нефтепровод, канализация.

При пересечении проектируемым трубопроводом существующих подземных и надземных коммуникаций расстояние в свету и угол пересечения приняты в соответствие требований СП 36.13330.2012, СП 86.13330.2014, РД-24.040.00-КТН-062-14, ПУЭ 7 изд. и технических условий на пересечение от владельцев пересекаемых коммуникаций.

Строительство проектируемого трубопровода на участках переходов подземных коммуникаций, выполняется открытым способом.

При проектировании переходов трубопровода через подземные коммуникации соблюдены следующие условия:

- минимально допустимое расстояние в свету между проектируемым нефтепроводом и пересекаемыми подземными кабелями и силовыми кабелями определяет СП 18.13330.2011 должно составлять не менее 0,35м;

- минимально допустимое расстояние в свету между проектируемым нефтепроводом и пересекаемыми подземными кабелями и силовыми кабелями напряжением до 35 кВ должно составлять не менее 0,5м;

Взам. инв. №	
Подпись	

							Документация по планировке территории (проект планировки территории)	Лист
Изм.	Кол. уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			5

- при пересечении кабель вскрывается на величину, позволяющую свободно заключить его в защитный футляр из двух швеллеров;
- минимально допустимое расстояние в свету между проектируемым нефтепроводом и пересекаемыми трубопроводами должно составлять не менее 0,6 м, а угол пересечения не менее 60°;
- все земляные работы в месте пересечения производятся вручную;
- способ прокладки проектируемого нефтепровода при пересечении с существующими подземными коммуникациями – протаскиванием с предварительной футеровкой деревянной рейкой.

Разработку и засыпку траншеи в местах пересечения с подземными коммуникациями предусматривается выполнять вручную, в присутствии представителя эксплуатирующей организации с выполнением всех мер предосторожности согласно требованиям СП 45.13330.2012.

Перед производством работ на всех стадиях, совместно с представителями эксплуатирующих организаций, необходимо уточнить положение пересекаемых коммуникаций и обозначить опознавательными знаками высотой от 1,5 до 2 м, с указанием фактической глубины заложения коммуникации. Шурфовку коммуникаций производить вручную.

В соответствии с техническими условиями кабеля связи проектом предусмотрено заключить в защитный футляр из двух швеллеров, концы которого выводятся в обе стороны от проектируемого МН на расстояние не менее двух метров. При пересечении нефтепровода с кабелями расстояние между ними в свету принимается не менее 0,5 м.

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

По данным единого государственного реестра объектов культурного наследия, перечня выявленных объектов культурного наследия, списка объектов, обладающих признаками объектов культурного наследия, материалам архива управления, а также отчета, подготовленного НП "Южархеология" в 2018 году, объекты культурного наследия (памятники истории и культуры), выявленные объекты культурного наследия, объекты, обладающие признаками объектов культурного наследия, а так же зоны их охраны и защитные зоны на рассматриваемых земельных участках отсутствуют. (Основание - письмо Управления государственной охраны объектов культурного наследия Краснодарского края от 15.10.2018г. №78-18-11026/18).

10 Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды

Сведения об особо охраняемых природных территориях (ООПТ)

Сведения о границах ООПТ федерального значения отражаются на общедоступных электронных ресурсах:

- сайте oopt.kosmosnimki.ru,
- сайте Минприроды России www.mnr.gov.ru.

Взам. инв. №	
Подпись	

Изм.	Кол. уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Сведения о границах ООПТ регионального значения отражаются на общедоступных электронных ресурсах:

- на информационном ресурсе «Публичная кадастровая карта Росреестра».

Согласно ответам Министерства природных ресурсов РФ, на изучаемой территории отсутствуют ООПТ федерального значения.

Согласно ответа Министерства природных ресурсов Краснодарского края ООПТ регионального значения на изучаемой территории отсутствуют.

В соответствии с письмом Администрации муниципального образования Павловский район ООПТ местного значения на участке работ отсутствуют.

Зона планируемого размещения линейного объекта федерального значения не затрагивает

- ценные сельскохозяйственные угодья, перечень которых утвержден в соответствии с распоряжением главы администрации Краснодарского края №808-р от 04.10.2005 г. «Об утверждении перечня земель особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий на территории Павловского района, использование которых не допускается для целей, не связанных с сельскохозяйственным производством;

- мелиорируемые земли (в соответствии с информацией, отраженной на общедоступном электронном ресурсе сайте Федеральной государственной информационной системой территориального планирования <https://fgistp.economy.gov.ru/>).

Поверхностные воды

В границах объекта проектирования трасса МН пересекает один водный объект: реку Сосыка.

В соответствии с «Водным кодексом РФ» №74-ФЗ для каждой реки определяется водоохранная зона, на которой устанавливается специальный режим осуществления хозяйственной и иной деятельности в целях предотвращения загрязнения, засорения, заиления указанных водных объектов и истощения их вод, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и других объектов животного и растительного мира.

Участок работ расположен в водоохранной зоне реки Сосыка, которая составляет 200м. Прибрежная защитная полоса реки Сосыка составляет 50м.

В границах водоохранных зон допускается проектирование, размещение, реконструкция, ввод в эксплуатацию, эксплуатация хозяйственных и иных объектов при условии оборудования таких объектов сооружениями, обеспечивающими охрану водных объектов от загрязнения, засорения и истощения вод в соответствии с водным законодательством и законодательством в области охраны окружающей среды.

При проведении строительно-монтажных работ в пределах данных охранных зон, необходимо соблюдать требования законодательства и нормативной документации.

В пределах пойменной части и водоохранной зоны площадок складирования материалов и стоянок техники не предусматривается. Загрязнение поверхностного стока отсутствует, стоки можно считать условно чистыми.

Строительный период носит кратковременный характер, воздействие будет временное.

При переходе водотоков расположение отвалов размываемого грунта предусматривается за пределами прибрежной защитной полосы (ПЗП). Вывоз мокрого грунта с места производства работ к площадкам складирования за пределами ПЗП осуществляется автосамосвалами.

Взам. инв. №

Подпись

Строительный период носит кратковременный характер, воздействие будет временное.

Для предотвращения загрязнения поверхностных и подземных вод в период проведения работ по реконструкции проектом предусматриваются следующие мероприятия:

- соблюдение правил выполнения работ в охранной зоне;
- оборудование рабочих мест и бытовых помещений контейнерами для бытовых и строительных отходов для предотвращения загрязнения поверхности земли;
- своевременный вывоз отходов и мусора на санкционированную свалку или полигон;
- запрет мойки машин и механизмов на строительной площадке;
- эксплуатация машин и механизмов в исправном состоянии;
- обязательное соблюдение границ территории, отводимой для работ;
- запрещение проезда транспорта вне построенных дорог.

Реализация указанных выше мероприятий по охране водных объектов позволит максимально минимизировать негативное влияние рассматриваемого объекта на водные объекты, а так же подземные воды.

В целях защиты поверхностных и подземных вод от загрязнения на период проведения работ предусмотрены регулярные наблюдения изменений состояния водных объектов, качественных и количественных показателей поверхностных и подземных вод.

Перечень мероприятий по охране атмосферного воздуха

Основные мероприятия по охране атмосферного воздуха направлены на обеспечение соблюдения нормативов качества атмосферного воздуха и сокращение вредных выбросов в атмосферу до нормативного уровня от всех источников загрязнения на всех стадиях работ.

В период проведения строительных работ предусматривается:

- контроль токсичности и дымности отработавших газов автомашин и спецтехники;
- проверка состояния и работы двигателей;
- контроль по содержанию оксида углерода в выхлопных газах;
- доведение до минимума количества одновременно работающих двигателей.

Охрана земель от воздействия объекта

Для охраны земель при размещении и эксплуатации трубопровода проектные решения обеспечивают:

- максимальное снижение размеров и интенсивности выбросов (сбросов) загрязняющих веществ на территорию объекта и прилегающие земли;
- отсутствие сброса потенциальных загрязнителей со сточными водами на рельеф и в водные объекты на всех стадиях реализации проектной документации;
- рациональное использование земель при складировании промышленных отходов, размещение площадок для хранения твердых бытовых отходов;
- выполнение работ исключительно в пределах отведенной территории;
- заправка транспортных средств на выделенных для этих целей площадках.

С целью предотвращения и уменьшения негативного воздействия на почвенно-растительный покров проектом предусмотрены технические решения, предоставленные комплексом технологических, технических и организационных мероприятий:

- применение запорной арматуры повышенного класса герметичности, отличающейся повышенной надежностью;

Взам. инв. №	
Подпись	

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

- высокие требования к качеству металла труб;
- необходимый запас надежности по толщине стенки труб;
- гидравлические испытания;
- своевременная рекультивация нарушенных земель.

Охрана и рациональное использование почвенного слоя

Почвенный слой является ценным медленно возобновляющимся природным ресурсом. При ведении строительных работ, прокладке линий коммуникаций, добыче полезных ископаемых и всех других видах работ, приводящих к нарушению или снижению свойств почвенного слоя, последний подлежит снятию, перемещению в резерв и использованию для рекультивации нарушенных земель или землевания малопродуктивных угодий.

Снятие и охрану плодородного почвенного слоя осуществляют в соответствии с требованиями ГОСТ 17.4.3.02-85 «Охрана природы. Почвы. Требования к охране плодородного слоя почвы при производстве земляных работ».

В соответствии с требованиями «Земельного кодекса Российской Федерации» и ГОСТ 17.4.3.02-85 «Охрана природы. Почвы. Требования к охране плодородного слоя почвы при производстве земляных работ» предприятия и организации при проведении строительных и других работ на территории земельного отвода обязаны использовать снятый почвенный слой для рекультивации нарушенных земель или землевания малопродуктивных угодий.

Рекультивация нарушенных земель

Рекультивация – комплекс работ, направленных на восстановление продуктивности и народнохозяйственной ценности нарушенных в процессе эксплуатации территорий, а также на улучшение состояния окружающей среды.

В соответствии с «Земельным кодексом РФ» предприятие при проведении строительных работ обязано:

- после окончания работ за свой счет привести нарушаемые земли и занимаемые земельные участки в состояние, пригодное для дальнейшего использования их по назначению;
- возместить землепользователям убытки и потери, связанные с изъятием земель для проектируемого объекта.

Рекультивации подлежат нарушенные земли всех категорий, а также прилегающие земельные участки, полностью или частично утратившие продуктивность в результате отрицательного воздействия строительной техники.

Рекультивация нарушенных земель должна проводиться с учетом следующих факторов:

- природных условий района;
- расположения нарушенного участка;
- перспективы развития района разработок;
- фактического или прогнозируемого состояния нарушенных земель к моменту рекультивации;
- хозяйственных, социально-экономических и санитарно-гигиенических условий района размещения нарушенных земель;
- охраны окружающей среды от загрязнения её пылью, газовыми выбросами и сточными водами в соответствии с установленными нормами ПДВ и НДС;
- охраны флоры и фауны.

Взам. инв. №	
Подпись	

Изм.	Кол. уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Сроки проведения рекультивации принимаются с учетом сезонности производства работ. Выполнение комплекса земляных работ должно осуществляться точно в соответствии с проектом производства работ, который разрабатывается подрядной строительной организацией.

Мероприятия по охране растительного мира

В целях сохранения деревьев в зоне производства строительного-монтажных работ не допускается:

- забивать в стволы деревьев гвозди, штыри для крепления знаков, ограждений, проводов;
- привязывать к стволам или ветвям проволоку для различных целей;
- закапывать или забивать столбы, колья, сваи в зоне активного развития деревьев;
- складывать под кроной дерева материалы, конструкции, ставить строительные и транспортные машины.

В зоне, радиусом 10 м от стволов деревьев запрещается:

- сливать нефтепродукты;
- устанавливать работающие машины;
- складировать на земле химически активные вещества (соли, удобрения и т.д.).

Мероприятия по охране животного мира

Исследуемый земельный участок располагается на территории, животный мир которой периодически подвергается антропогенной нагрузке. При строительстве объектам животного мира будет нанесен определенный ущерб вследствие прямого и косвенного воздействия. Это частичная гибель животных и изменение мест их обитания.

Результатом прямого воздействия на биоту является уничтожение животных непосредственно при работах: в основном напочвенных и почвенных беспозвоночных; мелких млекопитающих, живущих в норах или использующих их в качестве убежищ (змеи, ящерицы, земноводные, грызуны – мыши, крысы, полевки, хомяки). В результате часть животных погибнет, жизнедеятельность травмированных особей снизится, что приведет к гибели потомства. Другая часть животных станет легкой добычей хищников, лишившись убежищ.

Косвенное воздействие на биоту связано с нарушением среды обитания животных (уничтожением местообитаний). Кроме того, косвенное воздействие определяется наличием факторов беспокойства (акустический и световой шум), а также изоляцией отдельных группировок животных.

При строительстве предусматривается изъятие плодородного слоя, устройство временной дороги и технологических площадок, негативному воздействию подвергнется большая часть отводимых земель. Подобное воздействие, вне зависимости от времени проведения работ, приведет к практически полному уничтожению амфибий и рептилий, обитающих на участке. Последний тезис подтверждается данными натурных обследований трансформированных функционирующих территорий, где земноводные и пресмыкающиеся встречаются крайне редко, а их группировки критически разрежены.

В целях минимизации воздействия на объекты животного мира проектом необходимо предусмотреть выполнение следующих мероприятий:

Взам. инв. №	
Подпись	

Изм.	Кол. уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1. Проведение инструктажей работников по охране животного мира, организация экологического просвещения и повышение уровня образованности персонала в области охраны животного мира и среды его обитания.

2. В целях предотвращения гибели животных запретить:

- хранение и применение ГСМ и других опасных для объектов животного мира и среды их обитания материалов, сырья и отходов производства без осуществления мер, гарантирующих предотвращение заболеваний и гибели объектов животного мира, ухудшения среды их обитания;

- выжигание растительности;

- применение технологий и механизмов, которые вызывают массовую гибель объектов животного мира или изменение среды их обитания.

3. В местах сезонной концентрации животных необходимо обеспечивать условия для свободного и безопасного их передвижения.

4. Для снижения воздействия факторов беспокойства (шума) на животных необходимо руководствоваться соответствующими инструкциями и рекомендациями по измерению, оценке и снижению их уровня.

5. Владельцы транспортных средств обязаны принимать меры по предотвращению ущерба, наносимого объектам животного мира, ограничивать в пределах своей компетенции скорость движения транспорта.

6. После завершения работ запрещается оставлять неубранные участки местности, оборудование, ямы и т.п.

В целях предотвращения гибели объектов животного мира запрещается (согласно Постановлению Правительства РФ от 13 августа 1996 г. № 997):

- установление сплошных, не имеющих специальных проходов, заграждений и сооружений на путях массовой миграции животных;

- ограничение использования источников яркого света и открытого пламени в ночное время для предотвращения массовой гибели птиц, особенно в период массовых миграций весной и осенью.

По отдельным видам хозяйственной деятельности разрабатываются более конкретные мероприятия и требования, обеспечивающие как сохранение объектов животного мира, так и проведение восстановительных мероприятий.

- осуществление наблюдения и контроля за социально-экономическими последствиями ЧС, мониторинга окружающей среды и обстановки на опасном производственном объекте и прилегающих к нему территориях;

- составление ситуационного графика (календарного плана) проведения оперативных мероприятий по ликвидации ЧС;

- после завершения строительства необходимо провести рекультивацию нарушенных и загрязненных земель;

- промышленные и водохозяйственные процессы должны осуществляться на производственных площадках, имеющих специальные ограждения, предотвращающие появление на территории этих площадок диких животных;

- для снижения факторов беспокойства (шума, вибрации, ударных волн и других) объектов животного мира необходимо руководствоваться соответствующими инструкциями и рекомендациями по измерению, оценке и снижению их уровня;

- обязательно строгое следование всем нормам природоохранного законодательства (о животном мире, об охране окружающей среды);

- необходимо по возможности максимально сохранить растущую на участке растительность.

Взам. инв. №	
Подпись	

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Необходимо по возможности максимально сохранить растущую на участке растительность.

Желательно использование техники, создающей минимальное давление на почву, отказ от работы тяжелой техники во время выпадения значительных осадков, снижающих механическую прочность почвы.

Необходимо вывезти все образовавшиеся отходы и строительный мусор с территории объекта и прилегающих территорий.

Снизить негативное влияние представителей на животного и растительного мира, обитающих на участке, который будет запечатан, затруднительно. Таким образом, усилия должны быть направлены на минимизацию вреда растениям и животным и их местам обитания на прилегающих к запечатываемой территории участках

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

Общие сведения

Согласно исходным данным и требованиям для разработки мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в составе проектной документации на реконструкцию объекта капитального строительства объект расположен:

- вне зоны возможного радиоактивного заражения;
- вне зоны возможного катастрофического затопления;
- вне зон возможного опасного химического заражения;
- вне зон возможных сильных разрушений.

Реконструируемый участок трубопровода попадает в зону возможного химического заражения при авариях на рядом расположенных транспортных коммуникациях (автомобильная дорога).

На проектируемом участке МН предусматриваются следующие мероприятия по повышению эффективности защиты производственных фондов при воздействии по ним современных средств поражения:

1. Нефтепровод запроектирован и построен из труб высокого качества с усиленным трехслойным полиэтиленовым покрытием, изготовленных из стали нефтепроводного сортамента.

2. Для строительства нефтепровода на участке прокладки I категории принята труба электросварная прямошовная, диаметром 720 мм толщиной стенки 9 мм, класса прочности K56, второго уровня качества соответствующая требованиям ОТТ-23.040.00-КТН-135-15.

Для строительства нефтепровода на участке прокладки категории В принята труба электросварная прямошовная, диаметром 720 мм толщиной стенки 13 мм, класса прочности K56, второго уровня качества соответствующая требованиям ОТТ-23.040.00-КТН-135-15.

Для строительства нефтепровода на участке прокладки (ННБ) принята труба электросварная прямошовная, диаметром 720 мм толщиной стенки 11 мм, класса прочности K56, второго уровня качества соответствующая требованиям ОТТ-23.040.00-КТН-135-15.

Взам. инв. №	
Подпись	

							Документация по планировке территории (проект планировки территории)	Лист
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			12

Для исключения негативного влияния пучинистых грунтов проектом предусмотрена прокладка трубопроводов ниже глубины сезонного промерзания относительно оси трубопровода.

В соответствии с требованиями РД-91.040.00-КТН-308-09, на участке ННБ (переход через р.Сосыка), заглубление трубопровода принято не менее чем на 3 м ниже линии предельного размыва русла и не менее 6 м от естественных отметок дна реки.

3. Водолазное и приборное обследование переходов нефтепровода через водоемы.

4. Контроль сварных стыков включает следующую проверку: визуально - измерительным методом - 100 % стыков; радиографическим методом - 100 % стыков+100 % стыков; ультразвуковым методом - 100 % стыков.

5. Проведение гидроиспытаний вновь врезанного участка трубопровода при замене участка нефтепровода.

После проведения гидравлических испытаний участка МН должна быть проведена предпусковая внутритрубная диагностика для выявления возможных опасных дефектов, допущенных при строительстве.

6. Конструкционные материалы, применяемые для изготовления нефтепровода, по коррозионной стойкости, стойкости к эрозионному износу и работоспособности, соответствуют условиям эксплуатации.

7. Защита фланцевых соединений осуществляется подбором соответствующих конструкций фланцев, прокладочных и крепежных материалов, систематическим надзором за их состоянием.

8. Защита нефтепровода от эрозии осуществляется обеспечением оптимальных скоростей движения нефти с учетом сечения трубопроводов и параметров насосного оборудования.

9. Для предупреждения разгерметизации подвижных узлов (сальников) арматуры осуществляется систематический контроль за их техническим состоянием.

10. Комплексная защита нефтепровода от коррозии осуществляется защитными покрытиями нормального и усиленного типа и средствами электрохимической защиты, представляющей собой систему установок катодной защиты на всем протяжении нефтепровода.

11. Тип изоляционных покрытий нефтепровода выбран исходя из условий прочности и сохранности покрытия при температуре транспортируемой нефти, а также в зависимости от конкретных условий прокладки и эксплуатации трубопровода.

12. Для исключения возможности повреждения магистрального нефтепровода при проведении сельскохозяйственных и других работ вокруг него предусмотрена охранная зона, в пределах которой порядок производства земляных работ регламентируется Правилами охраны магистральных трубопроводов.

13. Комплексная диагностика линейной части.

14. Система планово-предупредительных ремонтов магистрального нефтепровода, являющаяся наряду с технической диагностикой линейной части основной мерой по повышению надежности и снижению вероятности разгерметизации трубопровода.

15. Автоматическая защита нефтепровода от превышения максимального допустимого давления путем отключения магистральных насосных агрегатов.

Взам. инв. №	
Подпись	

Изм.	Кол. уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

16. Оснащение нефтеперекачивающих станций МН системой АВР (автоматического включения резервного перекачивающего насосного агрегата на полностью открытые приёмно-выкидные задвижки), обеспечивающей стабильный режим перекачки. Для предотвращения превышения допустимого давления при переходных режимах и сокращения числа циклов нагружения магистрального нефтепровода (малоциклового нагружки) на всех НПС установлены САР давления.

17. Строительство вдольтрассовых ЛЭП для обеспечения устойчивого энергоснабжения средств ЭХЗ, телемеханики и линейной запорной арматуры.

18. Установление охранной зоны нефтепровода с ограниченным режимом использования, необходимой для обеспечения сохранности, прочности и устойчивости трубопровода.

19. Переход трубопровода через категорию автомобильную дорогу состоит из защитного футляра, рабочего трубопровода (трубной плети), опорно-направляющих колец, герметизирующих манжет. Диаметр футляра составляет 1020 мм, толщина стенки 16 мм. Прокладка футляра предусматривается с уклоном не менее 0,002.

Согласно п.10.3.4 СП 36.13330.2012 заглубление участков трубопроводов, прокладываемых под автомобильными дорогами всех категорий, принято не менее 1,4 м от верха покрытия дороги до верхней образующей защитного футляра, а в выемках и на нулевых отметках, кроме того, не менее 0,4 м от дна кювета, водоотводной канавы или дренажа.

Для герметизации пространства между защитным футляром и нефтепродуктопроводом предусматривается установка герметизирующих манжет, предназначенных для предохранения межтрубного пространства от попадания влаги. Герметизирующие манжеты устанавливаются на обоих концах защитного футляра.

Для предохранения герметизирующих манжет от воздействия грунта засыпки на них по периметру надевают защитное укрытие, которое представляет собой сборный кожух из стеклопластика, монтирующийся на основном трубопроводе и на защитном футляре. После монтажа сборный кожух укрывается чехлом из нетканого иглопробивного конструкционного материала, чтобы исключить заиливание манжеты.

20. При проектировании перехода через полевые и лесные дороги соблюдены следующие условия:

- длина участка перехода определена исходя из ширины грунтового полотна;
- заглубление нефтепровода принимается от верха покрытия дороги до верхней образующей трубопровода не менее 1,45 м (с учетом плюсового допуска 5 см);
- засыпка трубопровода последовательно в пределах насыпи дороги, а затем по всей его длине;
- уплотнение грунта за пределами земляной насыпи дороги под трубопроводом в границах перехода до величины не менее 0,9 естественной плотности грунта;
- уплотнение грунта рабочего слоя автодороги в соответствии с требованиями СП 34.13330;
- укладка над трубопроводом железобетонных плит типа ПДН (серии 3.503.1-91) размером 6 х 2 х 0,14 м по уплотненному местному грунту.

21. Патрулирование трассы магистрального нефтепровода с целью контроля состояния охранной зоны и прилегающей территории, а также выявления факторов, которые могут создавать угрозу безопасности и надежности при эксплуатации нефтепровода.

Взам. инв. №	
Подпись	

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Периодичность осмотра нефтепровода путем обхода, объезда или облета устанавливается руководством эксплуатирующей организации в зависимости от местных условий и времени года и осуществляется:

- воздушным патрулированием не менее 2-5 раз в 7 дней;
- наземным патрулированием на транспортных средствах не менее 1 раза в 7 дней.

При патрулировании линейной части МН особое внимание уделяется:

- наличию признаков утечек нефти;
- строительным и земляным работам, в т.ч. проводимым сторонними организациями;
- эрозии грунта;
- льдообразованию;
- образованию промоин и размывов;
- оползневым участкам;
- оседанию грунта над трубопроводом;
- оголению трубопровода.

Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности на проектируемом объекте

Для обеспечения взрывопожаробезопасности линейной части магистрального нефтепровода предусмотрено следующее:

- применение взрывозащищенного электрооборудования (электропривод к задвижкам во взрывозащищенном исполнении);
- оборудование средствами молниезащиты и защиты от статического электричества.

В целях обеспечения пожарной безопасности магистрального нефтепровода предусмотрено:

1. Полоса земли шириной не менее 3 м от оси с каждой стороны нефтепровода содержится в расчищенном состоянии (от деревьев, кустарников, поросли).
2. Трасса нефтепровода на местности обозначена опознавательными предупреждающими знаками.
3. Подъездные пути, переезды через нефтепровод, вдольтрассовые дороги (на расстоянии не менее 10 м от нефтепровода) содержатся в исправном состоянии, обозначены на местности.
4. За состоянием линейной части магистрального нефтепровода осуществляется постоянный контроль (визуально, специальными приборами и устройствами), позволяющий определять и выявлять дефекты трубопровода и его оборудования в процессе эксплуатации.
5. В охранных зонах МН без письменного разрешения руководства АО «Черномортранснефть» или Тихорецкого РУМН запрещено:
 - возводить любые постройки и сооружения;
 - высаживать деревья и кустарники всех видов, складировать корма, удобрения, материалы, сено и солому, располагать коновязи, содержать скот, выделять рыбопромысловые участки, производить добычу рыбы, а также водных животных и растений, устраивать водопои, производить колку и заготовку льда;
 - сооружать проезды и переезды через трассы трубопроводов, устраивать стоянки автомобильного транспорта, тракторов и механизмов, размещать сады и огороды;

Взам. инв. №	
Подпись	

Изм.	Кол. уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

- проводить мелиоративные земляные работы, сооружать оросительные и осушительные системы;
- проводить всякого рода открытые и подземные, горные, строительные, монтажные и взрывные работы, планировку грунта;
 - проводить геологосъемочные, геологоразведочные, поисковые, геодезические и другие изыскательские работы, связанные с устройством скважин, шурфов и взятием проб грунта (кроме почвенных образцов).
6. В местах пересечения магистрального нефтепровода с автомобильными дорогами установлены соответствующие дорожные знаки, запрещающие остановку транспортных средств в пределах охранной зоны, а также щит-указатель с указанием протяженности охранной зоны, наименованием эксплуатирующей организации и номером телефона.
7. Линейный персонал при осмотре трассы нефтепровода обеспечен переносными предупреждающими знаками для обозначения на местности аварийно-опасных участков, вешками и сигнальной лентой для ограждения зоны выхода нефти, переносными газоанализаторами и противогазами, переносными средствами связи и фонарями во взрывозащищенном исполнении.
8. Линейные персонал, обнаружив выход нефти или повышенную загазованность на трассе, немедленно сообщает об этом по радиации или с ближайшего пункта связи оператору перекачивающей станции, диспетчеру Тихорецкого РУМН, устанавливает на месте выхода нефти знаки безопасности. До прибытия аварийной бригады он организует соблюдение противопожарного режима, объезд опасных участков дорог, оповещение местных органов власти и ограждение опасных участков.
9. Тихорецкое РУМН регулярно оповещает население через средства массовой информации о соблюдении мер пожарной безопасности в охранной зоне, местах прохождения нефтепроводов и выдает письменные предупреждения пользователям земель и лесов, по которым проходит нефтепровод.
10. В случае повреждения нефтепровода или обнаружения выхода нефти при выполнении ремонтных работ на трассе, руководитель работ обеспечивает отключение механизмов и электроустановок, выводит персонал, а при возможности и технические средства на безопасное расстояние, извещает оператора или диспетчера НПС и вызывает аварийную бригаду.
11. Пожарная безопасность при проведении аварийно-ремонтных и эксплуатационных работ на линейной части (трассе) нефтепровода обеспечивается боевым пожарным расчетом на пожарной автоцистерне, заполненной пенообразователем, или другой пожарной техникой.
- Решения по управлению гражданской обороной проектируемого объекта, системам оповещения персонала об опасностях, возникающих при ведении военных действий или вследствие этих действий
- Обслуживание проектируемого участка МН "Лисичанск-Тихорецк-1," в процессе эксплуатации, будет производиться линейной аварийно-эксплуатационной службой (ЛАЭС) НПС «Кущевская» Тихорецкого РУМН.
- Основными задачами в области ГО являются:
- планирование и организация проведения мероприятий по гражданской обороне;
 - проведение мероприятий по поддержанию устойчивого функционирования в военное время;
 - осуществление обучения работников в области гражданской обороны;

Взам. инв. №

Подпись

- создание и поддержание в состоянии постоянной готовности к использованию систем оповещения;
- создание и содержание в целях гражданской обороны запасов материально-технических, продовольственных, медицинских и иных средств;
- создание нештатных аварийно-спасательных формирований и поддержание их в состоянии постоянной готовности.

В соответствии с требованиями ст. 14 Федерального закона от 21.12.1994 г. № 68 – ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» на территории НПС «Кущевская» существует объектовая система оповещения гражданской обороны.

В состав объектовой системы оповещения входят:

- каналы оперативной телефонной(диспетчерской) связи(телефон);
- каналы радиотрансляционной связи;
- громкоговорящая связь;
- сирена;
- мобильная связь.

Информация по сигналам гражданской обороны поступает по телефонной связи от ЕДДС или по прямой (ведомственной) связи от районного диспетчерского пункта Тихорецкого РУМН.

На территории НПС «Кущевская» действует система оперативной телефонной (диспетчерской связи (телефон)).

Получив информацию по сигналам гражданской обороны оператор НПС «Кущевская» обязан проверить достоверность информации (для чего незамедлительно запросить орган, откуда поступила информация), доложить начальнику НПС (лицу его замещающему) сведения о полученной информации. Осуществить оповещение согласно схемы оповещения.

Оповещение руководящего состава и персонала НПС «Кущевская» осуществляется предупредительным сигналом "Внимание всем!", который передается включением звука электросирены, и передачей речевой информации по существующим сетям радиофикации и громкоговорящей распорядительно – поисковой связи.

В информации, предназначенной для оповещения персонала должны содержаться сведения о характеристике очага заражения радиоактивными веществами (уровень радиации, координаты зоны заражения), мероприятиях по защите людей (применение средств индивидуальной защиты) и, в случае необходимости, должны содержаться сведения о координатах мест пунктов эвакуации и маршрутах эвакуации людей.

Доведение сигналов ГО до дежурного оператора НПС «Кущевская» осуществляется с использованием системы оповещения ГО Ростовской области и местной системы оповещения Азовского района Ростовской области по сетям телевизионного и радиовещания. Далее для доведения сигнала используется объектовая система оповещения. Через объектовую систему оповещения сигнал доводится до всего персонала объекта, в том числе и персонала обслуживающего проектируемые объекты.

При угрозе "Воздушной тревоги", радиоактивного и химического заражения производится оповещение персонала подачей сигнала "Внимание всем!" включением громкоговорителей, электросирен и передачей экстренного речевого сообщения по радиоканалам.

Взам. инв. №	
Подпись	

Изм.	Кол. уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Органом управления ГО объекта является местный диспетчерский пункт (МДП). Управление ГО осуществляется из операторной в соответствии с инструкцией.

Для оповещения работников об угрозе на объекте имеются:

- сирены;
- громкоговорящая связь (радиоузел);
- телефонная связь по сети подразделения связи ПТУС "Связьтранснефть";
- диспетчерская телефонная связь;
- аварийно-резервная транкинговая, УКВ радио связь по сети подразделения связи ПТУС "Связьтранснефть".

Кроме того, в полном объеме задействуются возможности корпоративной сети персональных компьютеров.

Оповещение бригад, выполняющих ремонтные работы и регламентное обслуживание проектируемого участка МН «Лисичанск-Тихорецк-1, 399,44-402,41 км» осуществляется дежурным оператором НПС «Кушевская» по УКВ – радиосвязи и по радиотелефонам операторов сотовой связи.

12 Характеристика планируемого развития территории

Вид разрешенного использования территории земельных участков, предназначенных для размещения проектируемого объекта: «МН «Лисичанск-Тихорецк 1». Участок «Родионовская-1 - Тихорецк-1». Замена трубы: км. 399,44-402,52, в т.ч. р.Сосыка. DN700. ТРУМН. Реконструкция» - Трубопроводный транспорт.

Вид разрешенного использования образуемых земельных участков установлен в соответствии с классификатором видов разрешенного использования земельных участков, утвержденным Приказом Министерства экономического развития Российской Федерации от 1 сентября 2014 г. №540 (в ред. Приказа Минэкономразвития России от 09.08.2018г. №418).

Взам. инв. №							Документация по планировке территории (проект планировки территории)	Лист
								19
Подпись								
	Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Приложение №1

Перечень координат характерных точек границы зоны
планируемого размещения линейного объекта
Система координат, в соответствии с приказом Федеральной службы земельного
кадастра России от 28.03.2002 г. № П/256, принята МСК-23.

№	X	Y
1	602151.649	2212670.402
2	602095.404	2212688.47
3	602092.037	2212770.172
4	602173.968	2212773.546
5	602171.911	2212823.506
6	602186.898	2212824.124
7	602188.134	2212794.149
8	602218.108	2212795.384
9	602216.873	2212825.359
10	602219.869	2212825.482
11	602219.457	2212835.474
12	602209.465	2212835.062
13	602207.16	2212891.015
14	602119.234	2212887.391
15	602117.175	2212937.349
16	602104.187	2212936.814
17	602103.939	2212942.809
18	602084.956	2212942.026
19	602078.477	2213099.238
20	602068.505	2213098.349
21	602067.851	2213114.216
22	602077.912	2213112.952
23	602073.172	2213227.973
24	601924.576	2213407.077
25	601908.446	2213597.376
26	601898.306	2213598.601
27	601896.693	2213617.636
28	601906.73	2213617.622
29	601903.353	2213657.461
30	601757.113	2213658.146
31	601744.188	2213715.162
32	601692.323	2213719.215
33	601693.026	2213658.507
34	601687.879	2213658.531
35	601688.118	2213625.469
36	601873.02	2213624.603
37	601892.568	2213393.973
38	601897.016	2213388.613
39	602040.659	2213215.479
40	602063.381	2212664.096
41	602141.556	2212638.983
42	601740.218	2213669.281
43	601740.198	2213670.279

№	X	Y
44	601739.198	2213670.262
45	601739.218	2213669.256
46	601701.26	2213648.344
47	601701.28	2213650.579
48	601699.049	2213650.596
49	601699.029	2213648.36
50	601701.3	2213701.296
51	601701.3	2213703.54
52	601699.069	2213703.54
53	601699.059	2213701.329
54	601698.929	2213709.644
55	601699.069	2213710.626
56	601698.079	2213710.791
57	601697.939	2213709.785
58	602102.541	2212697.362
59	602102.5	2212698.361
60	602101.501	2212698.32
61	602101.542	2212697.321
62	602102.01	2212709.16
63	602101.969	2212710.159
64	602100.97	2212710.118
65	602101.011	2212709.119
66	602052.867	2212697.719
67	602052.826	2212698.718
68	602051.827	2212698.677
69	602051.868	2212697.678
70	602052.6	2212712.531
71	602052.559	2212713.53
72	602051.56	2212713.489
73	602051.601	2212712.489
74	602052.779	2212724.152
75	602052.737	2212725.152
76	602051.738	2212725.11
77	602051.779	2212724.111
78	602108.379	2213164.689
79	602108.338	2213165.688
80	602107.339	2213165.647
81	602107.38	2213164.648
82	602106.057	2213168.915
83	602106.016	2213169.914
84	602105.017	2213169.873
85	602105.058	2213168.874
86	602105.116	2213244.673
87	602105.075	2213245.672
88	602104.075	2213245.631
89	602104.117	2213244.631
90	602103.178	2213249.327
91	602103.137	2213250.326
92	602102.138	2213250.285
93	602102.179	2213249.286

№	X	Y
94	601823.081	2213615.912
95	601823.039	2213616.911
96	601822.04	2213616.87
97	601822.081	2213615.87
98	601812.872	2213615.842
99	601812.831	2213616.841
100	601811.832	2213616.8
101	601811.873	2213615.801
102	601817.443	2213663.102
103	601817.402	2213664.102
104	601816.402	2213664.06
105	601816.444	2213663.061
106	601807.755	2213664.064
107	601807.714	2213665.063
108	601806.715	2213665.022
109	601806.756	2213664.023
110	601758.994	2213619.846
111	601758.953	2213620.845
112	601757.954	2213620.804
113	601757.995	2213619.805
114	601752.726	2213616.038
115	601752.685	2213617.037
116	601751.686	2213616.996
117	601751.727	2213615.997
118	601702.784	2213616.262
119	601702.742	2213617.262
120	601701.743	2213617.22
121	601701.785	2213616.221
122	601686.185	2213714.983
123	601686.144	2213715.982
124	601685.145	2213715.941
125	601685.186	2213714.942
126	601677.674	2213576.973
127	601677.633	2213577.972
128	601676.634	2213577.931
129	601676.675	2213576.932
130	601670.543	2213616.65
131	601670.502	2213617.649
132	601669.503	2213617.608
133	601669.544	2213616.609
134	601618.181	2213590.315
135	601618.14	2213591.314
136	601617.141	2213591.273
137	601617.182	2213590.274
138	601616.363	2213594.99
139	601616.322	2213595.989
140	601615.323	2213595.948
141	601615.364	2213594.948
142	601618.713	2213764.827
143	601618.671	2213765.826

№	X	Y
144	601617.672	2213765.785
145	601617.713	2213764.786
146	601616.995	2213768.86
147	601616.954	2213769.859
148	601615.955	2213769.818
149	601615.996	2213768.819
150	601619.104	2213887.362
151	601619.062	2213888.361
152	601618.063	2213888.32
153	601618.104	2213887.321
154	601617.286	2213892.037
155	601617.244	2213893.036
156	601616.245	2213892.995
157	601616.286	2213891.996
158	601657.808	2213721.912
159	601673.103	2213720.716
160	601673.911	2213625.535
161	601628.579	2213625.748
162	601628.557	2213612.567
163	601621.117	2213605.106
164	601587.792	2213605.018
165	601587.791	2213603.497
166	601570.797	2213603.502
167	601570.797	2213581.72
168	601530.797	2213581.72
169	601530.797	2213621.72
170	601535.29	2213621.72
171	601535.29	2213626.184
172	601512.978	2213701.444
173	601475.389	2213705.717
174	601423.774	2213712.609
175	601411.927	2213714.149
176	601408.093	2213720.43
177	601405.456	2213722.849
178	601400.4	2213724.315
179	601396.151	2213724.755
180	601393.733	2213727.027
181	601393.733	2213728.86
182	601395.125	2213729.667
183	601397.983	2213729.96
184	601400.62	2213730.253
185	601405.968	2213730.913
186	601409.265	2213731.792
187	601409.039	2213733.826
188	601408.972	2213734.432
189	601406.994	2213736.484
190	601402.891	2213737.584
191	601396.517	2213737.73
192	601392.341	2213738.757
193	601390.217	2213742.495

№	X	Y
194	601389.704	2213747.334
195	601390.583	2213750.486
196	601388.678	2213755.251
197	601385.951	2213764.526
198	601384.732	2213770.929
199	601453.225	2213764.026
200	601453.429	2213766.034
201	601473.099	2213764.034
202	601473.191	2213762.926
203	601502.487	2213760.963
204	601503.027	2213768.591
205	601520.706	2213767.34
206	601518.788	2213773.797
207	601520.156	2213792.237
208	601520.221	2213799.801
209	601520.431	2213824.516
210	601519.217	2213824.6
211	601515.676	2213864.148
212	601504.31	2213900.082
213	601495.83	2213900.106
214	601495.656	2213902.546
215	601492.655	2213902.323
216	601492.806	2213900.115
217	601440.716	2213900.264
218	601436.543	2213918.905
219	601417.259	2213919.397
220	601417.463	2213927.394
221	601497.218	2213925.358
222	601430.986	2214100.869
223	601388.574	2214104.979
224	601389.153	2214110.951
225	601435.281	2214106.481
226	601503.693	2213925.193
227	601516.874	2213924.857
228	601516.805	2213922.156
229	601512.529	2213922.237
230	601512.489	2213919.96
231	601516.747	2213919.874
232	601516.67	2213916.859
233	601507.563	2213917.092
234	601531.815	2213841.271
235	601529.204	2213806.068
236	601533.293	2213760.258
237	601533.064	2213757.094
238	601533.937	2213757.042
239	601541.687	2213730.985
240	601607.96	2213725.807
241	601609.681	2213747.834
242	601659.529	2213743.939
243	601495.165	2213909.739

№	X	Y
244	601495.175	2213911.983
245	601492.935	2213911.983
246	601492.935	2213909.739
247	601514.714	2213661.871
248	601514.673	2213662.87
249	601513.673	2213662.829
250	601513.715	2213661.83
251	601200.415	2213789.504
252	601137.817	2213795.813
253	601138.017	2213797.784
254	601104.576	2213801.186
255	601103.022	2213796.559
256	601075.306	2213801.69
257	601076.067	2213805.738
258	601064.384	2213806.691
259	601060.683	2213862.468
260	601042.76	2213954.297
261	601060.181	2213959.414
262	601065.413	2213933.478
263	601067.755	2213933.95
264	601066.934	2213939.115
265	601069.204	2213939.478
266	601072.902	2213936.809
267	601071.956	2213941.495
268	601080.21	2213941.037
269	601056.303	2214059.569
270	601053.864	2214139.322
271	601037.604	2214176.424
272	601032.109	2214174.016
273	601047.903	2214137.977
274	601049.141	2214097.479
275	601050.971	2214093.879
276	601049.251	2214093.879
277	601049.805	2214075.744
278	601041.188	2214073.677
279	601042.329	2214072.86
280	601043.289	2214067.341
281	601041.018	2214066.954
282	601038.074	2214069.019
283	601049.816	2214010.805
284	601027.531	2213999.858
285	601043.252	2213962.78
286	601030.518	2213959.04
287	601045.664	2213885.293
288	600969.388	2213877.369
289	600952.186	2213821.559
290	600906.529	2213822.72
291	600906.701	2213831.954
292	600867.722	2213832.681
293	600845.609	2213857.714

№	X	Y
294	600888.765	2213881.936
295	600832.48	2213982.22
296	600701.614	2213908.772
297	600699.091	2213820.529
298	600689.741	2213819.989
299	600689.723	2213819.211
300	600687.493	2213819.261
301	600687.506	2213819.859
302	600654.37	2213817.945
303	600654.646	2213837.98
304	600639.563	2213838.135
305	600639.231	2213804.54
306	600605.477	2213770.79
307	600342.725	2213772.36
308	600342.904	2213802.359
309	600312.904	2213802.539
310	600312.725	2213772.539
311	600277.726	2213772.748
312	600278.024	2213822.747
313	600215.026	2213823.124
314	600215.061	2213829.124
315	600203.062	2213829.195
316	600203.086	2213833.195
317	600058.088	2213834.062
318	600057.789	2213784.062
319	600047.79	2213784.122
320	600047.688	2213767.122
321	600031.177	2213767.221
322	599958.913	2213760.019
323	599926.235	2213811.422
324	599898.386	2213793.717
325	599941.966	2213725.167
326	600032.719	2213734.211
327	600429.239	2213731.842
328	600627.835	2213736.58
329	600670.044	2213778.784
330	600698.168	2213780.409
331	600704.163	2213780.755
332	600708.998	2213781.034
333	600746.59	2213802.138
334	600860.857	2213790.606
335	600873.724	2213776.04
336	600891.649	2213775.705
337	600891.222	2213752.848
338	600938.913	2213742.532
339	600940.95	2213751.948
340	600943.089	2213761.835
341	601078.476	2213747.381
342	601169.365	2213739.37
343	601213.34	2213733.799

№	X	Y
344	601212.18	2213736.949
345	601211.411	2213738.616
346	601210.13	2213740.476
347	601208.848	2213742.143
348	601207.054	2213743.233
349	601204.619	2213744.259
350	601203.53	2213744.836
351	601202.12	2213745.541
352	601199.236	2213746.439
353	601197.186	2213747.272
354	601194.43	2213748.362
355	601192.06	2213749.132
356	601190.201	2213749.516
357	601187.446	2213750.093
358	601185.203	2213751.119
359	601184.242	2213752.081
360	601183.537	2213753.171
361	601183.088	2213754.453
362	601183.088	2213755.607
363	601183.281	2213756.313
364	601183.665	2213757.082
365	601185.011	2213757.531
366	601187.51	2213757.531
367	601189.689	2213757.531
368	601192.957	2213757.531
369	601195.071	2213757.788
370	601196.801	2213757.916
371	601198.339	2213758.044
372	601201.031	2213758.172
373	601206.738	2213759.278
374	601207.955	2213759.598
375	601208.917	2213759.662
376	601210.07	2213760.239
377	601211.416	2213760.816
378	601212.249	2213761.201
379	601213.21	2213762.035
380	601213.979	2213763.317
381	601214.171	2213764.663
382	601213.21	2213767.228
383	601210.903	2213771.909
384	601208.66	2213776.012
385	601205.969	2213780.052
386	601203.534	2213783.642
387	601068.049	2213807.083
388	601068.162	2213808.077
389	601067.168	2213808.189
390	601067.056	2213807.195
391	600946.343	2213907.755
392	600946.455	2213908.748
393	600945.462	2213908.861

№	X	Y
394	600945.349	2213907.867
395	600948.236	2213903.199
396	600948.348	2213904.193
397	600947.354	2213904.305
398	600947.242	2213903.312
399	600860.686	2213844.519
400	600860.712	2213845.519
401	600859.712	2213845.545
402	600859.686	2213844.545
403	600023.985	2213726.691
404	600024.01	2213727.69
405	600023.011	2213727.716
406	600022.985	2213726.716
407	600018.171	2213722.753
408	600018.196	2213723.752
409	600017.197	2213723.778
410	600017.171	2213722.778
411	600004.396	2213722.216
412	600004.422	2213723.215
413	600003.422	2213723.241
414	600003.397	2213722.241
415	599993.29	2213720.737
416	599993.315	2213721.736
417	599992.315	2213721.762
418	599992.29	2213720.762
419	599998.378	2213771.584
420	599998.404	2213772.584
421	599997.404	2213772.609
422	599997.378	2213771.61
423	599987.287	2213769.615
424	599987.313	2213770.615
425	599986.313	2213770.64
426	599986.287	2213769.641
427	599977.18	2213766.348
428	599977.205	2213767.348
429	599976.206	2213767.373
430	599976.18	2213766.374
431	599968.036	2213763.126
432	599968.062	2213764.126
433	599967.062	2213764.151
434	599967.037	2213763.151

Перечень координат характерных точек границы зоны
демонтируемого линейного объекта
Система координат, в соответствии с приказом Федеральной службы земельного
кадастра России от 28.03.2002 г. № П/256, принята МСК-23.

№	X	Y
1	601822.791	2213200.054
2	601806.545	2213186.552
3	601818.62	2213119.707
4	601820.41	2213095.719
5	601829.318	2212955.077
6	601862.252	2212957.163
7	601853.332	2213097.99
8	601851.4	2213123.88
9	601839.019	2213192.418
10	601833.612	2213212.406
11	601897.016	2213388.613
12	601892.568	2213393.973
13	600698.168	2213780.409
14	600699.487	2213710.42
15	600645.952	2213709.411
16	600646.329	2213689.383
17	600652.605	2213689.574
18	600667.299	2213675.294
19	600672.335	2213676.902
20	600706.108	2213677.539
21	600704.163	2213780.755

Приложение №2

Перечень координат характерных точек границ минимально допустимого расстояния от магистрального нефтепровода
(Система координат, в соответствии с приказом Федеральной службы земельного кадастра России от 28.03.2002 г. № П/256, принята МСК-23)

№	X	Y
1	602225,66	2212733,49
2	602203,22	2213277,95
3	602052,61	2213459,49
4	602024,69	2213788,89
5	601732,70	2213790,26
6	601732,90	2213831,99
7	601652,38	2213832,37
8	601635,59	2213888,81
9	601553,58	2213894,11
10	601553,10	2213886,63
11	601512,85	2213890,68
12	601509,93	2213899,92
13	601509,87	2213913,70
14	601503,77	2213916,97
15	601503,61	2213922,58
16	601434,57	2214105,55
17	601395,03	2214109,38
18	601394,84	2214107,39
19	601433,13	2214103,68
20	601501,62	2213922,19
21	601501,73	2213918,18
22	601495,76	2213922,25
23	601494,64	2213920,59
24	601502,56	2213915,20
25	601503,13	2213914,09
26	601451,94	2213914,23
27	601449,47	2213925,26
28	601429,95	2213920,89
29	601434,95	2213898,54
30	601045,06	2213937,83
31	601045,60	2213944,48
32	601041,48	2213945,19
33	601039,39	2213955,91
34	601039,62	2213955,98
35	601041,03	2213952,64
36	601057,24	2213955,89
37	601056,74	2213961,87
38	601057,15	2213961,97
39	601056,51	2213964,74
40	601056,35	2213966,69
41	601059,83	2213984,44
42	601057,87	2213984,83
43	601056,15	2213976,07

44	601054,14	2213975,67
45	601053,75	2213997,14
46	601058,09	2213999,27
47	601055,74	2214004,06
48	601056,95	2214005,80
49	601053,03	2214133,74
50	601037,26	2214169,72
51	601035,43	2214168,92
52	601051,05	2214133,29
53	601054,93	2214006,40
54	601054,73	2214006,11
55	601049,27	2214017,22
56	601019,79	2214002,74
57	601038,23	2213959,26
58	601036,77	2213958,89
59	601037,08	2213957,32
60	601034,59	2213956,59
61	601036,77	2213946,00
62	600979,22	2213955,92
63	600933,97	2213957,07
64	600851,60	2214050,31
65	600661,45	2213943,56
66	600597,81	2213939,89
67	600554,02	2213896,10
68	600025,01	2213899,26
69	599984,81	2213895,25
70	599816,65	2213670,66
71	599872,64	2213582,59
72	600039,03	2213599,17
73	600677,52	2213595,36
74	600729,15	2213646,97
75	600747,90	2213648,06
76	600787,17	2213670,10
77	600811,85	2213642,17
78	601026,69	2213638,16
79	601263,05	2213613,52
80	601263,40	2213604,46
81	601261,32	2213576,73
82	601257,54	2213526,28
83	601247,23	2213494,43
84	601226,88	2213469,85
85	601189,16	2213436,86
86	601161,43	2213418,34
87	601134,01	2213394,61
88	601120,82	2213375,63
89	601104,65	2213343,10
90	601079,46	2213292,46
91	601050,01	2213217,42
92	601029,13	2213173,04
93	600999,54	2213122,86
94	600989,96	2213106,60

95	600980,02	2213091,50
96	600966,14	2213087,80
97	600960,40	2213083,91
98	600962,36	2213081,03
99	600970,40	2213074,48
100	600973,53	2213067,21
101	600973,00	2213059,29
102	600967,57	2213054,18
103	600964,19	2213037,57
104	600952,82	2213020,36
105	600921,13	2212979,74
106	600898,40	2212945,05
107	600877,40	2212914,90
108	600860,95	2212869,76
109	600848,03	2212790,95
110	600844,89	2212728,65
111	600843,10	2212642,79
112	600845,08	2212590,93
113	600859,28	2212531,16
114	600877,46	2212475,82
115	600909,26	2212428,73
116	600931,16	2212414,74
117	600952,09	2212411,08
118	600976,02	2212414,07
119	600976,02	2212414,07
120	601041,56	2212531,23
121	601060,98	2212566,03
122	601078,76	2212594,72
123	601088,97	2212609,36
124	601097,09	2212620,88
125	601092,46	2212634,34
126	601078,65	2212644,18
127	601060,23	2212646,07
128	601026,71	2212619,61
129	601005,20	2212588,72
130	600995,56	2212585,96
131	600987,50	2212592,36
132	600984,64	2212606,97
133	600969,14	2212649,15
134	600959,67	2212697,39
135	600954,56	2212741,20
136	600968,19	2212743,48
137	600980,93	2212748,04
138	600983,27	2212756,96
139	600977,69	2212770,13
140	600970,48	2212800,97
141	600982,89	2212827,42
142	600982,70	2212845,01
143	600987,79	2212874,91
144	601011,96	2212911,09
145	601024,61	2212945,21

146	601038,90	2212967,62
147	601067,15	2213005,96
148	601097,89	2213056,74
149	601124,57	2213107,71
150	601160,28	2213193,30
151	601201,98	2213264,93
152	601260,21	2213349,93
153	601312,96	2213406,00
154	601351,40	2213466,50
155	601380,85	2213576,31
156	601390,35	2213601,51
157	601402,15	2213600,32
158	601434,36	2213491,66
159	601748,93	2213490,18
160	601761,63	2213340,37
161	601907,65	2213164,37
162	601932,38	2212564,39
163	602043,14	2212528,80