



Общество с ограниченной ответственностью
«НОВЫЕ РЕСУРСЫ»

Заказчик – **ПАО «Нижнекамскнефтехим»**

«Реконструкция линейного сооружения - имущественный комплекс «Управление этиленопроводов» на участке Нижнекамск – Казань. Модернизация объектов для транспортировки этилена с учётом дополнительных объемов от ЭП-600»

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1. Пояснительная записка

Часть 2. Исходно-разрешительная документация

НКНХ.5273-ПД-П32

Том 1.2

2024



Общество с ограниченной ответственностью
«НОВЫЕ РЕСУРСЫ»

Заказчик – **ПАО «Нижнекамскнефтехим»**

«Реконструкция линейного сооружения - имущественный комплекс «Управление этиленопроводов» на участке Нижнекамск – Казань. Модернизация объектов для транспортировки этилена с учётом дополнительных объемов от ЭП-600»

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1. Пояснительная записка

Часть 2. Исходно-разрешительная документация

НКНХ.5273-ПД-П32

Руководитель проектов

(подпись, дата)

А.С. Махов

Главный инженер проекта

(подпись, дата)

С.А. Дордий

Инд. № подл.	00056116
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

2024

СОДЕРЖАНИЕ ТОМА

Обозначение	Наименование	Примечание
НКНХ.5273-ПД-СП	Состав проектной документации	Выпускается отдельным томом 0
НКНХ.5273-ПД-П32-С	Содержание тома 1.2	Лист 2
	Раздел 1. Пояснительная записка	
НКНХ.5273-ПД-П32	Часть 2. Исходно-разрешительная документация	Лист 3

Взам. инв. №									
	Подп. и дата								
Инв. № подл.	00056116	НКНХ.5273-ПД-П32-С							
		Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата		
		Разраб.	Савченко				Стадия	Лист	Листов
							П		1
		Н. контр.							
		ГИП	Дордий						
Содержание тома 1.2									

СОДЕРЖАНИЕ

Лист

Приложение 1. Технические условия № 146-ИФ от 22.05.2024 Исполнительный комитет Бишининского Сельского поселения Зеленодольского Муниципального района Республики Татарстан.....	3
Приложение 2. Технические условия № 30 от 27.08.2024 Исполнительный комитет сельского поселения Мамадышского Муниципального района Республики Татарстан.....	6
Приложение 3. Технические условия №116-364 от 01.07.2024 ЭПУ «Сабыгаз»....	8
Приложение 4. Технические условия № 35-0/1399 от 18.07.2024 АО «КМПО» Казанское Мотраспределительное производственное объединение.....	10
Приложение 5. Технические условия № 102-48/1716 от 22.07.2024 АО «Сетева Компания» Нижнекамские Электрические Сети.....	14
Приложение 6. Технические условия № 1313-прогр от 02.08.2024 АО «ТАНЕКО»	21
Приложение 7. Технические условия № 09-01/834 от 22.08.2024 АО «Транснефть Прикамье».....	26
Приложение 8. Технические условия №428/ТУ от 02.05.2024 ООО «Татнефть-Энергосбыт».....	51
Приложение 9. Технические условия №565/УЭТП от 09.07.2024 ООО «СИБУР» Управление Этиленопроводов-Нижнекамскнефтехим.....	54
Приложение 10. Технические условия № 565/УЭТП от 09.07.2024 ООО «СИБУР» Управление Этиленопроводов-Нижнекамскнефтехим.....	59
Приложение 11. Технические условия № 600/УЭТП от 16.07.2024 ООО «СИБУР» Управление Этиленопроводов-Нижнекамскнефтехим.....	65
Приложение 12. Технические условия № 01/17/17320/24 от 11.07.2024 ПАО» Ростелеком».....	71
Приложение 13. Технические условия ПАО Таттелеком».....	76
Приложение 14. Технические условия ПАО «Таттелеком».....	79

Взам. инв. №	Подп. и дата							НКНХ.5273-ПД-П32			
		Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата				
Инв. № подл. 00056116		Разраб.		Савченко				Раздел 1. Пояснительная записка. Часть 2. Исходно-разрешительная документация	Стадия	Лист	Листов
		Н. контр.							П	1	102
		ГИП		Дордий							

Приложение 15. Технические условия № 102-03/3955 от 19.07.2024 АО «Сетевая Компания» Приволжские Электрические Сети.....	82
Приложение 16. Технические условия № ИСХ-6454 от 10.06.2024 АО «РЖД».....	86
Приложение 17. Технические условия № 157/УЭТП от 26.08.2024 ООО «СИБУР» Управление Этиленопроводов-Нижнекамскнефтехим.....	88
Приложение 18. Технические условия №29/УЭТП от 01.03.2024 . ООО «СИБУР» Управление Этиленопроводов-Нижнекамскнефтехим.....	90
Приложение 19. Технические условия №28/УЭТП от 01.03.2024 . ООО «СИБУР» Управление Этиленопроводов-Нижнекамскнефтехим.....	91
Приложение 20. Технические условия №15-4972 от 12.07.2024 Федеральное Казенное Учреждение «Федеральное Управление Автомобильных дорог ФКУ «Волго-Вятскуправтодор».....	92
Таблица регистрации изменений.....	102

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	Инд. № подл. 00056116	Подп. и дата	Взам. инв. №	Лист	
									2	
НКНХ.5273-ПД-П32										

Технические условия № 146-ИФ от 22.05.2024 Исполнительный комитет Бишининского
Сельского поселения Зеленодольского Муниципального района Республики Татарстан

ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ КОМИТЕТ
БИШИНСКОГО СЕЛЬСКОГО
ПОСЕЛЕНИЯ ЗЕЛЕНОДОЛЬСКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН
ул. Центральная, 5, с. Бишня,
Зеленодольский район, 422528
Тел. факс: (84371) 6-46-10. E-mail: Bsn_Zel@tatar.ru, Сайт: www.zelenodolsk.tatarstan.ru

ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЗЕЛЕНОДОЛЬСК
МУНИЦИПАЛЬ РАЙОНЫ
БИШНӘ АВЫЛ ЖИРЛЕГЕ
БАШКАРМА КОМИТЕТЫ
Центральная ур., 5, Бишно ав,
Зеленодольск р., 422528

22.05.2024 №146-ИФ

Технические условия
на пересечение проектируемого этиленопровода по проекту:
«Строительство магистрального этиленопровода «Нижнекамск - Казань» и
модернизация объектов для транспортировки этилена (с учетом
дополнительных объемов от ЭП-600)»
с существующей автомобильной дорогой (АД) Бишня-Берновые
Ковали, собственник Исполнительный комитет Бишининского сельского
Поселения

1. Характеристики пересекаемой автомобильной дороги:
 - классификация АД в зависимости от значения – **дорога местного значения**, согласно п. 1 ст. 5 Федерального закона от 08.11.2007 № 257-ФЗ;
 - классификация АД в зависимости от вида разрешенного использования – **дорога общего пользования** согласно п. 2 ст. 5 Федерального закона от 08.11.2007 № 257-ФЗ;
 - категория АД в зависимости от транспортно-эксплуатационных характеристик и потребительских свойств автомобильной дороги – **обычная автомобильная дорога У категории** согласно СП 34.13330.2021;
 - максимальная нагрузка на ось транспорта – бтн;
 - километраж АД в точке пересечения – 5275м.
2. При пересечении проектируемого подземного этиленопровода с автомобильной дорогой руководствоваться требованиями раздела 10 СП 36.13330.2012 и раздела 7 СП 86.13330.2022.
3. Переход трубопровода через автомобильную дорогу следует предусматривать в местах прохождения дороги по насыпям, либо в местах с нулевыми отметками и в исключительных случаях – при соответствующем обосновании в выемках дороги.
4. Угол пересечения трубопровода с категоризованными автомобильными дорогами должен быть как правило 90°. При прокладке в стесненных условиях допускается угол пересечения трубопровода не менее 60°. Угол пересечения трубопровода с некатегорийными дорогами (лесные, полевые и т.п.) не нормируется.

5. Участки трубопровода, прокладываемые на переходах через автомобильные дороги всех категорий с усовершенствованным покрытием капитального и облегченного типов, должны предусматриваться в защитном футляре (кожухе) из стальных труб или в тоннеле, диаметр которых определяется условием производства работ и конструкцией переходов и должен быть больше наружного диаметра трубопровода не менее чем на 200 мм.
6. Концы футляра при прокладке трубопровода через автомобильные дороги должны выводиться на расстояние: от бровки земляного полотна 25 м, но не менее 2 м от подошвы насыпи.
7. Концы защитных футляров должны иметь уплотнения из диэлектрического материала. На одном из концов футляра или тоннеля следует предусматривать вытяжную свечу на расстоянии по горизонтали не менее 25 м от подошвы земляного полотна автомобильной дороги.
8. Переходы подземного трубопровода через автомобильные дороги с покрытием капитального и облегченного типов выполняются закрытым способом. Переходы через автодороги с покрытием переходного типа или без покрытия допускается выполнять траншейным способом с последующим восстановлением покрытия. На момент производства работ открытым способом проектом должны быть предусмотрены мероприятия для временного движения транспорта в обход места пересечения, чтобы обеспечить бесперебойное движение транспорта при производстве работ.
9. Заглубление участков трубопровода, прокладываемых под автомобильными дорогами всех категорий, должно приниматься 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. При прокладке трубопровода без защитных футляров вышеуказанные глубины следует принимать до верхней образующей трубопровода.
10. В случае нанесения повреждений конструктиву автомобильной дороги в ходе выполнения СМР заявитель возмещает затраты на ремонт или производит ремонт за свой счет.
11. В случае возникновения дефектов на проезжей части, обочинах, земляном полотне (просадок, провалов, размывов и др.), в месте пересечения трубопровода и автодороги, затраты на их устранение несет подрядная организация производившая выполнение работ.
12. Предусмотреть в проекте обустройство трубопровода средствами организации дорожного движения (запрещающими дорожными знаками и табличками в месте пересечения с автомобильной дорогой, информационными знаками и т.д.) по ГОСТ 52289-2019 с привязкой к существующей организации дорожного движения на данном участке автомобильной дороги.

- 13. Проектную и рабочую документацию должна выполнять специализированная организация, имеющая соответствующие разрешительные документы для выполнения данного вида работ.
- 14. Проект в части пересечения этиленопровода с автомобильной дорогой необходимо согласовать с Исполнительным комитетом Бишнинского сельского Поселения Зеленодольского муниципального района Республики Татарстан.
- 15. Проект производства работ (ППР) согласовать с Исполнительным комитетом Бишнинского сельского Поселения Зеленодольского муниципального района Республики Татарстан
- 16. О дате начала монтажных работ необходимо оповестить эксплуатирующую организацию не менее, чем за три рабочих дня до начала.
- 17. СМР выполнить силами монтажной организации, имеющей свидетельство СРО о допуске к указанным работам, квалифицированный персонал и технические средства.
- 18. Настоящие технические условия действительны 3 года.

Глава Поселения:



И.М.Фатхуллин

Технические условия № 30 от 27.08.2024 Исполнительный комитет сельского поселения
Мамадышского Муниципального района Республики Татарстан

ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ КОМИТЕТ
СУНЬСКОГО СЕЛЬСКОГО
ПОСЕЛЕНИЯ МАМАДЫШСКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН
ул.Яруллина, д.7а, с.Малая Сунь,
Мамадышский район,
Республика Татарстан, 422173



ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
МАМАДЫШ МУНИЦИПАЛЬ
РАЙОНЫ СОН АВЫЛ ЖИРЛЕГЕ
БАШКАРМА КОМИТЕТЫ
Яруллин ур., 7а йорт, Кече Сон авылы,
Мамадыш районы,
Татарстан Республикасы, 422173

тел.(факс): (85563) 3-07-03; e-mail: : Sun.Mam@tatar.ru, www:mamadysh.tatarstan.ru

Исх № 30
от 27.08.2024г.

Технические условия

на пересечение проектируемого этиленопровода, кабеля ВОД и кабеля ВОЛС по проекту: «Реконструкция линейного сооружения - имущественный комплекс «Управление этиленопроводов» на участке Нижнекамск – Казань. Модернизация объектов для транспортировки этилена с учётом дополнительных объемов от ЭП-600» с существующей автомобильной дорогой (АД) "Мамадыш - Тюлячи" – Верхняя Сунь

1. Характеристики пересекаемой автомобильной дороги (АД):
 - тип покрытия АД – асфальт;
 - категория АД в зависимости от транспортно-эксплуатационных характеристик и потребительских свойств автомобильной дороги – IV категория, согласно СП 34.13330.2021.
 - километраж АД в точке пересечения – 6+785км.
2. При пересечении проектируемого подземного этиленопровода и кабеля ВОД (кабель ВОД прокладывается в едином защитном футляре с этиленопроводом) с автомобильной дорогой руководствоваться требованиями раздела 10 СП 36.13330.2012 и раздела 7 СП 86.13330.2022.
3. При пересечении проектируемого подземного кабеля ВОЛС с автомобильной дорогой руководствоваться требованиями раздела 15 СП 36.13330.2012 и СП 519.1325800.2023.
4. Переход трубопровода через автомобильную дорогу следует предусматривать в местах прохождения дороги по насыпям, либо в местах с нулевыми отметками и в исключительных случаях – при соответствующем обосновании в выемках дороги.
5. Угол пересечения трубопровода с автомобильной дорогой должен быть не менее 60°.

6. Трубопровод должен предусматриваться в защитном футляре (кожухе) из стальных труб или в тоннеле, диаметр которого определяется условием производства работ и конструкцией перехода и должен быть больше наружного диаметра трубопровода не менее чем на 200 мм.
7. Концы футляра при прокладке трубопровода через автомобильную дорогу должны выводиться на расстояние: от бровки земляного полотна 25 м, но не менее 2 м от подошвы насыпи.
8. Концы футляра должны иметь уплотнения из диэлектрического материала. На одном из концов футляра или тоннеля следует предусматривать вытяжную свечу на расстоянии по горизонтали не менее 25 м от подошвы земляного полотна автомобильной дороги.
9. Переход подземного трубопровода через автомобильную дорогу выполнить закрытым способом.
10. Заглубление участков трубопровода, прокладываемых под автомобильной дорогой должно приниматься 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.
11. В случае нанесения повреждений конструктиву автомобильной дороги в ходе выполнения СМР заявитель возмещает затраты на ремонт или производит ремонт за свой счет.
12. В случае возникновения дефектов на проезжей части, обочинах, земляном полотне (просадок, провалов, размывов и др.), в месте пересечения трубопровода и автодороги, затраты на их устранение несет эксплуатирующая организация, выдавшая технические условия и принявшая объект после производства работ.
13. Проектную и рабочую документацию должна выполнять специализированная организация, имеющая соответствующие разрешительные документы для выполнения данного вида работ.
14. О дате начала монтажных работ необходимо оповестить эксплуатирующую организацию не менее, чем за три рабочих дня до начала.
15. СМР выполнить силами монтажной организации, имеющей свидетельство СРО о допуске к указанным работам, квалифицированный персонал и технические средства.
16. Настоящие технические условия действительны 3 года.

Руководитель исполнительного комитета
Суньского сельского поселения
Мамадышского муниципального района
Республики Татарстан



М.Ф.Салахов

Технические условия №116-364 от 01.07.2024 ЭПУ «Сабыгаз»

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 116-364 от «01».07.2024 г.
на параллельное следование и пересечение сетей газораспределения**

Заказчик: Нижнекамскнефтехим ПАО
(наименование организации, Ф.И.О. физического лица)

Основание для выдачи технических условий: Заявление (письмо) от 25.06.2024 №7200/НКНХ (от 01.07.2024 № Вх.116-363), от 27.06.2024 №7343/НКНХ (от 01.07.2024 № Вх.116-364), от 27.06.2024 №7341/НКНХ (от 01.07.2024 № Вх.116-365)

Наименование объекта (месторасположение, категория давления газопроводов):

пересечение и параллельное следование с действующими подземными газопроводами высокого давления II-кат., попадающих в границы проектирования и строительства «Реконструкция линейного сооружения – имущественный комплекс «Управления этиленопроводов» на участке Нижнекамск – Казань. Модернизация объектов для транспортировки этилена с учетом дополнительных объемов от ЭП-600».

Характеристика объекта (давление, диаметр, протяженность, инв. номер газопровода):

1. P<= 0,6 МПа, DN200 ст., инв.№208 (ГВД н.п. Сатышево);
2. P<= 0,6 МПа, DN150 ст., инв.№280 (ГВД н.п. Казаклар);
3. P<= 0,6 МПа, DN50 п/э, инв.№168 (ГВД н.п. Лесной).

Месторасположение, диаметр, категория давления газопроводов в точке подключения:

I.
(месторасположение, категория давления, диаметр)

Общие инженерно - технические требования:

1. Проектные работы должны выполняться организациями, имеющими выданное саморегулируемой организацией (СРО) свидетельство о допуске к работам по организации подготовки проектной документации.
2. Проект должен быть согласован с ЭПУ «Сабыгаз».
3. Срок действия согласованного проекта - 24 мес.
4. Соблюдать охранные зоны распределительных газопроводов в соответствии с «Правилами охраны газораспределительных сетей».
5. На месте пересечения этиленопровода с ГВД предусмотреть минимально допустимое расстояние согласно «Приложения В», СП 62.13330.2011.
6. Земляные работы на месте пересечения вести вручную без применения ударных инструментов в присутствии представителя ЭПУ «Сабыгаз».
7. Проектируемая залегания газопровода 1,0м. Фактическую глубину определить на месте шурфованием вручную при участии представителя ЭПУ «Сабыгаз».

Особые требования:

Дополнительные рекомендации:

Приложение 3 л. 2
НКНХ.5273-ПД-П32 Инв. № 00056116
НКНХ.5273-ПД-П32.Пр3_0_R.doc

1. В местах пересечения газопроводами искусственных преград и инженерных коммуникаций и прохождения в их охранных зонах запросить технические условия у организаций, в ведении которых они находятся. После завершения проектных работ согласовать проект с заинтересованными организациями.

2. Согласовать пересечения и сближения проектируемого газопровода с собственниками сторонних инженерных коммуникаций.

Настоящие технические условия возвращаются в ЭПУ «_Сабыгаз_» с проектом и исполнительно-технической документацией при сдаче объекта в эксплуатацию.

Срок действия технических условий: до « 01 » . 07 . 2025 _____ г.

Начальник ЭПУ «_Сабыгаз_»



(подпись)

И.И. Мухетдинов
(ФИО)

Исполнитель:
____нач. ПТО И.Х. Зиннуров____
(должность, ФИО)

Телефон: 2-31-50 _

Приложение 4 (на 4 листах) л. 1
НКНХ.5273-ПД-П32 Инв. № 00056116
НКНХ.5273-ПД-П32.Пр4_0_R.doc

Технические условия № 35-0/1399 от 18.07.2024 АО «КМПО» Казанское
Мотраспределительное производственное объединение

АО КМПО

243323

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КАЗАНСКОЕ МОТОРОСТРОИТЕЛЬНОЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ»

JOINT-STOCK COMPANY
«KAZAN MOTOR-BUILDING
PRODUCTION ASSOCIATION»



«КАЗАН МОТОРЛАР
ТӨЗУ ПРОИЗВОДСТВО БЕРЛӘШМӘСЕ»
АКЦИОНЕРЛЫК ҖӘМҖИЯТЕ

420036, Республика Татарстан, г.Казань, ул. Дементьева, д.1, Телефон/факс: (843) 571-93-63, e-mail: kmpo@oao.kmpo.ru

«18» 07 2024 г. № 35-0/1399

НА ВАШ № _____ от _____

Руководителю проекта, ПО
ООО «УЭТП-НКНХ»
К.А. Мазаеву

Уважаемый Константин Андреевич!

В ответ на Ваше письмо исх. №6326/НКНХ от 07.06.2024г. направляю технические требования на пересечение газопровода высокого давления Ø530х6,0мм ГРС-5, пос. Новониколаевка до АО «КМПО» в приложении №1 к настоящему письму.

Дополнительно сообщая, что КЛС ГРС-5, пос. Новониколаевка до АО «КМПО», место пересечения обозначено на планшете точкой Т6 (приложение), не является собственностью АО «КМПО».

Приложение:

1. Технические требования – 1 экз. на 3 л.

Главный инженер
по жизнеобеспечению предприятия

 А.Б. Андрианов

Исполнено _____ В ДЕЛО № _____
исх. №, дата, подпись

Приложение № 1

ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ №128Г - 2024 от 16.07.2024г.
на пересечение проектируемого подземного магистрального
этиленопровода DN 250 с газопроводом высокого давления Ø530x6,0мм
АО «КМПО» и кабелем ЭХЗ

При разработке проектной документации необходимо выполнить следующие технические требования:

1. Проектная глубина залегания газопровода высокого давления Ø530x6,0 1,8-2,4м, кабеля электрохимзащиты (ЭХЗ) газопровода 0,7-0,9м.

2. Предоставить АО «КМПО» проект на согласование на бумажном носителе и в электронном виде в формате pdf.

3. При прокладке этиленопровода в местах пересечения с газопроводом высокого давления Ø530x6,0мм АО «КМПО» проложить открытым способом. При этом угол пересечения принять не менее 60 градусов, расстояние в свету между действующим газопроводом, кабелем ЭХЗ газопровода АО «КМПО» и проектируемым этиленопроводом принять не менее 0,5м. На месте пересечения проектируемого этиленопровода с действующим газопроводом и кабелем ЭХЗ АО «КМПО» заключить в защитный стальной футляр Ø100мм, концы которого должны выступать на расстояние не менее 2м от проектируемого этиленопровода.

4. Предоставить АО «КМПО» положительное заключение экспертизы промышленной безопасности проектной документации и уведомление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору о внесении сведений в реестр заключений экспертизы промышленной безопасности.

Перед началом производства работ необходимо выполнить следующие технические требования (осуществляется после согласования проектной документации с АО «КМПО»):

1. Организовать производство работ по пересечению проектируемого этиленопровода с газопроводом высокого давления и кабелем ЭХЗ АО «КМПО».

2. Получить Разрешение на производство работ в охранной зоне участка магистрального газопровода АО «КМПО».

3. До начала производства работ в охранной зоне газопровода необходимо разработать и согласовать план мероприятий, обеспечивающий безопасное ведение работ и сохранность действующего газопровода. В мероприятиях должны быть предусмотрены: порядок производства работ в охранной зоне газопровода; места переездов строительных машин и транспорта через действующий газопровод, оборудование переездов через действующий газопровод; меры, предупреждающие просадку грунта при

разработке его в непосредственной близости от действующего газопровода и при заглублении ниже уровня газопровода; меры предосторожности, обеспечивающие безопасное производство работ.

4. Предоставить АО «КМПО» приказ о назначении ответственных лиц для производства и обеспечения безопасности проведения работ.

5. Работы по пересечению газопровода производить специализированной организацией, имеющей лицензию на данный вид деятельности.

6. Исключить размещение ограждений и других строений на территории охранной зоны магистрального газопровода АО «КМПО».

7. До начала производства работ во всех стадиях в охранной зоне газопровода и кабеля ЭХЗ уточнить их положение с представителями энергохозяйства методом шурфирования.

8. Земляные работы на расстоянии ближе 2м от боковой стенки газопровода проводить вручную, без использования спецтехники.

9. При проведении работ по снятию плодородного слоя складирование грунта, а также отвал грунта из траншеи на действующий газопровод и кабель ЭХЗ запрещается. При обратной засыпке траншеи движение бульдозеров, других машин и механизмов по действующему газопроводу и кабелю ЭХЗ запрещается.

10. Перед началом производства земляных работ ближе 10м от осей газопровода в обе стороны (в охранной зоне) вызвать представителя энергохозяйства АО «КМПО» по тел.: (843) 221-27-74.

11. Во избежание недопустимых нагрузок не допускать прохождение тяжелой техники через трассу газопровода. Место стоянки техники исполнителя работ должно быть на расстоянии не менее 25м от оси газопровода.

12. При неизбежной необходимости прохождения тяжелой техники для уменьшения нагрузки на газопровод, обустроить временные проезды для техники с укладкой железобетонных плит ПД2-6 с возведением под ними земляного полотна:

- ширина обочины земляного полотна – 0,75 м;
- наибольший уклон – 5%;
- возвышение низа дорожной одежды – 1 м.

13. Предоставить АО «КМПО» схему конструкции временного переезда через действующий газопровод.

14. Перед началом земляных работ необходимо произвести геодезическую разбивку при пересечении через действующий газопровод, который заключается в обозначении размеров на местности. Разбивку необходимо вести в двух плоскостях: горизонтальной и вертикальной. При горизонтальной разбивке определяют и закрепляют на местности положение оси, а при вертикальной – расчетную высоту пересечения.

15. Работы по обустройству пересечения производить в присутствии представителя энергохозяйства АО «КМПО».

16. По окончании производства работ временные проезды через газопровод должны быть разобраны.

17. По завершению работ в охранной зоне газопровода составляется Акт об окончании работ. Предоставить АО «КМПО» копию Актов на скрытые работы обустройства пересечения.

18. На местах пересечения трубопроводов должны быть установлены опознавательные знаки.

19. Возможный характер опасных производственных факторов:

- разрушение трубопровода или его элементов, сопровождающееся разлетом осколков металла и грунта;
- возгорание природного газа при разрушении трубопровода, открытый огонь и термическое воздействие пожара;
- взрыв газовой смеси.

Настоящие технические требования не могут служить основанием для начала производства работ в охранной зоне газопровода.

Срок действия данных технических требований два года с момента выдачи.

Главный инженер
по жизнеобеспечению предприятия

 А.Б. Андрианов

Приложение 5 (на 7 листах) л. 1
 НКНХ.5273-ПД-П32 Инв. № 00056116
 НКНХ.5273-ПД-П32.Пр5_0_R.doc

Технические условия № 102-48/1716 от 22.07.2024 АО «Сетевая Компания» Нижнекамские
 Электрические Сети



Руководителю проекта, ПО
 ООО «УЭТП – НКНХ»

К.А. Мазаеву

22.07.2024 № 102-48/1716

На №	от
6750/НКНХ	17.07.2024
7047/НКНХ	21.06.2024
7624/НКНХ	02.07.2024
8254/НКНХ	15.07.2024
8255/НКНХ	15.07.2024
8257/НКНХ	15.07.2024

Технические условия
 на проектирование и
 производство работ

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на проектирование пересечений, сближений и производство
работ при пересечении, сближении с объектами электросетевого
хозяйства филиала АО «Сетевая компания» Нижнекамские
электрические сети

Согласно представленных планов, на участках строительства проектируемых, в рамках реализации АО «Нижнекамскнефтехим» проекта: «Реконструкция линейного сооружения – имущественный комплекс «Управление этиленопроводов» на участке Нижнекамск – Казань. Модернизация объектов для транспортировки этилена с учетом дополнительных объемов от ЭП – 600», этиленопровода и ВОЛС, по адресу: РТ, Нижнекамский, Тукаевский, Мамадышский муниципальный районы, имеются пересечения, сближения с объектами электросетевого хозяйства (ОЭХ) филиала АО «Сетевая компания» Нижнекамские электрические сети (НкЭС), а именно:

- ВЛ 220 кВ Нижнекамская – Заводская;
- ВЛ 220 кВ Нижнекамская – Тойма 2;
- ВЛ 220 кВ Нижнекамская – Бегишево 1;

НИЖНЕКАМСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ
 ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, ул. Ахтубинская, д. 14, телефоны [8555] 32-23-59, факс 41-97-27
 ИНН 1655049111 КПП 165102001 Р/с 40602810443240000004 филиал Банка ВТБ (ПАО) в г.Нижнем Новгороде
 кор / счет 30101810200000000837 БИК 042202837 E-mail: office_NKES@gridcom-rt.ru

- ВЛ 220 кВ Нижнекамская – Бегишево 2;
- ВЛ 220 кВ Заинская ГРЭС – Нижнекамская 1;
- ВЛ 220 кВ Заинская ГРЭС – Нижнекамская 2;
- ВЛ 220 кВ Нижнекамская – Кутлу Букаш;
- КВЛ 220 кВ Бегишево – Танеко;
- ВЛ 110 кВ Нижнекамская – Атомстрой 1,2;
- ВКЛ 10 кВ ф.1 ПС Нижнекамская;
- ВКЛ 10 кВ ф.18 ПС Нижнекамская;
- КЛ 10 кВ ф.104 ПС Бегишево;
- КЛ 10 кВ ф.204 ПС Бегишево;
- ВЛ 10 кВ ф.5 ПС Бройлерная;
- ВЛ 10 кВ ф.5 ПС Бройлерная, отпайка на КТП - 1158;
- ВЛ 10 кВ ф.6 ПС Бройлерная;
- ВЛ 10 кВ ф.5 ПС Красная Кадка;
- ВЛ 10 кВ ф.8 ПС Смыловка;
- ВЛ 10 кВ ф.8 ПС Смыловка, отпайка на КТП - 365;
- ВЛ 10 кВ ф.8 ПС Смыловка, отпайка на СТП – 57;
- ВОЛС – ВЛ ПС Нижнекамская - ПС Бегишево 1;
- ВОЛС – ВЛ ПС Нижнекамская - ПС Бегишево 2;
- ВОЛС – ВЛ ПС Нижнекамская – Заинская ГРЭС;
- КЛС ОУП Тонгузино – Кутлу Букаш;
- Сеть наружного хозяйственного питьевого водопровода ПС Бегишево (водопровод №1);
- Сеть наружного хозяйственного питьевого водопровода ПС Бегишево (водопровод №2);
- Автодорога V категории, подъездная к ПС 220кВ Бегишево.

Производство работ по устройству пересечений, сближений, проектируемых эллиенопровода и ВОЛС с объектами электросетевого хозяйства филиала АО «Сетевая компания»

НИЖНЕКАМСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ
ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, ул. Ахтубинская, д. 14, телефоны [8555] 32-23-59, факс 41-97-27
ИНН 1655049111 КПП 165102001 Р/с 4060281044324000004 филиал Банка ВТБ (ПАО) в г.Нижнем Новгороде
кор / счет 30101810200000000837 БИК 042202837 E-mail: office_NKES@gridcom-rt.ru

Нижекамские электрические сети возможно при выполнении следующих технических условий:

1. Разработать проектно-техническую документацию по организации пересечений, сближений участков производства работ по устройству этиленопровода и ВОЛС и планировке территории в охранных зонах ОЭХ НкЭС организацией, имеющей допуск саморегулируемой организации (СРО) на данный вид деятельности.

1.1. В составе документации отдельным разделом разработать проект производства работ в охранных зонах ОЭХ НкЭС.

1.2. Проектно-техническую документацию согласовать с филиалом АО «Сетевая компания» Нижекамские электрические сети.

2. Проектно-техническую документацию по организации работ в охранных зонах ОЭХ НкЭС выполнить в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса РФ, ПУЭ, ПТЭ, Правилами установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон, Правилами охраны линий и сооружений связи Российской Федерации, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 09 июня 1995 г. №578, Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок, СНиП, нормами проектирования и руководящими документами, в действующих редакциях на момент разработки проекта;

3. Предусмотреть мероприятия, исключающие повреждение ОЭХ НкЭС, а также неотделимо связанных с ними инженерных сетей и коммуникаций в местах пересечения, сближения с участками производства работ по устройству этиленопровода и ВОЛС;

4. Охранные зоны ОЭХ НкЭС установлены на основании Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон (утв. Постановлением Правительства РФ от 24 февраля 2009г. №160, в действующей редакции), Правил охраны линий и сооружений

НИЖНЕКАМСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ
ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, ул. Ахтубинская, д. 14, телефоны [8555] 32-23-59, факс 41-97-27
ИНН 1655049111 КПП 165102001 Р/с 40602810443240000004 филиал Банка ВТБ (ПАО) в г. Нижнем Новгороде
кор / счет 30101810200000000837 БИК 042202837 E-mail: office_NKES@gridcom-rt.ru

связи Российской Федерации, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 09 июня 1995 г. №578, требований описания в своде правил СП31.13330 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения» и положений Федерального закона N 257-ФЗ «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации»».

5. Сближения и пересечения участков производства работ по устройству этиленопровода и ВОЛС с ОЭХ НкЭС выполнить в соответствии с требованиями, установленными согласно Правил устройства электроустановок (ПУЭ (изд.7)), главы 2.3. «Кабельные линии напряжением до 220 кВ»; 2.5. «Воздушные линии электропередачи напряжением выше 1 кВ»;

6. В местах пересечения, сближения участков производства работ по устройству этиленопровода и ВОЛС с ОЭХ НкЭС, с обеих сторон ОЭХ НкЭС, вне охранной зоны ОЭХ НкЭС, на весь период работ обеспечить установку, наличие и сохранность знаков, реперов и указателей, обозначающих охранные зоны ОЭХ НкЭС, а также (при необходимости) иных инженерных сетей и коммуникации, сооружений, в соответствии с требованиями соответствующих технических регламентов, норм и правил.

7. При устройстве этиленопровода и ВОЛС методом горизонтально – направленного бурения (ГНБ), входные приемки и стартовые котлованы ГНБ расположить вне охранных зон ОЭХ НкЭС, с условием их дальнейшего не нарушения – при непосредственном выполнении работ по ГНБ.

8. Устройство этиленопровода и ВОЛС в местах пересечения с ОЭХ НкЭС выполнить ниже отметки заложения ОЭХ НкЭС.

9. До начала производства работ, выполнить следующие первоочередные мероприятия:

9.1. Пройти соответствующие характеру работ инструктажи, оформить и согласовать с НкЭС акты-допуска, наряды-допуска определяющие безопасные условия работ, правила производства работ,

НИЖНЕКАМСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ
ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, ул. Ахтубинская, д. 14, телефоны [8555] 32-23-59, факс 41-97-27
ИНН 1655049111 КПП 165102001 Р/с 40602810443240000004 филиал Банка ВТБ (ПАО) в г. Нижнем Новгороде
кор / счет 30101810200000000837 БИК 042202837 E-mail: office_NKES@gridcom-rt.ru

согласно требований СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве» и Правил по охране труда при строительстве, реконструкции и ремонте (Приказ Министерства труда и социальной защиты РФ от 11 декабря 2020 года № 883н, в действующей редакции).

9.2. На участках пересечений, сближений произвести контрольное вскрытие грунта – шурф, с определением точного места и глубины укладки ОЭХ НкЭС, по представленным меткам и в присутствии представителей НкЭС.

9.3. Получить необходимые для организации и выполнения работ согласования, с вызовом на места пересечений, сближений представителей, эксплуатирующих ОЭХ НкЭС подразделений – Службы высоковольтных линий (СВЛ) по тел. 8(8555) 32-23-73, 8(8555) 32-24-73 (по ВЛ 220 кВ, КВЛ 220 кВ), Нижнекамского района электрических сетей (НКРЭС) по тел. 8(8555) 32-23-12, 8(8555) 32-24-10 (ВЛ 10 кВ, ВКЛ 10 кВ, КЛ 10 кВ), Службы связи, средств диспетчерского технологического управления (СССДТУ) по тел. 8(8555) 32-23-90, 8(8555) 32-24-44 (по ВОЛС, КЛС), Службы подстанций (СПС) по тел. 8(8555) 32-35-77, 8(8555) 32-23-78 (автодорога), Службы эксплуатации и ремонту зданий и сооружений (СЭРЗиС) по тел. 8(8555) 32-35-94 (водопровод №1, №2) с передачей телефонограммы заранее за 3 дня. Транспортные средства для доставки представителя Нижнекамских электрических сетей предусмотреть за счет средств Заказчика;

10. Выполнение всех работ в охранных зонах ОЭХ НкЭС производить согласно акта-допуска, с разрешения ответственного руководителя работ строительной-монтажной организации (СМО) и под надзором наблюдающего (гл. XLVI «Охрана труда при организации работ командированного персонала», гл. XLVII «Охрана труда при допуске персонала строительной-монтажных организаций к работам в действующих электроустановках и охранной зоне линий электропередачи» правил по охране труда при эксплуатации электроустановок (Приказ Министерства

НИЖНЕКАМСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ
ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, ул. Ахтубинская, д. 14, телефоны [8555] 32-23-59, факс 41-97-27
ИНН 1655049111 КПП 165102001 Р/с 40602810443240000004 филиал Банка ВТБ (ПАО) в г. Нижнем Новгороде
кор./счет 30101810200000000837 БИК 042202837 E-mail: office_NKES@gridcom-rt.ru

труда и социальной защиты РФ от 15 декабря 2020 года № 903н в действующей редакции).

11. Для организации выполнения работ, а также последующей эксплуатации проектируемых этиленопровода и ВОЛС в местах пересечения, сближения с охранными зонами объектов электросетевого хозяйства НкЭС, заключить «Соглашение о взаимодействии в случае возникновения аварии», на основании требований п.13 Постановления Правительства РФ от 24 февраля 2009 №160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон» в действующей редакции;

12. При возникновении условий, препятствующих безопасному выполнению работ в соответствии с требованиями Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок (Приказ Министерства труда и социальной защиты РФ от 15 декабря 2020 года № 903н) необходимо дать заявку в Нижнекамские электрические сети по тел. 8(8555) 32-23-59, факс 8(8555) 41-97-27, на вывод в ремонт ОЭХ НкЭС. При этом, возобновление (начало) производства работ в охранной зоне ОЭХ НкЭС, возможно только в случае повторного письменного согласования со стороны НкЭС условий производства работ.

13. При обнаружении в ходе производства работ инженерных сетей и коммуникаций, не указанных проектно-технической документацией, работы необходимо приостановить до выяснения характера сооружения и собственника сетей;

14. По окончании работ вызвать представителей НкЭС по телефонам, указанным в п.9.3 для подтверждения выполнения требований данных технических условий, с оформлением Акта о выполнении работ с соблюдением технических условий и акта освидетельствования скрытых работ, с приложением исполнительной съемки на топографической подоснове в масштабе М 1:500 по

НИЖНЕКАМСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ
ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, ул. Ахтубинская, д. 14, телефоны [8555] 32-23-59, факс 41-97-27
ИНН 1655049111 КПП 165102001 Р/с 40602810443240000004 филиал Банка ВТБ (ПАО) в г.Нижнем Новгороде
кор / счет 30101810200000000837 БИК 042202837 E-mail: office_NKES@gridcom-rt.ru

устроенному участку планировки территории – в местах пересечения, сближения с ОЭХ НкЭС.

15. При отсутствии, полученного от НкЭС согласования и должного оформления требуемых для организации работ в охранной зоне ОЭХ НкЭС документов, данные технические условия не являются разрешением на производство работ в охранной зоне ОЭХ НкЭС.

16. Технические условия от 12.02.2024 №102-48/340, в связи с выдачей настоящих Технических условий, считать утратившими силу.

17. Дополнительно получить технические условия на проектирование пересечений, сближений и производство работ при пересечении, сближении с ВОЛС - ВЛ ПС Нижнекамская - ПС Кутлу Букаш у балансодержателя ООО «ТатАИСэнерго», с ВОЛС - ВЛ ПС Нижнекамская - ПС Заводская у балансодержателя ООО «Татнефть-Энергосбыт», с ВЛ 500 кВ Заинская ГРЭС – Киндери у балансодержателя филиала АО «Сетевая компания» Казанские электрические сети, с ВЛ 220 кВ Нижнекамская – Чистополь у балансодержателя филиала АО «Сетевая компания» Чистопольские электрические сети.

18. Справка о выполнении технических условий будет выдана после выполнения всех пунктов данных технических условий и оформления соответствующих документов.

19. Срок действия данных технических условий 1 год с даты регистрации.

Главный инженер

**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 02929B5F000EB1D3984DC1100D7C8522CE
 Владелец: Гусев Андрей Станиславович
 Действителен с 06.02.2024 до 28.04.2038

А.С. Гусев

Дарьин, 8(8555) 32-20-65

НИЖНЕКАМСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ
ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, ул. Ахтубинская, д. 14, телефоны [8555] 32-23-59, факс 41-97-27
 ИНН 1655049111 КПП 165102001 Р/с 40602810443240000004 филиал Банка ВТБ (ПАО) в г.Нижнем Новгороде
 кор / счет 30101810200000000837 БИК 042202837 E-mail: office_NKES@gridcom-rt.ru

Приложение 6 (на 5 листах) л. 1
 НКНХ.5273-ПД-П32 Инв. № 00056116
 НКНХ.5273-ПД-П32.Пр6_0_R.doc

Технические условия № 1313-прогр от 02.08.2024 АО «ТАНЕКО»

АКЦИОНЕРНОЕ
 ОБЩЕСТВО «ТАНЕКО»

БИЗНЕС-НАПРАВЛЕНИЕ
 «НЕФТЕГАЗОПЕРЕРАБОТКА»

а/я 97 РУПС, г. Нижнекамск,
 Республика Татарстан, 423570



«ТАНЕКО»
 АКЦИОНЕРЛЫК ҖӘМҖЫЯТЕ

«НЕФТЕГАЗОПЕРЕРАБОТКА»
 БИЗНЕС-ЮНӘЛЕШ

а/я 97 РУПС, Түбән Кама шәһәре,
 Татарстан Республикасы, 423570

Телефоны: приемная (8555) 49-02-02, канцелярия (8555) 49-00-41; e-mail: referent@taneco.ru

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
 ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 05A049C70C4DB174B747AAA9D96A9FAC97
 Владелец: Сулейманов Ильмир Ринатович
 Действителен с 09.04.2024 до 09.04.2025

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального
 директора по эксплуатации -
 главный инженер НПЗ
 АО «ТАНЕКО»

И.Р. Сулейманов

«__» _____ 20__ г.

Технические условия

на пересечение проектируемыми подземным магистральным этиленопроводом DN 250 мм и двумя кабелями ВОЛС в рамках реализации проекта «Реконструкция линейного сооружения – имущественный комплекс «Управление этиленопроводов» на участке Нижнекамск – Казань. Модернизация объектов для транспортировки этилена с учетом дополнительных объемов от ЭП-600» индустриального парка «Этилен-600» с двумя действующими внешними водоводами технической воды Ду 1020 мм (титул 167, секция 9905) АО «ТАНЕКО»

1. Пересечение проектируемыми подземным магистральным этиленопроводом DN 250 мм и двумя кабелями ВОЛС с двумя действующими внешними водоводами технической воды Ду 1020 мм (титул 167, секция 9905) АО «ТАНЕКО» выполнить в соответствии с Требованиями действующих норм и правил.

2. При проектировании разработать и согласовать мероприятия по защите пересекаемых действующих водоводов технической воды Ду 1020 мм от механических и неблагоприятных воздействий. Способ прокладки проектируемой линии определяет проектная организация.

3. Проектирование и производство работ должно быть выполнено специализированными организациями, вступившими в СРО и имеющими разрешение на данный вид деятельности.

4. Проект на пересечение подземным магистральным этиленопроводом DN 250 мм с внешними водоводами технической воды Ду 1020 мм согласовать с АО «ТАНЕКО» на стадии разработки проектной документации.

5. Предоставить на бумажном (2 экземпляра) и электронном (1 экземпляр) носителях проектную и исполнительную документацию для архива АО «ТАНЕКО». Контактный номер телефона: 8(8555)24-19-17 – начальник проектно-конструкторского отдела Хамзин Ильяс Айратович.

6. Обеспечить ведение технического и авторского надзора.

7. Уточнить по месту с представителями АО «ТАНЕКО» место пересечения коммуникаций (приложение 1). Установить на месте опознавательные знаки высотой не менее 1,5 м с составлением актов в установленном порядке.

8. Рабочий проект и проект производства работ, включающий в себя мероприятия, обеспечивающие безопасное ведение работ и сохранность действующих внешних водоводов технической воды Ду 1020 мм согласовать с заместителем генерального директора по эксплуатации – главным инженером НПЗ АО «ТАНЕКО» соответственно.

9. Шурфовку и земляные работы на расстоянии 10 метров от действующих внешних водоводов технической воды Ду 1020 мм производить только вручную, в присутствии представителей АО «ТАНЕКО». Пользоваться ударными инструментами (ломами, кирками, клиньями и пневматическими инструментами) и механизированной техникой запрещается.

10. Все строительно-монтажные работы в охранной зоне, ограниченной расстоянием 10 метров в обе стороны от действующих внешних водоводов технической воды Ду 1020 мм, вести с оформлением нарядов-допусков с обязательным присутствием представителя АО «ТАНЕКО».

11. До начала работ в охранной зоне внешних водоводов технической воды Ду 1020 мм организация, производящая эти работы, обязана получить разрешение на производство работ в АО «ТАНЕКО». Производство работ без разрешения, или срок действия которого истек, запрещается.

12. Для получения разрешения организация, производящая работы, должна вызвать не позднее чем за трое суток до начала работ, представителя АО «ТАНЕКО» на место производства работ для установления точного местонахождения действующих и проектируемых коммуникаций и наблюдением за ходом работ. Контактные номера телефона: 8(8555)24-20-17, 8-919-634-37-82 или 8-919-640-26-82 – начальник участка сетей ВиК Хабибуллин Радик Накифович.

13. Согласовать производство работ с советником (по защите информации, антитеррористической безопасности и военно-мобилизационной работе) отдела безопасности по нефтеперерабатывающему комплексу АО «ТАНЕКО». Контактный номер телефона: 8(8555)24-13-55 – Валеев Владислав Фердинандович.

14. Перед началом работ в охранной зоне действующих внешних водоводов технической воды приказом по организации, производящей работы, должно быть назначено лицо из числа ИТР, ответственное за производство работ – руководитель работ.

15. Весь персонал, занятый на работах в охранной зоне, должен пройти инструктаж по установленной форме.

16. При обнаружении на месте производства работ подземных коммуникаций, не указанных в проектной документации, работы должны быть приостановлены, установлена принадлежность коммуникаций и вызван на место работ представитель эксплуатирующей организации.

17. Не разрешается отвал грунта, складировать оборудование и материалы, захламлять прилегающую территорию, устраивать стоянки техники в охранной зоне внешних водоводов технической воды.

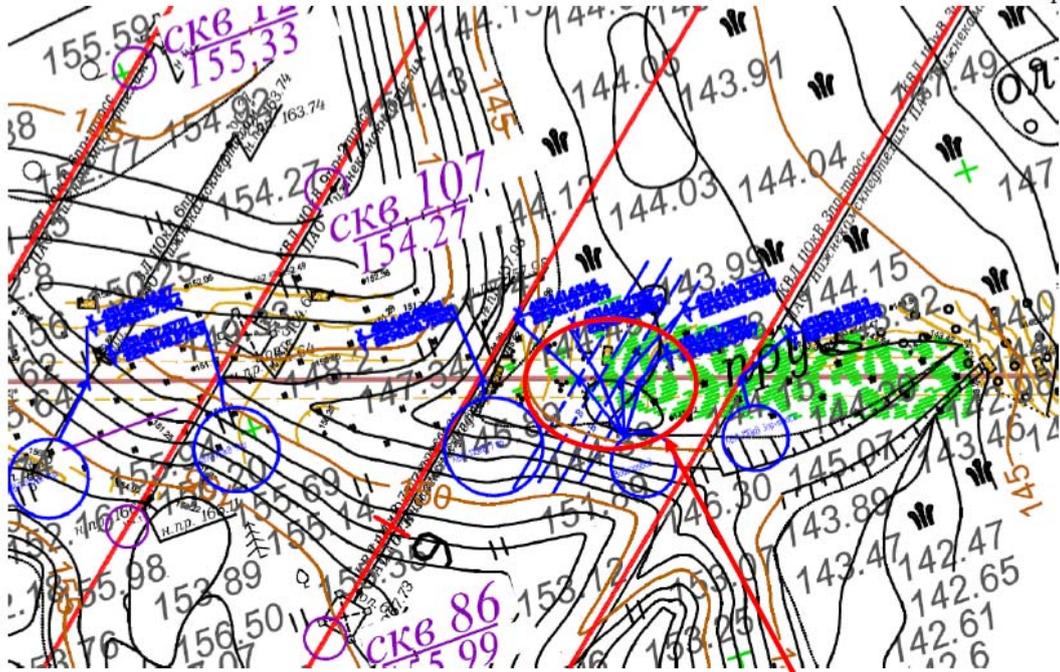
18. В случае повреждения действующих водоводов технической воды Ду 1020 незамедлительно восстановить.

19. По завершению работ обеспечить восстановление земельного покрова, очистить территорию от отходов и мусора. Составить акт проверки на предмет замечаний по сохранности и целостности действующих коммуникаций. В комиссию в обязательном порядке входят представители подразделения – владельца действующих коммуникаций. Контактные номера телефона: 8(8555)24-20-17, 8-919-634-37-82 или 8-919-640-26-82 – начальник участка сетей ВиК Хабибуллин Р.Н.

20. Данные технические условия не являются разрешением на производство работ в охранной зоне действующих внешних водоводов технической воды.

21. Настоящие технические условия считать действительными в течение 24 месяцев с даты их утверждения. По истечению срока действия технических условий или изменения условий заявитель обязан получить новые технические условия.

Приложение 1



Место пересечения с двумя
внешними водоводами
технической воды Лв 1020

Приложение 6 л. 5
НКНХ.5273-ПД-П32 Инв. № 00056116
НКНХ.5273-ПД-П32.Пр6_0_R.doc

Лист согласования к документу № 1313-прогр от 02.08.2024
Инициатор согласования: Гуськов Е.Н. Главный специалист Производства очистки промышленных сточных вод, энергоснабжения, водоснабжения и канализации
Согласование инициировано: 01.08.2024 15:59

Лист согласования		Тип согласования: смешанное		
№	ФИО, должность	Передано на визу	Срок согласования	Результат согласования
Тип согласования: последовательное				
1	Давлеев А.М., Начальник Производства очистки промышленных сточных вод, энергоснабжения, водоснабжения и канализации	01.08.2024 - 16:00		Согласовано 01.08.2024 16:01:08
Тип согласования: последовательное				
2	Сулейманов И.Р., Заместитель генерального директора по эксплуатации - главный инженер НПЗ	01.08.2024 - 16:01		 Подписано 02.08.2024 05:29:35

Технические условия № 09-01/834 от 22.08.2024 АО «Транснефть Прикамье»



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ТРАНСНЕФТЬ – ПРИКАМЬЕ»

ул. П. Лумумбы, д.20, корпус 1, Казань, Республика Татарстан, Россия, 420081; тел.: (843) 279-04-20, 279-03-00; факс: (843) 279-01-12;
 E-mail: office@kaz.transneft.ru; ОКПО 00139264; ОГРН 1021601763820; ИНН/КПП 1645000340/997250001

На № 6905/НКНХ от 19.06.2024

На № 7080/НКНХ от 22.06.2024

На № 7083/НКНХ от 22.06.2024

На № 7607/НКНХ от 02.07.2024

Руководителю проекта
 ПО ООО «УЭТП-НКХ»
 ПАО «Нижнекамскнефтехим»
 К.А. Мазаеву

Копия:
 Главному инженеру
 Альметьевского РНУ
 А.И. Еремину

Технические условия № 09-01/834 от 22.08.2024

Выданы: ПАО «Нижнекамскнефтехим» (далее – Заявитель), юридический адрес 423574, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, ул. Соболековская, здание 23, офис 129 на выполнение работ по реконструкции и строительству объектов заявителя при пересечении со следующими магистральными трубопроводами (далее – МТ) и коммуникациями АО «Транснефть – Прикамье»:

- МН «Калейкино-Нижнекамский НПЗ» DN700 на 113,88 км (I кат);
- МНПП «Нижнекамск-2-Наб.Челны» DN350 на 0,3 км (II кат);
- ВЛ-6кВ «Нижнекамск-2-Наб.Челны»;
- ВОЛП «НПС «Калейкино-Нижнекамский НПЗ»;
- ВОЛС «ГПС Нижнекамск-2 – РМ2 с отводами».

Основные характеристики и назначение объекта: В рамках реализации проекта АО «Нижнекамскнефтехим» «Реконструкция линейного сооружения - имущественный комплекс «Управление этиленопроводов» на участке Нижнекамск – Казань. Модернизация объектов для транспортировки этилена с учётом дополнительных объемов от ЭП-600» предусмотрено строительство подземного магистрального этиленопровода DN250. Технические характеристики: этиленопровод- труба стальная DN 250 с толщиной стенки 10 мм, давление не более 9,8 МПа, общая протяженность 253 км.

Требования к техническим решениям, предъявляемым к проектируемым объектам капитального строительства и инженерным коммуникациям:

1.1 **Запрещается** строительство объектов капитального строительства, а также иных зданий и сооружений, не отраженных в настоящих ТУ, ближе 100 м (для МТ DN от 300 до 500), ближе 150 м (для МТ DN от 500 до 1000) от оси магистрального трубопровода (минимальные расстояния до магистральных трубопроводов установлены в соответствии с п. 7.15, табл. 4, поз. 1



СП 36.13330.2012 Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция. СНиП 2.05.06-85*).

1.2 Пересечение магистрального трубопровода (далее – МТ) выполнить в соответствии с требованиями СП 36.13330.2012 «Магистральные трубопроводы, ПУЭ. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*» и РД-23.040.00-КТН-084-18 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Линейная часть магистрального трубопровода. Нормы проектирования».

1.3 При выполнении работ бестраншейным методом:

- для обеспечения контроля и сохранности МТ во время работ по ННБ/ГНБ в месте предполагаемого пересечения произвести шурфовку МТ на расстоянии от нижней образующей МТ до дна шурфа не менее 0,5 м шириной шурфа не менее 2 м, длиной шурфа не менее 5 м с каждой стороны от оси проектируемых коммуникаций. Со стороны движения буровой головки предусмотреть установку защитного экрана. Разработку грунта при шурфовании выполнять вручную, без применения ударных инструментов, в присутствии представителя Альметьевского РНУ АО «Транснефть – Прикамье» (далее – АРНУ);

- проектируемые коммуникации проложить под МТ с расстоянием в свету между нижней образующей МТ и верхней образующей проектируемых коммуникаций не менее 3,0 м, а при прокладке проектируемых коммуникаций методом горизонтально-направленного бурения - не менее 5,0 м в свету;

- рабочий и приемный котлованы расположить на расстоянии не менее 25 м от оси МТ;

- угол пересечения проектируемого коммуникаций с МТ принять близким к 90 град, но не менее 60 град.

1.4 При выполнении работ открытым способом:

- работы по разработке траншеи, укладке проектируемых коммуникаций, обратной засыпке на пересечении с МТ выполнять в присутствии представителя АРНУ;

- проектируемые коммуникации проложить с расстоянием в свету между нижней образующей МТ и верхней образующей проектируемых коммуникаций не менее 1 м;

- работы по разработке траншеи, укладке проектируемых коммуникаций, обратной засыпке на пересечении с МТ выполнять в присутствии представителя АРНУ;

- земляные работы на расстоянии менее 2-х метров от образующей МТ выполнять вручную без применения ударных инструментов;

1.5 На участках параллельного следования расстояние от прокладываемых коммуникаций до МТ принять из условий обеспечения безопасности производства работ и надежности трубопроводов в процессе эксплуатации за охранной зоной 25 метров. При невозможности соблюдения данного условия, расстояние принять в соответствии со СП 36.13330.2012 «Магистральные трубопроводы».

1.6 При пересечении проектируемых коммуникаций, защищаемой от коррозии средствами электрохимической защиты, с магистральными трубопроводами АО «Транснефть – Прикамье» выполнить устранение вредного влияния на последние в соответствии с требованиями ГОСТ 9.602-2016, ГОСТ Р 51164-98, путем установки контрольно-измерительных пунктов со встроенными регулируемыми блоками совместной защиты, с обеспечением силовых и контрольных выводов в КИП с пересекаемых коммуникаций и установкой МЭС в месте приварок выводов на пересекаемых коммуникаций для контроля значений потенциала.

1.7 Проектируемые коммуникации разместить не ближе 100 метров от существующих анодных полей, установок катодной защиты АРНУ.

1.8 Требования к проектируемым стойкам КИП и медно-сульфатным электродам сравнения (см. рисунок 8, приложение 2):

- контрольно-измерительные пункты должны быть квадратного сечения из цельнотянутого полимерного материала (стойкость на излом не менее 1,5кН) с крышечкой-плакатом;
- электроды сравнения с твердым или гелеобразным электролитом;
- гарантийный срок эксплуатации контрольно-измерительных пунктов не менее 10 лет, электродов сравнения не менее 5 лет;
- стойка КИП должна быть покрашена в желтый цвет RAL 1023);
- крышка-плакат должна быть покрашена в красный цвет RAL 3020;
- графические надписи на крышке-плакате должны быть желтого цвета RAL 1023;
- КИП должен быть покрашен порошковой окраской в заводских условиях;
- все надписи на КИП наносятся в заводских условиях.

1.9 На участках параллельного следования расстояние от прокладываемых коммуникаций до МТ принять из условий обеспечения безопасности производства работ и надежности МН в процессе эксплуатации, за охранной зоной 25 метров.

1.10 При параллельном следовании или пересечении с ВЛ выдержать расстояние от проектируемых коммуникаций до ближайшего заземлителя опоры ВЛ или ее подземной металлической или железобетонной части не менее 10 м.

1.11 Кабель в месте пересечения с ВЛ запроектировать в металлической трубе, закрытых с обеих сторон от попадания земли, на длине, равной расстоянию между проводами ВЛ плюс 10 метров с каждой стороны от крайних проводов.

1.12 Места пересечений проектируемого объекта с объектами АО «Транснефть – Прикамье» обозначить в соответствии с требованиями РД-01.120.00-КТН-186-16 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Типовые цветовые решения для объектов и оборудования магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов».

В соответствии с требованиями РД-91.020.00-КТН-170-17 с целью обеспечения оптимального количества стоек КИП допускается совмещать знаки охранной зоны со стойками КИП.

1.13 Размещение площадок ВЗиС (строительный городок, трубосварочные базы, площадки хранения МТР, площадки стоянки техники, площадки складирования леса и грунта и т.п.) предусмотреть на расстоянии не менее 100 м от существующих трубопроводов, при невозможности соблюдения данного условия – за пределами охранной зоны магистрального трубопровода. При этом должен обеспечиваться свободный проезд и подъезд к магистральным трубопроводам.

2. Требования для исполнения на стадии проектирования:

2.1. Рабочая документация должна быть выполнена специализированной организацией, имеющей сертификат СРО (распространяемый на данный вид деятельности).

2.2. Проектная (рабочая) документация, представляемая на внутреннюю экспертизу, должна быть разработана согласно Приложению 3 или в соответствии с требованиями приказа Минэнерго от 19.10.2017 №26С (при этом проектная организация должна иметь допуск к сведениям, содержащим государственную тайну).

2.3. Комплекс работ (проектно-изыскательские работы, строительно-монтажные работы и т.д.) полностью за свой счёт выполняет организация Заявителя.

2.4. На стадии проектирования учесть требования РД-23.040.00-КТН-084-18 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Линейная часть магистрального трубопровода. Нормы проектирования», СП 36.13330.2012 (актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*), РД-91.020.00-КТН-170-17 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Электрохимическая защита объектов магистрального трубопровода. Нормы проектирования».

2.5. Согласовать на стадии проектирования ведомость пересечений с АРНУ.

2.6. На топографических планах должны быть отражены кадастровые номера земельных участков, наименование и характеристики объектов АО «Транснефть – Прикамье».

2.7. Заявитель должен согласовать ПД/РД с АО «Транснефть – Прикамье». При направлении ПД на внешнюю экспертизу, согласовать ПД/РД с АО «Транснефть – Прикамье» до направления на внешнюю экспертизу.

3. Требования для исполнения до начала производства работ:

3.1. До начала работ в охранной зоне МТ, организация, производящая эти работы и имеющая сертификат СРО с разделом «особо опасные», обязана получить письменное разрешение на производство работ в охранной зоне МТ. Производство работ без разрешения или по разрешению, срок действия которого истек, запрещается.

Приложение 7 л. 5
НКНХ.5273-ПД-П32 Инв. № 00056116
НКНХ.5273-ПД-П32.Пр7_0_R.doc

Для получения разрешения на производство работ в охранной зоне МТ, необходимо вызвать не позднее, чем за 5 (пять) рабочих дней до начала работ на место проведения работ представителя линейной аварийной эксплуатационной службы (ЛАЭС):

- ГПС «Нижнекамск-2», находящейся по адресу: Республика Татарстан, Тукаевский муниципальный район, Иштеряковское сельское поселение, начальник ГПС «Нижнекамск-2» Аглюков Айнур Айратович тел. сотовый +7-927-670-26-92, начальник ЛАЭС ГПС «Нижнекамск-2» Шакуров Ленар Рифгатович тел. 8-919-620-38-50;

- начальник НПС «Набережные Челны» Нуриев Ильдар Газинурович тел. 8-937-776-77-33, начальник ЛАЭС Тимиргалиев Ильмир Зиннурович тел. 89191546960, для установления точного местонахождения МТ и его коммуникаций (кабелей ЭХЗ, КИП и силовых), глубины их залегания (определить вручную методом шурфовки), наблюдения за ходом работ.

3.2. Заявитель должен согласовать проект производства работ в охранной зоне (далее – ППР) и мероприятия по обеспечению сохранности коммуникаций АО «Транснефть – Прикамье» и АО «Связьтранснефть» ВК ПТУС.

3.3. Представить в АРНУ, при направлении на согласование ППР положительные заключения внешних экспертиз по проектной документации (в случае если на основании требований нормативно-технической документации и законодательства РФ, предусмотрено согласование проекта с федеральными и региональными надзорными органами).

3.4. Предоставить в отдел эксплуатации АРНУ, АО «Транснефть – Прикамье»:

- топографический план участка производства работ М 1:1000 в бумажном и электронном виде в формате AUTOCAD*.dxf.; на топографических планах исключить сведения попадающих под перечень сведений, подлежащих засекречиванию, утвержденный приказом Министерства энергетики Российской Федерации;

- приказ о назначении ответственных лиц за организацию и безопасное производство работ в охранной зоне МТ;

- список лиц, участвующих в производстве работ и документы, подтверждающие квалификацию инженерно – технического персонала и рабочих;

- материалы, подтверждающие готовность подрядчика к выполнению работ повышенной опасности;

- документы, подтверждающие исправность применяемых при работе машин и механизмов и наличие их технического освидетельствования;

- документы по отводу земельного участка под строительство объекта и/или правоустанавливающие документы на земельный участок, в границах которого планируется производство строительно – монтажных работ на весь период выполнения работ;

- разрешение на строительство объекта Заявителя в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации в области градостроительной деятельности;

- акт готовности и передачи объекта для производства работ (с приложениями);

- акт-допуск подрядной организации к производству работ, ордер на право производства работ в охранной зоне инженерных коммуникаций.

3.5. Для допуска к работам на эксплуатирующихся объектах АО «Транснефть – Прикамье» или в охранных зонах МТ и инженерных коммуникаций АО «Транснефть – Прикамье», до начала работ из числа работников генеральной подрядной и субподрядной организаций должны быть назначены лица, ответственные за проведение работ по нарядам-допускам.

Назначение руководителей и специалистов подрядной организации ответственными за проведение работ по нарядам-допускам проводится после демонстрации видеоролика по вопросам организации и проведения подрядными организациями работ по нарядам-допускам на объектах ОСТ (организаций системы «Транснефть») и прохождения тестирования с применением программного комплекса.

Тестирование и демонстрация видеоролика по вопросам организации и проведения подрядными организациями работ по нарядам-допускам на объектах ОСТ осуществляется после проведения вводного инструктажа по охране труда специалистом по охране труда НПС или лицом, на которого организационно-распорядительным документом возложены эти обязанности.

3.6. Подрядной организации оформить совместный приказ с ВК ПТУС АО «Связьтранснефть», АРГУ и эксплуатирующей организацией о назначении лиц, ответственных за контроль, исправное состояние и безопасное производство работ (при проведении работ в областях надзора промышленной безопасности) в соответствии с ПНД-13.100.00-КТН-9001-24 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок допуска подрядных организаций к производству работ по строительству, техническому перевооружению, реконструкции, капитальному и текущему ремонту, ремонтно-эксплуатационным нуждам объектов организаций системы «Транснефть».

3.7. Оформить разрешение на производство работ в охранной зоне магистральных трубопроводов в отделе эксплуатации АРГУ АО «Транснефть–Прикамье» г. Альметьевск, пр. Строителей 24, тел. 39-58-54, 39-62-55.

3.8. Работы в охранной зоне других коммуникаций согласовать с их владельцами.

3.9. В целях обеспечения контроля за сохранностью коммуникаций и объектов магистрального трубопровода строительная и автомобильная техника подрядчика, привлекаемая к работам в охранной зоне магистральных трубопроводов, должна иметь опознавательные обозначения для её идентификации с воздуха при воздушном патрулировании в соответствии с Приложением 1.

3.10. При производстве работ обеспечить сохранность и восстановление в случае повреждения установленных в месте пересечения коммуникаций предупреждающих и опознавательных знаков.

3.11. Перед вызовом представителей АО «Транснефть – Прикамье» для корректного определения подземных коммуникаций, территория, где планируется проведение земляных

работ, должна быть очищена от растительности (в зимнее время года от снега) на ширину не менее 5 метров.

3.12. До начала производства работ согласовать на НПС схему маршрута движения техники к месту производства работ в охранной зоне МТ на месте производства работ.

3.13. Весь персонал, занятый на работах в охранной зоне, должен пройти инструктаж по установленной форме.

3.14. Для выполнения земляных работ в охранной зоне магистральных трубопроводов руководитель работ должен выдать наряд-допуск машинисту землеройного механизма.

3.15. Стоянку вагончиков, спец. техники, оборудования разместить на более возвышенной стороне на расстоянии не менее 100 м от магистрального трубопровода, при невозможности соблюдения данного условия – за пределами охранной зоны магистральных трубопроводов, при условии обеспечения свободного проезда и подъезда к магистральным трубопроводам.

3.16. Согласовать допуск персонала в охранную зону коммуникаций и на территорию объектов со службой безопасности АО «Транснефть – Прикамье».

3.17. При производстве работ в охранной зоне вдольтрассовой ВЛ-6(10) кВ необходимо:

- перед началом производства работ (не менее чем за трое суток) оповестить мастера группы ВЛ и ЭХЗ НПС;

- работы в охранной зоне ВЛ-6(10) кВ АРНУ АО «Транснефть – Прикамье» (10 м в обе стороны от проекций крайних проводов на землю) с применением машин и механизмов при наличии ордера на земляные работы производить с оформлением наряда-допуска после письменного разрешения начальника НПС на производство работ;

- оформление наряда-допуска при производстве работ грузоподъемными механизмами на расстоянии менее 30м от подъемной выдвигной части грузоподъемного механизма в любом ее положении, а также от груза до вертикальной плоскости, образуемой проекцией на землю ближайшего провода воздушной линии электропередачи, находящейся под напряжением;

- расстояние от подвижных частей машин и механизмов, поднимаемых и перемещаемых грузов до ближайших проводов ВЛ-6(10) кВ, находящихся под напряжением, должно быть не менее 2 м;

- при невозможности выдержать расстояние не менее 2 м, необходимо (не менее чем за трое суток) направить заявку в ОГЭ АРНУ на отключение и заземление линии электропередач;

- работы в охранной зоне линий электропередач выполнять согласно требованиям «Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок»;

- при производстве земляных работ не допускается складирование грунта и мусора под проводами линий электропередач;

- защиту опор ВЛ от наезда транспорта на время производства работ;

- все проектные решения должны соответствовать требованиям ПУЭ (п.2.5.287 – 2.5.290), ПТЭЭП, РД-29.240.00-КТН-287-19;

- предусмотреть защиту фундаментов опор ВЛ от возможного их подмыва при производстве работ.

3.18. Не позднее, чем за 3 дня до начала работ (исключая выходные и праздничные дни) вызвать письменно или телефонограммой представителя филиала АО «Связьтранснефть» – «Волго-Камское ПТУС» (далее – Волго-Камское ПТУС): Республика Татарстан, г.Казань, ул. Н.Ершова, д. 2Г, Региональный центр управления, тел.: (843) 249-23-00 (круглосуточно), факс: (843) 279-05-50, для контроля за производством работ в охранной зоне линейно-кабельных сооружений (ЛКС).

3.19. Производители работ (мастера, прорабы, машинисты строительных машин и механизмов) до начала работ в охранной зоне кабелей связи должны быть ознакомлены с расположением кабелей и проинструктированы о порядке производства работ ручным и механизированным способом.

3.20. До начала производства работ предоставить в земельно-имущественную службу АРНУ, копии документов, подтверждающих право пользования земельными участками на период производства работ (договоры аренды, соглашения о временном занятии земельных участков), а также один экземпляр оригинала согласий, полученных от правообладателей земельных участков на установку предупредительных и опознавательных знаков, обозначающих места пересечений коммуникаций, границы охранной зоны и др. Согласия должны содержать сведения о кадастровом номере земельного участка на котором предполагается размещение знаков, занимаемой площади, наименования трубопровода АО «Транснефть – Прикамье» с привязкой к километру трассы на пересечении, с которым устанавливаются знаки. Без получения согласований установка знаков запрещена.

4. Требования для исполнения при производстве работ:

4.1. Все изменения ПД, РД и ППР, вносимые на этапе производства работ, должны быть согласованы с АРНУ АО «Транснефть – Прикамье».

4.2. Земляные работы в охранной зоне магистрального трубопровода на расстоянии 2-х метров от осей ниток производить вручную, в присутствии представителя АРНУ, АО «Транснефть – Прикамье», согласно требованиям ВСН 31-81.

4.3. При производстве работ в охранной зоне высоковольтных, силовых и контрольных кабелей, кабелей ЭХЗ:

- земляные работы по вскрытию кабельных трасс или вблизи них должны производиться только после получения соответствующего разрешения руководства АРНУ, АО «Транснефть – Прикамье». К разрешению должен быть приложен план (схема) с указанием размещения и глубины заложения КЛ; местонахождение КЛ должно быть обозначено соответствующими знаками или надписями как на плане (схеме), так и на месте выполнения

работ; при этом исполнитель должен обеспечить надзор за сохранностью кабелей на весь период работ, а вскрытые кабели укрепить для предотвращения их провисания и защиты от механических повреждений; место работы должно быть огорожено и вывешены предупреждающие плакаты;

- перед началом земляных работ должно быть произведено шурфование (контрольное вскрытие) кабельной линии под надзором электротехнического персонала эксплуатирующего КЛ, для уточнения расположения кабелей и глубины их залегания;

- при обнаружении во время земляных работ неизвестных кабелей или других коммуникаций, не указанных на схеме, необходимо приостановить работы и поставить об этом в известность ответственного за электрохозяйство. Рыть траншеи и котлованы в местах нахождения кабелей и подземных сооружений следует с особой осторожностью, а на глубине 0,4 м и более - только лопатами;

- производство работ землеройными машинами на расстоянии ближе 1 м от кабеля, а также использование отбойных молотков, ломов и кирок для рыхления грунта над кабелями на глубину, при которой до кабеля остается слой грунта менее 0,3 м, не допускается.

4.4. Устанавливать грузоподъемную технику ближе 10-ти метров от осей магистральных трубопроводов **запрещается**.

4.5. Не разрешается производить отвал грунта на МТ, складировать оборудование и материалы, захламлять, устраивать стоянки техники ближе 100 м к МТ. Должен обеспечиваться свободный проезд и подъезд к МТ.

4.6. Земляные работы производить в дневное время суток. Передвижение техники в охранной зоне МТ в ночное время **запрещается**.

4.7. При засыпке (возвращении) плодородного слоя на действующий магистральный трубопровод следует принять технологию производства работ по рекультивации, исключающую наезд машин на действующий магистральный трубопровод.

4.8. При обнаружении на месте производства работ подземных коммуникаций, не указанных в проектной документации, работы должны быть остановлены, установлена принадлежность коммуникаций и вызван представитель эксплуатирующей организации.

4.9. При необходимости, для движения автотракторной техники через магистральный трубопровод по согласованию с отделом эксплуатации АРГУ, АО «Транснефть – Прикамье» и линейной аварийно-эксплуатационной службы НПС/ГПС оборудовать временные переезды. Движение автотракторной техники через магистральные трубопроводы вне переездов **запрещается**.

4.10. Требования к временным переездам:

- а) до начала работ по устройству переездов следует выполнить:

- уточнить ось и заглубление подземных коммуникаций;

- согласовать месторасположение переездов с организациями, эксплуатирующими пересекаемую коммуникацию, получить разрешение на проведение работ по устройству переездов;

- геодезическую разбивку оси трубопровода, оси и границ переезда;

- планировку подъезда техники к месту устройства переездов.

- переезды через действующие коммуникации выполнять с использованием железобетонных дорожных плит ПДН-А IV 6х2х0,14 м (по песчаной подготовке);

б) минимальное расстояние от верха покрытия переезда до верхней образующей трубопровода должно быть не менее 1,4м для трубопровода и не менее 1м для кабеля; при недостаточном заглублении выполнить подсыпку грунта над коммуникацией в месте переезда, укладку плит производить на спланированную поверхность при помощи автокрана;

в) работы по устройству переездов выполнять в присутствии представителей, эксплуатирующих коммуникации.

4.11. Работу и перемещение грузоподъемных машин и механизмов, любая часть которых может оказаться в охранной зоне линии электропередачи, находящейся под напряжением, следует выполнять под руководством и постоянным надзором руководителя работ с квалификационной группой по технике безопасности не ниже 4.

4.12. Запрещается организация съездов с автодороги в охранной зоне магистрального трубопровода.

4.13. Затраты по обеспечению сохранности линейно-кабельных сооружений производятся за счет средств Заявителя.

4.14. В случае повреждения кабеля связи его ремонт и простой системы связи полностью оплачивается за счет средств Заявителя.

4.15. После окончания СМР, совместно с представителем филиала АО «Связьтранснефть» – «Волго-Камское ПТУС» (начальником участка (цеха)) провести осмотр и проверку рабочего места с последующим подписанием акта.

4.16. Предусмотреть обозначение коммуникаций в соответствии с требованиями РД-01.120.00-КТН-186-16 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Типовые цветовые решения для объектов и оборудования магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов»:

- место пересечения построенной коммуникации с магистральными трубопроводами обозначить опознавательным знаком «Пересечение коммуникаций» (см. рисунок 6, приложение 2) на стойке (см. рисунок 1, приложение 2). Стойка шита-указателя должна располагаться на оси трубопровода или на расстоянии от 1 до 2 м влево от оси магистрального трубопровода по направлению движения потока нефти (нефтепродукта).

4.17. Знаки изготовить из полимерных или композитных материалов, не поддерживающих горение, согласно ОТТ-75.200.00-КТН-0412-22.

4.18. Ответственность за сохранность и техническое состояние установленных знаков несет владелец построенной коммуникации.

4.19. При обнаружении повреждений любых коммуникаций, объектов магистральных трубопроводов, а также утечки нефти/нефтепродукта в процессе выполнения работ:

- персонал и технические средства должны быть немедленно отведены за пределы опасной зоны;

- о происшествии должно быть немедленно извещено руководство АРНУ, эксплуатирующего соответствующие коммуникации;

- до прибытия аварийно-восстановительной бригады руководитель работ должен принять меры, предупреждающие доступ в опасную зону посторонних лиц и транспортных средств.

В случае обнаружения утечки (выхода) нефти/нефтепродукта необходимо немедленно сообщить диспетчеру РДП АРНУ тел. (8553)39-62-24, (843)279-02-27, начальнику ГПС «Нижнекамск-2» Аглюкову Айнуру Айратовичу тел. сотовый +7-927-670-26-92, начальнику НПС «Набережные Челны» Нуриеву Ильдару Газинуровичу тел. 8-937-776-77-33.

5. Требования для исполнения по окончании производства работ.

5.1. По окончании работ Заявитель направляет в отдел эксплуатации нефтепроводов АРНУ, АО «Транснефть – Прикамье» материалы исполнительной геодезической съемки (плана) масштаба от 1:1000 до 1:2000 в бумажном и электронном виде в формате AUTOCAD *.dwf, с точными привязками взаимного расположения объекта Заявителя и объектов АО «Транснефть – Прикамье», указанных в технических условиях (с указанием мест пересечения, сближения, параллельного следования).

5.2. По окончании работ Заявитель направляет в отдел эксплуатации нефтепроводов АРНУ, АО «Транснефть – Прикамье» сканированный образ проекта производства работ в охранной зоне и мероприятий по обеспечению сохранности коммуникаций в электронном виде и в формате *.pdf.

5.3. По окончании работ Заявитель должен разработать или внести изменения и согласовать с АРНУ, инструкцию о совместном надзоре и содержании коммуникации технического коридора в соответствии с п.6 приложения 2 Правил охраны магистральных трубопроводов (утверждены Министерством топлива и энергетики России 29.04.1992, постановлением Госгортехнадзора России от 22.04.1992 №9).

5.4. По окончании работ Заявитель направляет в отдел эксплуатации нефтепроводов АО «Транснефть – Прикамье» акт завершения работ в охранной зоне магистральных трубопроводов, подписанный заказчиком технических условий и представителями АРНУ, оформленный в соответствии с Приложением 4.

5.5. По окончании работ Заявитель составляет с представителем АРНУ, обслуживающим участок, совместный акт об установке знаков.

5.6. По окончании работ в течение 10 дней временные переезды демонтировать в присутствии представителя АРНУ, с составлением акта, материалы вывезти с места производства работ; трасса приводится в первоначальное состояние.

5.7. Провести комплекс кадастровых работ по постановке на кадастровый учет земельных участков (образование частей земельных участков без раздела исходных) под наземными объектами (опознавательными знаками и др.), появившимися в результате проведения строительно-монтажных работ. Границы формируемых земельных участков под наземными объектами необходимо согласовывать с земельно-имущественной службой АРНУ и отделом по управлению собственностью АО «Транснефть – Прикамье».

6. Срок действия технических условий: 1 год с даты регистрации технических условий.

7. Технические условия утрачивают силу и подлежат повторному получению в следующих случаях:

7.1. если работы по строительству (реконструкции) проектируемого объекта Заявителя не начаты до истечения срока действия полученных технических условий и отсутствует запрос от Заявителя на продление технических условий;

7.2. при смене участка магистрального трубопровода, на котором предполагается пересечение, параллельное следования, размещение в границах минимальных расстояний объекта Заявителя;

7.3. при смене технических характеристик объекта Заявителя и/или его назначения, указанных Заявителем.

8. В случае изменения требований нормативно-технической документации АО «Транснефть – Прикамье» оставляет за собой право внесения дополнений и изменений в настоящие технические условия до окончания срока их действия.

9. По вопросам обеспечения актуализированным реестром ОВП ПАО «Транснефть» и действующей нормативно-технической документацией (НТД) ПАО «Транснефть» на проектирование и производство работ обратиться в ООО «НИИ Транснефть» по адресу: 117186 г. Москва, ул. Севастопольский проспект, д. 47а, тел. (495)950-82-95, e-mail: niitnn@niitnn.transneft.ru.

10. Данные технические условия не являются разрешением на производство работ в охранной зоне МТ.

11. Лица, выполняющие работы в границах зон с особыми условиями использования территорий, установленных для безопасной эксплуатации магистральных трубопроводов, принадлежащего АО «Транснефть – Прикамье» без согласования производства работ в охранной зоне объектов магистральных трубопроводов с АО «Транснефть – Прикамье» и/или разрешений на строительство, реконструкцию объектов капитального строительства в случае, если для осуществления строительства, реконструкции объектов капитального строительства Градостроительным кодексом Российской Федерации предусмотрено получение таких

разрешений, или с нарушением требований технических регламентов, норм и правил, подлежащих обязательному исполнению, проектной документации, технических условий на пересечение (параллельное следование), выданных АО «Транснефть – Прикамье» или допускающие уничтожение или повреждение специальных знаков (предупредительных знаков, опознавательных знаков трубопроводов, сигнальных знаков, знаков ведения работ), а также знаков, обозначающих границы ЗОУИТ, приостанавливают по требованию АО «Транснефть – Прикамье» или обязаны приостановить по требованию органа, уполномоченного на осуществление государственного строительного надзора, осуществление таких работ до устранения нарушений.

12. Нарушение установленного порядка строительства, реконструкции объектов капитального строительства, уничтожение или повреждение специальных знаков образуют составы административных правонарушений, предусмотренных статьями 9.5, 7.2, 11.20.1 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях.

13. В соответствии со ст. 11.20.1 Кодекса Российской Федерации об административных нарушениях от 30.12.2001 г. совершение в охранных зонах магистрального нефтепровода действий, запрещенных законодательством Российской Федерации, либо выполнение в охранных зонах магистрального трубопровода работ без соответствующего разрешения предприятия трубопроводного транспорта или без его уведомления – влечет наложение административного штрафа на юридических лиц – от пятисот тысяч до двух миллионов пятисот тысяч рублей или административное приостановление деятельности на срок до девяноста суток.

14. Лица, виновные в строительстве сооружений без соблюдения безопасных расстояний до объектов трубопроводного транспорта несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

15. В случае невыполнения требования настоящих технических условий АО «Транснефть - Прикамье» оставляет за собой право ведения претензионных работ в судебном порядке.

Внимание: параллельно трубопроводу проходит кабель связи. По вопросу согласования его пересечения обращаться по адресу: 420061, Татарстан, г. Казань, ул. Н. Ершова, д.2Г, Волго – Камское ПТУС филиал АО «Связьтранснефть», телефоны: диспетчер +7 (843) 249-23-00.

Приложения:

1. Требования к опознавательным знакам строительной и автомобильной техники подрядчика, привлекаемой к работам в охранной зоне магистрального трубопровода на 1 л.
2. Предупреждающие и опознавательные знаки на 8 л.
3. Требования к предоставлению документации на экспертизу на 1 л.
4. Форма акта завершения работ в охранной зоне магистрального трубопровода на 1 л.

5. Документы определения местоположения участка МТ на 7 л.

И.о. главного инженера

О.Ф. Бикмухаметов

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 0151С7D900СЕВ169В74DD346706ЭВ50С88
Владелец **Бикмухаметов Олег Флерович**
Действителен с 16.08.2024 по 21.08.2025
Дата подписания 22.09.2024

Приложение 1

Требования к опознавательным знакам строительной и автомобильной техники подрядчика, привлекаемой к работам в охранной зоне магистрального трубопровода

Опознавательный знак наносится для грузоподъемной, землеройной и автомобильной техники подрядных организаций полной массой свыше 3,5 т. Опознавательный знак должен содержать государственный регистрационный номер без указания кода региона, различимый с борта воздушного судна при авиапатрулировании. Нанесение опознавательных обозначений производится на крышу кабины, крышу манипулятора или другую плоскую поверхность размерами не меньше 800х500 мм.

Нанесение опознавательных знаков осуществляется перпендикулярно и симметрично продольной оси транспортной и строительной техники слева направо по ходу его основного движения.

Высота буквенных и цифровых знаков должна составлять не менее 300 мм, ширина – не менее 120 мм, толщина линии – не менее 20 мм.

Опознавательные знаки должны наноситься силами подрядчика до выполнения допуска для работ в охранной зоне магистральных трубопроводов. Цвет опознавательных знаков, наносимых на транспортные средства, выбирается исходя из условий обеспечения восприятия и контрастности надписей и знаков по отношению к основному цвету транспортного средства.

Предупреждающие и опознавательные знаки

(согласно РД-01.120.00-КТН-186-16 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Типовые цветовые решения для объектов и оборудования магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов».)

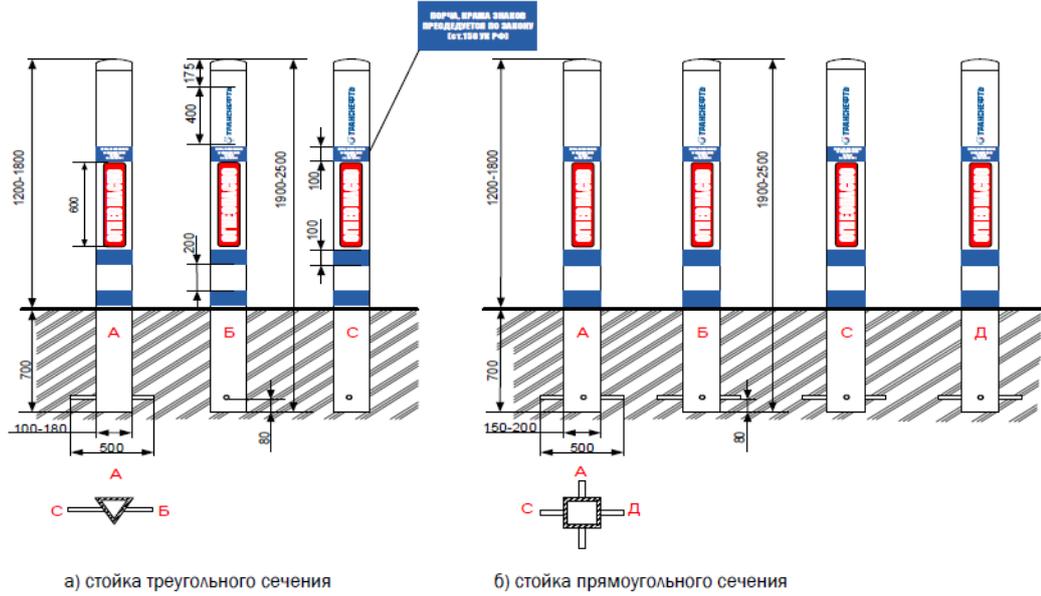


Рисунок 1 – Стойка из пластик

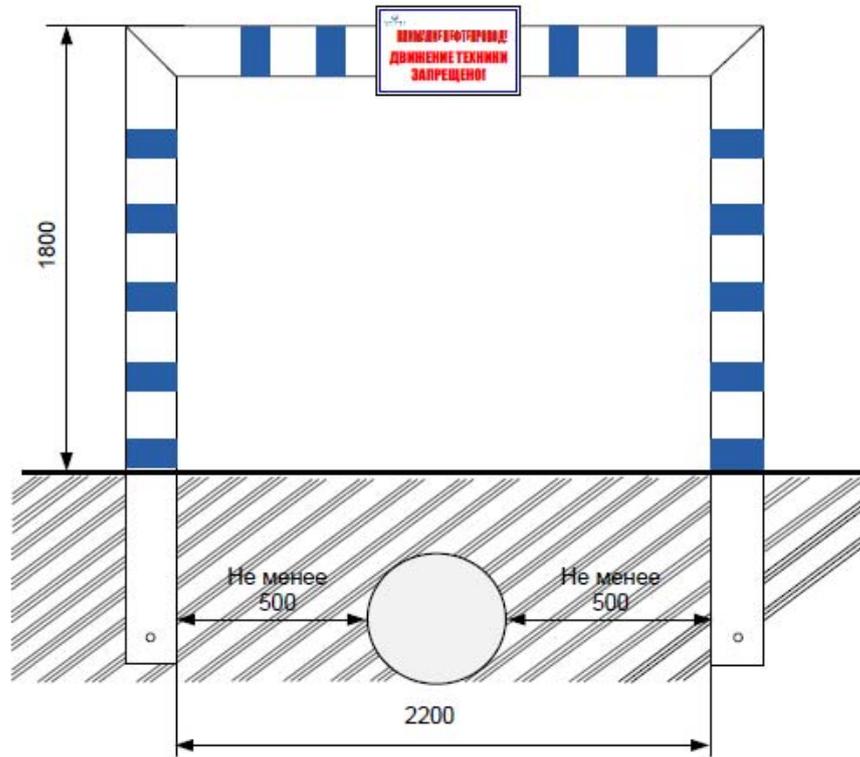


Рисунок 2 – П-образный предупреждающий знак (аншлаг) совместно с предупреждающим знаком «Внимание нефтепровод/нефтепродуктопровод! Движение техники запрещено!»



Цвет надписи «Внимание нефтепровод! Движение техники запрещено!» – красный (RAL 3020)
а) щит-указатель с предупреждающим знаком «Внимание нефтепровод! Движение техники запрещено!» для магистрального нефтепровода ПАО «Транснефть»



Цвет надписи «Внимание нефтепродуктопровод! Движение техники запрещено!» – красный (RAL 3020).
б) щит-указатель с предупреждающим знаком «Внимание нефтепродуктопровод! Движение техники запрещено!» для магистрального нефтепродуктопровода ПАО «Транснефть».

Рисунок 3 – Щит-указатель с предупреждающим знаком «Внимание нефтепровод /нефтепродуктопровод! Движение техники запрещено!»

* Текст, нанесенный на щиты-указатели, приведен в качестве примера.



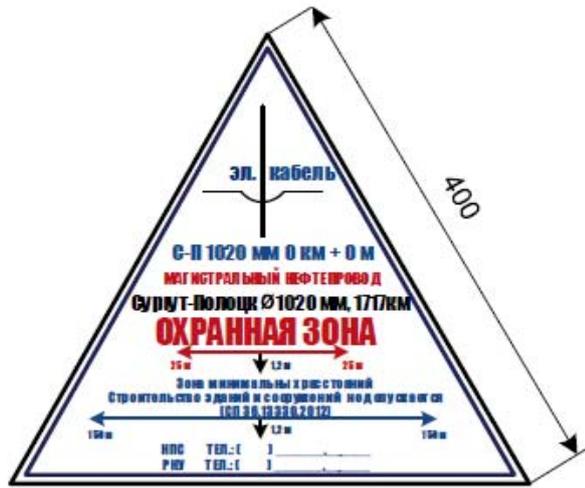
Цвет надписи: «Охранная зона магистрального нефтепровода» – красный (RAL 3020).
 Цвет стрелок-указателей границ охранной зоны – черный (RAL 9011).
 Цвет остальных надписей – синий (RAL 5005)
 Рисунок 4 – Щит-указатель с опознавательным знаком «Охранная зона»



Цвет надписи «Огнеопасно! Высокое давление! Землю не копать!» – красный (RAL 3020).
 Цвет остальных надписей – синий (RAL 5005).

Рисунок 5 – Щит-указатель с предупреждающим знаком «Огнеопасно! Высокое давление! Землю не копать!».

* Текст, нанесенный на щиты-указатели, приведен в качестве примера.



а) для ЛЧ МТ



б) для технологических трубопроводов НПС

Рисунок 6 – Оповестительный знак «Пересечение коммуникаций»

* Текст, нанесенный на щиты-указатели, приведен в качестве примера.

Приложение 7 л. 21
НКНХ.5273-ПД-П32 Инв. № 00056116
НКНХ.5273-ПД-П32.Пр7_0_R.doc

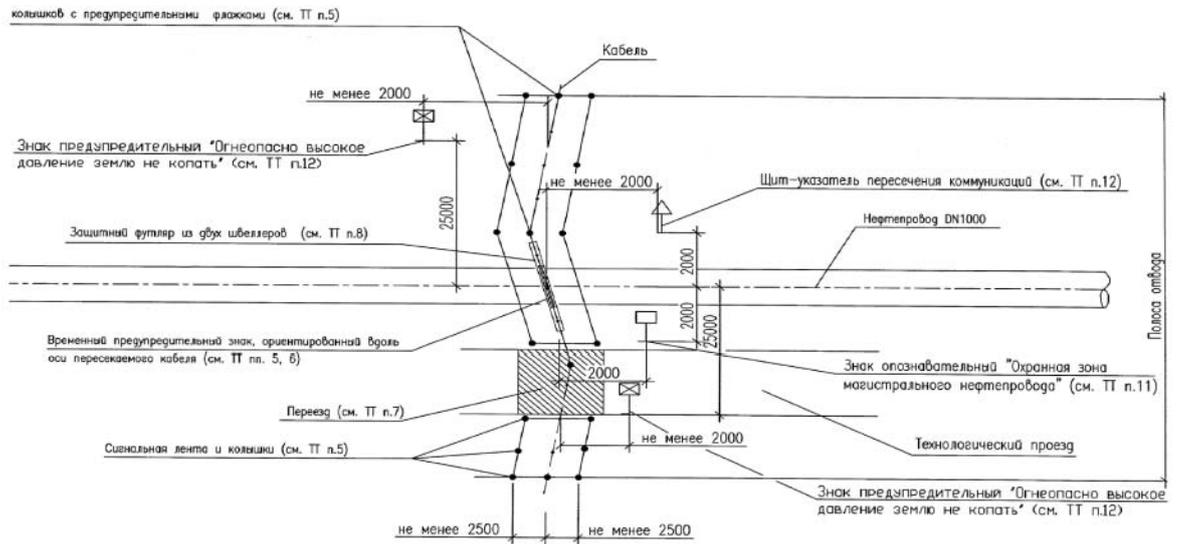
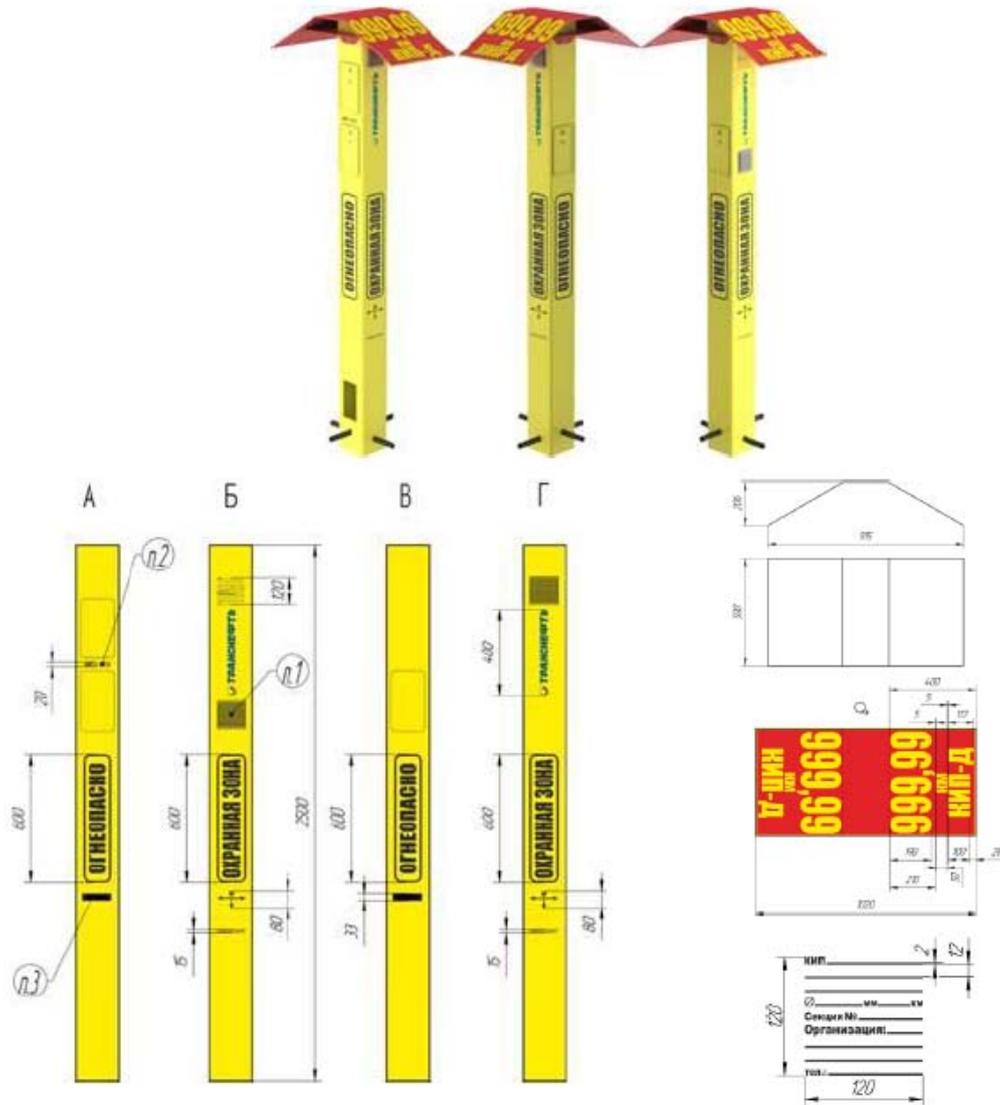


Рисунок 7 – Пример расположения предупреждающих и опознавательных знаков на пересечении коммуникаций

Цветовые решения и размещение информационных надписей на пластиковых стойках КИП с дополнительным оборудованием, установленных на ЛЧ МТ



- 1 – вентиляционная решетка
- 2 – надпись о наличии дополнительного оборудования
- 3 – место нанесения логотипа изготовителя КИП

Рисунок 8 – Стойка КИП

Требования к изготовлению знаков

1. Знаки изготовить из полимерных или композитных материалов, не поддерживающих горение, согласно ОТТ-75.200.00-КТН-0412-22.
2. Изображение знаков, щитов-указателей должно выполняться методом полноцветной печати красками, устойчивыми к ультрафиолетовому излучению и обеспечивающими стойкость изображения к воздействию климатических факторов в течение не менее 5 лет с момента начала эксплуатации.
3. Пластик должен быть морозостойким негорючим; группа горючести – не выше Г1 по ГОСТ 30244; пластик должен быть стойким к воздействию нефтепродуктов.
4. Поверхность знаков, щитов-указателей должна быть устойчива к статическому воздействию жидкостей: 3 %-го раствора хлорида натрия NaCl, дистиллированной воды и минеральных масел, т. е. не демонстрировать существенного растрескивания, пузырения, сворачивания краев и других дефектов после проведения испытаний по ГОСТ 9.403.
5. Цвет стойки знака должен быть стойким к ультрафиолетовому воздействию (выцветанию) в течение не менее 10 лет.
6. Стойка пластикового знака должна быть цельнотянутой, должна быть устойчива к излому при нагрузке не менее 2,5 кН.
7. Стойка пластикового знака должна быть окрашена при экструзии по цветовому регистру в заводских условиях.
8. Масса стойки пластикового знака не должна превышать 20 кг.
9. На каждом щите-указателе должно быть установлено не менее двух элементов крепления.

Требования к предоставлению документации на экспертизу.

1. Для согласования в процессе полевых работ по ИГДИ расположения инженерных сетей и коммуникаций с организациями-владельцами или эксплуатирующими организациями, исполнителем ИИ формируются ситуационные схемы в государственных или местных системах координат, содержащие сведения о характеристиках и положении инженерных сетей и коммуникаций, зданий и сооружений, границы угодий и иные сведения без топографической основы. На схемах инженерных сетей и коммуникаций, выполненных в государственных системах координат, ЗАПРЕЩАЕТСЯ указание следующей информации:

- сведения о системе координат и высот (включая координатную сетку);
- численные характеристики древостоя (высота, толщина, расстояние между деревьями).

Отображение на схемах инженерных сетей и коммуникаций данных, выполненных в государственных системах координат, содержащих информацию о геопространственных сведениях, составляющих государственную тайну, НЕ ДОПУСКАЕТСЯ.

2. РД, другие чертежи, а также топографические планы, входящие в состав документации и выполняемые в государственной системе координат, разрабатываются, передаются и пересылаются в соответствии с требованиями Перечня сведений, подлежащих засекречиванию Министерством энергетики Российской Федерации, утвержденного приказом Минэнерго России от 19.10.2017 года №26с, законодательных и нормативно - правовых актов в области защиты государственной тайны.

3. При разработке документации в государственной системе координат организация должна иметь лицензию на право работы со сведениями, содержащими государственную тайну.

4. Разработка документации в местной системе координат производится с исключением требований Перечня сведений, подлежащих засекречиванию Министерством энергетики Российской Федерации, утвержденного приказом Минэнерго России от 19.10.2017 года №26с, законодательных и нормативно - правовых актов в области защиты государственной тайны.

**АКТ
завершения работ в охранной зоне магистрального трубопровода**

Мы, нижеподписавшиеся, представители подразделения ОСТ

И.О. Фамилия, должность

И.О. Фамилия, должность

и представитель Заявителя/подрядчика, ответственного за производство работ, _____

вид работ И.О. Фамилия, должность

составили настоящий акт о нижеследующем:

работы в охранной зоне МТ _____ DN _____ на _____ км/ _____ ПК завершены.
наименование

Работы выполнены в соответствии с:

1.Требованиями технических условий № _____ от «___» _____ 20__ г.

2.Рабочей документации _____
наименование рабочего документации

3.Утвержденного _____ от «___» _____ 20__ г. ППР
должность, ФИО

в месте _____ с МН, МНПП установлены знаки, щиты указатели
пересечения, параллельного прохождения

характеристика установленных знаков, щитов указателей

1. Состояние трассы трубопровода соответствует требованиям Правил охраны магистральных трубопроводов (утверждены Министерством топлива и энергетики России 29.04.1992, постановлением Госгортехнадзора России от 22.04.1992 № 9);

2. Проведена проверка выполнения требований технических условий, рабочей документации, ППР. По результатам проверки установлено, что мероприятия, предусмотренные указанными документами выполнены.

Начальник

ЛАЭС (АРС) НПС (ЛПДС, НС, НБ) ОСТ _____ И.О. Фамилия
подпись дата

Начальник

НПС (ЛПДС, НС, НБ) ОСТ _____ И.О. Фамилия
подпись дата

Представитель Заявителя/
подрядчика

_____ И.О. Фамилия
подпись

дата

Технические условия №428/ТУ от 02.05.2024 ООО «Татнефть-Энергосбыт»

**«ТАТНЕФТЬ-
ЭНЕРГОСБЫТ» ЖЧЖ**



**ООО «ТАТНЕФТЬ-
ЭНЕРГОСБЫТ»**

Защитников Отечества ур,5,
 Әлмәт шәһәре,
 Татарстан Республикасы, 423458

ул.Защитников Отечества, 5,
 г.Альметьевск,
 Республика Татарстан, 423458

Телефон: (8553) 38-62-59; E-mail: tatneft-energosbyt@tatneft.ru

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
 ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 04A377820043B0059443F3E94E483BCB35
 Владелец: Кузьмин Сергей Геннадьевич
 Действителен с 18.07.2023 до 18.07.2024

«УТВЕРЖДАЮ»

Первый заместитель директора
 по производству – главный инженер
 ООО «Татнефть-Энергосбыт»
 _____ С.Г. Кузьмин
 « ____ » _____ 2024 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

№ _____ от « ____ » _____ 2024 г.

на проектирование подземного этиленопровода DN250 объекта «Строительство магистрального этиленопровода «Нижнекамск - Казань» и модернизация объектов для транспортировки этилена (с учетом дополнительных объемов от ЭП-600)» при пересечении и параллельном следовании с КВЛ 220 кВ «Заводская-ТАНЕКО», КВЛ 220 кВ «Щелоков-ТАНЕКО», ВЛ 220 кВ «Узловая-ТАНЕКО» и КВЛ 110 кВ «Заинская ГРЭС-ТАНЕКО», находящихся на балансе ПАО «Татнефть».

1. Проектирование подземного этиленопровода DN250 объекта «Строительство магистрального этиленопровода «Нижнекамск - Казань» и модернизация объектов для транспортировки этилена (с учетом дополнительных объемов от ЭП-600)» при пересечении и параллельном следовании с КВЛ 220 кВ «Заводская-ТАНЕКО», КВЛ 220 кВ «Щелоков-ТАНЕКО», ВЛ 220 кВ «Узловая-ТАНЕКО» и КВЛ 110 кВ «Заинская ГРЭС-ТАНЕКО», выполнить в соответствии с Требованиями действующих норм и правил.

2. Исходные данные для проектирования этиленопровода в точках пересечения.

2.1 КВЛ 220 кВ «Заводская-ТАНЕКО»:

Пролет опор №206-207,

Километраж КВЛ в точке пересечения – 48,6 км,

Заземлитель: материал – сталь, профиль – круг, размеры – 18 мм, количество – 1 шт., глубина заложения – 5 м.

2.2 КВЛ 220 кВ «Щелоков-ТАНЕКО»:

Пролет опор №221-222,
Километраж КВЛ в точке пересечения – 51,4 км,
Заземлитель: материал – сталь, профиль – круг, размеры – 18 мм, количество – 1 шт., глубина заложения – 5 м.

2.3 ВЛ 220 кВ «Узловая-ТАНЕКО»:

Пролет опор №514-515,
Километраж КВЛ в точке пересечения – 104,4 км,
Заземлитель: материал – сталь, профиль – круг, размеры – 18 мм, количество – 1 шт., глубина заложения – 5 м.

2.4 КВЛ 110 кВ «Заинская ГРЭС-ТАНЕКО»:

Пролет опор №179-180,
Километраж КВЛ в точке пересечения – 32 км,
Заземлитель: материал – сталь, профиль – круг, размеры – 18 мм, количество – 1 шт., глубина заложения – 1 м.

3. Разработать и согласовать мероприятия, обеспечивающие безопасное ведение работ и сохранности действующих коммуникаций ПАО «Татнефть» при проведении работ.

4. Проект до направления на экспертизу согласовать с ООО «Татнефть-Энергосбыт».

5. Переустройство существующих, действующих ВЛ не допускается.

6. Работы с применением машин и механизмов в охранной зоне действующих ВЛ без снятия напряжения с ВЛ не допускаются.

7. Работы в охранной зоне действующих ВЛ с применением машин и механизмов производить с оформлением наряда-допуска, согласовав его с Елховским участком ЕЭЦ ООО «Татнефть-Энергосбыт».

8. Работы в охранной зоне действующих ВЛ проводить после выполнения всех организационных и технических мероприятий согласно действующим СНиП, ПУЭ, ПОТЭЭ.

9. О датах начала и окончания работ сообщить телефонограммой в ООО «Татнефть-Энергосбыт».

10. Срок действия технических условий – 3 года.

Начальник отдела эксплуатации энергооборудования

С.В. Пиянзин

Беляков Андрей Михайлович, заместитель начальника Елховского ЭЭЦ
8(919)6280220

Приложение 8 л. 3
 НКНХ.5273-ПД-П32 Инв. № 00056116
 НКНХ.5273-ПД-П32.Пр8_0_R.doc

Лист согласования к документу № 428/ТУ от 02.05.2024
 Инициатор согласования: Беляков А.М. Заместитель начальника цеха Елховского участка Елховского ЭЭЦ
 Согласование инициировано: 11.04.2024 14:48

Лист согласования		Тип согласования: смешанное		
№	ФИО, должность	Передано на визу	Срок согласования	Результат согласования
Тип согласования: последовательное				
1	Залятов Р.И., Начальник Елховского ЭЭЦ	11.04.2024 - 14:48		Согласовано 11.04.2024 15:54:53
2	Кашапов В.Р., Ведущий инженер группы по эксплуатации распределительных сетей Отдела эксплуатации энергооборудования	11.04.2024 - 15:54		Согласовано 11.04.2024 16:08:49
3	Пиянзин С.В., Начальник Отдела эксплуатации энергооборудования	11.04.2024 - 16:08		Согласовано 11.04.2024 16:19:49
Тип согласования: последовательное				
4	Чугунов Ю.С., Начальник отдела режимов и схемного развития Управления энергетики	11.04.2024 - 16:19		Перенаправлено 12.04.2024 12:54:57
Перенаправление(параллельное) Данный документ был перенаправлен Вам в процессе согласования документа № согл-1334876635-1 (ПАО "Татнефть").				
	Ягафаров Н.Н., Ведущий инженер отдела режимов и схемного развития Управления энергетики ПАО "Татнефть"	12.04.2024 - 12:56		Согласовано 12.04.2024 16:04:29
4.1	Чугунов Ю.С., Начальник отдела режимов и схемного развития Управления энергетики	12.04.2024 - 16:04		Согласовано 02.05.2024 10:36:10
Тип согласования: последовательное				
5	Кузьмин С.Г., Первый заместитель директора по производству - Главный инженер	02.05.2024 - 10:36		Подписано 02.05.2024 10:40:21

Приложение 9 (на 5 листах) л. 1
 НКНХ.5273-ПД-П32 Инв. № 00056116
 НКНХ.5273-ПД-П32.Пр9_0_R.doc

Технические условия №565/УЭТП от 09.07.2024 ООО «СИБУР» Управление
 Этиленопроводов-Нижнекамскнефтехим

Исх. № 565/УЭТП от 09.07.2024

В ответ на № 7598/НКНХ от 02.07.2024



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
**УПРАВЛЕНИЕ ЭТИЛЕНОПРОВОДОВ –
 НИЖНЕКАМСКНЕФТЕХИМ**
 (ООО «УЭТП-НКНХ»)

**Руководителю проекта
 ООО «УЭТП-НКНХ»»
 МАЗАЕВУ К.А.**

Технические условия на проектирование

Уважаемый Константин Андреевич!

В ответ на Ваше письмо №7598/НКНХ от 02.07.2024г., направляем технические условия на проектирование при пересечении проектируемого магистрального этиленопровода и кабеля ВОЛС с коммуникациями цехов 2021, 2022 ООО «УЭТП-НКНХ» «Нижнекамск-Казань» на 259 км трассы, входящих в состав объекта: цех №2201 (лит. А-402, А-403, А-404, А-405, А-406, А-409, А-410, А-411, А-546, А-1539, А-1540, А-1541, А-59630, 1-2, 2-4); цех № 2202 (лит. А-431, А-433, А-441, А-432, А-429, А-444, А-428, А-434, Г1594, А-1596/1, А-1596/2, А-1595, А-430, 2-3); цех № 2203 (лит. А-506, А-507, А-508, А-509, А-510, А-511, А-1645, А-1646, 4-7, 5-6); цех № 2204 (А-457, А-458, А-459, А-460, А-461, А-1634, А-10318, 7-10, 8-9); цех № 2205 (лит. А-116, А-117, А-118, А-120, А-121, А-123, А-127, А-1130, А-1132, А-1182, А-1183, А-1184, А-1491, А-1729/1, А-1729/2, А-10192, А-482, А-483, А-484, А-485, А-486, А-487, А-488, А-489, А-1131/1, А-1131/2, А-1632, А-1633, А-10302) по объекту: «Реконструкция линейного сооружения - имущественный комплекс «Управление этиленопроводов» на участке Нижнекамск – Казань. Модернизация объектов для транспортировки этилена с учётом дополнительных объемов от ЭП-600».

При разработке проекта следует учесть требования нормативных документов: СП.36.13330.2012 (СНиП 2.05.06–85*) «Магистральные трубопроводы», ВСН 51-1-80 «Инструкции по производству строительных работ в охранных зонах магистральных трубопроводов», СНиП П-89-80* «Генеральные планы промышленных предприятий», ПУЭ, других нормативных документов регулирующих вопросы безопасности выполнения данного вида работ и настоящих технических условий.

Проектную документацию необходимо выполнить в соответствие с Постановлением Правительства РФ №87 от 16.02.08 г. «О составе разделов проектной документации и требования к их содержанию» и предоставить на

Исп.: Петусов Сергей Сергеевич (тел.8 (8555) 37-76-40)

ОКПО 27919116
 ОГРН 1131651002768
 ИНН 1651070377
 КПП 165101001

тел.: +7 (8555) 37-84-23
 факс: +7 (8555) 37-57-69
 e-mail: UETP-NKNH@nknh.sibur.ru
 www.uetpnknh.ru

ООО «УЭТП-НКНХ», 423574, Республика Татарстан, м.р-н Нижнекамский, г.п.город Нижнекамск, г. Нижнекамск, ул.Соболевская,, зд.23, офис 157

Передаваемая информация не предназначена для публичного использования. Прямое публичное раскрытие прилагаемых данных через распространение в средствах массовой информации, размещение на сайтах или иным способом требует предварительного согласия со стороны ООО «УЭТП-НКНХ»

согласование с отражением выполнения всех ниже перечисленных пунктов технических условий:

1. В составе проекта предусмотреть топографический план (рекомендуется выполнить в масштабе М 1:500) коммуникаций ООО «УЭТП-НКНХ» выполненный не менее чем по 100 м. в каждую сторону от места пересечения (на ширину охранной зоны коммуникаций ООО «УЭТП-НКНХ»), а также участка параллельного следования (в случае нахождения объекта предназначенного для строительства, реконструкции, технического перевооружения, капитального ремонта, демонтажа, ликвидации в охранной зоне коммуникаций ООО «УЭТП-НКНХ») и дополнительно 100 метров в каждую сторону от окончания участка параллельного следования.

Топографический план должен иметь привязку к местности или ссылку на обзорную схему местности для четкой и однозначной идентификацией места производства работ.

Топографический план должен быть согласован с представителем ООО «УЭТП-НКНХ» до начала проектных работ и согласованный представителем ООО «УЭТП-НКНХ» вариант должен быть представлен в составе проектной документации.

2. На рабочих чертежах (план и профиль пересечения) должны быть нанесены существующие коммуникации ООО «УЭТП-НКНХ» и проектируемый магистральный этиленопровод и кабеля ВОЛС с указанием фактической глубины залегания, их названия, диаметра и расстояний в свету по горизонтали между коммуникациями, а также с указанием всех знаков закрепления трассы коммуникаций ООО «УЭТП-НКНХ» требуемых в соответствии с данными техническими условиями, местами расположения временных вдольтрассовых проездов и переездов через коммуникации ООО «УЭТП-НКНХ».

3. В проектной/рабочей документации указать точное место пересечение коммуникаций ООО «УЭТП-НКНХ» с представлением координат в формате WGS-84 и МСК-02, точный километраж магистрального этиленопровода и кабеля связи.

4. Временный вдольтрассовый проезд

4.1 В случае организации временного вдольтрассового проезда (на период строительства, строительства, реконструкции, технического перевооружения, капитального ремонта, демонтажа, ликвидации) располагаемого в охранной зоне коммуникаций ООО «УЭТП-НКНХ» в обязательном порядке коммуникации ООО «УЭТП-НКНХ» защитить слоем минерального грунта высотой не менее 1,4 м., шириной 2 м от оси прохождения коммуникаций ООО «УЭТП-НКНХ».

4.2. Временный вдольтрассовый проезд должен быть расположен на расстоянии не менее 5 (пяти) метров от оси прохождения коммуникаций ООО «УЭТП-НКНХ».

4.3. Конструкцию организованного переезда через магистральный этиленопровод и кабель связи в месте производства работ предусмотреть в соответствии с приложением № 1. Переезд через неорганизованные места категорически запрещен.

5. Выполнение пересечения

5.1. Кабель связи этиленопровода в местах пересечения защитить футляром из разрезной стальной трубы диаметром 100 мм, толщиной стенки не менее 4 мм, длиной с выходом за ширину траншеи не менее 2м в каждую сторону, с укладкой на грунтовую подсыпку для исключения провиса кабелей.

5.2. Предусмотреть производство земляных работ на расстоянии ближе 2м от

боковой стенки этиленопровода, кабеля связи вручную с принятием дополнительных мер, исключающих возможность повреждения вышеуказанных коммуникаций (п.3.3.1, 3.3.2 ВСН-51-1-97).

5.3. При параллельном следовании предусмотреть прокладку проектируемого магистрального этиленопровода и кабеля ВОЛС на расстоянии по горизонтали (в свету) между коммуникациями не менее 8 м от трубопроводов, не менее 3 м от кабелей связи.

5.4 Выполнить пересечение коммуникаций ООО «УЭТП-НКНХ»:

5.4.1 С применением метода горизонтального направленного бурения:

- выполнить прокладку проектируемого магистрального этиленопровода и кабеля ВОЛС ниже коммуникаций на расстоянии в свету не менее 5,0 м
- заложить угол пересечения коммуникаций по горизонтали не менее 60

5.4.2. При прокладке коммуникаций траншейным методом:

- прокладку магистрального этиленопровода и кабеля ВОЛС предусмотреть ниже коммуникаций на расстоянии в свету не менее 2,0

- заложить угол пересечения магистрального этиленопровода и кабеля ВОЛС по горизонтали не менее 60 градусов;

5.4.3. Кабель связи в местах пересечения защитить футляром из разрезной стальной трубы диаметром 100 мм, толщиной стенки не менее 4 мм, длиной с выходом за ширину траншеи не менее 2м в каждую сторону, с укладкой на грунтовую подсыпку для исключения провиса кабелей.

6. Предусмотреть меры, предупреждающие просадку грунта при разработке его в непосредственной близости от действующих коммуникаций и при заглублении ниже уровня коммуникаций ООО «УЭТП-НКНХ».

7. Предусмотреть в проекте обеспечение беспрепятственного проезда техники ООО «УЭТП-НКНХ», для осуществления контроля за строительством и для обслуживания действующих коммуникаций.

8. В проектной документации предусмотреть требования:

8.1 После окончания строительства, реконструкции, технического перевооружения, капитального ремонта, демонтажа, ликвидации проектируемого объекта в обязательном порядке предоставить в адрес ООО «УЭТП-НКНХ», фактическую исполнительную съемку плана коммуникаций ООО «УЭТП-НКНХ», выполненную не менее чем по 100 м. в каждую сторону от места пересечения или участка параллельного следования проектируемого объекта в охранной зоне коммуникаций ООО «УЭТП-НКНХ», с указанием всех фактически установленных закрепительных знаков трассы магистрального этиленопровода и кабеля связи, КИКов, знаков закрепления трассы пересекаемых или параллельно следуемых (расположенных в охранной зоне) коммуникаций, расстояний в свету между коммуникациями, характеристики данных коммуникаций, адресов и телефонов организаций осуществляющих оперативное диспетчерское управление данными коммуникациями.

Данная схема должна быть подписана техническим руководителем подрядной монтажной организации, согласована техническим руководителем организации заказчика.

8.2 Документация, указанная в п. 8 передается организации эксплуатирующей коммуникации «Нижекамск-Казань» по акту приема-передачи документации.

При непредоставлении указанной схемы ООО «УЭТП-НКНХ», не учитывает построенную, смонтированную, реконструируемую коммуникацию, как находящуюся в охранной зоне коммуникаций ООО «УЭТП-НКНХ».

8.3 Согласовать технические решения по проекту, при внесении изменений в ранее согласованные.

8.4 Разработать и предоставить в ООО «УЭТП-НКНХ» инструкцию о совместной эксплуатации пересекаемых коммуникаций. В инструкции в обязательном порядке отразить вопросы эксплуатации коммуникаций в плановом и аварийном порядке, адреса и телефоны диспетчерских служб, вопросы допуска персонала к проведению работ в ОЗ и др.

8.5 При необходимости выезда на место пересечения магистрального этиленопровода с коммуникациями ООО «УЭТП-НКНХ» вызвать представителя ООО «УЭТП-НКНХ», предварительно (не менее чем за 5 рабочих дней согласовав дату и время).

Контактные данные: Начальник ЛЭС обособленного подразделения Татарстанского ЛПУ Исламов Н.А. тел. 8-917 910 07 60.;

8.6 Предусмотреть места организованного переезда через коммуникации в месте производства работ (приложение № 1).

8.7 Место прохождения коммуникаций обозначить опознавательными знаками высотой 1,5м, с указанием фактической глубины заложения, устанавливаемыми на прямых участках трассы в пределах видимости, но не более чем через 50м, на участках трассы с неровным рельефом не более чем через 25м, на всех углах поворота через 10м в границах зоны производства работ на участках пересечения с коммуникациями, но не менее 200 м. в обе стороны от места пересечения.

8.8 Технические условия на производство работ запрашивает и получает только организация подрядчик, непосредственно выполняющие работы по строительству, реконструкции, техническому перевооружению, капитальному ремонту, демонтажу, ликвидации с обязательным предоставлением подтверждающих документов о наличии договорных обязательств между заказчиком и подрядчиком (письмо заказчика в адрес ООО «УЭТП-НКНХ» о выборе подрядной организации для выполнения работ на конкретном объекте).

9. Согласно п. 3 «Правил охраны магистральных газопроводов, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 8 сентября 2017 г. №1083» для исключения возможности повреждения трубопроводов, устанавливаются охранные зоны в виде участка земли, ограниченного условными линиями, проходящими в 25 метрах от оси трубопровода с каждой стороны.

10. Ответственность за выполнение и нарушение требований данных технических условий ложится на организацию, запросившую технические условия.

11. В случае повреждения коммуникаций ООО «УЭТП-НКНХ» в процессе выполнения работ, расходы по ремонту, восстановлению, а также иные расходы возникшие в результате повреждения, несёт организация производящая работы.

12. Выданные технические условия могут быть отозваны в случае невыполнения указанных в них условий, не предоставления информации, а также могут быть изменены с учетом информации, указанной в съемке, либо схематичном изображении.

13. Для получения технических условий на производство работ в охранной зоне кабеля связи «Нижнекамск-Казань» необходимо предоставить:

- проектную документацию на согласование;
- разрешение на строительство объекта;
- положительное заключение государственной экспертизы проектной документации;
- свидетельство СРО;
- извещение о начале строительства объекта
- обратиться с запросом о выдаче технических условий на производство работ.

14. Срок действия данных технических условий в течение двух лет после выдачи.

15. Настоящие технические условия не могут служить основанием для начала производства работ в охранной зоне коммуникаций «Нижекамск-Казань».

С уважением,

Директор по производству

М.А. Коршачек

Этот документ подписан электронной подписью

ФИО	Коршачек Михаил Анатольевич
Должность	
Номер сертификата	FA15973A0A57D4DE733 AC4202329509C3287E96 6
Дата действия подписи	24.04.2024 - 24.04.2025
Организация	

Приложение 10 (на 6 листах) л. 1
 НКНХ.5273-ПД-П32 Инв. № 00056116
 НКНХ.5273-ПД-П32.Пр10_0_R.doc

Технические условия № 565/УЭТП от 09.07.2024 ООО «СИБУР» Управление
 Этиленопроводов-Нижнекамскнефтехим

Исх. № 565/УЭТП от 09.07.2024

В ответ на № 7598/НКНХ от 02.07.2024



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
**УПРАВЛЕНИЕ ЭТИЛЕНОПРОВОДОВ –
 НИЖНЕКАМСКНЕФТЕХИМ**
 (ООО «УЭТП-НКНХ»)

**Руководителю проекта
 ООО «УЭТП-НКНХ»»
 МАЗАЕВУ К.А.**

Технические условия на проектирование

Уважаемый Константин Андреевич!

В ответ на Ваше письмо №7598/НКНХ от 02.07.2024г., направляем технические условия на проектирование при пересечении проектируемого магистрального этиленопровода и кабеля ВОЛС с коммуникациями цехов 2021, 2022 ООО «УЭТП-НКНХ» «Нижнекамск-Казань» на 259 км трассы, входящих в состав объекта: цех №2201 (лит. А-402, А-403, А-404, А-405, А-406, А-409, А-410, А-411, А-546, А-1539, А-1540, А-1541, А-59630, 1-2, 2-4); цех № 2202 (лит. А-431, А-433, А-441, А-432, А-429, А-444, А-428, А-434, Г1594, А-1596/1, А-1596/2, А-1595, А-430, 2-3); цех № 2203 (лит. А-506, А-507, А-508, А-509, А-510, А-511, А-1645, А-1646, 4-7, 5-6); цех № 2204 (А-457, А-458, А-459, А-460, А-461, А-1634, А-10318, 7-10, 8-9); цех № 2205 (лит. А-116, А-117, А-118, А-120, А-121, А-123, А-127, А-1130, А-1132, А-1182, А-1183, А-1184, А-1491, А-1729/1, А-1729/2, А-10192, А-482, А-483, А-484, А-485, А-486, А-487, А-488, А-489, А-1131/1, А-1131/2, А-1632, А-1633, А-10302) по объекту: «Реконструкция линейного сооружения - имущественный комплекс «Управление этиленопроводов» на участке Нижнекамск – Казань. Модернизация объектов для транспортировки этилена с учётом дополнительных объемов от ЭП-600».

При разработке проекта следует учесть требования нормативных документов: СП.36.13330.2012 (СНиП 2.05.06–85*) «Магистральные трубопроводы», ВСН 51-1-80 «Инструкции по производству строительных работ в охранных зонах магистральных трубопроводов», СНиП П-89-80* «Генеральные планы промышленных предприятий», ПУЭ, других нормативных документов регулирующих вопросы безопасности выполнения данного вида работ и настоящих технических условий.

Проектную документацию необходимо выполнить в соответствии с Постановлением Правительства РФ №87 от 16.02.08 г. «О составе разделов проектной документации и требования к их содержанию» и предоставить на

Исп.: Пегусов Сергей Сергеевич (тел.8 (8555) 37-76-40)

ОКПО 27919116
 ОГРН 1131651002768
 ИНН 1651070377
 КПП 165101001

тел.: +7 (8555) 37-84-23
 факс: +7 (8555) 37-57-69
 e-mail: UETP-NKNH@nknh.sibur.ru
 www.uetpnknh.ru

ООО «УЭТП-НКНХ», 423574, Республика Татарстан, м.р-н Нижнекамский, г.п.город Нижнекамск, г. Нижнекамск, ул.Соболевская, зд.23, офис 157

Передаваемая информация не предназначена для публичного использования. Прямое публичное раскрытие прилагаемых данных через распространение в средствах массовой информации, размещение на сайтах или иным способом требует предварительного согласия со стороны ООО «УЭТП-НКНХ»

согласование с отражением выполнения всех ниже перечисленных пунктов технических условий:

1. В составе проекта предусмотреть топографический план (рекомендуется выполнить в масштабе М 1:500) коммуникаций ООО «УЭТП-НКНХ» выполненный не менее чем по 100 м. в каждую сторону от места пересечения (на ширину охранной зоны коммуникаций ООО «УЭТП-НКНХ»), а также участка параллельного следования (в случае нахождения объекта предназначенного для строительства, реконструкции, технического перевооружения, капитального ремонта, демонтажа, ликвидации в охранной зоне коммуникаций ООО «УЭТП-НКНХ») и дополнительно 100 метров в каждую сторону от окончания участка параллельного следования.

Топографический план должен иметь привязку к местности или ссылку на обзорную схему местности для четкой и однозначной идентификацией места производства работ.

Топографический план должен быть согласован с представителем ООО «УЭТП-НКНХ» до начала проектных работ и согласованный представителем ООО «УЭТП-НКНХ» вариант должен быть представлен в составе проектной документации.

2. На рабочих чертежах (план и профиль пересечения) должны быть нанесены существующие коммуникации ООО «УЭТП-НКНХ» и проектируемый магистральный этиленопровод и кабеля ВОЛС с указанием фактической глубины залегания, их названия, диаметра и расстояний в свету по горизонтали между коммуникациями, а также с указанием всех знаков закрепления трассы коммуникаций ООО «УЭТП-НКНХ» требуемых в соответствии с данными техническими условиями, местами расположения временных вдольтрассовых проездов и переездов через коммуникации ООО «УЭТП-НКНХ».

3. В проектной/рабочей документации указать точное место пересечение коммуникаций ООО «УЭТП-НКНХ» с представлением координат в формате WGS-84 и МСК-02, точный километраж магистрального этиленопровода и кабеля связи.

4. Временный вдольтрассовый проезд

4.1 В случае организации временного вдольтрассового проезда (на период строительства, строительства, реконструкции, технического перевооружения, капитального ремонта, демонтажа, ликвидации) располагаемого в охранной зоне коммуникаций ООО «УЭТП-НКНХ» в обязательном порядке коммуникации ООО «УЭТП-НКНХ» защитить слоем минерального грунта высотой не менее 1,4 м., шириной 2 м от оси прохождения коммуникаций ООО «УЭТП-НКНХ».

4.2. Временный вдольтрассовый проезд должен быть расположен на расстоянии не менее 5 (пяти) метров от оси прохождения коммуникаций ООО «УЭТП-НКНХ».

4.3. Конструкцию организованного переезда через магистральный этиленопровод и кабель связи в месте производства работ предусмотреть в соответствии с приложением № 1. Переезд через неорганизованные места категорически запрещен.

5. Выполнение пересечения

5.1. Кабель связи этиленопровода в местах пересечения защитить футляром из разрезной стальной трубы диаметром 100 мм, толщиной стенки не менее 4 мм, длиной с выходом за ширину траншеи не менее 2м в каждую сторону, с укладкой на грунтовую подсыпку для исключения провиса кабелей.

5.2. Предусмотреть производство земляных работ на расстоянии ближе 2м от

боковой стенки этиленопровода, кабеля связи вручную с принятием дополнительных мер, исключающих возможность повреждения вышеуказанных коммуникаций (п.3.3.1, 3.3.2 ВСН-51-1-97).

5.3. При параллельном следовании предусмотреть прокладку проектируемого магистрального этиленопровода и кабеля ВОЛС на расстоянии по горизонтали (в свету) между коммуникациями не менее 8 м от трубопроводов, не менее 3 м от кабелей связи.

5.4 Выполнить пересечение коммуникаций ООО «УЭТП-НКНХ»:

5.4.1 С применением метода горизонтального направленного бурения:

- выполнить прокладку проектируемого магистрального этиленопровода и кабеля ВОЛС ниже коммуникаций на расстоянии в свету не менее 5,0 м
- заложить угол пересечения коммуникаций по горизонтали не менее 60

5.4.2. При прокладке коммуникаций траншейным методом:

- прокладку магистрального этиленопровода и кабеля ВОЛС предусмотреть ниже коммуникаций на расстоянии в свету не менее 2,0
- заложить угол пересечения магистрального этиленопровода и кабеля ВОЛС по горизонтали не менее 60 градусов;

5.4.3. Кабель связи в местах пересечения защитить футляром из разрезной стальной трубы диаметром 100 мм, толщиной стенки не менее 4 мм, длиной с выходом за ширину траншеи не менее 2м в каждую сторону, с укладкой на грунтовую подсыпку для исключения провиса кабелей.

6. Предусмотреть меры, предупреждающие просадку грунта при разработке его в непосредственной близости от действующих коммуникаций и при заглублении ниже уровня коммуникаций ООО «УЭТП-НКНХ».

7. Предусмотреть в проекте обеспечение беспрепятственного проезда техники ООО «УЭТП-НКНХ», для осуществления контроля за строительством и для обслуживания действующих коммуникаций.

8. В проектной документации предусмотреть требования:

8.1 После окончания строительства, реконструкции, технического перевооружения, капитального ремонта, демонтажа, ликвидации проектируемого объекта в обязательном порядке предоставить в адрес ООО «УЭТП-НКНХ», фактическую исполнительную съемку плана коммуникаций ООО «УЭТП-НКНХ», выполненную не менее чем по 100 м. в каждую сторону от места пересечения или участка параллельного следования проектируемого объекта в охранной зоне коммуникаций ООО «УЭТП-НКНХ», с указанием всех фактически установленных закрепительных знаков трассы магистрального этиленопровода и кабеля связи, КИКов, знаков закрепления трассы пересекаемых или параллельно следуемых (расположенных в охранной зоне) коммуникаций, расстояний в свету между коммуникациями, характеристики данных коммуникаций, адресов и телефонов организаций осуществляющих оперативное диспетчерское управление данными коммуникациями.

Данная схема должна быть подписана техническим руководителем подрядной монтажной организации, согласована техническим руководителем организации заказчика.

8.2 Документация, указанная в п. 8 передается организации эксплуатирующей коммуникации «Нижекамск-Казань» по акту приема-передачи документации.

При непредоставлении указанной схемы ООО «УЭТП-НКНХ», не учитывает построенную, смонтированную, реконструируемую коммуникацию, как находящуюся в охранной зоне коммуникаций ООО «УЭТП-НКНХ».

8.3 Согласовать технические решения по проекту, при внесении изменений в ранее согласованные.

8.4 Разработать и предоставить в ООО «УЭТП-НКНХ» инструкцию о совместной эксплуатации пересекаемых коммуникаций. В инструкции в обязательном порядке отразить вопросы эксплуатации коммуникаций в плановом и аварийном порядке, адреса и телефоны диспетчерских служб, вопросы допуска персонала к проведению работ в ОЗ и др.

8.5 При необходимости выезда на место пересечения магистрального этиленопровода с коммуникациями ООО «УЭТП-НКНХ» вызвать представителя ООО «УЭТП-НКНХ», предварительно (не менее чем за 5 рабочих дней согласовав дату и время).

Контактные данные: Начальник ЛЭС обособленного подразделения Татарстанского ЛПУ Исламов Н.А. тел. 8-917 910 07 60.;

8.6 Предусмотреть места организованного переезда через коммуникации в месте производства работ (приложение № 1).

8.7 Место прохождения коммуникаций обозначить опознавательными знаками высотой 1,5м, с указанием фактической глубины заложения, устанавливаемыми на прямых участках трассы в пределах видимости, но не более чем через 50м, на участках трассы с неровным рельефом не более чем через 25м, на всех углах поворота через 10м в границах зоны производства работ на участках пересечения с коммуникациями, но не менее 200 м. в обе стороны от места пересечения.

8.8 Технические условия на производство работ запрашивает и получает только организация подрядчик, непосредственно выполняющие работы по строительству, реконструкции, техническому перевооружению, капитальному ремонту, демонтажу, ликвидации с обязательным предоставлением подтверждающих документов о наличии договорных обязательств между заказчиком и подрядчиком (письмо заказчика в адрес ООО «УЭТП-НКНХ» о выборе подрядной организации для выполнения работ на конкретном объекте).

9. Согласно п. 3 «Правил охраны магистральных газопроводов, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 8 сентября 2017 г. №1083» для исключения возможности повреждения трубопроводов, устанавливаются охранные зоны в виде участка земли, ограниченного условными линиями, проходящими в 25 метрах от оси трубопровода с каждой стороны.

10. Ответственность за выполнение и нарушение требований данных технических условий ложится на организацию, запросившую технические условия.

11. В случае повреждения коммуникаций ООО «УЭТП-НКНХ» в процессе выполнения работ, расходы по ремонту, восстановлению, а также иные расходы возникшие в результате повреждения, несёт организация производящая работы.

12. Выданные технические условия могут быть отозваны в случае невыполнения указанных в них условий, не предоставления информации, а также могут быть изменены с учетом информации, указанной в съемке, либо схематичном изображении.

13. Для получения технических условий на производство работ в охранной зоне кабеля связи «Нижекамск-Казань» необходимо предоставить:

- проектную документацию на согласование;
- разрешение на строительство объекта;
- положительное заключение государственной экспертизы проектной документации;
- свидетельство СРО;
- извещение о начале строительства объекта
- обратиться с запросом о выдаче технических условий на производство работ.

14. Срок действия данных технических условий в течение двух лет после выдачи.

15. Настоящие технические условия не могут служить основанием для начала производства работ в охранной зоне коммуникаций «Нижекамск-Казань».

С уважением,

Директор по производству

М.А. Коршачек

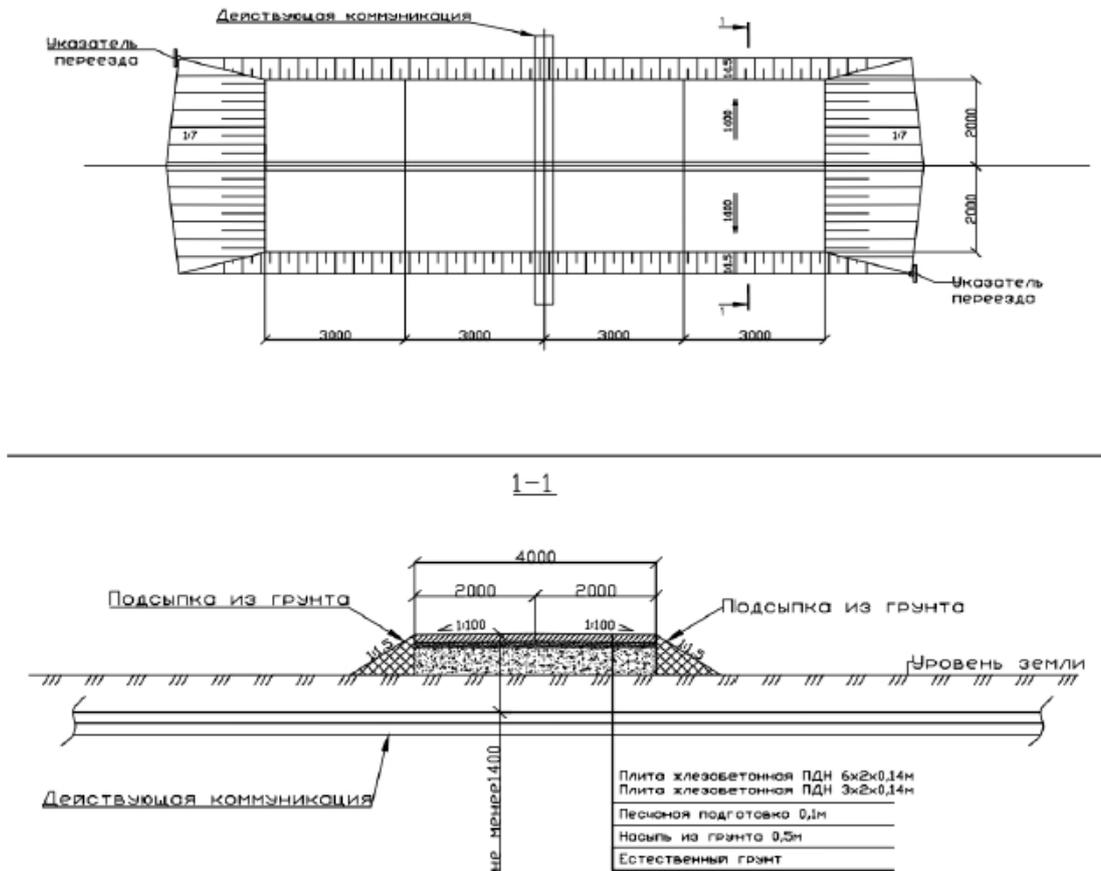
Этот документ подписан электронной подписью	
ФИО	Коршачек Михаил Анатольевич
Должность	
Номер сертификата	FA15973A0A57D4DE733 AC4202329509C3287E96 E
Дата действия подписи	24.04.2024 - 24.04.2025
Организация	

Исх. № 565/УЭТП от 09.07.2024

В ответ на № 7598/НКНХ от 02.07.2024

Приложение 1

Схема временного переезда
через действующие коммуникации



Ведомость основных объемов работ

1. Насыпь из грунта - 6 м³
2. Песчаная подготовка под плиты ПДН - 4,8 м³
3. Укладка железобетонных плит ПДН 6x2x0,14 м - 2 шт.
Укладка железобетонных плит ПДН 3x2x0,14 м - 2 шт.
4. Планировка подсыпки из грунта бульдозером - 40 кв.м
5. Подсыпка из грунта - 4,32 м³

Этот документ подписан электронной подписью

ФИО Коршачек Михаил Анатольевич

Должность

Номер сертификата FA15973A0A57D4DE733 AC4262329508C3287E96 6

Дата действия подписи 24.04.2024 - 24.04.2025

Организация

Технические условия № 600/УЭТП от 16.07.2024 ООО «СИБУР» Управление
 Этиленопроводов-Нижнекамскнефтехим

Исх. № 600/УЭТП от 16.07.2024

В ответ на № 7725/НКНХ от 03.07.2024



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
**УПРАВЛЕНИЕ ЭТИЛЕНОПРОВОДОВ –
 НИЖНЕКАМСКНЕФТЕХИМ**
 (ООО «УЭТП-НКНХ»)

**Руководителю проекта
 ООО «УЭТП-НКНХ»**

МАЗАЕВУ К.А.

Технические условия на проектирование

Уважаемый Константин Андреевич!

В ответ на Ваше письмо №7725/НКНХ от 03.07.2024г., направляем технические условия на проектирование при пересечении проектируемой подъездной дороги с магистральным этиленопроводом и кабелем связи «Нижнекамск – Казань» на 18 км трассы, входящих в состав объекта: цех №2201 (лит. А-402, А-403, А-404, А-405, А-406, А-409, А-410, А-411, А-546, А-1539, А-1540, А-1541, А-59630, 1-2, 2-4); цех № 2202 (лит. А-431, А-433, А-441, А-432, А-429, А-444, А-428, А-434, Г1594, А-1596/1, А-1596/2, А-1595, А-430, 2-3); цех № 2203 (лит. А-506, А-507, А-508, А-509, А-510, А-511, А-1645, А-1646, 4-7, 5-б); цех № 2204 (А-457, А-458, А-459, А-460, А-461, А-1634, А-10318, 7-10, 8-9); цех № 2205 (лит. А-116, А-117, А-118, А-120, А-121, А-123, А-127, А-1130, А-1132, А-1182, А-1183, А-1184, А-1491, А-1729/1, А-1729/2, А-10192, А-482, А-483, А-484, А-485, А-486, А-487, А-488, А-489, А-1131/1, А-1131/2, А-1632, А-1633, А-10302) по объекту: «Реконструкция линейного сооружения - имущественный комплекс «Управление этиленопроводов» на участке Нижнекамск – Казань. Модернизация объектов для транспортировки этилена с учётом дополнительных объемов от ЭП-600».

При проведении работ в охранной зоне магистрального этиленопровода и кабеля связи должны быть выполнены ниже перечисленные пункты:

1. Перед началом производства работ:

1.1. Совместно с представителем ООО «УЭТП-НКНХ» методом шурфования уточнить положение этиленопровода и кабеля связи, составить акт на закрепление трассы.

Для представителя ООО «УЭТП-НКНХ» предоставлять транспорт.

1.2. До начала работ в охранной зоне магистрального этиленопровода и кабеля связи «Нижнекамск-Казань» Ваша организация с участием подрядных организаций должны совместно разработать и согласовать с ООО «УЭТП-НКНХ» мероприятия,

Исп.: Сабирова Ирина Андреевна (тел.8 (8555) 37-76-40)

ОКПО 27919116
 ОГРН 1131651002768
 ИНН 1651070377
 КПП 165101001

тел.: +7 (8555) 37-84-23
 факс: +7 (8555) 37-57-69
 e-mail: UETP-NKNH@nknh.sibur.ru
 www.uetpnknh.ru

ООО «УЭТП-НКНХ», 423574, Республика Татарстан, м.р-н Нижнекамский, г.п.город Нижнекамск, г. Нижнекамск, ул.Соболековская., зд.23, офис 157

Передаваемая информация не предназначена для публичного использования. Прямое публичное раскрытие прилагаемых данных через распространение в средствах массовой информации, размещение на сайтах или иным способом требует предварительного согласия со стороны ООО «УЭТП-НКНХ»

обеспечивающие безопасное ведение работ и сохранность действующего этиленопровода и его объектов.

В мероприятиях должны быть предусмотрены:

- последовательность производства работ;
- схемы мест переездов строительных машин и транспорта через действующие коммуникации ООО «УЭТП-НКНХ», оборудование переездов;
- меры, предупреждающие просадку грунта при разработке его в непосредственной близости от действующих коммуникаций и при заглублении ниже уровня этиленопровода и кабеля связи;
- меры предосторожности, обеспечивающие безопасное ведение работ;
- место курения на безопасном расстоянии от этиленопровода.

1.3. Место прохождения этиленопровода и кабеля связи «Нижекамск-Казань» обозначить опознавательными знаками высотой 1,5м, с указанием фактической глубины заложения, устанавливаемыми на прямых участках трассы в пределах видимости, но не более чем через 50м, на участках трассы с неровным рельефом не более чем через 25м, на всех углах поворота через 10м в границах зоны производства работ на участках пересечения с этиленопроводом и кабелем связи, но не менее 200м в обе стороны от места пересечения.

До обозначения трассы знаками ведение работ не допускается.

1.4. До начала производства работ во всех стадиях ближе 25 м от осей этиленопровода и кабеля связи в обе стороны (в охранной зоне) вызвать представителя обособленного подразделения Татарстанского ЛПУ, предварительно, не менее чем за 5 рабочих дней согласовав дату и время.

1.5. Согласовать с начальником ЛЭС рабочие чертежи переезда в месте производства работ относительно этиленопровода и кабеля связи.

2. Для допуска в ОЗ МЭТП, при производстве работ:

2.1 Должен быть оформлен и представлен в обособленное подразделение Татарстанского ЛПУ приказ о назначении ответственных лиц для организации производства и обеспечения безопасности проведения работ и список лиц, участвующих в производстве работ.

2.2. Работникам подрядной организации необходимо пройти в обособленном подразделении Татарстанского ЛПУ целевой инструктаж с росписью в журнале инструктажа цеха.

Для представителя ООО «УЭТП-НКНХ» предоставить транспорт.

Контактные данные:

- Начальник Татарстанского ЛПУ г. Нижнекамск Газизов М.М. тел. 37-01-94;
- Начальник ЛЭС обособленного подразделения Татарстанского ЛПУ Исламов Н.А. тел. 8 (843) 571-79-13.

2.3. Для получения разрешения на производство работ в охранной зоне этиленопровода и кабеля связи, Вам необходимо направить запрос и приказ о назначении ответственных лиц в адрес ООО «УЭТП-НКНХ» на имя директора по производству Коршачека М.Ю.

3. При производстве работ:

3.1. При выполнении работ руководствоваться инструкцией по производству строительных работ в охранной зоне магистральных трубопроводов Министерства газовой промышленности ВСН 51-1-80.

3.2. Земляные работы на расстоянии ближе 2м от боковой стенки этиленопровода и кабеля связи производить вручную и в присутствии представителя ООО «УЭТП-НКНХ», также с принятием дополнительных мер, исключающих возможность повреждения вышеуказанных коммуникаций.

3.3. Во избежание недопустимых нагрузок прохождение тяжелой техники через трассу этиленопровода и кабеля связи производить строго по организованным проездам.

3.4. Место стоянки техники производителя работ должно быть на расстоянии не менее 100м от оси этиленопровода. Обустроить временные проезды (приложение № 1) для техники с укладкой железобетонных плит ПДН 6х2 с возведением под ними земляного полотна:

- ширина проезжей части – 4 м;
- ширина обочины земляного полотна – 0,75 м;
- наибольший уклон – 5 %;
- возвышение низа дорожной одежды - 1 м;
- расчетная скорость движения – 20 км/час.

Угол пересечения проезда с магистральным этиленопроводом и кабелем связи принять 90 градусов.

В случае организации временного вдольтрассового проезда (на период строительства, строительства, реконструкции, технического перевооружения, капитального ремонта, демонтажа, ликвидации) располагаемого в охранной зоне коммуникаций ООО «УЭТП-НКНХ» в обязательном порядке коммуникации ООО «УЭТП-НКНХ» защитить слоем минерального грунта высотой не менее 1,4 м., шириной 2 м. от оси прохождения коммуникаций ООО «УЭТП-НКНХ».

Временный вдольтрассовый проезд должен быть расположен на расстоянии не менее 5 (пяти) метров от оси прохождения коммуникаций ООО «УЭТП-НКНХ».

Проезд через неорганизованные места категорически запрещен.

3.5 Работы по обустройству пересечения производить в присутствии представителя ООО «УЭТП-НКНХ».

3.6. При обнаружении на месте производства работ подземных коммуникаций и сооружений, не значащихся в проектной документации, строительные работы должны быть приостановлены, приняты меры по обеспечению сохранности этих коммуникаций и сооружений, выявлению эксплуатирующей их организации и вызову ее представителя на место работ.

4. По окончании работ:

4.1. В случае повреждения вдоль трассовых сооружений (дороги, водоотводные каналы...) после окончания работ должны произвести их восстановление.

4.2. На оси проектируемого газопровода установить знаки, обозначающие границу охранной зоны магистрального этиленопровода, в количестве 2 штук, на расстоянии не менее 25м в обе стороны от места пересечения.

4.3. По завершению работ в охранной зоне этиленопровода стороны должны составить акт об окончании работ. В адрес ООО «УЭТП-НКНХ» предоставить копии актов на скрытые работы обустройства пересечения и при необходимости обратиться с запросом о выдаче заключения о выполнении требований выданных технических условий на производство работ в ООО «УЭТП-НКНХ».

При не предоставлении указанных актов ООО «УЭТП-НКНХ», не учитывает построенную, смонтированную, реконструируемую коммуникацию, как

находящуюся в охранной зоне магистрального этиленопровода и кабеля связи ООО «УЭТП-НКНХ».

5. После окончания строительства, реконструкции, технического перевооружения, капитального ремонта, демонтажа, ликвидации проектируемого объекта в обязательном порядке предоставить в адрес ООО «УЭТП-НКНХ», фактическую исполнительную съемку плана коммуникаций ООО «УЭТП-НКНХ», выполненную не менее чем по 100 м. в каждую сторону от места пересечения или участка параллельного следования проектируемого объекта в охранной зоне коммуникаций ООО «УЭТП-НКНХ», с указанием всех фактически установленных закрепительных знаков трассы магистрального этиленопровода и кабеля связи, КИКов, знаков закрепления трассы пересекаемых или параллельно следуемых (расположенных в охранной зоне) коммуникаций, расстояний в свету между коммуникациями, характеристики данных коммуникаций, адресов и телефонов организаций осуществляющих оперативное диспетчерское управление данными коммуникациями.

Данная схема должна быть подписана техническим руководителем подрядной монтажной организации, согласована техническим руководителем организации заказчика.

Указанная документация передается организации эксплуатирующей магистральный этиленопровод и кабель связи «Нижнекамск-Казань» по акту приема-передачи документации. При не предоставлении указанной схемы ООО «УЭТП-НКНХ», не учитывает построенную, смонтированную, реконструируемую коммуникацию, как находящуюся в охранной зоне магистрального этиленопровода и кабеля связи ООО «УЭТП-НКНХ».

6. Возможный характер опасных производственных факторов:

- разрушение трубопровода или его элементов, сопровождающееся разлетом осколков металла и грунта;
- возгорание этилена при разрушении трубопровода, открытый огонь и термическое воздействие пожара;
- взрыв газовой смеси.

7. Технические данные магистрального этиленопровода и кабеля связи «Нижнекамск-Казань»:

- Класс опасности магистрального этиленопровода – I, опасные производственные объекты I класса опасности являются объектами чрезвычайно высокой опасности. Опасными производственными факторами являются: разрушение трубопровода или его элементов, сопровождающееся разлетом осколков металла и грунта; возгорание продукта при разрушении трубопроводов, открытый огонь, дым, взрыв газо-воздушной смеси; обрушение и повреждение зданий и сооружений;

- Перекачиваемая среда – газообразный этилен;
- Этиленопровод сооружен из бесшовных стальных труб $\varnothing 219 \times 8$ – 09Г2С – ЧМТУ-3-365-70;
- Проектная глубина заложения этиленопровода (до низа трубы) – 1,2 м (фактическая глубина заложения подлежит уточнению по месту);
- Рабочее давление в этиленопроводе: $55 \div 100$ кгс/см²;
- Расстояние между этиленопроводом и коаксиальным кабелем связи 1,5/10: 1÷12 м (подлежит уточнению по месту);
- Охранная зона 25 метров.

Согласно п. 3 «Правил охраны магистральных газопроводов, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 8 сентября 2017 г. №1083» для исключения возможности повреждения трубопроводов, устанавливаются охранные зоны в виде участка земли, ограниченного условными линиями, проходящими в 25 метрах от оси трубопровода с каждой стороны.

В охранной зоне магистрального этиленопровода, в соответствии с п. 4 «Правил охраны магистральных газопроводов» без письменного разрешения ООО «УЭТП-НКНХ» запрещается: возводить любые постройки и сооружения; высаживать деревья и кустарники всех видов, складировать корма, удобрения, материалы, сено, солому, располагать коновязи, содержать скот, выделять рыбопромысловые участки, производить колку и заготовку льда; сооружать проезды и переезды через трассу этиленопровода, устраивать стоянки автомобильного транспорта, тракторов и механизмов, размещать сады и огороды; производить мелиоративные земляные работы, сооружать осушительные системы; производить всякого рода строительные, монтажные и взрывные работы, планировку грунта; производить геологосъемочные, геологоразведочные и другие работы, связанные с устройством скважин, шурфов, взятием грунта.

• В соответствии со Сводом правил СП 36.13330.2012 «СНиП 2.05.06-85*. Магистральные трубопроводы» Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85* (утв. приказом Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству от 25 декабря 2012 г. N 108/ГС) устанавливается зона минимально-допустимых расстояний от оси подземного трубопровода.

8. В случае изменения характера и места производства работ данные технические условия считать недействительными.

9. Ответственность за выполнение и нарушение требований данных технических условий ложится на организацию, запросившую технические условия.

10. Срок действия данных технических условий в течение одного года с даты выдачи.

11. Настоящие технические условия не могут служить основанием для начала производства работ в охранной зоне магистрального этиленопровода и кабеля связи «Нижекамск-Казань».

12. В случае повреждения коммуникаций ООО «УЭТП-НКНХ» в процессе выполнения работ, расходы по ремонту, восстановлению, а также иные расходы возникшие в результате повреждения, несёт организация производящая работы.

13. Выданные технические условия могут быть отозваны в случае невыполнения указанных в них условий, не предоставления информации, а также могут быть изменены с учетом информации, указанной в съемке, либо схематичном изображении.

С уважением,

Директор по производству

Этот документ подписан электронной подписью
ФИО Коршачек Михаил Анатольевич
Должность
Номер сертификата FA15973A0A57D4DE733 AC4202329509C3287E36 6
Дата действия подписи 24.04.2024 - 24.04.2025
Организация

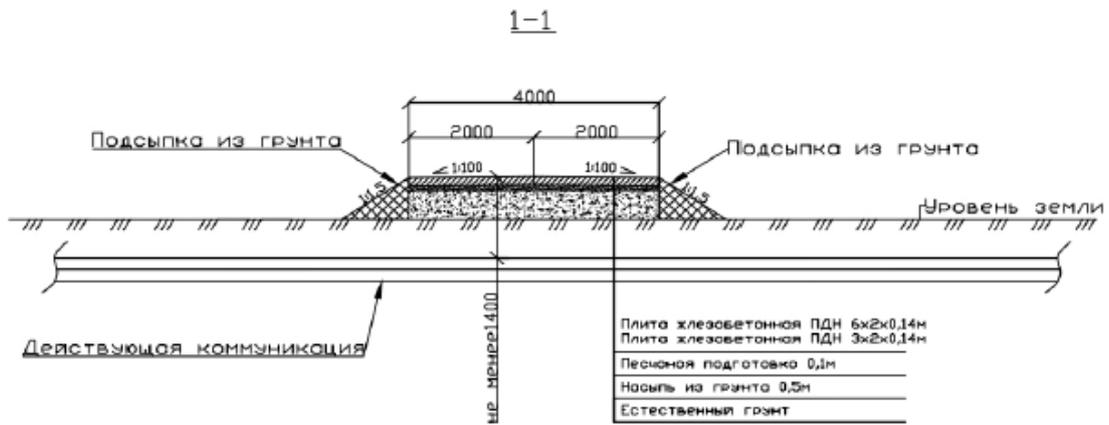
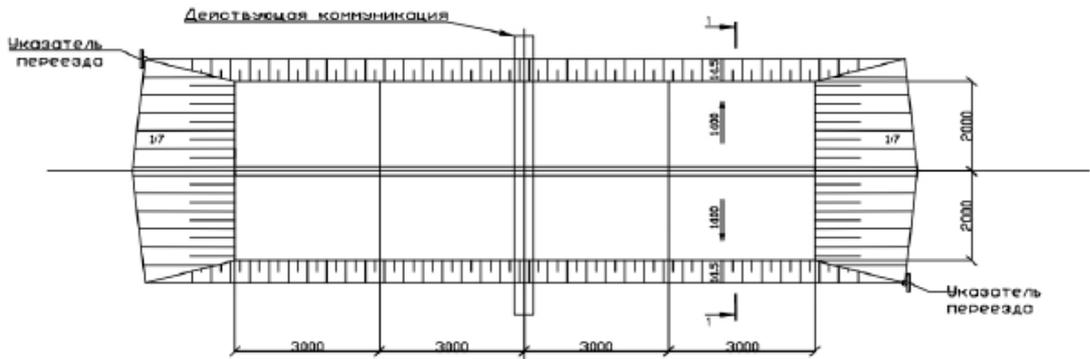
М.А. Коршачек

Исх. № 600/УЭТП от 16.07.2024

В ответ на № 7725/НКНХ от 03.07.2024

Приложение 1

Схема временного переезда
через действующие коммуникации



Ведомость основных объемов работ

1. Насыпь из грунта - 6 м³
2. Песчаная подготовка под плиты ПДН - 4,8 м³
3. Укладка железобетонных плит ПДН 6x2x0,14 м - 2 шт.
Укладка железобетонных плит ПДН 3x2x0,14 м - 2 шт.
4. Планировка подсыпки из грунта бульдозером - 40 кв.м
5. Подсыпка из грунта - 4,32 м³

Этот документ подписан электронной подписью

ФИО Коршачек Михаил Анатольевич

Должность

Номер сертификата FA15973A0A57D4DE733 AC4202329509C3287E96 6

Дата действия подписи 24.04.2024 - 24.04.2025

Организация

Технические условия № 01/17/17320/24 от 11.07.2024 ПАО» Ростелеком»

Пер. № 01/17/17320/24
От 11.07.2024

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

С.А. Веретенникова

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 01/17/17320/24

на сохранность и защиту линий и сооружений связи ПАО «Ростелеком», попадающих в границы проектирования и строительства объекта: «Реконструкция линейного сооружения - имущественный комплекс «Управление этиленопроводов» на участке Нижнекамск - Казань. Модернизация объектов для транспортировки этилена с учётом дополнительных объемов от ЭП-600», расположенному в границах Республики Татарстан

1. Наименование организации, которой выдаются ТУ	ПАО «Нижнекамскнефтехим»
2. Основание для выдачи ТУ	Заявление на выдачу технических условий исх. № 6324/НКНХ от 07.06.2024 (вх. №0612/03/2845/24 от 13.06.2024)
3. Место производства работ	«Реконструкция линейного сооружения - имущественный комплекс «Управление этиленопроводов» на участке Нижнекамск - Казань. Модернизация объектов для транспортировки этилена с учётом дополнительных объемов от ЭП-600», расположенному в границах Республики Татарстан
4. Сооружения связи, попадающие в границы проектируемого объекта	В границы проектирования и проведения работ объекта попадают оптический кабели, проложенные в грунте: • K746 KZN007R-KZN085M; • кабель Залесный - Сорочьи Горы. Запросить технические условия у ПАО «ВымпелКом».
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: «Реконструкция линейного сооружения - имущественный комплекс «Управление этиленопроводов» на участке Нижнекамск - Казань. Модернизация объектов для транспортировки этилена с учётом дополнительных объемов от ЭП-600», расположенному в границах Республики Татарстан. 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.

ПАО «Ростелеком»

Приложение 12 л. 2
НКНХ.5273-ПД-П32 Инв. № 00056116
НКНХ.5273-ПД-П32.Пр12_0_R.doc

	<p>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, по отдельным техническим условиям.</p> <p>4. Проектные решения по сохранности линий и сооружений связи объекта должны содержать поперечные разрезы в местах пересечений с линиями связи.</p> <p>5. Проектную документацию предоставить на согласование ПАО «Ростелеком» по адресу: grg_ta_post@volga.rt.ru.</p> <p>6. На всех чертежах графической части проектной/рабочей документации линии и сооружения 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 Центра эксплуатации филиала в Республике Татарстан ПАО «Ростелеком» ЗАПРЕЩАЮТСЯ! Вызов представителя по адресу: г. Казань, ул. Рахимова, 8к3, тел.: 8-800-200-09-33.</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: «Реконструкция линейного сооружения - имуществомный комплекс «Управление этиленопроводов» на участке Нижнекамск - Казань. Модернизация объектов для транспортировки этилена с учётом дополнительных объемов от ЭП-600», расположенному в границах Республики Татарстан в части, касающейся защиты действующих линий и сооружений связи ПАО «Ростелеком» передается в Центр эксплуатации филиала в Республике Татарстан 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 и параллельном следовании (сближении) с существующими линиями и сооружениями связи ПАО «Ростелеком» проектируемые коммуникации проложить на расстояниях указанных в соответствии с РД 45.120-2000 НТП 112-2000 Нормы технологического проектирования.</p> <p>5. При параллельном следовании (сближении) с существующими линиями и сооружениями связи ПАО «Ростелеком» исключить наложение охранных зон коммуникации.</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</p>

Приложение 12 л. 3
НКНХ.5273-ПД-П32 Инв. № 00056116
НКНХ.5273-ПД-П32.Пр12_0_R.doc

	<p>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 траншеи не менее чем на 2м. 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. Пересечение кабеля связи выполнить под углом близким к 90° (но не менее 60°) в гильзе длиной не менее 4 м ниже кабеля не менее чем 0,5 м.</p> <p>8. Засыпку траншеи в месте пересечения произвести песком слоями по 0,2 м с трамбованием каждого слоя до уровня на 0,3м выше действующий линий и сооружений связи. В случае необходимости сделать укрепления стенок траншеи для исключения обвала грунта.</p> <p>9. 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>10. Строительные работы по настоящим техническим условиям разрешается производить только при наличии письменного согласования, которое необходимо получить в Центре эксплуатации филиала в Республике Татарстан ПАО «Ростелеком».</p> <p>11. Перемещение, установка и производство работ средствами механизации, используемыми по объекту: «Реконструкция линейного сооружения - имуществомный комплекс «Управление этиленопроводов» на участке Нижнекамск - Казань. Модернизация объектов для транспортировки этилена с учётом дополнительных объемов от ЭП-600», расположенному в границах Республики Татарстан 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>12. 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 Центр эксплуатации филиала в Республике Татарстан ПАО «Ростелеком», г. Казань, ул. Рахимова, 8к3, тел.: 8-800-200-09-33.</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 Направлением технических условий и согласований Волга Управления технических условий и согласований проектов на инженерных сетях Центра технического учета Департамента технического учета Корпоративного центра ПАО «Ростелеком».</p> <p>2. Допуска на производство работ, оформленного в установленном порядке в Центре эксплуатации филиала в Республике Татарстан ПАО «Ростелеком».</p> <p>3. Представителя Центра эксплуатации филиала в Республике Татарстан ПАО «Ростелеком» выполняющего функции технического надзора.</p>

ТУ № 01/17/17320/24
ПАО «Ростелеком»

Приложение 12 л. 4
 НКНХ.5273-ПД-П32 Инв. № 00056116
 НКНХ.5273-ПД-П32.Пр12_0_R.doc

4

	<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 Центр эксплуатации филиала в Республике Татарстан ПАО «Ростелеком» по телефону тел.: 8-800-200-09-33, 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) кабеля 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, а также иными нормативными правовыми актами в отношении зон линий и сооружений связи, только в присутствии и под надзором представителей Центра эксплуатации филиала в Республике Татарстан ПАО «Ростелеком».</p> <p>3. Совместно с представителями Центра эксплуатации филиала в Республике Татарстан провести предварительные мероприятия, направленные на сохранность действующего кабеля связи ПАО «Ростелеком», а именно:</p> <ul style="list-style-type: none"> – перед началом работ определить трассу прохождения и глубину залегания кабеля связи в местах сближения и пересечения с участком работ; – обозначить трассу кабеля связи временными предупредительными знаками; – составить акты уточнения трассы кабеля связи и принять на сохранность средства их обозначения на время производства работ; – по результатам вышеуказанных работ, нанести на план-схему места производства работ трассу прохождения кабеля связи ПАО «Ростелеком», с использованием ориентиров по проекту. <p>4. Без представителя ПАО «Ростелеком» работы запрещаются, для вызова представителя Центра эксплуатации филиала в Республике Татарстан ПАО «Ростелеком» обратиться по адресу: г. Казань, ул. Рахимова, 8к3, тел.: 8-800-200-09-33.</p> <p>5. После определения Подрядчиков работ уведомить о них Центр эксплуатации филиала в Республике Татарстан ПАО «Ростелеком» для проведения с ними охранно-предупредительной работы.</p> <p>6. О начале работ сообщить в Центр эксплуатации филиала в Республике Татарстан ПАО «Ростелеком» не позднее, чем за трое суток телефонограммой.</p> <p>7. Составить акт(ы) на скрытые работы.</p> <p>8. После окончания строительных работ подготовить объект строительства к сдаче с участием представителей Центра эксплуатации филиала в Республике Татарстан ПАО «Ростелеком» и предоставлением исполнительной документации. Состав исполнительной документации уточнить на портале ПАО «Ростелеком» по ссылке: https://zakupki.rostelecom.ru/info_docs/tz/documents/.</p>

ТУ № 01/17/17320/24
 ПАО «Ростелеком»

Приложение 12 л. 5
НКНХ.5273-ПД-П32 Инв. № 00056116
НКНХ.5273-ПД-П32.Пр12_0_R.doc

	9. Исполнительную документацию (1экз. на бумажном носителе + 1экз. в электронном виде), подписанную лицом, осуществляющим технический надзор, предоставить в Центр эксплуатации филиала в Республике Татарстан ПАО «Ростелеком»: г. Казань, ул. Рахимова, 8к3, контактный телефон: 8(843)512-00-26. Директор центра эксплуатации Садардинов Марсель Ринатович.
10. Особые условия	В охранной зоне линий и сооружений связи (2 м. от оси существующих линий и сооружений связи в обе стороны) запрещается: 1. Осуществлять строительные, монтажные и взрывные работы, планировку грунта землеройными механизмами без согласования с Центром эксплуатации филиала в Республике Татарстан ПАО «Ростелеком». 2. Устраивать стоянки автотранспорта, тракторов и механизмов, устраивать заграждения и другие препятствия. 3. Самовольно подключаться к линии связи. 4. Совершать иные действия, которые могут причинить повреждения сооружениям связи. 5. Данные технические условия не являются основанием для производства работ на сети ПАО «Ростелеком».
11. Срок действия настоящих технических условий	1. Срок действия ТУ – 2 года. 2. В случае изменения границ производства работ данные технические условия считать недействительными.
12. Примечание	Выписка из Правил охраны линий и сооружений связи РФ, утвержденных постановлением Правительства РФ от 9 июня 1995 года: 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. п. 53. Материальный ущерб взыскивается в соответствии с действующим законодательством независимо от привлечения лица, виновного в нарушении настоящих Правил, к административной или уголовной ответственности.

Сиднева Наталья Юрьевна
8(843)239-55-85
Natalia.Sidneva@volga.rt.ru

ТУ № 01/17/17320/24
ПАО «Ростелеком»

Подписано	Веретенникова Светлана Александровна Сертификат № 0219518C0051B04D8946965927F9058C70 Действителен с 01.08.2023 по 28.04.2038
-----------	--

Технические условия ПАО Таттелеком»

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ТАТТЕЛЕКОМ»
 420061, г. Казань, ул. Н. Ершова, 57
 Тел.: (843) 291-02-00, 291-02-05; факс: (843) 264-20-96
 e-mail: kance@tattelecom.ru; www.tattelecom.ru



«ТАТТЕПЕКОВ» ГАВАМИ АКЦИОНЕРЛЫК ЖЭМГЫЯТЕ
 420061, Казан шәһәре, Н. Ершов урамы, 57
 Тел.: (843) 291-02-00, 291-02-05; факс: (843) 264-20-96
 e-mail: kance@tattelecom.ru; www.tattelecom.ru

ТАТТЕЛЕКОМ

УТВЕРЖДАЮ
 Директор по строительству
 ПАО «Таттелеком»
 Е.В. Гаус
 « 01 » _____ 2024 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
Категория А
«Контроль высшего уровня»,
для особо значимых линий связи ПАО «Таттелеком»

для ПАО «Нижнекамскнефтехим СИБУР» на защиту линий связи ПАО «Таттелеком» при проведении земляных работ по объекту: «Реконструкция линейного сооружения - имущественный комплекс «Управление этиленопроводов» на участке Нижнекамск – Казань. Модернизация объектов для транспортировки этилена с учётом дополнительных объемов от ЭП-600».

ПАО «ТАТТЕЛЕКОМ» ПРЕДУПРЕЖДАЕТ ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПОВРЕЖДЕНИЕ ЛИНИЙ СВЯЗИ ЗАКАЗЧИКОМ НАСТОЯЩИХ ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ ИЛИ ПОДРЯДНОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ ЗАКАЗЧИКА!

1. В соответствии с п. 53 Постановления Правительства РФ от 9 июня 1995 г. N 578 "Об утверждении Правил охраны линий и сооружений связи Российской Федерации", Материальный ущерб подлежит возмещению виновным лицом в добровольном порядке, а при наличии разногласий - в судебном порядке. Материальный ущерб взыскивается в соответствии с действующим законодательством независимо от привлечения лица, виновного в нарушении настоящих Правил, к административной или уголовной ответственности.

2. Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях Российской Федерации устанавливает следующую ответственность:

Статья 7.17 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях Российской Федерации (далее – КоАП РФ),

Умышленное уничтожение или повреждение чужого имущества, если эти действия не повлекли причинение значительного ущерба, - влечет наложение административного штрафа в размере от **трехсот до пятисот рублей**.

Статья 9.7. Повреждение электрических сетей

Повреждение электрических сетей напряжением до 1000 вольт (воздушных, подземных и подводных кабельных линий электропередачи, вводных и распределительных устройств)-влечет наложение административного штрафа на граждан в размере от **одной тысячи до одной тысячи пятисот рублей**; на должностных лиц - от **двух тысяч до трех тысяч рублей**; на юридических лиц - от **двадцати тысяч до тридцати тысяч рублей**.

Статья 13.5. Нарушение правил охраны линий или сооружений связи

Нарушение правил охраны линий или сооружений связи, если это нарушение вызвало повреждение линий или сооружений связи для нужд органов государственной власти, для нужд обороны, безопасности и охраны правопорядка,-влечет наложение административного штрафа на граждан в размере от **одной тысячи пятисот до двух тысяч рублей**; на должностных лиц - от **трех тысяч до четырех тысяч рублей**; на юридических лиц - от **тридцати тысяч до сорока тысяч рублей**.

3. Уголовный кодекс Российской Федерации устанавливает следующую ответственность:

Статья 167. Умышленное уничтожение или повреждение имущества виновный подлежит наказанию штрафом в размере от **40 000 руб.** до лишения свободы на срок до **двух лет**.

Статья № 215.2 Уголовного Кодекса Российской Федерации, в соответствии с которой за разрушение, повреждение или приведение иным способом в негодное для эксплуатации состояние объектов электросвязи, виновный подлежит наказанию штрафом в размере от 100 000 до 500 000 руб., лишению свободы на срок до трех лет.

4. В случае если будут затронуты интересы коммерческих организаций, материальные издержки возникшие по причине отсутствия связи, в результате сорвавшихся товарно-финансовых сделок, будут возложены на организацию повредившую линию связи, заказчика настоящих технических условий или подрядную организацию заказчика, включая штрафные санкции одной из сторон, в соответствии с действующим законодательством.

5. Все кабели связи, сетевые сооружения компании подключены к сигнализации и находятся под круглосуточной охраной!

СОГЛАСОВАНИЕ ЗЕМЛЯНЫХ РАБОТ ИЗБАВИТ ВАС ОТ НЕПРЕДВИДЕННЫХ, ЗНАЧИТЕЛЬНЫХ ДЕНЕЖНЫХ РАСХОДОВ НА ВОЗМЕЩЕНИЕ УЩЕРБА!

6. При получении технических условий согласовать планируемую и фактическую дату начала работ с КУЭС ПАО «Таттелеком».
7. Разработать проектно – сметную документацию на защиту линий связи ПАО «Таттелеком». Проектно – сметную документацию согласовать с управлением ПАО «Таттелеком».
8. До начала производства работ для согласования порядка проведения работ, определения точных мест расположения, условий залегания существующих линий связи ПАО «Таттелеком» вызвать представителей КУЭС по телефонам: Сабинский РУЭС (84362) 2-43-10. По результатам обследования составить совместный акт. Принять под сохранность линии связи ПАО «Таттелеком» по акту.
9. Не менее чем за 10 дней до начала выполнения работ обратиться в КУЭС по уточнению информации о дополнительно проложенных линиях связи в зоне производства работ.
10. Земляные работы в пределах охранной зоны сооружений, линий связи производить в соответствии с Постановлением правительства РФ от 09.06.1995г. №578 «Об утверждении Правил охраны линий и сооружений связи РФ», в присутствии представителей КУЭС ПАО «Таттелеком» только при непосредственном надзоре представителей КУЭС, вручную без применения ударных механизмов.
11. Стоянка автотранспорта и спецтехники, складирование материалов в пределах охранной зоны линий связи ПАО «Таттелеком» запрещается.
12. Работы по защите линий связи ПАО «Таттелеком» производить только после выполнения п.7 настоящих технических условий.
13. Охранная зона кабеля – В соответствии с Постановлением РФ №578 от 09 июня 1995г. «Об утверждении Правил охраны линий и сооружений связи РФ», приказом предприятия №170 от 27.02.2014г. «Об установлении охранной зоны линий связи в населенных пунктах» установлены следующие границы охранных зон линий связи для подземных линий связи, кабелей связи, кабельной канализации расположенных вне и в пределах границ населенных пунктов в виде:
 - участков земли вдоль подземных линий связи, определяемых параллельными прямыми, отстоящими от трассы подземной линии связи, крайних каналов кабельной канализации, не менее чем на 2 метра с каждой стороны,
 - расположенных под участком недр земли на глубину равную нормативной глубине расположения линий связи, ограниченную параллельными вертикальными плоскостями, отстоящими от трассы подземной линии связи, не менее чем на 2 метра.
 Подвесных линий связи, расположенных вне и в пределах границ населенных пунктов в виде:
 - поверхности участков земли, определяемых параллельными прямыми, отстоящими от трассы подвесной линии связи, не менее чем на 2 метра с каждой стороны.
 - воздушного пространства вдоль подвесных линий связи равной высоте опоры подвесной линии связи, ограниченного параллельными вертикальными плоскостями, отстоящими от трассы подвесной линии связи, не менее чем на 2 метра с каждой стороны.
14. Работы, в части сохранности существующих линий связи от механических повреждений и поддержания безаварийной работы связи, производить согласно действующим нормативным документам при непосредственном надзоре представителя КУЭС.
15. Согласно представленному запросу в зону производства работ попадает кабель связи ПАО «Таттелеком», проложенный в грунте:
 - ВОК МСС № 0601 Б.Сабы-Сатышево;
 - ВОК ОК700 Б.Сабы-Тюлячи;

- кабелем ТППЭПЗ 30х2 Сатышево - Средние Сабы.
- 16. Для предупреждения аварий и обеспечения устойчивого функционирования объектов связи выполнить шурфовку кабельных линий связи ПАО «Таттелеком» при проведении работ.
- 17. При пересечении кабелей связи, кабель связи защитить металлическим кожухом с выходом за края траншеи по 2м с каждой стороны. При прокладке методом ГНБ входные и выходные котлованы расположить за пределами охранной зоны кабелей связи.
- 18. Планировка земли после производства работ должна быть сделана с учетом обеспечения нормативной глубины залегания существующих линий связи ПАО «Таттелеком».
- 19. Все затраты по организации защиты линий связи ПАО «Таттелеком» в местах пересечений, в том числе линий связи проложенных дополнительно после согласования ПСД, возлагаются на заказчика ТУ.
- 20. После приемки в эксплуатацию объекта представить в КУЭС исполнительную документацию, с приложением топосъемок мест пересечений в охранной зоне линий связи в формате dxf AutoCad.
- 21. По завершении работ оформить акты о наличии или отсутствии взаимных претензий.
- 22. Включить в состав присмочной комиссии представителя КУЭС.
- 23. Технические условия действительны в течение 6-ти месяцев с момента их утверждения
- 24. Без предъявления оригинала настоящих ТУ с отметкой о регистрации, выполнение работ не допускается.
- 25. Без регистрации в ОЭРЛС и в КУЭС ПАО «Таттелеком» технические условия недействительны.

Начальник ОЭРЛС

А.Д. Стрелкова

Зарегистрировано в ОЭРЛС

№ 4445-12 « 02 » 06 2024г.

Зарегистрировано в КУЭС
Исп. Ахметова Л.И. 5610210.

№ 1564 « 02 » 06 2024г.

Технические условия ПАО «Таттелеком»

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ТАТТЕЛЕКОМ»
 420061, г. Казань, ул. Н. Ершова, 57
 Тел.: (843) 291-02-00, 291-02-05; факс: (843) 264-20-96
 e-mail: kancel@tattelecom.ru; www.tattelecom.ru



«ТАТТЕЛЕКОМ» ГАВАМИ АКЦИОНЕРЛЫК ЖӨМГЯТЭ
 420061, Казан шаһаре, Н. Ершов урамы, 57
 Тел.: (843) 291-02-00, 291-02-05; факс: (843) 264-20-96
 e-mail: kancel@tattelecom.ru; www.tattelecom.ru

ТАТТЕЛЕКОМ

УТВЕРЖДАЮ
 Директор по строительству

ПАО «Таттелеком»

Е.В. Гаус

« 09 » _____ 2024 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
Категория А
«Контроль высшего уровня»,
для особо значимых линий связи ПАО «Таттелеком»

для ПАО «Нижнекамскнефтехим» СИБУР на защиту линий связи ПАО «Таттелеком» при проведении земляных работ по строительству магистрального этиленопровода DN 250 по объекту: «Реконструкция линейного сооружения - имущественный комплекс «Управление этиленопроводов» на участке Нижнекамск – Казань. Модернизация объектов для транспортировки этилена с учётом дополнительных объемов от ЭП-600» Сабинский МР РТ (ПК1323).

ПАО «ТАТТЕЛЕКОМ» ПРЕДУПРЕЖДАЕТ ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПОВРЕЖДЕНИЕ ЛИНИЙ СВЯЗИ ЗАКАЗЧИКОМ НАСТОЯЩИХ ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ ИЛИ ПОДРЯДНОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ ЗАКАЗЧИКА!

1. В соответствии с п. 53 Постановления Правительства РФ от 9 июня 1995 г. N 578 "Об утверждении Правил охраны линий и сооружений связи Российской Федерации", Материальный ущерб подлежит возмещению виновным лицом в добровольном порядке, а при наличии разногласий - в судебном порядке. Материальный ущерб взыскивается в соответствии с действующим законодательством независимо от привлечения лица, виновного в нарушении настоящих Правил, к административной или уголовной ответственности.

2. Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях Российской Федерации устанавливает следующую ответственность:

Статья 7.17 Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях Российской Федерации (далее – КоАП РФ),

Умышленное уничтожение или повреждение чужого имущества, если эти действия не повлекли причинение значительного ущерба, - влечет наложение административного штрафа в размере от **трехсот до пятисот рублей**.

Статья 9.7. Повреждение электрических сетей

Повреждение электрических сетей напряжением до 1000 вольт (воздушных, подземных и подводных кабельных линий электропередачи, вводных и распределительных устройств)-влечет наложение административного штрафа на граждан в размере **от одной тысячи до одной тысячи пятисот рублей; на должностных лиц - от двух тысяч до трех тысяч рублей; на юридических лиц - от двадцати тысяч до тридцати тысяч рублей.**

Статья 13.5. Нарушение правил охраны линий или сооружений связи

Нарушение правил охраны линий или сооружений связи, если это нарушение вызвало повреждение линий или сооружений связи для нужд органов государственной власти, для нужд обороны, безопасности и охраны правопорядка,-влечет наложение административного штрафа на граждан в размере **от одной тысячи пятисот до двух тысяч рублей; на должностных лиц - от трех тысяч до четырех тысяч рублей; на юридических лиц - от тридцати тысяч до сорока тысяч рублей.**

3. Уголовный кодекс Российской Федерации устанавливает следующую ответственность:

Статья 167. Умышленное уничтожение или повреждение имущества виновный подлежит наказанию штрафом в размере от 40 000 руб, до лишения свободы на срок до двух лет.

Статья № 215.2 Уголовного Кодекса Российской Федерации, в соответствии с которой за разрушение, повреждение или приведение иным способом в негодное для эксплуатации состояние объектов электросвязи, виновный подлежит наказанию штрафом в размере от 100 000 до 500 000 руб., лишению свободы на срок до трех лет.

4. В случае если будут затронуты интересы коммерческих организаций, материальные издержки возникшие по причине отсутствия связи, в результате сорвавшихся товарно-финансовых сделок, будут возложены на организацию повредившую линию связи, заказчика настоящих технических условий или подрядную организацию заказчика, включая штрафные санкции одной из сторон, в соответствии с действующим законодательством.

5. Все кабели связи, сетевые сооружения компании подключены к сигнализации и находятся под круглосуточной охраной!

СОГЛАСОВАНИЕ ЗЕМЛЯНЫХ РАБОТ ИЗБАВИТ ВАС ОТ НЕПРЕДВИДЕННЫХ, ЗНАЧИТЕЛЬНЫХ ДЕНЕЖНЫХ РАСХОДОВ НА ВОЗМЕЩЕНИЕ УЩЕРБА!

6. При получении технических условий согласовать планируемую и фактическую дату начала работ с КУЭС ПАО «Таттелеком».
7. Разработать проектно – сметную документацию на защиту линий связи ПАО «Таттелеком». Проектно – сметную документацию согласовать с управлением ПАО «Таттелеком».
8. До начала производства работ для согласования порядка проведения работ, определения точных мест расположения, условий залегания существующих линий связи ПАО «Таттелеком» вызвать представителей КУЭС по телефонам: Сабинский РУЭС (84362) 2-43-10, +79172245784. По результатам обследования составить совместный акт. Принять под сохранность линии связи ПАО «Таттелеком» по акту.
9. Не менее чем за 10 дней до начала выполнения работ обратиться в КУЭС по уточнению информации о дополнительно проложенных линиях связи в зоне производства работ.
10. Земляные работы в пределах охранной зоны сооружений, линий связи производить в соответствии с Постановлением правительства РФ от 09.06.1995г. №578 «Об утверждении Правил охраны линий и сооружений связи РФ», в присутствии представителей КУЭС ПАО «Таттелеком» только при непосредственном надзоре представителей КУЭС, вручную без применения ударных механизмов.
11. Стоянка автотранспорта и спецтехники, складирование материалов в пределах охранной зоны линий связи ПАО «Таттелеком» запрещается.
12. Работы по защите линий связи ПАО «Таттелеком» производить только после выполнения п.7 настоящих технических условий.
13. Охранная зона кабеля – В соответствии с Постановлением РФ №578 от 09 июня 1995г. «Об утверждении Правил охраны линий и сооружений связи РФ», приказом предприятия №170 от 27.02.2014г. «Об установлении охранной зоны линий связи в населенных пунктах» установлены следующие границы охранных зон линий связи для подземных линий связи, кабелей связи, кабельной канализации расположенных вне и в пределах границ населенных пунктов в виде:
 - участков земли вдоль подземных линий связи, определяемых параллельными прямыми, отстоящими от трассы подземной линии связи, крайних каналов кабельной канализации, не менее чем на 2 метра с каждой стороны,
 - расположенных под участком недр земли на глубину равную нормативной глубине расположения линий связи, ограниченную параллельными вертикальными плоскостями, отстоящими от трассы подземной линии связи, не менее чем на 2 метра.
 Подвесных линий связи, расположенных вне и в пределах границ населенных пунктов в виде:
 - поверхности участков земли, определяемых параллельными прямыми, отстоящими от трассы подвесной линии связи, не менее чем на 2 метра с каждой стороны.
 - воздушного пространства вдоль подвесных линий связи равного высоте опоры подвесной линии связи, ограниченного параллельными вертикальными плоскостями, отстоящими от трассы подвесной линии связи, не менее чем на 2 метра с каждой стороны.
14. Работы, в части сохранности существующих линий связи от механических повреждений и поддержания безаварийной работы связи, производить согласно действующим нормативным документам при непосредственном надзоре представителя КУЭС.

Приложение 14 л. 3
НКНХ.5273-ПД-П32 Инв. № 00056116
НКНХ.5273-ПД-П32.Пр14_0_R.doc

- 15. Согласно представленному запросу в зону производства работ попадает кабель связи ПАО «Таттелеком», проложенный в грунте:
 - ТППЭПЗ 20х2х0,4 Сатышево-Средние Сабы.
- 16. Для предупреждения аварий и обеспечения устойчивого функционирования объектов связи выполнить шурфовку кабельных линий связи ПАО «Таттелеком» при проведении работ.
- 17. В местах пересечений с сетями связи ПАО «Таттелеком» магистральный этиленопровод проложить ниже кабельной линии связи не менее 0,5м от кабеля связи. При пересечении кабеля связи открытым способом, произвести его защиту металлическим кожухом с выходом за края траншеи по 2м с каждой стороны. При прокладке методом ГНБ входные и выходные котлованы расположить за пределами охранной зоны кабелей связи. Работы вблизи кабеля связи производить в присутствии представителей ПАО «Таттелеком».
- 18. Планировка земли после производства работ должна быть сделана с учетом обеспечения нормативной глубины залегания существующих линий связи ПАО «Таттелеком».
- 19. Все затраты по организации защиты линий связи ПАО «Таттелеком» в местах пересечений, в том числе линий связи проложенных дополнительно после согласования ПСД, возлагаются на заказчика ТУ.
- 20. После приемки в эксплуатацию объекта представить в КУЭС исполнительную документацию, с приложением топосъемок мест пересечений в охранной зоне линий связи в формате dxf AutoCad.
- 21. По завершении работ оформить акты о наличии или отсутствии взаимных претензий.
- 22. Включить в состав приемочной комиссии представителя КУЭС.
- 23. Технические условия действительны в течение 6-ти месяцев с момента их утверждения.
- 24. Без предъявления оригинала настоящих ТУ с отметкой о регистрации, выполнение работ не допускается.
- 25. Без регистрации в ОЭРЛС и в КУЭС ПАО «Таттелеком» технические условия недействительны.

Начальник ОЭРЛС

А.Д. Стрелкова

Зарегистрировано в ОЭРЛС

№ 6217-12 « 09 » 08 2024г.

Зарегистрировано в КУЭС
Исп. Ахметова Л.И. 5610210.

№ 2578 « 09 » 08 2024г.

Приложение 15 (на 4 листах) л. 1
 НКНХ.5273-ПД-П32 Инв. № 00056116
 НКНХ.5273-ПД-П32.Пр15_0_R.doc

Технические условия № 102-03/3955 от 19.07.2024 АО «Сетевая Компания»
 Приволжские Электрические Сети

6734/НКНХ от 19.07.2024



руководителю проекта, ИО
 ООО «УЭТП - НКНХ»

К.А. Мазаеву

19.07.2024 № 102-03/3955
 На № 7109/НКНХ от 24.06.2024

О технических условиях

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

Филиал АО «Сетевая компания» - «Приволжские электрические сети» (далее - ПЭС) разрешает пересечение, параллельное следование и сближение с линиями электропередачи (далее - ЛЭП): **КВЛ 35 кВ Макаровка – Большие Ключи, ВЛ 110 кВ Киндери – Дубъязы, КВЛ 35 кВ Макаровка – Усады, ВЛ 35 кВ Дубъязы – Бирюли, ВЛ 110 кВ Киндери – Куркачи, ВЛ 110 кВ Киндери – Арск, Отпайка на ПС Чепчуги от ВЛ 110 кВ Киндери – Арск, КВЛ 10 кВ ф.17 ПС Большие Ключи, ВЛ 0,4 кВ от КТП-4171, ВЛ 10 кВ ф.13 ПС Чепчуги (отпайка на ТП-33023), ВЛ 10 кВ ф.1 ПС Чепчуги, ВЛ 10 кВ ф.1 ПС Чепчуги (отпайка на ТП-3096), ВЛ 10 кВ ф.2 ПС Чепчуги, ВЛ 10 кВ ф.3 ПС Чепчуги, ВЛ 10 кВ ф.11 ПС Чепчуги, ВЛ 10 кВ ф.11 ПС Чепчуги (отпайка на ТП-3018), ВЛ 10 кВ ф.5 ПС Бирюли, ВЛ 10 кВ ф.6 ПС Усады, ВЛ 10 кВ ф.6 ПС Усады (отпайка на КТП-3031), ВЛ 10 кВ ф.6 ПС Дубъязы, ВЛ 10 кВ ф.14 ПС Усады (отпайка на СТП-33167) при выполнении работ по строительству подземного магистрального этиленопровода DN 250 по объекту: «Реконструкция линейного сооружения - имущественный комплекс «Управление этиленопроводов» на участке Нижнекамск – Казань. Модернизация объектов для транспортировки этилена с учётом дополнительных объемов от ЭП-600»)» (заказчик - ПАО «НИЖНЕКАМСКНЕФТЕХИМ»), при следующих условиях:**

1. Проектирование в части пересечения и параллельного следования этиленопровода с ЛЭП ПЭС должно выполняться специализированной проектной организацией, в соответствии с требованиями ПУЭ, ПТЭ, ППБ, ПОТ, СНиП и Постановления Правительства РФ от 24.02.2009 № 160 «О порядке установления

ПРИВОЛЖСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ
 ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

422701, Республика Татарстан, Высокогорский район, Высокогорское сельское поселение,
 Промышленная зона Высокая Гора, д.41. тел. (843)241-00-59
 ИНН 1655049111 КПП 161643001 Р/с 40602810343240000010 Филиал Банка ВТБ (ПАО) в г. Нижнем Новгороде

Коп. / счет 30101810200000000837 БИК 042202837 e-mail: office_pes@gridcom-rt.r
 Документ создан в электронной форме. № 102-03/3955 от 19.07.2024. Исполнитель: Долгов Р.А.
 Страница 1 из 5. Страница создана: 17.07.2024 16:10

ЭЛЕКТРОННЫЙ
 ТАТАРСТАН

охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».

2. Расстояния при сближении проектируемого этиленопровода с ВЛ должны быть не менее приведенных в табл. 2.5.40 п.2.5.288 ПУЭ (изд.7).

Предусмотреть защиту фундаментов опор ВЛ от возможного их подмыва при повреждении указанных трубопроводов, а также защиту, предотвращающую вынос опасных потенциалов на металлические трубопроводы (п. 2.5.288 ПУЭ изд.7) (при необходимости).

Расстояния при сближении проектируемого этиленопровода с КЛ должны быть не менее приведенных в п.2.3.95 ПУЭ (изд.6).

Расстояния при сближении проектируемого этиленопровода с подстанциями должны быть: с уровнем напряжения 10 кВ - **не менее 10 метров**, с уровнем напряжения 35 кВ - **не менее 15 метров**, с уровнем напряжения 110 кВ - **не менее 20 метров**, с уровнем напряжения 220 кВ - **не менее 25 метров**, согласно Постановления Правительства РФ от 24.02.2009 № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон» - охранные зоны устанавливаются в виде части поверхности участка земли и воздушного пространства (на высоту, соответствующую высоте наивысшей точки подстанции), ограниченной вертикальными плоскостями, отстоящими от всех сторон ограждения подстанции по периметру на расстоянии, указанном в подпункте "а" настоящего документа, применительно к высшему классу напряжения подстанции.

3. Представить на согласование в ПЭС проект в части пересечения и параллельного следования, проектируемого этиленопровода ЛЭП ПЭС (с указанием расстояний), также необходимо прописать диспетчерские наименования ЛЭП ПЭС.

4. Разработать и согласовать с ПЭС проект производства работ (ППР) (с указанием габаритов и расстояний до ЛЭП ПЭС).

5. Исключить размещение, складирование материалов и оборудования в охранных зонах ЛЭП.

6. Исключить проезд, размещение, установку, стоянку тяжелых автомобилей и техники в охранных зонах ЛЭП.

7. Исключить осыпание грунта в местах раскопки траншей и котлованов, при необходимости предусмотреть укрепление стен траншей и котлованов.

8. Расстояния от опор и габариты от проводов до временных проездов должны быть не менее приведенных в таблице 2.5.35. ПУЭ (7 изд.) и в п.2.3.97. ПУЭ (6 изд.).

9. Предусмотреть дорожные ограждения 1 группы (определение дорожных ограждений 1 группы приведено в СНиП на автомобильные

дороги) для предотвращения наездов транспортных средств на опоры ВЛ, расположенных на расстоянии менее 4 метров от кромки проезжей части (при необходимости).

10. Предусмотреть мероприятия, предотвращающие повреждение ЛЭП при строительстве эллиенопровода с использованием тяжёлой техники.

11. Работы в охранных зонах ЛЭП производить строго в соответствии с Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок (Приказ Минтруда России № 903н от 15.12.2020).

12. При невозможности выдержать расстояния, указанные в Правилах по охране труда при эксплуатации электроустановок, подать заявку в ПЭС на отключение и заземление ЛЭП, не менее чем за 14 дней до начала работ.

13. Проведение любых работ в охранных зонах ЛЭП запрещается без получения письменного разрешения от ПЭС на право производства работ в охранных зонах ЛЭП.

14. Работы в охранной зоне КВЛ 35 кВ Макаровка – Большие Ключи, ВЛ 110 кВ Киндери – Дубъязы, КВЛ 35 кВ Макаровка – Усады, ВЛ 35 кВ Дубъязы – Бирюли, ВЛ 110 кВ Киндери – Куркачи, ВЛ 110 кВ Киндери – Арск, Отпайка на ПС Чепчуги от ВЛ 110 кВ Киндери – Арск производить с вызовом представителя СВЛ ПЭС по тел.: (843) 2-41-00-73, факс (843) 2-41-00-74 и оформлением наряда-допуска на производство работ вблизи ЛЭП.

Работы в охранной зоне КВЛ 10 кВ ф.17 ПС Большие Ключи, ВЛ 0,4 кВ от КТП-4171 производить с вызовом представителя Зеленодольского РЭС по тел.: (84371) 6-04-55, факс (84371) 6-04-60 и оформлением наряда-допуска на производство работ вблизи ЛЭП.

Работы в охранной зоне ВЛ 10 кВ ф.13 ПС Чепчуги (отпайка на ТП-33023), ВЛ 10 кВ ф.1 ПС Чепчуги, ВЛ 10 кВ ф.1 ПС Чепчуги (отпайка на ТП-3096), ВЛ 10 кВ ф.2 ПС Чепчуги, ВЛ 10 кВ ф.3 ПС Чепчуги, ВЛ 10 кВ ф.11 ПС Чепчуги, ВЛ 10 кВ ф.11 ПС Чепчуги (отпайка на ТП-3018), ВЛ 10 кВ ф.5 ПС Бирюли, ВЛ 10 кВ ф.6 ПС Усады, ВЛ 10 кВ ф.6 ПС Усады (отпайка на КТП-3031), ВЛ 10 кВ ф.6 ПС Дубъязы, ВЛ 10 кВ ф.14 ПС Усады (отпайка на СТП-33167) производить с вызовом представителя Высокогорского РЭС по тел.: (84365) 3-11-85, факс (84365) 3-11-86 и оформлением наряда-допуска на производство работ вблизи ЛЭП.

15. Выполнение работ проводить с разрешения ответственного руководителя работ СМО и под надзором наблюдающего от ПЭС. (гл. XLVII «Охрана труда при допуске персонала строительномонтажных организаций к работам в действующих электроустановках и в охранной зоне линий электропередачи» Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок).

16. При производстве работ в охранных зонах ЛЭП ПЭС (расстояние от крайнего не отклонённого провода не менее 10 метров - для ВЛ 10 кВ ПЭС, не менее 15 метров – для ВЛ 110 кВ, не менее 20 метров – для ВЛ 110 кВ) не разрешается выполнять стоянку техники, отвал грунта, размещение бытовок и вагончиков, складирование оборудования и материалов, также должна быть обеспечена возможность беспрепятственного проезда автотранспорта АО «Сетевая компания».

17. В случае невыполнения требований настоящих технических условий и причинения ущерба имуществу АО «Сетевая компания» оставляет за собой право на ведение претензионных работ в судебном порядке. Все работы в зоне деятельности АО «Сетевая компания» будут приостановлены.

18. Справку о выполнении технических условий получить в ПЭС.

19. Срок действия данных технических условий 1 год со дня регистрации.

Главный инженер



Р.Г. Халилов

Долгов 2410148

Технические условия № ИСХ-6454 от 10.06.2024 АО «РЖД»



ФИЛИАЛ ОАО «РЖД»
ЦЕНТРАЛЬНАЯ СТАНЦИЯ СВЯЗИ
НИЖЕГОРОДСКАЯ ДИРЕКЦИЯ
СВЯЗИ

КАЗАНСКИЙ РЕГИОНАЛЬНЫЙ
ЦЕНТР СВЯЗИ

Г. Исхаки ул., д.13,
г. Казань, РТ, 420202,
Тел./факс: (843) 294-00-90
E-mail: RCS4_Secretar@grw.rzd

«08» июля 2024 г. №1648/ГОР РЦС-4
На №ИСХ-6454 от 10.06.2024 г.
(№ВХ-130/ГОР РЦС-4 от 11.06.2024г.)

Руководителю проекта, ПО
ООО «УЭТП - НКНХ»

К.А. Мазаеву

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на пересечение магистрального этиленопровода с кабельной линией связи на перегоне Бирюли-Куркачи.

Проектом предусмотреть:

1. В зоне производства работ проложены 2 магистральных кабеля связи марки МКПАБ 7x4+5x2 на расстоянии 5-15м от крайнего рельса 2 пути.
2. В зоне производства работ подвешены кабели ВОЛС на опорах контактной сети по четной и нечетной сторонам. Направляющие линии ПРС - 10кВ.
3. Охранная зона по два метра в обе стороны от кабеля связи.
4. При необходимости предусмотреть вынос, углубление и защиту силами и средствами подрядчика кабелей связи, попадающих в зону производства работ, защиту выполнить металлическими коробами или асбестоцементными трубами длиной десять метров (по пять метров в обе стороны от точки пересечения).
5. Трассу прохождения, фактическую глубину укладки кабелей связи в месте производства земляных работ определить в обязательном присутствии представителя Казанского регионального центра связи.
6. Вызов представителя РЦС-4 не менее чем за 3-е суток до начала производства работ (исключая выходные и праздничные дни) по адресу: г. Казань, ул. Г. Исхаки, д. 13 или по телефону 294-02-62 (диспетчер связи).
7. По уточнению трассы кабелей связи составить совместный акт с Казанским региональным центром.
8. Складирование строительных материалов на магистральных кабелях связи и под кабелями ВОЛС запрещено.
9. Организацию строительных площадок для размещения материалов и техники выполнить вне охранной зоны кабелей связи.
10. Проектом предусмотреть обеспечение безопасной эксплуатации технических сооружений и устройств железных дорог при строительстве,

реконструкции и (или) ремонте объектов инфраструктуры ОАО «РЖД» согласно Положению №2364р от 07.11.2018 г.

11. Проектом предусмотреть защиту кабелей связи ОАО «РЖД» от механических повреждений в местах производства земляных работ, в местах проезда техники, согласно СНиП.

12. Организация, проводящая земляные работы, обязана издать приказ о назначении ответственного лица за сохранность магистральных кабелей связи. Копию приказа предоставить в Казанский региональный центр связи.

13. В случае повреждения кабелей связи все ремонтные работы будут производиться за счет производителя работ.

14. Рабочий проект согласовать с Казанским региональным центром связи, Нижегородской дирекцией связи и со всеми причастными организациями.

15. Копию проектно-сметной документации выслать в адрес Казанского регионального центра связи.

16. Заключить договор с Казанским региональным центром связи на оплату представителям РЦС-4, задействованных при техническом надзоре и производстве работ.

17. Вызов представителя РЦС-4 по адресу: г. Казань, ул. Г. Исаки, д. 13 или по телефону 294-02-62 (диспетчер связи) за 3 суток до начала работ.

18. Технические условия действительны в течение двух лет с момента выдачи и не являются разрешением для производства работ на коммуникациях Казанского регионального центра связи.

И.о. начальника Казанского
регионального центра связи



З.Г. Маулиев

Исп. Зайнуллин Ильнур Нурисламович, РЦСНС
Тел.(037) 4-93-18, РОРС (037) 75018
Исп. Гатиятова Айболган Эжмухамбетовна, РЦСИ
Тел: (037) 4-28-87
Тех № 213618594

Технические условия № 157/УЭТП от 26.08.2024 ООО «СИБУР»
 Управление Этиленопроводов-Нижнекамскнефтехим

СИБУР

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

УПРАВЛЕНИЕ ЭТИЛЕНОПРОВОДОВ –
 НИЖНЕКАМСКНЕФТЕХИМ

(ООО «УЭТП-НКНХ»)

№ _____
 от _____

157/УЭТП от 26.08.2024

Технические условия

на подключение линий электроснабжения потребителей проектируемого магистрального этиленопровода на площадке компрессорной станции цеха №2201 г. Нижнекамск ООО «УЭТП-НКНХ».

- Подключение проектируемого оборудования потребителей магистрального этиленопровода на площадке Нижнекамской компрессорной станции произвести от КТП-2 и ЩСУ-3 расположенные в тит.2039 Нижнекамской КС ООО «УЭТП-НКНХ».
- Источником электроснабжения принять:
 - ячейка № 4.4 КТП-2 - 1 секция, тит.2039, для ввода №1 МДП (153,5 кВт);
 - ячейка № 6.2 КТП-2 - 2 секция, тит.2039, для ввода №2 МДП (153,5 кВт);
 - ячейка № 8.7 ЩСУ-3 - 2 секция, тит.2039, для ввода №2 АБК (35 кВт);
 - ячейка № 5.4 ЩСУ-3 - 1 секция, тит.2039, для ввода №1 АБК (35 кВт).
- Для СОД источником электроснабжения принять проектируемый ГРЩ в МДП.
- Категория надёжности электроснабжения – первая.
- Максимальную подключаемую мощность проектируемых потребителей принять:
 - МДП не более 150 кВт;
 - СОД не более 3,5 кВт;
 - АБК не более 35 кВт.
- Напряжение питающей сети – 220 В±10%, 50 Гц, 380 В±10%, 50 Гц.
- Проект выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ, ПТЭЭП, ПТБ, СНИП, правилами установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и условия использования земельных участков, стандартов ПАО «СИБУР Холдинг» и других нормативных документов действующих на территории РФ.
- Проектом предусмотреть:

ОКПО	27919116	тел.:	+7 (8555) 37-84-23	ООО «УЭТП-НКНХ», 423574, Республика Татарстан, м.р.-н Нижнекамский, г.п.город Нижнекамск, г. Нижнекамск.
ОГРН	1131651002768	факс:	+7 (8555) 37-57-69	ул.Соболевская., зд.23, офис 157
ИНН	1651070377	e-mail:	uetp-nknh@nknh.sibur.ru	
КПП	165101001		www.uetpnh.ru	

Передаваемая информация не предназначена для публичного использования. Прямое публичное раскрытие прилагаемых данных через распространение в средствах массовой информации, размещение на сайтах или иным способом требует предварительного согласия со стороны ООО «УЭТП-НКНХ»

8.1. Расчет уставок защит проектируемых ячеек, перерасчет уставок вводных, секционных выключателей ЩСУ-3 и КТП-2, разработку карт селективности для проектируемого оборудования.

8.2. Расчет на достаточность по мощности ЩСУ-3и КТП-2 при проектируемых ячейках. При необходимости провести регулировку уставок вводных и секционных выключателей согласно расчета уставок обеспечивающие селективность и надежность работы оборудования.

8.3. Укомплектовать или заменить аппаратуру ячейки ЩСУ-3 №8.7; 5.4; КТП-2 ячейки №4.4; 6.2 при необходимости:

- коммутационными аппаратами;
- релейной защитой;
- измерительными приборами;
- управления;
- кабельной продукцией;

и иным оборудованием используемые проектом, согласно расчетам.

8.4. Применение РЗА реализующие функции автоматического управления должна обеспечиваться селективность, быстрдействие, чувствительность, надежность и избирательность.

8.6. Выполнить обследование планируемой трассы для прокладки кабеля от КТП-2 и ЩСУ-3 тит.2039 до проектируемых потребителей очно на площадке с привлечением проектной организации. По результатам обследования и необходимости доукомплектовать существующие кабельные каналы, лотки, используемые проектом, полками, стойками, провести ремонт, усиление.

8.7. Унификацию электрооборудования в проектируемых ячейках.

8.8. Комплекс мероприятий обеспечивающих электромагнитную совместимость технических средств.

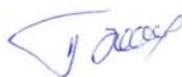
8.9. Строительную часть новых электрокабельных эстакад от ЩСУ-3, КТП-2 до проектируемых шкафов.

9. Разработанную проектную документацию согласовать с службой главного энергетика ООО «УЭТП-НКНХ» и проектным офисом ООО «УЭТП-НКНХ».

10. Проектная документация должна соответствовать СТП СР/05-02-02/МУ02 Методические указания по обеспечению надежности электроснабжения и устойчивости работы электротехнических систем предприятий ПАО «СИБУР Холдинг».

11. Срок действия технических условий – 3 года от даты выдачи.

Главный энергетик



Д.С. Бычков

Технические условия №29/УЭТП от 01.03.2024 . ООО «СИБУР» Управление
 Этиленопроводов-Нижнекамскнефтехим

29/УЭТП от 01.03.2024

СИБУР

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

**УПРАВЛЕНИЕ ЭТИЛЕНОПРОВОДОВ –
 НИЖНЕКАМСКНЕФТЕХИМ**

(ООО «УЭТП-НКНХ»)

**Технические условия
 на электроснабжение электрооборудования кранового узла 0,5 км проектируемого
 МЭТП «Нижнекамск – Казань».**

1. Источником электроснабжения электрооборудования кранового узла 0,5 км принять I ввод - ячейка №2.2, II ввод - ячейка 5.5 ЩСУ-1 здание РТП титул 2023 Нижнекамской компрессорной станции.

2. Напряжение питающей сети 0,4 кВ, 50Гц.

3. Максимально разрешённая мощность не более 36 кВт.

4. Категория надёжности электроснабжения – II (вторая).

5. Выполнить проект электроснабжения в соответствии с требованиями ПУЭ, ПТЭЭПЭЭ, ПТЭЭС, ПТБ, СНиП, правилами установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и условий использования земельных участков и других нормативных документов.

6. Проектом определить:

6.1 Выбор вида канализации электроэнергии до потребителей определить в зависимости от места расположения электроприёмников и трассы до них. Выполнить обследование существующих трасс (эстакад) для прокладки кабеля. Сечение экрана кабеля должно быть термически устойчиво к двойным однофазным замыканиям на землю в разных точках сети.

6.2 Выбор схемы, базы защит электрооборудования и комплектацию в ячейках №2.2, №5.5 на базе Siemens. При выборе типа схемы отдать предпочтение в пользу аналогичных схем, используемых на ЩСУ-1.

6.3 Дооснастить ячейки оборудованием в соответствии с нормативными требованиями и правил.

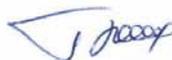
6.4 Выбор оборудования и кабельной продукции подтвердить расчетами проектной документации.

7. Проектная документация должна соответствовать СТП СР/05-02-02/МУ02 Методические указания по обеспечению надёжности электроснабжения и устойчивости работы электротехнических систем предприятий ПАО «СИБУР Холдинг».

8. Выполненный проект электроснабжения электрооборудования кранового узла 0,5 км согласовать с ООО «УЭТП-НКНХ».

Срок действия технических условий – 2 года от даты выдачи.

Главный энергетик



Д.С. Бычков

ОКПО 27919116
 ОГРН 1131651002768
 ИНН 1651070377
 КПП 165101001

тел.: +7 (8555) 37-84-23
 факс: +7 (8555) 37-57-69
 e-mail: uetp-nknh@nknh.sibur.ru
 www.uetpnh.ru

ООО «УЭТП-НКНХ», 423574, Республика Татарстан, м.р-н Нижнекамский, г.п.город Нижнекамск, г. Нижнекамск, ул.Соболековская,, зд.23. офис 157

Передаваемая информация не предназначена для публичного использования. Прямое публичное раскрытие прилагаемых данных через распространение в средствах массовой информации, размещение на сайтах или иным способом требует предварительного согласия со стороны ООО «УЭТП-НКНХ»

Технические условия №28/УЭТП от 01.03.2024 . ООО «СИБУР»
 Управление Этиленопроводов-Нижнекамскнефтехим

28/УЭТП от 01.03.2024

СИБУР

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

**УПРАВЛЕНИЕ ЭТИЛЕНОПРОВОДОВ –
 НИЖНЕКАМСКНЕФТЕХИМ**

(ООО «УЭТП-НКНХ»)

**Технические условия
 на электроснабжение электрооборудования кранового узла 251,8 км проектируемого
 МЭТП «Нижнекамск – Казань».**

1. Источником электроснабжения электрооборудования кранового узла 251,8 км принять I ввод - панель №2.3, II ввод - панель 8.3 ЩСУ-1 здание РТП титул 1023 Казанской компрессорной станции.
2. Напряжение питающей сети 0,4 кВ, 50Гц.
3. Максимально разрешённая мощность не более 36 кВт.
4. Категория надежности электроснабжения – II (вторая).
5. Выполнить проект электроснабжения в соответствии с требованиями ПУЭ, ПТЭЭПЭЭ, ПТЭЭС, ПТБ, СНиП, правилами установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и условий использования земельных участков и других нормативных документов.
6. Проектом определить:
 - 6.1 Выбор вида канализации электроэнергии до потребителей, определить в зависимости от места расположения электроприёмников и трассы до них. Выполнить обследование существующих трасс (эстакад) для прокладки кабеля. Сечение экрана кабеля должно быть термический устойчиво к двойным однофазным замыканиям на землю в разных точках сети.
 - 6.2 При выборе типа схемы отдать предпочтение в пользу аналогичных схем, используемых на ЩСУ-1.
 - 6.3 Дооснастить ячейки оборудованием в соответствии с нормативными требованиями и правил.
 - 6.4 Выбор оборудования и кабельной продукции подтвердить расчетами проектной документации.
7. Проектная документация должна соответствовать СТП СР/05-02-02/МУ02 Методические указания по обеспечению надежности электроснабжения и устойчивости работы электротехнических систем предприятий ПАО «СИБУР Холдинг».
8. Выполненный проект электроснабжения электрооборудования кранового узла 251,8 км согласовать с ООО «УЭТП-НКНХ».

Срок действия технических условий – 2 года от даты выдачи.

Главный энергетик



Д.С. Бычков

ОКПО	27919116	тел.:	+7 (8555) 37-84-23	ООО «УЭТП-НКНХ», 423574, Республика Татарстан, м.р-н Нижнекамский, г.п.город Нижнекамск, г. Нижнекамск, ул.Соболевская., зд.23, офис 157
ОГРН	1131651002768	факс:	+7 (8555) 37-57-69	
ИНН	1651070377	e-mail:	uetp-nknh@nknh.sibur.ru	
КПП	165101001		www.uetpnknh.ru	

Передаваемая информация не предназначена для публичного использования. Прямое публичное раскрытие прилагаемых данных через распространение в средствах массовой информации, размещение на сайтах или иным способом требует предварительного согласия со стороны ООО «УЭТП-НКНХ»

Технические условия №15-4972 от 12.07.2024 Федеральное Казенное Учреждение
«Федеральное Управление Автомобильных дорог ФКУ «Волго-Вятскуправтодор»



**ФЕДЕРАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ
«ФЕДЕРАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
АВТОМОБИЛЬНЫХ ДОРОГ
ВОЛГО-ВЯТСКОГО РЕГИОНА
ФЕДЕРАЛЬНОГО ДОРОЖНОГО АГЕНТСТВА»
(ФКУ «Волго-Вятскуправтодор»)**

Шурьгина ул., 15, г.Казань
Республика Татарстан, 420073
Телефон: (843) 273-52-11, факс: (843) 273-52-21.
E-mail: vvfad@inbox.ru
<https://vfk.rosavtodor.ru>

ПАО «Нижнекамскнефтехим»
Соболевская ул., зд. 23, офис 157, Нижнекамск,
Татарстан, Россия, 423574
e-mail: uetp-nknh@nknh.ru

12.07.2024 № 15-4972
На № 6118/НКНХ от 04.06.2024

Технические требования и условия для подготовки
проектной документации

ФКУ «Волго-Вятскуправтодор» (далее Владелец автомобильной дороги) на основании ч.2.1 ст.19 Федерального закона от 08 ноября 2007 г. №257-ФЗ «Об автомобильных дорогах и дорожной деятельности в Российской Федерации...» (далее Закон №257-ФЗ), п. 14 Порядка установления и использования полос отвода автомобильных дорог федерального значения, утвержденного приказом Минтранса России от 18 августа 2020 г. №313, а также при условии что переустройство, перенос инженерной коммуникации в границах полосы отвода автомобильной дороги в случае реконструкции или капитального ремонта автомобильной дороги осуществляется владельцем коммуникации или за его счет выражает согласие Владельцу коммуникации в лице ПАО "Нижнекамскнефтехим" на **планируемую (не является согласием на строительные-монтажные работы)** прокладку подземного пересечения магистрального этиленопровода классом I категории В давлением до 9.8 МПа диаметром до 273 мм «Реконструкция линейного сооружения – имущественный комплекс «Управление этиленопроводов» на участке Нижнекамск – Казань. Модернизация объектов для транспортировки этилена с учётом дополнительных объёмов от ЭП-600» (далее инженерная коммуникация) в границах полос отвода автомобильной дороги общего пользования федерального значения М-7 "Волга" Москва - Владимир - Нижний Новгород - Казань - Уфа, подъезд к городу Киров (далее автомобильная дорога) III категории на км 33+900 с координатами МСК16: 497174.19, 1327617.90 – 497193.79, 1327611.91 в Республике Татарстан при выполнении следующих

технических требований и условий для подготовки проектной документации:

1 Настоящие технические требования и условия согласием на прокладку инженерных коммуникаций **вдоль параллельно** автомобильной дороги в границах полос отвода и придорожных полос автомобильной дороги **не являются**. Прокладку инженерных коммуникаций **вдоль параллельно** автомобильной дороге выполнить за границами полос отвода и придорожных полос автомобильной дороги с исключением наложения охранной зоны инженерной коммуникации на полосу отвода и придорожные полосы автомобильной дороги, т.е. на расстоянии по горизонтали от оси инженерной коммуникации до полосы отвода автомобильной дороги должно быть не менее 75м для автомобильных дорог I – II категории, а для III – IV – 50м плюс ширина охранной зоны инженерной коммуникации с одной стороны;

Примечание:

1 Под прокладкой инженерной коммуникации **вдоль** автомобильной дороги в настоящих технических требованиях и условиях понимается прокладка (строительство) инженерной коммуникации в полосе отвода и придорожной полосе автомобильной дороге не равного прямому углу к оси автомобильной дороги;

2 Под придорожной полосой автомобильной дороги понимается территории, которые прилегают с обеих сторон к *полосе отвода* автомобильной дороги и в границах которых устанавливается особый режим использования земельных участков (частей земельных участков) в целях обеспечения требований безопасности дорожного движения, а также нормальных условий реконструкции, капитального ремонта, ремонта, содержания автомобильной дороги, ее сохранности с учетом перспектив развития автомобильной дороги;

3 *Ширина придорожных полос автомобильных дорог установлена ст. 26 Закона №257-ФЗ.*

2 Подготовить проектную документацию в соответствии с действующим законодательством, нормативными документами, правилами, государственными стандартами Российской Федерации, настоящими техническими требованиями и условиями;

3 В проектной документации уточнить адрес пересечения коммуникации с автомобильной дорогой М-7 «Волга» Москва – Владимир – Нижний Новгород – Казань - Уфа, подъезд к городу Киров по прямому ходу км+м. Под прямым ходом понимается отсчет протяженности автомобильной дороги из начальной точки. При установлении отсчета протяженности автомобильной дороги необходимо исходить из наименования дороги. Началом отсчета автомобильной дороги М-7 «Волга» Москва – Владимир – Нижний Новгород – Казань - Уфа, подъезд к городу Киров является примыкание автомобильной дороги М-7 «Волга» Москва – Владимир – Нижний Новгород – Казань Уфа на км 15+760, подъезд к г.Киров к автомобильной дороге М-7 «Волга» Москва – Владимир – Нижний Новгород – Казань Уфа на км 815+722. Указатель километра автомобильной дороги (дорожный знак) как правило, расположен с правой стороны автомобильной дороги при прямом ходе (спиной к месту отсчета). Место пересечения определяется с точностью до 1 (Одного) метра;

4 Представить проектную документацию Владельцу автомобильной дороги в томе брошюрованном, переплетенном, прошитым виде, сложенный на формат А4 оформленную по ГОСТ Р 21.101 с выделением подраздела и наименованием подраздела «Инженерная коммуникация в границах полосы отвода и придорожных полос автомобильной дороги» без материалов, подлежащих засекречиванию следующего содержания:

4.1 В текстовой части проектной документации включить сведения:

4.1.1 Реквизиты документа, на основании которого принято решение о разработке (подготовке) проектной документации;

4.1.2 Реквизиты исходных данных и условий для подготовки (разработке) проектной документации на прокладку инженерной коммуникации с указанием реквизитов;

4.1.2.1 Задания на проектирование (проектно-изыскательские работы);

4.1.2.2 Правоустанавливающие документы на объект капитального строительства (для реконструкции (переноса) и капитального ремонта (переустройства) инженерной коммуникации) с указанием реквизитов;

4.1.2.3 Копия утверждения и регистрации в установленном порядке проекта планировки территории и проекта межевания территории по прокладке инженерной коммуникации либо обоснование отсутствия таких проектов;

4.1.2.4 Сведения о выданных технических условиях с указанием их реквизитов;

4.1.2.5 Копия акта (решения) собственника инженерной коммуникации о выведении из эксплуатации и ликвидации инженерной коммуникации – в случае необходимости сноса (демонтажа) инженерной коммуникации;

4.1.2.6 Иные исходно-разрешительные документы;

4.1.3 Сведения об инженерной коммуникации с указанием наименования, назначения и местоположения начальной и конечного пунктов инженерной коммуникации;

4.1.4 О перечне работ в полосе отвода и придорожной полосе автомобильной дороге и границах работ, а также сведения, позволяющие установить выполнение требования

настоящих технических требований и условий, которые невозможно отразить в графических материалах, в том числе обоснование отступлений;

4.1.5 Техничко-экономические показатели проектируемой инженерной коммуникации (структура транспортируемого вещества, вид, класс, категория, протяженность в метрах, проектная мощность, рабочее давление в МПа, максимальное допустимое рабочее давление в МПа, диаметр трубы в миллиметрах, диаметр условного прохода в миллиметрах и т.п.);

4.1.6 Сведения о земельных участках, в отношении которых устанавливается публичный сервитут, обоснование их размеров;

4.1.7 Сведения о категории земель, на которых располагается (будет располагаться) объект капитального строительства;

4.1.8 Сведения о размере средств, требующиеся для возмещения убытков правообладателям земельных участков и (или) для внесения в качестве платы за сервитут (публичный сервитут);

4.1.9 Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий с указанием их реквизитов – в случае необходимости разработки таких условий;

4.1.10 Начало и окончание работ по прокладке инженерной коммуникации;

4.1.11 Планируемый (расчетный) срок эксплуатации инженерной коммуникации;

4.1.12 Каталог координат оси трассы инженерных коммуникаций в системе координат МСК субъекта Российской Федерации (X, Y) в границах придорожных полос и полосы отвода автомобильной дороги;

4.1.13 Обоснование толщины стенки трубы;

4.1.14 Обоснование мест установки запорной арматуры с указанием расстояния от автомобильной дороги;

4.1.15 Сведения об охранных зонах и зон минимальных допустимых расстояний до автомобильной дороги, и ее ближайших конструктивных элементов;

4.1.16 Обоснование безопасного расстояния от оси инженерной коммуникации до мостов автомобильных дорог и автомобильной дороги, а также при параллельном (вдоль) прохождении инженерной коммуникации с указанными объектами;

4.1.17 Основные характеристики стали труб инженерной коммуникации, принятые для расчета;

4.1.18 Обоснование глубины заложения инженерной коммуникации в границах полос отвода и придорожных полос автомобильной дороги;

4.1.19 Обосновать выбранных мест установки опознавательных знаков (предупредительных знаков);

4.1.20 Сведения о способах пересечения инженерной коммуникации автомобильной дороги и границ полос отвода и придорожных полос автомобильных дорог;

4.2 В графическую часть проектной документации включить:

4.2.1 Ситуационный план в масштабе не менее 1:10000, на котором показать и привести:

- сносимую (демонтируемую) инженерную коммуникацию с привязкой к указателям привязки к километрам и метрам инженерной коммуникации с автомобильной дорогой – в случае необходимости сноса (демонтажа);

- планируемые инженерные коммуникации с привязкой к указателям привязки к километрам и метрам инженерной коммуникации с автомобильной дорогой;

4.2.2 Инженерно-геодезический либо топографо-геодезический план в масштабе 1:500 для пересечений (1:1000 для прокладки вдоль автомобильной дороги) размером 110м с каждой стороны дороги и не менее 110м до и после места пересечения с автомобильной дорогой, на котором показать и привести:

- автомобильную дорогу (линии: бровок земляного полотна (насыпь и/или выемка), откосы насыпей и выемок, кромок проезжей части, водоотводные сооружения (кюветы, лотки, быстротоки, канавы и т.п.), снегозащитных насаждений, материал дорожного покрытия, категорию автомобильной дороги);

- откосы насыпей и выемок автомобильной дороги;

- километровые столбы и дорожные знаки с указанием номеров;

- существующие инженерные коммуникации и их обозначение с указанием характеристик (назначение, диаметр и материал труб, давление, тип каналов, число кабелей или труб кабельной канализации, направление стока в самотечных трубопроводах, высота опор, материал прокладок (коробок) и опор, напряжение, число проводов, габариты и номер опор, высота прокладки проводов и кабелей между опорами);

- координатную сетку в системе координат МСК субъекта Российской Федерации с указанием координат X, Y;

- границы участков землепользователей и землевладельцев (границы полосы отвода автомобильной дороги), а также координаты характерных точек этих границ в системе координат МСК субъекта Российской Федерации (X, Y);

- кадастровые номера земельных участков землепользователей и землевладельцев (полосы отвода автомобильной дороги);

- границы придорожных полос автомобильной дороги федерального значения;

- указатель наименования конечных пунктов существующей автомобильной дороги (направление указывается стрелками);

- указатель направления на север с буквой «С» у острия (в левом верхнем углу листа);

- дату и метод выполнения топографической съемки;

- наименование организации, выполнившей съемку;

- системе координат и высот;

- масштаб плана и высоту сечения рельефа горизонталями;

- перечень условных обозначений при применении дополнительных условных знаков, их начертание и расшифровку или пояснительных надписей;

4.2.3 План с проектными решениями на инженерно-геодезической, либо топографо-геодезической, либо инженерно-топографической основе в масштабе 1:500 для пересечений (1:1000 для размещения вдоль автомобильной дороги), содержащий сведения, указанные в пункте 4.2.2 настоящих технических требований и условий, на котором показать и привести:

- сносимую (демонтируемую) инженерную коммуникацию – в случае необходимости сноса (демонтажа);

- проектную инженерную коммуникацию с указанием числового значения угла пересечения с осью автомобильной дорогой и их обозначение;

- диаметры и толщины стенки проектируемой инженерной коммуникации до и после точек их изменения;

- диаметры и толщины стенки защитного кожуха (футляра) проектируемой инженерной коммуникации;

- электрохимическую защиту с указанием типа, вида и марок материалов;

- указание км+м (километра и метра) привязки инженерных коммуникаций к указателям километров автомобильной дороги;

- указание числовых значений границ охранных зон инженерных коммуникаций от оси инженерной коммуникации;

- указание числовых значений границ полос земель на период строительства инженерной коммуникации;

- координаты оси трассы прокладываемой инженерной коммуникации, а также в характерных точках (изменение направления оси инженерной коммуникации и т.п.) в системе координат МСК Субъекта Российской Федерации (X, Y);

- номера пикетов (ПК) с указанием привязки элементов инженерной коммуникации к ближайшим пикетам;

- запорную арматуру (отключающее устройство) инженерной коммуникации (при размещении в границах придорожных полос автомобильных дорог);

- опознавательные знаки (предупредительные знаки) с указанием координат системе МСК Субъекта Российской Федерации;

- применяемые единицы измерения;

- перечень условных обозначений при применении дополнительных условных знаков, их начертание и расшифровку или пояснительных надписей;

4.2.4 Продольный профиль инженерной коммуникации в масштабе 1:500 в границах полосы отвода и придорожных полос автомобильной дороги (за пределами таких границ не требуется), на котором показаны и приведены:

- линии ординат от точек ее переломов фактической поверхности земли и границ полос отвода автомобильной дороги, с указанием высотных отметок;

- линии ординат автомобильной дороги (линии: бровок земляного полотна (насыпь и/или выемка), откосы насыпей и выемок, кромок проезжей части, водоотводные сооружения (кюветы, лотки, быстротоки, канавы и т.п.), снегозащитных насаждений), с указанием высотных отметок;

- проектную инженерную коммуникацию, их обозначение, наименование и отметки уровней по линиям ординат, на которых они расположены;

- условное обозначение защитных кожухов (футляров) инженерной коммуникации, с указанием их диаметров, длин;

- линии ординат от защитных кожухов (футляров) инженерной коммуникации, с указанием высотных отметок;

- обозначение трубы и тип изоляции;

- категория трубопровода и его участков;

- условные обозначения электрохимической защиты, с указанием высотных отметок;

- указание км+м (километра и метра) привязки инженерных коммуникаций к указателям километров автомобильной дороги;

- расстояние между всеми линиями ординат;

- опознавательные знаки (предупредительные знаки);

- применяемые единицы измерения;

- перечень условных обозначений при применении дополнительных условных знаков, их начертание и расшифровку или пояснительных надписей;

4.2.5 Проект организации движения на период временного ограничения или прекращения движения транспортных средств и пешеходов либо обоснование отсутствия в потребности такого проекта;

4.2.6 Проект организации дорожного движения на период эксплуатации инженерной коммуникации либо обоснование отсутствия в потребности такого проекта;

4.2.7 Опознавательные знаки (предупредительные знаки), содержащие сведения, указанные в п. 21 настоящих технических требований и условий;

4.2.8 Схема расположения (прокладки инженерной коммуникации) на земельных участках полос отвода автомобильной дороги в системе координат МСК субъекта Российской Федерации, на котором планируется размещение инженерной коммуникации в масштабе 1:500 на каждый земельный участок полосы отвода автомобильной дороги содержащая:

6

- проектные границы публичного сервитута и характерные точки. Перечень характерных точек должен завершаться обозначением начальной точки. Для обозначения характерных точек используются арабские цифры с сквозной нумерацией;

- проектное местоположение инженерной коммуникации с указанием привязки инженерных коммуникаций к указателям километров автомобильной дороги км+м (километра и метра);

- границы и кадастровые номера земельных участков в том числе границы полос отвода автомобильной дороги, в отношении которых испрашивается публичный сервитут;

- ширину, длину в метрах, площадь в кв.м. испрашиваемой части земельного участка;

- используемые условные знаки и обозначения;

- координаты в системе координат Субъекта Российской Федерации (X, Y) в узлах пересечений границ охранной зоны инженерной коммуникации с границей полос отвода автомобильной дороги с точностью до 0.01м;

- указание владельцев автомобильной дороги и инженерной коммуникации (наименование, указание строки для Ф.И.О, должности и подписи);

- масштаб.

Примечание:

1 Материалы проектной документации (текстовую и графическую части (пояснительная записка, ситуационный план, инженерно-топографический план, план и поперечный профиль) сложить в формат А4 по ГОСТ 2.301 (размером сторон формата 210x297 мм) в переплетенном виде;

2 Каждый лист (страница) представляемого на согласование материала оформляется подписью и заверяется печатью владельца коммуникации, либо уполномоченным лицом при отсутствии основных надписей по приложению Ж ГОСТ Р 21.101-2020.

5 Представить заверенную копию заключение экспертизы по проектной документации, если проектная документация подлежит экспертизе по законодательству Российской Федерации. Если проектная документация не подлежит экспертизе представить ее на рассмотрение Владельцу автомобильной дороги;

6 Проектную документацию представить в электронном формате *.pdf разрешением не менее 300 dpi в течение 10 рабочих дней с момента получения положительного заключения, если проектная документация подлежит экспертизе по законодательству Российской Федерации, если проектная документация не подлежит экспертизе при отсутствии замечаний у Владельца автомобильной дороги;

7 В проектной документации предусмотреть мероприятия по исполнению ч. 4.2 ст. 25 Закона №257-ФЗ в т.ч. подготовка документов с целью формирования части земельного участка под сервитут, т.е. материал, указанный в п. 4.2.8 настоящих технических требований и условий.

Примечание:

1 Границы охранных зон инженерных коммуникаций и наложения ограничений (обременений) таких охранных зон на земельные участки в том числе полос отвода автомобильной дороги являющиеся основанием для проведения кадастровых работ по формированию частей земельных участков, входящих в охранную зону инженерной коммуникации, их государственному учету с присвоением учетных кадастровых номеров в Едином государственном реестре земель и государственной регистрации обременений в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним;

2 Для обеспечения доступа в охранную зону инженерной коммуникации Владелец инженерной коммуникации заключает в установленном порядке с владельцем полос отвода автомобильной дороги соглашение предусматривающее размер платы за установление публичного сервитута;

3 Требования к графическому описанию местоположения границ публичного сервитута, точности определения координат характерных точек границ публичного сервитута, формату электронного документа, содержащего указанные сведения установлен приказом Росреестра от 13 января 2021 г. №П/0004.

8 Предусмотреть планируемую прокладку инженерной коммуникации с соблюдением требований законодательства Российской Федерации, безопасности, безопасности дорожного движения, установленных соответствующими техническими регламентами, правилами, государственными стандартами Российской Федерации, настоящих технических требований и условий и другими обязательными к применению

документами, а также обязанностью будущего владельца коммуникации считать согласованным проведение работ по содержанию, ремонту, капитальному ремонту и реконструкции (включая перспективную реконструкцию) автомобильной дороги;

9 В проектной документации предусмотреть пересечение инженерной коммуникации придорожных полос и полос отвода автомобильной дороги **под прямым углом** к оси автомобильной дороги;

Примечание: Под прямым углом понимается угол, образованный перпендикуляром между осями автомобильной дороги и инженерной коммуникацией, и равный половине развернутого угла, и равный 90 градусам.

10 В проектной документации предусмотреть пересечение инженерной коммуникации с автомобильной дорогой закрытым способом без нарушения целостности земляного полотна автомобильной дороги методом горизонтально-направленного бурения либо продавливания либо прокола **под прямым углом** к оси автомобильной дороги с укладкой инженерной коммуникаций в защитный кожух (футляр) на глубину не менее 3.0 м от поверхности земли, подошвы земляного полотна автомобильной дороги, а при наличии водоотводных сооружений (кюветы, лотки, быстротоки, канавы и т.п.) или дренажа автомобильной дороги от дна вышеприведенных сооружений;

11 В проектной документации категорию участка трубопровода принять не ниже В на расстоянии по горизонтали не менее 35 м от границ полос отвода автомобильной дороги, подошвы насыпи, бровки выемки земляного полотна автомобильной дороги с каждой стороны автомобильной дороги;

12 В проектной документации категорию участка трубопровода принять не ниже I на расстоянии по горизонтали не менее, указанных в п.п. 15 – 18 настоящих технических требований и условий;

13 В проектной документации предусмотреть пересечение инженерной коммуникации полос отвода автомобильной дороги без нарушения целостности снегозащитных устройств (снегозащитных насаждений, деревьев или кустарников, лесной полосы) автомобильной дороги;

14 В проектной документации концы кожуха (футляра) инженерной коммуникации принять на расстояние:

14.1 не менее 35 м от границ полос отвода автомобильной дороги;

14.2 не менее 35 м от бровки земляного полотна, но не менее 2,0м от подошвы земляного полотна (насыпи), бровки выемки, наружной бровки канавы или другого водоотводного сооружения (кюветы, лотки, быстротоки и т.п.) автомобильной дороги;

15 В проектной документации предусмотреть расстояние по горизонтали от оси инженерной коммуникации до мостов автомобильных дорог I – II с пролетом свыше 20м, автозаправочных станций не менее 110м;

16 В проектной документации предусмотреть расстояние по горизонтали от оси инженерной коммуникации до мостов автомобильных дорог III – V с пролетом свыше 20м не менее 110м;

17 В проектной документации предусмотреть расстояние по горизонтали от оси инженерной коммуникации до автомобильных дорог I – III, мостов автомобильных дорог I – III с пролетом не более 20м не менее 60м;

18 В проектной документации предусмотреть расстояние по горизонтали от оси инженерной коммуникации до автомобильных дорог IV – V, мостов автомобильных дорог IV – V с пролетом не более 20м не менее 40м;

Примечание:

1. Расстояния, указанные в п.п. 15 – 18 настоящих технических требований и условий следует принимать от подошвы конусов моста и мостового сооружения;

2. Расстояния, указанные в п.п. 17 – 18 настоящих технических требований и условий следует принимать от подошвы насыпи земляного полотна (насыпи), бровки выемки, наружной бровки канавы или другого

водоотводного сооружения (ковчег, лотки, быстотоки и т.п.) автомобильной дороги, перекрестка, а также границы полос отвода автомобильной дороги;

3. Постановлением правительства Российской Федерации от 23 октября 1993 г. № 1090 под перекрестком понимается место пересечения, примыкания или разветвления дорог на одном уровне, ограниченное воображаемыми линиями, соединяющими соответственно противоположные, наиболее удаленные от центра перекрестка начала закруглений проезжих частей.

19 В проектной документации предусмотреть электрохимическую защиту кожуха (футляра) инженерной коммуникации по ГОСТ Р 51164, ГОСТ 9.602;

20 В проектной документации предусмотреть расстояние от опоры освещения автомобильной дороги до любой части инженерной коммуникации не менее 10м;

21 В проектной документации предусмотреть на концах кожуха (футляра) инженерной коммуникации или за границами полосы отвода автомобильной дороги на расстоянии не менее 2 м установку опознавательных знаков (предупредительных знаков) (со щитами-указателями). На щите-указателе указать наименование инженерной коммуникации, его технические характеристики, местоположение оси инженерной коммуникации от основания знака, привязка знака (км, ПК) к трассе, размеры охранной зоны, телефоны и адреса диспетчерской и аварийной службы Владельца коммуникации;

22 В проектной документации предусмотреть снос (демонтаж) выводимых из эксплуатации и ликвидируемых инженерных коммуникаций находящиеся в границах полосы отвода автомобильной дороги – в случае необходимости сноса (демонтажа) инженерной коммуникации;

23 В проектной документации движение техники к месту прокладки инженерной коммуникации предусмотреть через существующие пересечение(ия), примыкание(ия) (съезд(ы)) или обустроенные технологические переезды на автомобильной дороге, а также исключение выноса грязи колесами техники на проезжую часть автомобильной дороги;

24 В проектной документации предусмотреть прокладку инженерной коммуникации без ограничения движения по автомобильной дороге. При возникновении потребности ограничения движения по автомобильной дороге в целях обеспечения безопасности дорожного движения разработать мероприятия и проект организации дорожного движения на период временного ограничения или прекращения движения транспортных средств и пешеходов. Проект организации дорожного движения согласовать с Владельцем автомобильной дороги, а также предусмотреть его представление в уполномоченное подразделение Государственной инспекции безопасности дорожного движения Министерства внутренних дел Российской Федерации (до прокладки);

Примечание:

1 Проект организации дорожного движения на период временного ограничения или прекращения движения транспортных средств и пешеходов разрабатывается по положениям ОДМ 218.6.019-2016, ОДМ 218.6.028-2017 и ГОСТ Р 58350-2019;

2 Проект организации дорожного движения на период эксплуатации инженерной коммуникации разрабатывается по положениям Минтранса России от 26 декабря 2018 г. №480.

25 Согласовать проектную документацию проложенных в техническом коридоре, а также участки коммуникаций, пересекающих его, в границах коридора с их владельцами;

26 В проектной документации запрещается предусматривать в границах полосы отвода автомобильной дороги:

- прекращение движения транспортных средств и пешеходов по автомобильной дороге;
- устройство примыканий (съездов) к месту работ непосредственно с автомобильной дороги;
- перегон гусеничной техники через автомобильную дорогу;

- размещение и складирование строительных механизмов, технологического транспорта и оборудования на проезжей части, обочинах, откосах и в полосе отвода автомобильной дороги;

- производить погрузочно-разгрузочные работы на проезжей части и обочинах автомобильной дороги;

- монтаж строительных конструкций и оборудования с проезжей части, обочин и откосов автомобильной дороги;

- повреждать автомобильную дорогу и ее элементы (земляное полотно, дорожную одежду, искусственные сооружения, снегозащитных устройств (деревья и кустарники) и т.п.);

- распашку земельных участков, покос травы, осуществление рубок и повреждение лесных насаждений и иных многолетних насаждений, снятие дерна и выемка грунта;

27 В проектной документации предусмотреть мероприятия по исполнению законодательства об охране окружающей среды, в том числе предусмотреть после завершения прокладки коммуникации работы по приведению элементов дорог, полосы отвода и придорожных полос автомобильной дороги в исходное состояние, а также рекультивацию полосы отвода и придорожных полос автомобильной дороги при ее использовании;

28 Владелец инженерной коммуникации либо им уполномоченное лицо обеспечивает достоверность сведений, содержащихся в проектной документации;

29 При передаче инженерной коммуникации другому владельцу, Владелец коммуникации обязан информировать нового владельца такой инженерной коммуникации о необходимости получения нового согласия на планируемую прокладку инженерной коммуникации у Владельца автомобильной дороги. До момента получения другим Владельцем коммуникации письменного согласия на планируемую прокладку инженерной коммуникации от Владельца автомобильной дороги, прежний Владелец коммуникации исполняет обязательства по настоящим техническим требованиям и условиям в полном объеме;

30 Срок действия настоящего согласия 1 (Один) год со дня получения Владельцем коммуникации, либо уполномоченного им лицом настоящих технических требований и условий. Если подготовка проектной документации не завершена в течение 1 (Одного) года со дня получения Владельцем коммуникации, либо уполномоченного им лицом настоящих технических требований и условий, такие лица обязаны обратиться к Владельцу автомобильной дороге за получением нового согласия в письменной форме в течении 1 (Одного) месяца;

31 Владелец коммуникации, осуществляющий планируемую прокладку инженерной коммуникации с нарушениями п.п. 1, 9 – 24, 26 – 29, не выполнении п. 30 настоящих технических требований и условий и отказом от условий, указанных в первом абзаце настоящих технических требований и условий, а также при прокладке инженерных коммуникаций, не указанных в настоящих технических требованиях и условиях, то настоящие технические требований и условия считать аннулированным.

Настоящие технические требования и условия согласованием проектной документации, согласием на прокладку (строительство) инженерной коммуникации, их эксплуатацию, разрешением на строительство в полосе отвода автомобильной дороги техническими требованиями и условиями на прокладку (строительство) инженерной коммуникации не является.

Прокладка инженерной коммуникации, их эксплуатация в границах полосы отвода и придорожных полосах автомобильной дороги осуществляется владельцами таких инженерных коммуникаций по положениям ч. 2 и 3 ст. 19, ч. 4.2 ст. 25 Закона №257-ФЗ.

На основании настоящих технических требований и условий владелец инженерной коммуникации подготавливает проектную документацию. Подготовленная проектная документация по условиям настоящих технических требований и условий передается владельцу автомобильной дороги для установления выполнения настоящих технических требований и условий, если такая проектная документация не подлежит экспертизе по законодательству Российской Федерации, содержащиеся в согласии.

При невыполнении технических требований и условий владелец автомобильной дороги направляет в адрес владельца коммуникации мотивированный отказ, для устранения выявленных нарушений технических требований и условий.

Если проектная документация подлежит экспертизе по законодательству Российской Федерации, то владельцу автомобильной дороги передается проектная документация, а также копию заключения экспертизы по проектной документации объектов капитального строительства.

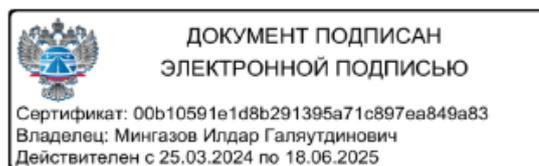
Если в заключение экспертизы по проектной документации, содержатся сведения, что проектная документация подготовлена с учетом настоящих технические требования и условия, если такая проектная документация подлежит экспертизе по законодательству Российской Федерации, либо при отсутствии у владельца автомобильной дороги замечаний по проектной документации, если такая проектная документация не подлежит экспертизе по законодательству Российской Федерации федеральное казенное учреждение, подготавливает и направляет владельцу коммуникации для подписания договор на прокладку, перенос, переустройство инженерной коммуникации, их эксплуатацию в границах полос отвода автомобильной дороги, содержащий технические требования и условия на прокладку инженерной коммуникации, их эксплуатацию в границах полос отвода автомобильной дороги. При отсутствии согласия владельца коммуникации с условиями переустройства, переноса инженерных коммуникаций, их эксплуатации, а также сносом (демонтажем) инженерной коммуникации, их ликвидацией настоящее согласие аннулируется, а направленный на подписание договор считается не полученным.

На основании заключенного договора на прокладку, перенос, переустройство инженерной коммуникации, их эксплуатацию в границах полос отвода автомобильной дороги, содержащий технические требования и условия на прокладку инженерной коммуникации, их эксплуатацию в границах полос отвода автомобильной дороги приступает к работам по заключению соглашения предусматривающего плату за установления сервитута (ч. 2 ст. 19, ч. 4.2 ст. 25 Закона №257-ФЗ).

На основании проектной документации, технических требований и условий, которые являются приложением к договору, а также заключенного соглашения, предусматривающего плату за установления сервитута владелец коммуникации вправе приступить к работам по прокладке инженерной коммуникации в границах полос отвода автомобильных дорог.

При прокладке инженерной коммуникации в отсутствие заключенного договора такая инженерная коммуникация подлежит сносу (демонтажу) владельцем инженерной коммуникации либо ликвидации за счет владельца инженерной коммуникации (ч. 7 ст. 19 Закона №257-ФЗ).

Начальник



И.Г. Мингазов

Хайрутдинова Айсылу Зуфаровна, инженер дорожного сервиса
(843) 273-67-98, vvfad@inbox.ru

