



Каспийский Трубопроводный Консорциум-Р

УТВЕРЖДАЮ
Департамент эксплуатации

_____ А.А. Дмитрюков
«_____» _____ 2023 г.

ВРД КТК 34.12.2023

РЕГЛАМЕНТ
организации производства работ в охранной зоне объектов КТК-Р

Редакция 3.0

Дата введения 01.01.2024

Распоряжение № Out-O-CPCR-0755-2023

**Разработан службой
эксплуатации**

СОДЕРЖАНИЕ

1.	НАЗНАЧЕНИЕ.....	3
2.	ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ	3
3.	НОРМАТИВНЫЕ ССЫЛКИ	3
4.	ТЕРМИНЫ, ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПРИНЯТЫЕ СОКРАЩЕНИЯ.....	5
5.	ТРЕБОВАНИЯ К ОХРАННЫМ ЗОНАМ ОБЪЕКТОВ МН	7
6.	ПОРЯДОК ПРОИЗВОДСТВА РАБОТ В ОХРАНОЙ ЗОНЕ ОБЪЕКТОВ МН И МЕРЫ БЕЗОПАСНОСТИ	8
7.	ПРАВИЛА ДВИЖЕНИЯ ТЕХНИКИ В ОХРАННОЙ ЗОНЕ ПРИ ПРОИЗВОДСТВЕ РАБОТ	11
8.	ПРИЛОЖЕНИЯ.....	12

1. НАЗНАЧЕНИЕ

Настоящий регламент устанавливает порядок проведения работ в охранных зонах объектов КТК-Р (далее – КТК, Компания) магистрального нефтепровода «Тенгиз-Новороссийск» (далее – МН), включая оформление разрешительных документов для допуска к работам, правила безопасного проведения работ.

2. ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

2.1. В состав МН, на которые распространяются настоящий Регламент, входят:

- трубопровод (от места выхода подготовленной к транспорту товарной продукции до отгрузки нефти или перевалки их на другой вид транспорта с ответвлениями и лупингами, запорной арматурой, переходами через естественные и искусственные препятствия; узлами подключения насосных станций, узлами пуска и приема очистных и диагностических устройств; узлами измерения количества продукции, устройствами для ввода ингибиторов и присадок; установками электрохимической защиты трубопроводов от коррозии;
- линии и сооружения технологической связи, средства телемеханики трубопроводов;
- линии электропередачи, предназначенные для обслуживания трубопроводов, устройства, электроснабжения и дистанционного управления запорной арматурой и установками электрохимической защиты трубопроводов;
- противопожарные средства, противоэрозионные и защитные сооружения трубопроводов;
- земляные амбары для аварийного выпуска продукции;
- сооружения линейной службы эксплуатации трубопроводов;
- вдольтрассовые проезды и переезды через трубопроводы, постоянные дороги,
- вертолетные площадки, расположенные вдоль трассы трубопровода, и подъезды к ним;
- опознавательные и сигнальные знаки местонахождения трубопроводов, сигнальные, знаки при пересечении трубопроводами внутренних судоходных путей;
- головные и промежуточные нефтеперекачивающие станции, резервуарные парки, очистные сооружения.

2.2. Настоящий регламент является обязательным для исполнения персоналом КТК, осуществляющим взаимодействие с Исполнителем работ, в рамках проведения работ в охранных зонах объектов КТК-Р, включая оформление разрешительных документов, подрядчиком по ТО, местными органами власти и управления, а также другими предприятиями, организациями и гражданами, производящими работы или какие-либо действия (кроме аварийно-восстановительных и сельскохозяйственных) в охранных зонах МН.

3. НОРМАТИВНЫЕ ССЫЛКИ

В настоящем документе использованы ссылки на следующие нормативные документы:

Таблица 1. Перечень нормативных документов

№	Нормативные документы
1	Внешние
1.1	СП 49.13330.2010 (со СНиП 12-03-2001) «Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования»
1.2	ВСН 31-81 «Инструкция по производству строительных работ в охранных зонах магистральных трубопроводов министерства нефтяной промышленности»
1.3	ПУЭ 7 (Раздел 2 Гл.2.5)

ВРД КТК 34.12.2023	Регламент организации производства работ в охранной зоне объектов КТК-Р	Редакция № 3
-----------------------	--	--------------

№	Нормативные документы
1.4	Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок (Приказ от 15 декабря 2020 года N 903н (с изменениями на 29 апреля 2022 года))
1.5	СП 36.13330.2012 «Магистральные трубопроводы»
1.6	Приказ Ростехнадзора от 26.11.2020 N 461 "Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения"
1.7	Правила охраны магистральных трубопроводов. от 22 апреля 1992 г. N 9 (с изм., внесенными Постановлением Госгортехнадзора РФ от 23.11.1994 N 61)
1.8	Правила установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон (утв. постановлением Правительства РФ от 24 февраля 2009 г. N 160)
1.9	Правила охраны линий и сооружений связи Российской Федерации. Постановление правительства РФ от 9 июня 1995 года N 578 Об утверждении Правил охраны линий и сооружений связи Российской Федерации
1.10	ФЗ №257 «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 08.11.2007
2	Внутренние
2.1	СТП КТК 33.06.2022 «Процедура по организации и проведению огневых, газоопасных, ремонтных, земляных и других работ повышенной опасности с оформлением нарядов-допусков на их подготовку и проведение»
2.2	СТП КТК 42.12.2022 «Положение о системе блокировки и маркировки (Loto)»
2.3	СТП КТК 50.06.2021 «Процедура организации обучения подрядчиков с целью допуска на объекты КТК-Р»
2.4	ВРД КТК 09.07.2023 «Правила технической эксплуатации нефтепроводной системы КТК»
2.5	ВРД КТК 13.04.2010 «Регламент информационной поддержки при производстве работ на линейной части нефтепровода "Тенгиз - Новороссийск"»
2.6	ВРД КТК 77.07.2022 «Правила пожарной безопасности при эксплуатации нефтепроводной системы КТК»
2.7	Инструкция КТК № 105 По организации безопасного проведения огневых работ на взрывоопасных и взрывопожароопасных объектах КТК
2.8	Инструкция КТК № 107 По организации безопасного проведения земляных работ на объектах КТК
2.9	Инструкция КТК № 108 По организации безопасного проведения газоопасных работ на объектах КТК
2.10	Глоссарий терминов и определений в области ОТ, ПБ и ООС 70.07.2022

4. ТЕРМИНЫ, ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПРИНЯТЫЕ СОКРАЩЕНИЯ

Термины и сокращения, используемые в настоящем документе, приведены в Таблице 2.

Таблица 2. Термины и сокращения

№	Термин / Сокращение	Определение термина / расшифровка сокращения
1	Термины	
1.1	Акт-допуск	Документ, оформляемый совместно эксплуатирующей организацией и подрядчиком, дающий право на проведение строительно-монтажных работ на территории действующего предприятия. Акт-допуск должен оформляться в соответствии СП 49.13330.2010 «Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования»
1.2	Земляные работы	Рытье котлованов, траншей, работы связанные с размещением рабочих мест в выемках и траншеях, связанных со вскрытием грунта на глубину более 30 см (за исключением пахотных работ), забивкой и погружением свай при возведении объектов и сооружений всех видов, подземных и наземных инженерных сетей, коммуникаций, а равно отсыпка грунтом на высоту более 50 см.
1.3	Наряд-допуск	Задание на производство работы, оформленное на специальном бланке установленной формы и определяющее содержание, место работы, время ее начала и окончания, условия безопасного проведения, состав бригады и лиц, ответственных за безопасное выполнение работы и пр. Наряд-допуск должен включать в себя подтверждающую информацию о том, что все риски были выявлены и меры контроля выполнены для обеспечения выполнения безопасного выполнения работ
1.4	Охранная зона МН	Территория или акватория, ограниченная условными линиями вдоль однопроводного нефтепровода или замкнутой линией приле с особыми условиями использования, предназначенная для обеспечения безопасности объектов МН и создания необходимых условий их эксплуатации, в пределах которой ограничиваются или запрещаются виды деятельности, не совместимые с целями ее установления.
1.5	План производства работ	Документ, определяющий ответственных лиц, порядок и последовательность выполнения работ, меры по ОТ, ПБ, ООС пожарной безопасности, а также мероприятия по обеспечению сохранности объектов нефтепроводной системы КТК, разработанный в соответствии с требованиями нормативных документов КТК
1.6	Подрядчик	Организация, осуществляющая подрядные работ в соответствии с заключенными договорами на объектах КТК

№	Термин / Сокращение	Определение термина / расшифровка сокращения
1.7	Производитель работ	Подрядчик, а также другие предприятия, организации и граждане, производящие работы или какие-либо действия (кроме аварийно-восстановительных и сельскохозяйственных) в охранных зонах МН
1.8	Проект производства работ (рабочий проект)	Организационно-технологический документ, при разработке которого главной задачей является детальная проработка самых эффективных и рациональных способов и технологии организации строительного процесса и организации строительного процесса в целом в охранной зоне магистрального нефтепровода
1.9	Разрешение на производство работ в охранной зоне магистрального трубопровода (далее разрешение)	Документ, выдаваемый подрядчику эксплуатирующей организацией, дающий право на производство работ в охранной зоне нефтепровода. Разрешение на строительство должно оформляться в соответствии с ВСН 31-81, на капитальный ремонт нефтепровода в соответствии с ВСН 012-88
1.10	Руководитель объекта	Лицо, назначенное руководителем организации несущее полную ответственность за безопасное и эффективное функционирование возглавляемого объекта для достижения конечного результата (цели объекта), в том числе начальник НПС, заместитель начальника НПС, Начальник отдела эксплуатации линейной части магистрального нефтепровода и аварийно-восстановительных работ, Начальник отдела эксплуатации энергетического оборудования (Главный электрик).
1.11	Эксплуатирующая организация	Московский филиал и региональные подразделения Компании, осуществляющие эксплуатацию объектов нефтепроводной системы.
2	Сокращения	
2.1	ВТД	Внутритрубная диагностика
2.2	ЛЧ	Линейная часть
2.3	МН	Магистральный нефтепровод
2.4	МТ	Морской терминал
2.5	НД	Наряд-допуск
2.6	НПС	Нефтеперекачивающая станция
2.7	ОЗ МН	Охранная зона магистрального нефтепровода
2.8	ОТ, ПБ и ООС	Охрана труда, промышленная безопасность и охрана окружающей среды
2.9	ППР	План производства работ
2.10	Э и ТО	Эксплуатация и техническое обслуживание

5. ТРЕБОВАНИЯ К ОХРАННЫМ ЗОНАМ ОБЪЕКТОВ МН

5.1. Требования к охранным зонам объектов МН на территории Российской Федерации устанавливаются на основании «Правил охраны магистральных трубопроводов», «Правил охраны линий и сооружений связи Российской Федерации», «Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».

5.2. Предусматриваются следующие размеры охранных зон для объектов МН:

- участок земли вдоль однопроводного нефтепровода, ограниченный условными линиями, проходящими в 25 м от оси нефтепровода с каждой стороны;

- вокруг нефтеперекачивающих станций, резервуарных парков, узлов учета нефти – участок земли, ограниченный замкнутой линией, отстоящей от границ территорий указанных объектов на 100 м во все стороны;

- вдоль подводных переходов – в виде участка водного пространства от водной поверхности до дна, заключенного между параллельными плоскостями, отстоящими от осей крайних ниток переходов на 100 метров с каждой стороны;

- вокруг земляных амбаров для аварийного выпуска продукции – в виде участка земли, ограниченного замкнутой линией, отстоящей от границ территорий указанных объектов на 50 метров во все стороны;

- для подземных кабельных и воздушных линий связи и радиофикации (касаемо ВОЛС), расположенных вне населенных пунктов на безлесных участках - в виде участков земли вдоль этих линий, определяемых параллельными прямыми, отстоящими от трассы подземного кабеля или от крайних проводов воздушных линий на расстоянии не менее чем на 2 (два) метра с каждой стороны;

- для подводных кабельных линий связи (касаемо ВОЛС) – в виде участков водного пространства по всей глубине от водной поверхности до дна, определяемых параллельными плоскостями, отстоящими от трассы морского кабеля на расстоянии 0,25 морской мили (0,4 км) и от трассы кабеля при переходах через реки, озера, водохранилища, каналы (арьки) на расстоянии 100 (сто) метров с каждой стороны

- для наземных и подземных необслуживаемых усилительных и регенерационных пунктов на кабельных линиях связи, колодцев муфт – в виде участков земли, определяемых замкнутой линией, относящей от центра установки усилительных и регенерационных пунктов, колодцев муфт или от границы их обвалования не менее чем на 3 метра и от контуров заземления не менее чем на 2 метра;

- вдоль линий электропередачи (включая ответвления к вводам в здания) в виде участка земли и воздушного пространства, ограниченного вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны от проекций крайних проводов на поверхность земли (при не отклоненном их положении):

А) по 2 метра (далее – м) – для воздушных линий с голым проводом напряжением до 1кВ;

Б) по 1 м – для самонесущих изолированных проводов напряжением до 1 кВ;

В) не менее 10 м – для воздушной линии электропередачи 1 – 20 кВ;

Г) не менее 15 м – для воздушной линии электропередачи 35 кВ;

Д) не менее 20 м – для воздушной линии электропередачи 110 кВ;

Е) не менее 25 м – для воздушной линии электропередачи 220 кВ;

Ж) не менее 30 м – для воздушной линии электропередачи 330-500 кВ;

З) не менее 55 м – для воздушной линии электропередачи 1150 кВ.

- вдоль переходов воздушных линий электропередачи через водоемы (реки, каналы, озера и другие) определяется в виде воздушного пространства над водной поверхностью водоемов, отстоящие по обе стороны от крайних проводов. Для судоходных водоемов при не отклоненном их положении - на расстоянии 100 м, для несудоходных водоемов – на расстоянии, предусмотренном для установления охранных зон вдоль воздушных линий электропередачи, проходящих по суше.

5.3. Требования к ограничению деятельности в пределах полосы отвода автомобильных дорог, вдольтрассовых проездов, переездов, находящихся на балансе КТК, устанавливаются в соответствии с ФЗ №257 «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

6. ПОРЯДОК ПРОИЗВОДСТВА РАБОТ В ОХРАНОЙ ЗОНЕ ОБЪЕКТОВ МН И МЕРЫ БЕЗОПАСНОСТИ

6.1. Требования пунктов 6.2-6.19 не распространяются на планирование и выполнение работ Подрядчиком по техническому обслуживанию объектов магистрального нефтепровода, Подрядчиком по проведению ВТД.

6.2. Перед началом производства работ Производитель работ составляет и направляет на согласование Главному инженеру по эксплуатации и техническому обслуживанию и руководителю объекта, на котором планируется проведение работ.

- ППР оформленный в соответствии с Приложением Ж и З, разработанный на основании выданных технических условий на пересечение коммуникаций МН или производство работ в охранной зоне, проекта производства работ (рабочего проекта), разработанного на основании выданных Технических условий (Приложение И);
- приказ о назначении ответственных лиц при производстве работ;
- список лиц, участвующих в производстве работ;
- список техники, используемой при производстве работ.

6.3. Представленный ППР рассматривается инженерами и руководителями служб эксплуатации линейной части, механотехнологического оборудования, резервуарных парков, электрического оборудования, контрольно-измерительных приборов, (в зависимости от назначения объекта) регионального управления эксплуатации и Московского филиала и согласовывается начальником отдела эксплуатации ЛЧ и АВР или начальником отдела эксплуатации НПС и МТ, начальником службы по телекоммуникации.

6.4. Производитель работ, совместно с представителем службы эксплуатации (в зависимости от назначения объекта) перед началом работ в охранной зоне нефтепровода, обязан уточнить ось прохождения, фактическую глубину заложения подземного (магистрального, технологического) трубопровода и его сооружений, места пересечений ремонтируемого нефтепровода с подземными коммуникациями, искусственными и естественными препятствиями, наличие или отсутствие статуса особоохраняемой природоохранной территории и водоохранной зоны.

6.5. Определение положения трубопровода и его сооружений, коммуникаций проводится в границах всей зоны производства работ, ответственность за это несет представитель службы эксплуатации (в зависимости от назначения объекта).

6.6. Работы по обозначению положения нефтепровода, объектов нефтепровода, разработке шурфов производит Производитель работ по наряду-допуску на проведение земляных работ, выдаваемому Главным инженером по эксплуатации и техническому обслуживанию Регионального управления эксплуатации после согласования ППР и прохождения вводного инструктажа.

6.7. Трасса нефтепровода и его сооружений, в границах зоны производства работ, должны быть обозначены опознавательными знаками (со щитами с надписями-указателями) высотой 1,5-2 м от поверхности земли с указанием фактической глубины заложения, установленными на прямых участках трассы через 50 м, а при неровном рельефе через 25 м.

6.8. Опознавательные знаки устанавливаются: в местах изменений рельефа, в вершинах углов поворотов трассы и в местах пересечения с другими подземными коммуникациями, на границах разработки грунта вручную, перед началом вскрышных работ, у линейных задвижек и в опасных местах (заболоченных, со слабой несущей способностью грунта и т.п.).

6.9. По результатам уточнения положения оси нефтепровода и объектов нефтепровода руководитель объекта совместно с Производителем работ составляет акт на закрепление трассы, площадки (Приложение А) и акт передачи участка нефтепровода (Приложение Б).

6.10. К акту передачи прилагается:

ВРД КТК 34.12.2023	Регламент организации производства работ в охранной зоне объектов КТК-Р	Редакция № 3
-----------------------	--	--------------

- ситуационный план (схема) трассы или участка территории;
 - ведомость глубины заложения действующего трубопровода, его сооружений и границ строящегося или ремонтируемого объекта;
 - ведомость установленной арматуры и оборудования;
 - необходимые характеристики, привязки трубопроводов, сооружений, коммуникаций, вырытых шурфов и установленных знаков;
 - технологическую схему участка с указанием сварных присоединений.
 - ведомость пересечений участка нефтепровода и технические условия от владельцев коммуникаций на производство работ в зоне пересечения;
 - рабочий проект, согласованный эксплуатирующими службами КТК.
- 6.11. Производитель работ, оформляет акт-допуск в соответствии с СП 49.13330.2010 (Приложение В) и подписывает у представителем эксплуатационной службы КТК.
- 6.12. Производителем работ, к акту-допуску, прилагаются мероприятия, обеспечивающие безопасность проведения работ.
- 6.13. Мероприятия, обеспечивающие безопасность проведения работ, разрабатываются Производителем работ совместно с КТК, а их исполнение обеспечивается Производителем работ.
- 6.14. Для включения в Мероприятия, в зависимости от характера выполнения работ, руководитель объекта предоставляет Производителю работ следующие данные:
- маршруты и скорость движения и места переезда техники через действующий нефтепровод, оборудование переездов;
 - мероприятия по снижению давления при производстве работ на действующем нефтепроводе (при необходимости);
 - схему организации связи с местом производства работ;
 - особые требования по охране окружающей среды (при необходимости).
- 6.15. На основании согласованного ППР и оформленного акта закрепления трассы, акта передачи участка, акта-допуска, эксплуатирующая организация оформляет разрешение на производство работ в охранной зоне нефтепровода (Приложение Г), а на капитальный ремонт линейной части разрешение на производство работ (Приложение Д).
- 6.16. При оформлении разрешения КТК совместно с Производителем работ, рассматривает мероприятия, обеспечивающие сохранность нефтепровода КТК и его сооружений, разработанные Производителем работ, которые являются неотъемлемой частью разрешения.
- 6.17. Разрешение на производство работ в охранной зоне нефтепровода оформляется лицом ответственным за договор (куратором) совместно с руководителем объекта, на котором будут проводиться работы в двух экземплярах и утверждается Главным инженером по эксплуатации и техническому обслуживанию Регионального управления эксплуатации. Один экземпляр разрешения хранится у руководителя объекта, второй передается Производителю работ.
- 6.18. Производитель работ осуществляет назначение своих инженерно-технических работников, ответственных за подготовку и выполнение данных работ, а также руководителя производства работ, при выполнении работ привлеченными силами (субподрядчиками) также обеспечивает назначение ответственных и руководителя производства работ субподрядчика. Производитель работ обеспечивает своевременную явку к месту работ руководителей или специалистов, ответственных за подготовительные работы и ответственных за проведение работ. Ответственность за соблюдение мер безопасности и сохранность оборудования на территории, переданной для ремонтных и строительных работ, несет Производитель работ.
- 6.19. Все должностные лица, ответственные за организацию и проведение работ обязаны знать условия и порядок подготовки и проведения работ на взрывоопасных и взрывопожароопасных объектах, должны пройти обучение и аттестацию по промышленной безопасности, пожарной безопасности и охране труда в объеме, необходимом для руководства данными работами в соответствии с СТП КТК 50.06.2021.
- 6.20. Все работники Производителя работ, допускаемые к работам в охранных зонах магистральных нефтепроводов, должны пройти вводный инструктаж. Производитель работ перед инструктажем предоставляет комплект оригиналов документов (удостоверения, протоколы, приказы/распоряжения и т.п.) в отдел ОТ, ПБ и ООС КТК Регионального управления

эксплуатации. Специалисты группы ОТ, ПБ и ООС рассматривают представленные материалы, при необходимости формируют пакет документации по персоналу для возможности рассмотрения материалов заинтересованными специалистами. При отсутствии замечаний к допускным документам со стороны службы ОТ, ПБ и ООС КТК, персонал Производителя работ допускается к проведению вводного инструктажа.

6.21. Вводный инструктаж проводит специалист ОТ, ПБ и ООС КТК Регионального управления эксплуатации, на участке которого будут проводиться работы.

6.22. Проведение вводного инструктажа оформляется в «Журнале регистрации вводного инструктажа».

6.23. Руководитель организации Производителя работ обязан обеспечить явку работников для прохождения инструктажа.

6.24. При выполнении работ повышенной опасности, требующей оформления наряда-допуска, с исполнителями работ должен проводиться инструктаж по организации безопасного проведения работ и действиям персонала при возникновении аварийных/чрезвычайных ситуаций.

6.25. Перед началом работ необходимо проверить полноту выполнения подготовительных мероприятий и готовность объекта к проведению работ.

6.26. В местах пересечения нефтепровода с коммуникациями сторонних организаций должен быть установлен знак, содержащий информацию о коммуникациях и глубине их залегания.

6.27. На все работы в охранной зоне нефтепровода, в том числе с применением грузоподъемных кранов, строительных машин, в колодцах, шурфах, замкнутых труднодоступных пространствах, производство земляных, газоопасных работ и огневых работ, подрядная организация обязана, в установленном порядке, в соответствии с требованиями нормативных документов КТК, оформить соответствующие наряды-допуски.

6.28. Наряды-допуски на проведение огневых, газоопасных и земляных работ оформляются в соответствии с требованиями Инструкций по безопасному проведению работ № № 105, 107, 108 и СТП КТК 33.04.2022 г., при проведении работ на электрооборудовании и линиях электропередач в соответствии с ПУЭ7 (Раздел 2 Гл.2.5).

6.29. При выполнении всех вышеперечисленных требований настоящего Регламента Производитель работ может приступить к работам при условии наличия контроля со стороны представителей эксплуатирующей организации или службы надзора КТК.

6.30. Во время проведения огневых, газоопасных и земляных работ должен осуществляться периодический контроль за состоянием воздушной среды на загазованность.

6.31. При производстве работ с опоры, телескопической вышки, гидropодъемника без изолирующего элемента или другого механизма для подъема людей расстояние от работника, применяемого инструмента, приспособлений, канатов, оттяжек до провода (электропередачи, радиотрансляции, телемеханики), находящегося под напряжением до 1000 В, должно быть не менее 0,6 м.

6.32. Установка и работа подъемных сооружений и механизмов непосредственно под проводами ВЛ напряжением до 35 кВ включительно, находящимися под напряжением, не допускается.

6.33. В случае обнаружения при вскрытии трубопроводов кабелей и подземных линий, которые не были обнаружены во время подготовки к земляным работам, ответственный за выполнение работ должен приостановить работы и проинформировать руководителя объекта. Возобновление работ возможно после установления владельцев коммуникаций и согласования с ними порядка производства работ.

6.34. Перед началом земляных работ в охранной зоне КЛ под надзором персонала организации, эксплуатирующей КЛ, должно быть сделано контрольное вскрытие грунта (шурф) для уточнения расположения и глубины прокладки кабелей, а также установлено временное ограждение, определяющее зону работы землеройных машин.

6.35. При нарушении Производителем работ мероприятий, указанных в акте-допуске, разрешении на производства работ или наряде-допуске представитель эксплуатирующей организации должен немедленно остановить работы и сообщить об этом руководству Региона.

6.36. Работы могут быть возобновлены только по письменному разрешению главного инженера после устранения нарушений и документального подтверждения этого Производителем работ.

Разрешения и подтверждения должны храниться в составе оперативной документации до окончания работ.

6.37. При возникновении аварийной ситуации или небезопасных условий ответственный за проведение подготовительных работ и ответственный за выполнение работ должны немедленно остановить работы и дать указание исполнителям принять необходимые меры по предотвращению аварийной ситуации и воздействия травмирующего фактора на работников.

6.38. Ответственный за выполнение подготовительных работ и безопасное проведение работ не имеют право возобновлять работы до тех пор, пока не будет ликвидирована аварийная ситуация, проведен повторный анализ воздушной среды (при необходимости) и подтверждена безопасность условий работы, а также получено согласование на продолжение работ от руководителя объекта.

6.39. Меры безопасности, при производстве работ, обеспечиваются соблюдением требований нормативных документов, указанных Таблицы №1 «Перечень нормативных документов». Раздела 3.

7. ПРАВИЛА ДВИЖЕНИЯ ТЕХНИКИ В ОХРАННОЙ ЗОНЕ ПРИ ПРОИЗВОДСТВЕ РАБОТ

7.1. Движение техники вдоль нефтепровода к местам производства работ должно выполняться только по вдольтрассовым дорогам, расположенным на расстоянии не менее 10 м от оси нефтепровода (СП 36.13330.2012 таблица 4, п.17), а в случаях их отсутствия – по согласованным с землепользователями подъездам и проездам.

7.2. Постоянные маршруты движения техники к местам производства работ по техническому обслуживанию, ремонту и строительству нефтепровода, его сооружений и оборудования разрабатываются в Региональных управлениях эксплуатации КТК и утверждаются главным инженером по эксплуатации и техническому обслуживанию Регионального управления эксплуатации.

7.3. При пересечении коммуникаций сторонних организаций маршруты движения техники согласовываются эксплуатирующей организацией с владельцами коммуникаций.

7.4. При подготовке к проведению строительных и ремонтных работ в охранной зоне нефтепроводов на участке производства работ, Производитель работ совместно с эксплуатирующей организацией, на основании рабочего проекта, разрабатывает мероприятия по безопасному движению техники и схему маршрутов движения техники с учетом:

- требований безопасности дорожного движения и пожарной безопасности;
- эксплуатационных возможностей техники;
- состояния вдольтрассовых проездов;
- состояния подъездных дорог к нефтепроводу;
- состояния переездов через нефтепровод и коммуникации сторонних организаций;
- требований природоохранного законодательства.

7.5. Мероприятия по безопасности передвижения и маршрут движения техники входят в состав мероприятий по сохранности нефтепровода КТК и являются неотъемлемой частью «Разрешения на производство работ в охранной зоне».

7.6. Движение и транспортировка грузоподъемных машин и строительной техники в охранной зоне нефтепровода должна выполняться только при наличии пропуска или письменного разрешения для сторонних организаций у которых с КТК нет договорных обязательств.

7.7. Перед началом производства работ в охранной зоне нефтепровода, представитель КТК, ответственный за безопасное производство работ, должен уточнить обозначение положения оси нефтепровода, мест пересечения маршрута с существующими коммуникациями в соответствии с п. 6.7 и п. 6.8 настоящего регламента.

7.8. Кроме обозначения оси нефтепровода, временными указателями должен быть обозначен маршрут движения техники на местности, с указанием мест пересечения, мест разгрузки техники, материалов, мест разворота, заправки ГСМ, стоянки техники и пр.

7.9. После выполнения работ по обозначению маршрута движения, места установки указателей наносятся на ситуационный план участка производства работ и на схему маршрута движения техники.

7.10. Передвижение техники при выполнении плановых строительных и ремонтных работ в охранных зонах в ночное (темное) время суток, кроме аварийно-восстановительных работ, запрещается.

7.11. При выполнении аварийно-восстановительных работ в ночное (темное) время суток передвижение и транспортировка транспортных средств разрешается только с участием ответственного лица, назначенного руководителем по ликвидации аварии, и группы сопровождения по утвержденным маршрутам.

7.12. При движении техники в ночное (темное) время, в дневное время при сильном тумане или снегопаде, ухудшающих видимость до 10 м, скорость движения техники не должна превышать 3 км/час (считаем, что скорость необходимо вообще убрать, а то подрядчик в темное время суток никуда не доедет. Прописать о безопасности движении в темное время суток).

7.13. Маневры техники, развороты, движения задним ходом следует выполнять по сигналу ответственного, при этом скорость движения техники не должна превышать 3 км/час.

7.14. Запрещается включать задний ход движения техники без подачи предупредительного сигнала.

7.15. Передвижение техники в охранной зоне нефтепровода вдоль склона с углом крутизны больше 20 градусов запрещается.

7.16. Разъезд со встречной техникой следует выполнять, обеспечивая безопасное расстояние (не менее 1-го метра для автотранспортных средств, и не менее 2-х метров для прочих транспортных средств). Скорость движения транспортных средств при разъезде должна выбираться с учетом состояния покрытия дороги.

7.17. При движении по косогору, а также в гололедицу и сырую погоду запрещается резко менять скорость, выключать сцепление при торможении, делать резкие повороты.

7.18. Проезд автомобилей, подъемных сооружений и механизмов в охранной зоне ВЛ должен осуществляться под наблюдением одного из работников из числа оперативного персонала, работника, выдавшего наряд-допуск или ответственного руководителя, при выполнении строительно-монтажных работ в охранной зоне ВЛ - под наблюдением ответственного руководителя или производителя работ, имеющего группу III по электробезопасности.

7.19. При проезде под ВЛ подъемные и выдвигные части подъемных сооружений и механизмов должны находиться в транспортном положении. Разрешается в пределах рабочего места перемещение подъемных сооружений по ровной местности с поднятым рабочим органом без груза и людей на подъемной или выдвигной части, если такое перемещение разрешается заводской инструкцией и при этом не требуется проезжать под шинами и проводами ВЛ, находящихся под напряжением.

7.20. Работа подъемно-транспортных машин в охранной зоне нефтепровода при выполнении аварийно-восстановительных, плановых ремонтных и строительных работ должна проводиться в соответствии с требованиями:

- Приказ Ростехнадзора от 26.11.2020 N 461 "Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения"

- соответствующего раздела ППР.

8. ПРИЛОЖЕНИЯ

ВРД КТК 34.12.2023	Регламент организации производства работ в охранной зоне объектов КТК-Р	Редакция № 3
-----------------------	--	--------------

Приложение А

Участок _____ от км./ПК _____
до км./ПК _____

АКТ №
на закрепление трассы, площадки

от «__» _____ 20__ г.

Составлен представителями:

заказчика _____
(должность, организация, Ф.И.О.)

подрядчика _____
(должность, организация, Ф.И.О.)

о том, что произведено уточнение положения трубопровода согласно «Инструкции о порядке закрепления и сдачи заказчиком трасс магистральных трубопроводов, площадок жилищного строительства и внеплощадочных коммуникаций» и выполнены следующие работы:

1. Установлены дополнительные знаки (вехи, столбы и пр.) на оси трассы и по границам ремонтной полосы.

2. Произведена разбивка пикетажа на участке от ПК _____ до ПК _____ по всей трассе, в местах переходов через естественные и искусственные препятствия и подземные коммуникации _____ на _____ ПК

_____ (указать высотные отметки установленных реперов)

3. Закреплены оси трасс коммуникаций _____, проходящих в одном техническом коридоре, ось вновь прокладываемой трассы при капитальном ремонте с заменой труб.

Ответственность за сохранность знаков после закрепления возлагается на подрядную организацию.

Сдал:

Представитель КТК _____ (должность, организация, Ф.И.О.) _____ (подпись) _____ (дата)

Принял:

Представитель _____ подрядной _____ (должность, организация, Ф.И.О.) _____ (подпись) _____ (дата)
организации

АКТ
ПЕРЕДАЧИ УЧАСТКА НЕФТЕПРОВОДА КТК
ПРОИЗВОДИТЕЛЮ РАБОТ ДЛЯ ПРОИЗВОДСТВА КАПИТАЛЬНОГО РЕМОНТА

«__» _____ 20__ г.

Мы, нижеподписавшиеся, составили настоящий акт о передаче участка
нефтепровода _____ диаметром _____ мм.
от км/ПК _____ до км/ПК _____ общей протяженностью _____ км.
под капитальный ремонт от

(наименование эксплуатирующей организации)
производителю работ _____ на период работ
(подрядная организация)
от «__» _____ 20__ г. до «__» _____ 20__ г.

КТК выполнены следующие подготовительные работы:

По настоящему акту от КТК _____
подрядчику _____ передается следующая документация:

1. Проект на капитальный ремонт:
 - пояснительная записка;
 - рабочие чертежи;
 - сметная документация
2. Документы по временному отводу земель:

3. Ведомость пересечений ремонтируемого участка нефтепровода с коммуникациями с указанием пикетов пересечений и технические условия от владельцев коммуникаций на производство работ в зоне пересечений:

Примечание: документация, не оговоренная в настоящем акте, может быть передана заказчиком производителю работ по его просьбе.

Представитель КТК	_____	_____	_____
	(Ф.И.О.)	(Подпись)	(Дата)
Начальник подрядной организации	_____	_____	_____
	(Ф.И.О.)	(Подпись)	(Дата)

Приложение В

АКТ-ДОПУСК
для производства строительного-монтажных работ
на участке (территории)

_____ « ____ » _____ 20__ г.

_____ (наименование предприятия (организации), микрорайона)

Мы, нижеподписавшиеся, представитель КТК _____
(Ф.И.О., должность)

представитель генерального подрядчика, ответственный за производство строительного-монтажных работ _____
(Ф.И.О., должность)

составили настоящий акт о нижеследующем:
КТК предоставляет участок (территорию), ограниченную координатами:

_____ (наименование осей, отметок и номер чертежа)

для производства на нем _____
(наименование работ)

под руководством технического персонала-представителя генерального подрядчика на следующий срок:

начало « ____ » _____ 20__ г. окончание « ____ » _____ 20__ г.

До производства работ необходимо выполнить следующие мероприятия, обеспечивающие безопасность производства работ:

Наименование мероприятия	Срок исполнения	Исполнитель

Представитель КТК _____
(подпись)

Представитель _____ организации,
эксплуатирующей объекты вблизи _____
производства _____
строительного-монтажных работ _____
(подпись)

Представитель подрядчика _____
(подпись)

Приложение Г

УТВЕРЖДАЮ

(Главный инженер по Э и ТО региона, Ф.И.О.)

(подпись)

«__» _____ 20__ г.

**РАЗРЕШЕНИЕ
НА ПРОИЗВОДСТВО РАБОТ В ОХРАННОЙ ЗОНЕ
МАГИСТРАЛЬНОГО ТРУБОПРОВОДА КТК**

Место производства работ _____

(наименование трубопровода)

(диаметр, км трассы)

Начало работ _____ час. «__» _____ 20__ г.

Окончания работ _____ час. «__» _____ 20__ г.

Организация-производитель работ _____

Руководитель работ _____
(должность, Ф.И.О.)

№№ п.п.	Наименование и этапы выполнения работ.	Ответственный исполнитель (должность, ФИО)	Время и дата начала работ	Время и дата окончания работ

1. Ответственность за соблюдение мер безопасности и сохранность нефтепровода и его сооружений в процессе производства работ несет руководитель работ.

2. Производство работ (их этапов) по истечении указанного в разрешении срока запрещается.

Разрешение выдал:

Главный инженер по Э и ТО региона:

(подпись)

Разрешение получил:

Руководитель работ Подрядчика:

(подпись)

ВРД КТК 34.12.2023	Регламент организации производства работ в охранной зоне объектов КТК-Р	Редакция № 3
-----------------------	--	--------------

Приложение Д

РАЗРЕШЕНИЕ
на право производства работ
от « ____ » _____ 20__ г.

Разрешается произвести работы

_____ (указать вид работ)
на трассе нефтепровода _____
на участке от км./ПК _____ до км./ПК _____
общей протяженностью _____ м.

Регламентированные проектом подготовительные работы, _____
_____ (перечислить выполненные работы)

_____,
завершение которых технологически необходимо для начала указанных выше основных работ в пределах полосы отвода, в том числе и закрепление трассы нефтепровода, выполнены в полном объеме, в соответствии с проектом, чертежом № _____, действующими нормами и правилами и приняты по акту № _____ от « ____ » _____ 20__ г.

Представитель КТК _____ (Ф.И.О.) _____ (подпись) _____ (дата)

Руководитель подрядной
организации _____ (Ф.И.О.) _____ (подпись) _____ (дата)

ВРД КТК 34.12.2023	Регламент организации производства работ в охранной зоне объектов КТК-Р	Редакция № 3
-----------------------	--	--------------

Приложение Е

НАРЯД-ДОПУСК № _____
на производство работ краном вблизи воздушной линии электропередачи

(наименование предприятия, организации)

Наряд выдается на производство работ на расстоянии 30 м от крайнего провода линии электропередачи напряжением более 42 В

1. Крановщику _____
(фамилия, имя, отчество)

(тип крана, регистрационный номер)

2. Выделенного для работы _____
(организация, выделившая кран)

3. На участке _____
(организация, которой выдан кран, место производства работ,
строительная площадка, склад, цех)

4. Напряжение линии электропередачи _____

5. Условия работы _____
(необходимость снятия напряжения с линии электропередачи, наименьшее допускаемое
при работе крана расстояние по горизонтали от крайнего провода до ближайших частей крана,
способ перемещения груза и другие меры безопасности)

6. Условия передвижения крана _____
(положение стрелы и другие меры безопасности)

7. Начало работы __ ч __ мин «__» _____ 20__ г.

8. Конец работы __ ч __ мин «__» _____ 20__ г.

9. Ответственный за безопасное производство работ:

(должность, фамилия, имя, отчество, дата и номер приказа о назначении)

10. Стропальщик _____
(фамилия, имя, отчество) (номер удостоверения, дата последней проверки знаний)

11. Разрешение на работу крана в охранной зоне _____
(организация, выдавшая разрешение, номер и дата разрешения)

12. Наряд выдал главный инженер (энергетик) _____
(организация, подпись)

13. Необходимые меры безопасности, указанные в п. 5, выполнены

Лицо, ответственное за безопасное производство работ _____
(подпись)

«__» _____ 20__ г.

14. Инструктаж получил крановщик _____
(подпись)

«__» _____ 20__ г.

ПРИМЕЧАНИЯ:

1. Наряд выписывается в двух экземплярах: 1-й выдается крановщику, 2-й хранится у производителя работ.
2. Пункт 11 заполняется в случае работы крана в охранной зоне линии электропередачи.
3. К воздушным линиям электропередачи относятся также ответвления от них.
4. Работы вблизи линии электропередачи выполняются в присутствии и под руководством работника, ответственного за безопасное перемещение грузов кранами.

ТРЕБОВАНИЯ К РАЗРАБОТКЕ ППР

1. Принятые в ППР и ТК технические и технологические решения должны соответствовать требованиям проектной документации, нормативным документам и обеспечивать безопасные условия производства работ с соблюдением требований охраны труда, исключать нанесение ущерба окружающей среде, обеспечивать пожаро - и взрывобезопасность, эффективность и качество работ, применение современных технологий, машин, технологической оснастки, приборов контроля качества.
2. Мероприятия, принятые в ППР и ТК, должны обеспечивать минимизацию воздействия рисков при проведении работ.
3. При разработке ППР и ТК, для объектов в охранной зоне действующих трубопроводов и сооружений, должны предусматриваться способы выполнения работ и мероприятия, предотвращающие:
 - повреждение трубопроводов и сооружений;
 - повреждение подземных коммуникаций;
 - складирование нового и демонтируемого оборудования и материалов, а также отвалы грунта в места, препятствующие свободному доступу для производства ремонтных и аварийных работ на действующих коммуникациях.
4. В ППР должны быть разработаны мероприятия по обеспечению выполнения требований охраны труда, промышленной безопасности, пожарной безопасности и охраны окружающей среды при выполнении демонтажных и строительно-монтажных работ в условиях производства работ на опасных производственных объектах Консорциума, должны учитываться требования законодательства и КТК к организации и проведению огневых, газоопасных, земляных и других работ повышенной опасности на взрывопожароопасных и пожароопасных объектах, должны быть разработаны мероприятия по обеспечению соблюдения требований природоохранного законодательства.
5. ППР должны предусматривать:
 - порядок взаимодействия исполнителя работ и эксплуатирующей организации при возникновении аварийных ситуаций;
 - при работе в охранной зоне организацию постоянной двусторонней связи ответственного за выполнение работ со стороны исполнителя с представителем эксплуатирующей организации и начальником смены НПС, при определенных условиях с диспетчерской службой КТК.
6. В ППР должны быть указаны средства и схемы связи, номера телефонов исполнителя работ, ответственного от КТК начальника смены НПС и диспетчерской службы КТК.
7. При производстве работ в зимних условиях, в жаркий период года в ППР и ТК должно быть учтено влияние низких/высоких температур на технологию и организацию работ, в том числе с учетом требований в области охраны труда.
8. В ППР для обеспечения безопасных методов и приемов работ должны быть учтены требования по допустимой скорости ветра при выполнении строительно-монтажных работ связанных с работами на высоте, с применением подъемных сооружений в соответствии с их паспортными данными.
9. Запрещается при выполнении строительно-монтажных и прочих работ в охранной зоне нефтепровода отступать от требований ППР и ТК без письменного согласования в установленном порядке с организациями, их разработавшими, а также разработчиками проектной и рабочей документации.
10. Работники организаций, выполняющие работы, должны быть ознакомлены под роспись с ППР.

Приложение 3

СОДЕРЖАНИЕ ППР

1. Разрабатываемый ППР на работы в охранной зоне объектов нефтепровода должен включать в себя (рекомендуемое содержание ППР):
 - 1.1. Пояснительную записку, содержащую решения по технологической последовательности производства работ (включая общую последовательность работ и отдельные технологические операции), в том числе:
 - 1.1.1. Земляные работы, включая схемы разработки котлованов, схемы расстановки и передвижения землеройной техники, планы разрезы траншей с указанием длины и ширины вскрываемых участков, мероприятия по обеспечению устойчивости действующего нефтепровода, расстояния между опорами и земляными валиками (при допустимой длине вскрытия существующего нефтепровода не более 11-14 метров);
 - 1.1.2. Монтажные работы, включая монтажные схемы с указанием геометрических размеров, способов соединения составных частей конструкций, описанием методов и схемами протаскивания и крепления монтируемых коммуникаций (в том числе плетей трубопровода), при прокладке методами ННБ, ГНБ места размещения входных и выходных котлованов, способов контроля геодезического (фактического) положения бура во время работ.
 - 1.1.3. Геодезические работы по контролю первоначального положения существующего нефтепровода и контроля пространственного положения, во время и после проведения работ, пространственного положения прокладываемых коммуникаций.
 - 1.1.4. Требования к качеству, видам и объемам контроля, мероприятия, обеспечивающие требуемую точность сборки элементов, пространственную неизменяемость, прочность и устойчивость конструкций в процессе монтажа с применением специальной оснастки.
 - 1.1.5. Решения по прокладке временных сетей водо-, тепло-, энергоснабжения и освещения строительной площадки и рабочих мест, приложением соответствующих технологических схем.
 - 1.2. Генеральный план площадки проведения работ, расположенной в охранной зоне объектов МН.
 - 1.3. Схемы размещения геодезических знаков, схемы разбивки и закрепления геодезической основы (оси), схемы закрепления знаков трассы МН и сторонних коммуникаций, схемы расстановки опознавательных-предупредительных знаков и ограждений.
 - 1.4. Технологические карты на выполнение отдельных видов работ (земляные, монтажные, сварочно-монтажные, изоляционные, грузоподъемные, контроля качества и т.д.).
 - 1.5. Календарный план производства работ по объекту.
 - 1.6. Транспортная схема движения техники, включая график движения основных строительных машин по объекту, график движения рабочих кадров по объекту.
 - 1.7. Мероприятия по выполнению требований промышленной безопасности.
 - 1.8. Мероприятия по выполнению требований охраны труда.
 - 1.9. Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности.
 - 1.10. Мероприятия по обеспечению охраны окружающей среды, включая проект рекультивации нарушенного плодородного слоя.
 - 1.11. Схемы складирования (при необходимости).
 - 1.12. Схема организации постоянной двусторонней связи.
 - 1.13. Порядок взаимодействия исполнителя работ и эксплуатирующей организации при возникновении аварийных ситуаций

Приложение И

Рекомендуемая форма выдачи технических условий на выполнение работ по пересечению нефтепровода сторонними коммуникациями, производству работ в охранной зоне.

«СОГЛАСОВАНО»

Главный инженер по эксплуатации и
техническому обслуживанию

_____ Г.

«УТВЕРЖДАЮ»

Начальник управления
эксплуатации
(Генеральный менеджер по
эксплуатации)

_____ Г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № (номер сопроводительного письма или номер в архиве ТУ)

На пересечение объектов (*параллельное следование, работу в охранной зоне*) магистрального нефтепровода «Тенгиз-Новороссийск» (нефтепровод, вдольтрассовый проезд (дорога), ВЛ, кабельная линия электропередачи, перезд и т.д) (наименование коммуникации) проектируемыми в рамках..... (наименование проекта)

1. Пересечение (*параллельное следование, работу в охранной зоне*) магистрального нефтепровода «Тенгиз-Новороссийск» проектируемыми: (*наименование коммуникаций*)

с соблюдением следующих технических условий:

1.1. Пересечение выполнить под (над) нефтепроводом DN-, (*траншейным, надземным, ННБ, ГРБ*) методом под углом ближе к прямому, но не менее⁰.

1.2. Расстояние в свету от верхней (нижней) образующей проектируемой (*наименование коммуникации*) до нижней (верхней) образующей действующего нефтепровода должно быть не менеем. При параллельном следовании на расстояние не менее.....м от оси нефтепровода.

1.3. Совместно со службой эксплуатации проанализировать наличие дефектов тела трубы нефтепровода на длину 10 м в каждую сторону от места пересечения (концов защитных кожухов), при необходимости предусмотреть осуществление ремонта дефектов ремонтными конструкциями.

1.4. При осуществлении вскрытия коммуникаций КТК, на длине нефтепровода 5 м в каждую сторону от места пересечения (концов защитных кожухов), провести обследование состояния противокоррозионной изоляции и термоусаживаемых манжет, при необходимости, предусмотреть выполнение ремонта изоляции и тела трубы.

1.5. По окончании работ совместно с представителем службы эксплуатации составить акт о выполненных работах.

ВРД КТК 34.12.2023	Регламент организации производства работ в охранной зоне объектов КТК-Р	Редакция № 3
-----------------------	--	--------------

1.6. В местах пересечений, в 2-х метрах от оси нефтепровода DN-..... мм предусмотреть установку опознавательных-предупредительных знаков высотой не менее 1,8 метра (с заглублением не более 0,7 метра), указывающие принадлежность и контактные телефоны диспетчерских служб эксплуатирующей организации. Размеры табличек знаков, надписи и цветовую гамму табличек и стоек знаков согласовать со службой эксплуатации

1.7. Проект пересечения выполнить в соответствии с требованиями (наименование нормативных документов).

2. До начала проектных работ по пересечению магистрального нефтепровода «Тенгиз-Новороссийск» проектируемыми коммуникациями, осуществить изыскательские работы по определению мест фактического расположения коммуникаций. Места пересечений указать с привязкой в системе координат МСК-23 Росреестра, в Балтийской системе высот.

3. Любые работы в охранных зонах коммуникаций нефтепровода допускаются только при наличии разрешения на работы в охранной зоне МН АО «КТК-....» и в присутствии представителя службы эксплуатации..... АО «КТК-.....».

4. Проектирование пересечения, разработка ППР, получение разрешения или наряда-допуска и вызов представителя осуществляется в порядке и последовательности установленной требованиями "Правил охраны магистральных нефтепроводов", ВРД 34 (35).09.2023 «Регламент организации производства работ в охранной зоне нефтепровода (КТК-Р/КТК-К)», и СТП КТК 33.06.2022 «Процедура по организации и проведению огневых, газоопасных, ремонтных, земляных и других работ повышенной опасности с оформлением нарядов-допусков на их подготовку и проведение».

5. Для вызова представителя изыскательская, проектная или строительномонтажная организация обязана уведомить об этом письменно руководителя АО «КТК-.....» не менее чем за пять рабочих дней до проведения работ по адресу..... тел.....

6. Контактные лица от службы эксплуатации АО «КТК-.....»:

-
-

7. В составе проекта организации строительства ПОС, ППР необходимо предусмотреть, а при проведении работ выполнить, следующие требования:

7.1. При проведении изыскательских работ места фактического расположения подземных коммуникаций нефтепровода определить методом шурфования с оформлением наряда-допуска на земляные работы, согласно требованиям СТП КТК 33.06.2022, или приборным обследованием, работы проводить вручную и в присутствии представителя ЗР АО «КТК-Р».

7.2. Земляные работы в полосе, ограниченной расстоянием 2 метра по обе стороны от осей подземных коммуникаций, производить вручную и в присутствии представителя АО «КТК-.....».

7.3. Временные проезды для проезда строительной техники через подземные коммуникации КТК на период строительства выполнить из дорожных плит, а после окончания всех работ произвести их демонтаж. Проекты (схемы) проездов и их места расположения согласовать со службой эксплуатации АО «КТК-.....».

7.4. Расположение механизированных строительных колонн, стоянок автотранспорта, отдельно стоящих бытовых и вспомогательных зданий, складов строительных материалов (в том числе грунта, ПГС и щебня), ГСМ и т.д. предусмотреть за пределами охранной зоны нефтепровода КТК в соответствии с требованиями (на расстоянии не менее..... метров от оси нефтепровода).

7.5. Срезку грунта над коммуникациями нефтепровода исключить.

7.6. Геодезическую привязку проекта пересечения выполнить в системе координат МСК-23 Росреестра, в Балтийской системе высот.

8. Проектную документацию на пересечение согласовать с эксплуатирующими службами КТК-..... по адресу..... и копию направить в Управление эксплуатации Московского офиса АО «КТК-Р» для информации и учета.

9. За десять дней до начала производства работ подрядная организация обязана направить на согласование в службу эксплуатации..... АО «КТК-.....» следующие документы: ППР, приказ о назначении ответственных за производство работ и список лиц, участвующих в производстве работ.

10. По предъявлению письменного запрета на производство работ от представителя службы эксплуатации АО «КТК-.....» немедленно прекратить все виды работ.

11. Разработать и согласовать с эксплуатирующими службами АО «КТК-.....» «Инструкцию по совместной эксплуатации и действиям владельцев пересекающихся коммуникаций при аварийных и чрезвычайных ситуациях».

12. По окончании работ по пересечению совместно с представителем службы эксплуатации АО «КТК-.....» составить акт о выполненных работах.

13. Требования настоящих технических условий должны быть внесены на все рабочие чертежи, касающиеся пересечений коммуникаций АО «КТК».

14. После окончания всех работ, но не позднее 30-ти дней, предоставить копию исполнительной документации на выполненное пересечение в АО «КТК-.....».

15. Исполнительную документацию представить в формате AutoCAD (*.dwg) и Adobe PDF (векторный). Система координат и высот – как предусмотрено в п.7.6 настоящих технических условий. Сканированные изображения планов и схем исходного размера должны быть с разрешением не менее 200 dpi. Документация должна быть полностью читаема. В составе исполнительной документации необходимо предоставить географические координаты места пересечения в формате «dd mm ss, xxx» (градусы, минуты и секунды с точностью – до третьего знака после запятой).

16. Настоящие Технические условия не являются разрешением на производство работ.

17. За техническими условиями на пересечение с кабелем ВОЛС КТК необходимо обратиться к специалистам группы связи АО «КТК» на имя руководителя группы Запрос направлять на адрес: TD_DCC@scspipe.ru.

18.Срок действия настоящих технических условий 2 года.