

**АДМИНИСТРАЦИЯ**

**ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ЛЯНТОР**

**Сургутского района**

**Ханты-Мансийского автономного округа-Югры**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

«29» октября 2020 года № 914

г. Лянтор

Об утверждении проекта планировки  
территории линейного объекта  
«Газопровод промысловый» от т. вр. до КС – 1»

В целях обеспечения градостроительного развития территории городского поселения Лянтор, в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации, законодательством Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, руководствуясь Уставом городского поселения Лянтор, учитывая результаты общественных обсуждений по проекту планировки территории линейного объекта «Газопровод промысловый» от т. вр. до КС – 1»:

1. Утвердить основные части проекта планировки территории линейного объекта «Газопровод промысловый» от т. вр. до КС – 1», согласно приложению к настоящему постановлению.
2. Отделу архитектуры и градостроительства управления градостроительства, имущественных и земельных отношений в течение пяти рабочих дней со дня утверждения настоящего постановления направить материалы проекта планировки в Департамент строительства и земельных отношений администрации Сургутского района для размещения в государственной информационной системе обеспечения градостроительной деятельности.
3. Настоящее постановление подлежит опубликованию в газете «Лянторская газета», размещению на официальном сайте Администрации городского поселения Лянтор в течение семи дней со дня его подписания и вступает в силу после его официального опубликования.
4. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на начальника управления градостроительства, имущественных и земельных отношений С. Г. Абдурагимова.

Глава города С.А. Махиня

Приложение к постановлению  
Администрации городского  
поселения Лянтор  
от «29» октября 2020 года № 914

**ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА «ГАЗОПРОВОД ПРОМЫСЛОВЫЙ» ОТ Т. ВР. ДО КС – 1»**

**РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ**

**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО**

 **«СУРГУТНЕФТЕГАЗ»**

**Управление по внутрипромысловому сбору и использованию   
нефтяного газа**

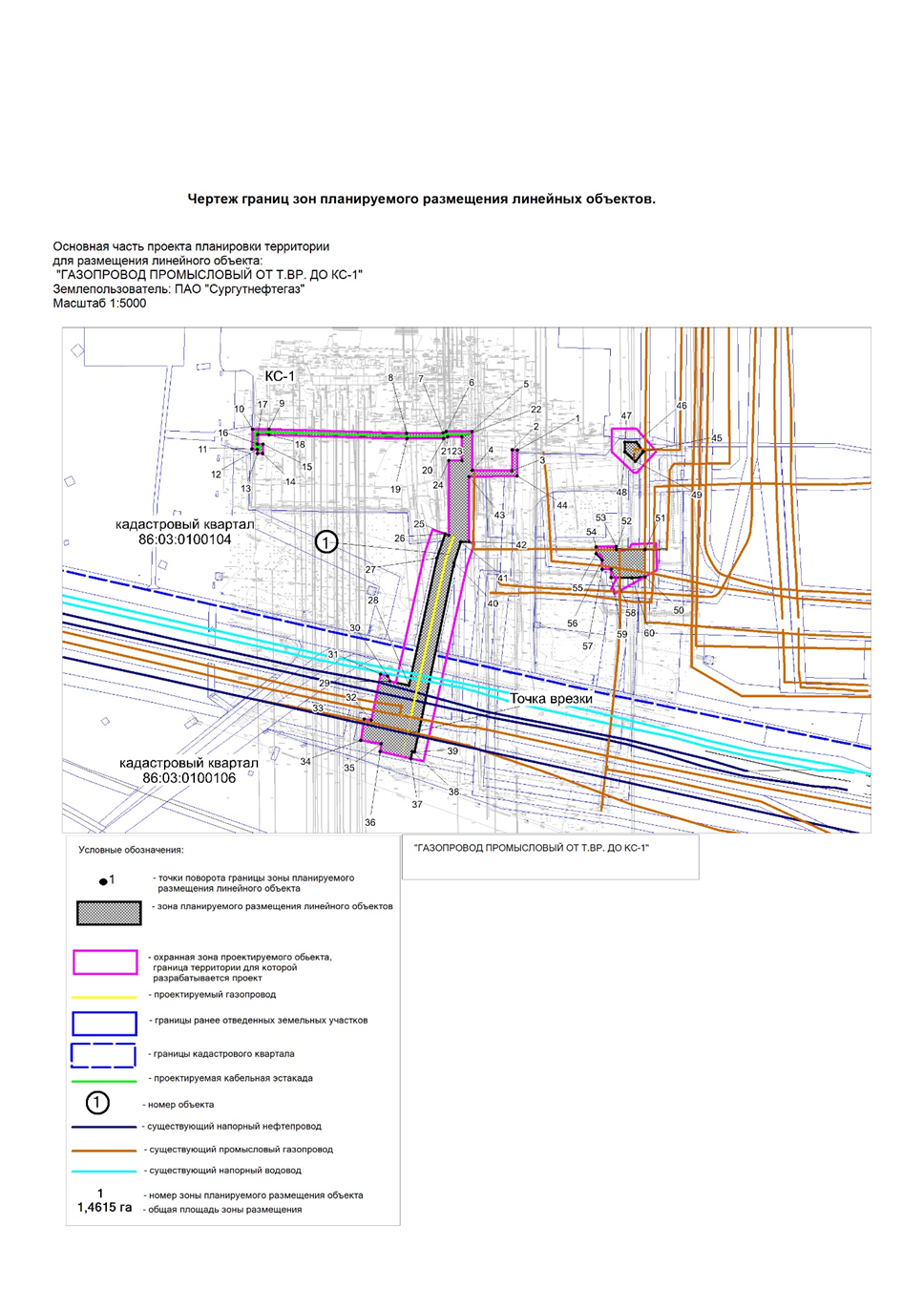
**ГАЗОПРОВОД ПРОМЫСЛОВЫЙ» ОТ Т. ВР. ДО КС – 1**

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

Утверждаемая часть

15995-ППТ

2020

Раздел 1. Проект планировки территории.   
Графическя часть

**Раздел 2. Проект планировки территории.   
текстовая часть**

1. **Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов, а также линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения**

Наименование: "Газопровод промысловый» от т.вр. до КС-1"

Состав проектируемого объекта: газопровод промысловый от т. вр. до КС-1 (в том числе: газопровод промысловый, газопровод технологический, узлы запорной арматуры, сеть контроля и автоматизации, линия электоропередачи кабельная, линия электропередачи воздушная 6 кВ, КТПН-6/0,4 кВ, эстакада кабельная, проезды и площадки, ограждение металлическое).

Основные характеристики:

* трубопровод диаметром - 1200 мм, протяженностью 132 м;
* трубопровод диаметром – 114 мм, протяженностью 9 м;
* линия электропередачи кабельная 0,4 кВ, протяженностью 317 м.

Проектируемый газопровод промысловый предназначен для транспортировки попутного нефтяного газа.

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

В административном отношении объект: "Газопровод промысловый» от т. вр. до КС-1» находится в Российской Федерации, Ханты-Мансийском автономном округе – Югра, Сургутском районе. Участок работ расположен в пределах городского поселения Лянтор.

Территория изысканий осваивается в связи с добычей нефти и газа. На территории Лянторского месторождения проложена сеть промысловых автодорог и прочих коммуникаций с обустроенными нефтепромысловыми объектами (ДНС, КНС и др.). Район испытывает умеренную техногенную нагрузку.

К ближайшим крупным населенным пунктам относятся: город Лянтор и поселок Нижнесортымский.

Транспортная связь с г. Сургутом осуществляется по дороге с твердым покрытием.

Климат данного района резко континентальный. Зима суровая, холодная, продолжительная. Лето короткое, теплое. Короткие переходные сезоны – осень и весна. Поздние весенние и ранние осенние заморозки. Безморозный период очень короткий. Резкие колебания температуры в течение года и даже суток.

1. **Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов**

Каталог координат границы зоны  
планируемого размещения линейных объектов

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Обозначение характерных точек границ | Координаты, м | |
| X | Y |
| 1 | 1025644.92 | 3506529.04 |
| 2 | 1025645.09 | 3506523.04 |
| 3 | 1025621.28 | 3506522.62 |
| 4 | 1025621.72 | 3506477.50 |
| 5 | 1025665.98 | 3506477.38 |
| 6 | 1025665.96 | 3506448.19 |
| 7 | 1025664.03 | 3506444.17 |
| 8 | 1025663.86 | 3506403.12 |
| 9 | 1025668.27 | 3506246.81 |
| 10 | 1025668.55 | 3506228.07 |
| 11 | 1025645.83 | 3506227.34 |
| 12 | 1025645.60 | 3506233.69 |
| 13 | 1025641.11 | 3506233.61 |
| 14 | 1025641.01 | 3506239.61 |
| 15 | 1025651.38 | 3506239.79 |
| 16 | 1025651.58 | 3506233.52 |
| 17 | 1025662.35 | 3506233.87 |
| 18 | 1025662.26 | 3506246.95 |
| 19 | 1025657.86 | 3506403.40 |
| 20 | 1025657.86 | 3506445.17 |
| 21 | 1025659.96 | 3506449.57 |
| 22 | 1025659.97 | 3506465.99 |
| 23 | 1025632.86 | 3506465.97 |
| 24 | 1025632.86 | 3506450.99 |
| 25 | 1025548.31 | 3506450.99 |
| 26 | 1025549.75 | 3506446.73 |
| 27 | 1025522.47 | 3506437.50 |
| 28 | 1025377.93 | 3506405.55 |
| 29 | 1025382.67 | 3506384.15 |
| 30 | 1025388.34 | 3506381.34 |
| 31 | 1025390.38 | 3506373.61 |
| 32 | 1025338.21 | 3506362.67 |
| 33 | 1025339.53 | 3506354.78 |
| 34 | 1025315.34 | 3506350.89 |
| 35 | 1025311.56 | 3506374.38 |
| 36 | 1025302.68 | 3506372.95 |
| 37 | 1025294.94 | 3506407.69 |
| 38 | 1025303.00 | 3506409.47 |
| 39 | 1025302.40 | 3506412.13 |
| 40 | 1025517.10 | 3506456.79 |
| 41 | 1025540.53 | 3506464.72 |
| 42 | 1025541.10 | 3506473.72 |
| 43 | 1025614.69 | 3506473.72 |
| 44 | 1025615.35 | 3506528.52 |
| 45 | 1025643.05 | 3506671.55 |
| 46 | 1025653.70 | 3506664.21 |
| 47 | 1025653.75 | 3506651.15 |
| 48 | 1025642.55 | 3506651.11 |
| 49 | 1025632.19 | 3506662.84 |
| 50 | 1025500.51 | 3506673.90 |
| 51 | 1025532.08 | 3506673.82 |
| 52 | 1025531.87 | 3506641.30 |
| 53 | 1025535.25 | 3506641.24 |
| 54 | 1025535.17 | 3506618.32 |
| 55 | 1025527.18 | 3506618.28 |
| 56 | 1025520.17 | 3506625.24 |
| 57 | 1025509.44 | 3506625.24 |
| 58 | 1025509.44 | 3506635.30 |
| 59 | 1025500.44 | 3506635.30 |
| 60 | 1025499.86 | 3506658.90 |

1. **Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения**

Линейные объекты, подлежащие переносу, отсутствуют. Границы зон планируемого размещения объекта, подлежащие переносу, проектом не определены.

1. **Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения**

В состав объекта "Газопровод промысловый» от т. вр. до КС-1» не входят иные наземные объекты капитального строительства - здания, строения, сооружения. При планируемом размещении линейного объекта, в соответствии с частью 10 ст. 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, требования градостроительных регламентов, в том числе в части определения предельных параметров застройки, не применимы.

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

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

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

В соответствии со ст. 99 Земельного кодекса Российской Федерации от 25.10.2001 № 136-Ф3 к землям историко-культурного назначения относятся земли объектов культурного наследия народов Российской Федерации (памятников истории и культуры), в том числе объектов археологического наследия, в границах которых может быть запрещена любая хозяйственная деятельность.

На территории проектируемого объекта "Газопровод промысловый» от т. вр. до КС-1» объекты историко-культурного наследия (ИКН), внесенных в Реестр объектов культурного наследия ХМАО-Югры, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, отсутствуют. Испрашиваемый земельный участок расположен вне зоны охраны/защиты зон объектов культурного наследия. При проведении строительных работ необходимо учитывать, что некоторые объекты ИКН визуально не фиксируются, поэтому сохраняется вероятность их обнаружения при проведении земельных работ.

В соответствии с Федеральным законом от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» в случае обнаружения объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в том числе объекта археологического наследия, земляные, строительные, мелиоративные, хозяйственные и иные работы должны быть приостановлены, и в течение трех дней, со дня обнаружения такого объекта, в службу государственной охраны объектов культурного наследия автономного округа необходимо направить письменное заявление об обнаруженном объекте культурного наследия.

Земельный участок не затрагивает действующие и перспективные особо охраняемые природные территории (заповедники, заказники, природные парки памятники природы и водно-болотные угодья) федерального, регионального (окружного), местного значения. Мероприятия по сохранению ООПТ не требуются.

1. **Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды**

Проектом предусмотрены технические решения и мероприятия, которые обеспечивают предотвращение негативных последствий на состояние окружающей среды.

Проектируемый объект находится вне границ территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера местного значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре (письмо отдела по недропользованию и работе к коренными малочисленными народами Севера администрации района от 09.04.2020 № 23-21-304).

Проектируемый объект не пересекает реки, ручьи, озера, размещается за пределами водоохранных зон и прибрежных полос водных объектов. Мероприятия по сохранению водоохранных зон и прибрежных защитных полос не требуются.

Проектируемый объект расположен за пределами установленных границ зон санитарной охраны водозаборных скважин. Мероприятия по сохранению зон санитарной охраны не требуются.

* 1. Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Основные мероприятия, направленные на сокращение объёмов и токсичности выбросов, а, следовательно, и снижения приземных концентраций на этапах строительства и эксплуатации объектов предусмотрены по следующим направлениям:

- проведение регулярного технического обслуживания двигателей и использование качественного топлива (сертифицированного топлива повышенного качества);

- контроль по содержанию оксида углерода и азота в выхлопных газах;

- контроль и обеспечение должной эксплуатации и обслуживания автотранспорта, специальной и строительной техники;

- исключение применения строительных материалов, не имеющих сертификатов качества России, выделяющих в атмосферу токсичные и канцерогенные вещества;

- уменьшение объёма работ с применением лакокрасочных материалов;

- сокращение «холостых» пробегов транспорта;

- уменьшение продолжительности работы двигателей на холостых оборотах;

- доведение до минимума количества одновременно работающих двигателей;

- своевременный контроль, ремонт, регулировка и техническое обслуживание оборудования, влияющего на выброс вредных веществ;

- применение технологического оборудования заводского изготовления;

- установка на трубопроводе арматуры класса «А», характеризующейся отсутствием видимых протечек жидкости и обеспечивающей отключение любого участка трубопровода при аварийной ситуации;

- установка специально подогнанных прокладок для фланцевых соединений;

- антикоррозионная изоляция трубопровода;

- контроль за выбросами загрязняющих веществ в атмосферу;

- соблюдение технологических регламентов и правил технической эксплуатации всех составных частей системы нефтедобычи и транспортировки нефти.

В целях снижения пылевыделения при пересыпке грунта автотранспортом и автотракторной техникой необходимо производить исключение одновременности работ по пересыпке сыпучего материала разного вида.

При соблюдении технологического регламента степень отрицательного воздействия объектов на атмосферный воздух будет минимальна и не приведет к ухудшению экологической ситуации на территории размещения трубопровода.

* 1. Мероприятия по охране земельных и водных ресурсов

Для уменьшения воздействия на земельные и водные ресурсы предусмотрено:

- соблюдение норм отвода и запрещение проезда техники вне границ земельного отвода под объекты;

- размещение трубопровода вне границ земель особо охраняемых территорий и объектов историко-культурного наследия;

- установление охранных зон вокруг объектов;

- соблюдение границ земельного отвода согласованных проектами лесных участков и технологии проведения земляных работ;

- расчистка территории от порубочных остатков и оставление их на перегнивание в соответствии с нормативными документами и правилами;

- толщина стенки трубопровода принята выше расчетной;

- применяются трубы и соединительные детали из марок сталей повышенной коррозионной стойкости и хладостойкости, допущенные к применению в ПАО «Сургутнефтегаз»;

- усиленная антикоррозионная изоляция трубопровода и футляра;

- применение труб из стали улучшенной марки с наружным двухслойным полиэтиленовым покрытием;

- испытание оборудования и трубопровода на прочность и герметичность в целях повышения надежности при эксплуатации;

- узлы защиты коммуникаций при пересечении с существующими коридорами коммуникаций;

- защитные футляры при переходе под автомобильными дорогами;

- устройство сетчатого ограждения узлов запорной арматуры;

- знаки линейные опознавательные по трассе трубопровода, которые устанавливаются на углах поворота трассы, при пересечении существующих коммуникаций, автомобильных дорог;

- наличие надежной системы контроля, управления и защиты технологических процессов способствующей раннему выявлению причин аварий на объектах и их предотвращение;

- контроль сварных стыков в объеме 100 % радиографическим методом;

- отвод хозяйственно-бытовых сточных вод при строительстве во временные металлические емкости с последующей откачкой по мере накопления и вывозом;

- организация мест накопления отходов в соответствии с СанПиНом 2.1.7.1322-03;

- соблюдение правил по накоплению и размещению отходов;

- рекультивация нарушенных земель;

- экологический мониторинг окружающей среды на территории лицензионных участков.

С целью защиты затопляемых участков долины водотоков при строительстве линейных объектов предусмотрено:

- выполнение строительных работ через водоток осуществляется в зимнее время в соответствии с линейным графиком строительства;

- производство работ в строго установленной проектом полосе отвода.

* 1. Мероприятия по охране недр

Охрана недр обеспечивается главным образом, строгим выполнением проектных решений, предусмотренными мероприятиями, исключающими загрязнение ниже лежащих горизонтов.

Производство работ не окажет негативного воздействия на состояние недр и подземных вод при соблюдении предусмотренных природоохранных мероприятий:

- соблюдение требований законодательства, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил) по технологии ведения работ, связанных с пользованием недрами;

- соблюдение лицензионного соглашения о праве пользования недрами;

- проведение экологического мониторинга природных сред на территории лицензионных участков;

- выполнение условий рекультивации после окончания строительных работ.

Осуществление комплекса природоохранных мероприятий, предусмотренных проектом, позволит обеспечить экологическую безопасность для геологической среды при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов.

* 1. Мероприятия по охране растительного покрова

Для снижения воздействия на растительный мир предусмотрены к отводу территории за пределами кедровых насаждений и высокопродуктивных лесов, вне заповедных и особо охраняемых биологических сообществ, а также специально выделенных и охраняемых площадей.

В целях охраны растительного покрова предусмотрено:

- запрещение выжигания растительности, хранение и применение ядохимикатов, удобрений, химических реагентов, горюче-смазочных материалов и других опасных материалов, сырья и отходов производства;

- установление твердых границ отвода земель;

- строгое соблюдение технологии проведения земляных работ;

- недопущение несанкционированных проездов техники;

- очистка границ земельного отвода от отходов производства, возникающих в процессе строительных работ при подготовке территории строительства;

- вывоз образующихся отходов к местам переработки и на специализированные предприятия и полигоны;

- ремонт строительной техники и оборудования производить только на центральных базах предприятий;

- рекультивация нарушенных площадей.

Редкие и находящиеся под угрозой исчезновения виды растительности, занесенные в Красные книги Российской Федерации и Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, на территории размещения объекта отсутствуют, поэтому специальных мероприятий по их охране не требуется.

* 1. Мероприятия по охране наземного животного мира

В целях минимизации ущерба животному миру предусмотрено:

- размещение сооружений за пределами зон приоритетного природопользования и путей миграции животных и птиц;

- производство работ строго в установленных проектом границах отвода;

- расчистка территории под объекты от древесной и кустарничковой растительности в период отсутствия размножения животных;

- строгое соблюдение правил пожарной безопасности;

- проведение инструктажа с персоналом;

- проведение производственно-экологического контроля;

- сбор и размещение отходов производства и потребления в специально отведенных и оборудованных местах;

- вывоз образующихся отходов к местам переработки и на специализированные предприятия и полигоны;

- герметизированная система сбора, транспорта нефтяной жидкости;

- подземная прокладка трубопровода, исключающая в процессе эксплуатации воздействие на животный мир территории;

- система мер по повышению надежности трубопровода;

- для отключения участков трубопровода в случае порывов предусмотрена установка запорной арматуры;

- ремонт автомобильного транспорта и оборудования производить только на центральных базах предприятий;

- установка постоянных знаков и плакатов на опорах линий ВЛ в соответствии с требованиями ПУЭ;

- заземление опор на линиях ВЛ в случае соприкосновения птиц с токонесущими проводами на участках их прикрепления к конструкциям опор, а также при столкновении с проводами во время пролета.

Дополнительные меры:

- проведение активной просветительской и разъяснительной работы с персоналом и строителями;

- запрет на ввоз и хранение охотничьего оружия и других средств охоты на территорию объекта;

- запрет на движение без производственной необходимости вездеходного транспорта вне существующих дорог или трасс;

- ограничение пребывания на территории объекта лиц, не занятых в производстве.

Редкие и находящиеся под угрозой исчезновения виды животного мира, занесенные в Красные книги Российской Федерации и Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, на территории проведения работ отсутствуют, специальные мероприятия по их охране не требуются.

* 1. Мероприятия по снижению влияния образующихся отходов на состояние окружающей среды

Для предотвращения загрязнения окружающей среды образующимися отходами предусмотрены следующие мероприятия:

- уборка и вывоз к местам размещения отходов, образующихся в период строительства и эксплуатации объектов;

- соблюдение правил сбора и накопления отходов согласно «Порядку осуществления производственного контроля в области обращения с отходами ПАО «Сургутнефтегаз»;

- вывоз отходов к местам размещения и переработки согласно заключенным договорам;

- соблюдение графика вывоза отходов.

Все транспортные средства, задействованные при транспортировке опасных отходов, снабжены специальными знаками. Перевозка опасных отходов осуществляется с соблюдением требований безопасности: оборудование автотранспорта средствами, исключающими возможность их потерь в процессе перевозки, создание аварийных ситуаций, причинение вреда окружающей среде, здоровью людей, хозяйственным или иным объектам, а также обеспечивающим удобство при погрузке/разгрузке.

Требования к упаковочным материалам при транспортировке опасных отходов:

- тара должна быть изготовлена и закрыта таким образом, чтобы исключить любую утечку содержимого, которая может возникнуть в нормальных условиях перевозки, в частности, изменения температуры, влажности или давления;

- внутренняя тара должна укладываться в наружную так, чтобы при нормальных условиях перевозки предотвратить ее разрыв и утечку содержимого в наружную тару.

Техобслуживание и ремонт предусматривается на собственных центральных базах структурных подразделений ПАО «Сургутнефтегаз», каждое из которых имеет согласованные проекты нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, в которых учтены отходы при техническом обслуживании автотранспорта работающего, в том числе, на объектах строительства.

* 1. Мероприятия по рекультивации нарушенных земель

Рекультивация нарушенных земель направлена на охрану окружающей среды и является природоохранным мероприятием. Вместе с тем, при проведении природоохранных мероприятий следует свести к минимуму негативное влияние применяемых технологий.

Основными целями работ по рекультивации нарушенных земель являются:

- восстановление нарушенного почвенно-растительного покрова;

- сохранение флоры и фауны региона;

- предотвращение процессов подтопления, заболачивания или осушения территории;

- предупреждение процессов водной и ветровой эрозии.

При выполнении рекультивационных работ не допускается:

- нарушение древесной растительности в лесах, растительного покрова и почв за пределами отведённых участков;

- перекрытие естественных путей стока поверхностных вод, приводящее к затоплению и заболачиванию территорий, развитию эрозийных процессов;

- захламление отходами и мусором;

- проезд транспортных средств, тракторов и механизмов по произвольным, не установленным маршрутам.

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

Решения, направленные на уменьшения риска возникновения чрезвычайных ситуаций природного характера на объекте, включают в себя мероприятия:

- антикоррозионная защита;

- снижение сил морозного пучения и деформации фундаментов;

- рекультивация почвы по окончании строительства для исключения загрязнения почв, грунтов, поверхностных и подземных вод, нарушения гидрогеологических условий;

- утилизация строительного мусора в специально отведенные места;

- исключение разлива бензина и нефтепродуктов в почву, грунты, поверхностные и подземные воды.

Технические средства контроля и автоматизации позволяют прогнозирование и предотвращение аварийных ситуаций путем проведения диагностики состояния технологического оборудования и самой системы управления, способствуют своевременному проведению ремонтно-восстановительных работ и повышению надежности функционирования всего технологического комплекса.

Предусматривается заключение договоров с региональными подразделениями Гидрометеоцентра о ежедневных сводках погоды и штормовых предупреждениях.

Меры в случае неблагоприятных метеорологических условий:

- усилить контроль за точным соблюдением технологического регламента;

- сместить во времени технологические процессы, связанные с большим выделением вредных веществ в атмосферу (продувку, заполнение и опорожнение);

- прекратить испытания оборудования;

- усилить контроль над работой контрольно-измерительных приборов.

Наибольшую опасность для производственного персонала и окружающей природной среды при эксплуатации проектируемых объектов представляют аварийные ситуации, связанные с неконтролируемым выходом основных опасных веществ (нефти и попутного газа), вследствие разгерметизации оборудования, трубопроводов и запорно-регулирующей арматуры.

Перечень мер по предотвращению аварийных выбросов - это меры, предпринимаемые для исключения разгерметизации оборудования, трубопроводов и запорно-регулирующей арматуры.

Решения, направленные на уменьшения риска возникновения чрезвычайных ситуаций техногенного характера на объекте, включают в себя мероприятия по исключению разгерметизации оборудования и трубопроводов, решения по предупреждению развития аварии и локализации выбросов опасных веществ, по обеспечению взрывопожаробезопасности.

Для исключения разгерметизации оборудования и трубопроводов и предупреждения аварийных выбросов опасных веществ предусмотрено:

- применение герметизированного технологического оборудования и трубопроводов, исключающего при нормальной эксплуатации выбросы опасных веществ;

- все оборудование, примененное в проектной документации, имеет соответствующие сертификаты соответствия государственным стандартам России и разрешения Ростехнадзора на применение данного оборудования в составе опасных производственных объектов;

- в целях повышения надежности при эксплуатации предусмотрено испытание оборудования и трубопроводов на прочность и плотность после монтажа;

- для предотвращения разрушения в местах сварки предусматривается контроль сварных соединений;

- природные факторы района размещения объекта, способствующие возникновению аварийных ситуаций, а также геологические условия района, учтены при проектировании. Используются трубы и материалы, соответствующе климатическим условиям района строительства;

- установка отключающей запорной арматуры;

- системой автоматики предусмотрен контроль за соблюдением основных технологических параметров процесса;

- антикоррозионная и тепловая изоляция оборудования и трубопроводов;

- с целью повышения качества строительства и обеспечения эксплуатационной надежности на всех этапах должен выполняться входной, операционный и приемочный контроль.

Для обеспечения безопасности, поддержания надежности, предупреждения отказов, предотвращения порывов внутриплощадочных трубопроводов в результате коррозии, определения фактического технического состояния трубопроводов и возможности их дальнейшей эксплуатации на проектных технологических режимах в процессе эксплуатации обслуживающему персоналу предприятия необходимо выполнять:

- периодический осмотр трубопроводов и элементов трубопроводов, находящихся на поверхности;

- контрольный осмотр трубопроводов;

- дополнительный досрочный осмотр трубопроводов;

- ревизию трубопроводов;

- диагностику трубопроводов.

При обнаружении утечки необходимо:

- сообщить оператору или диспетчеру место и характер утечки;

- принять меры по предупреждению несчастных случаев;

- организовать посты наблюдения и предупреждения;

- произвести тщательный осмотр места аварии и составить мероприятия ликвидации аварии;

- приступить к локализации и ликвидации последствий аварии.

Решения, направленные на предупреждение развития аварий и локализацию выбросов опасных веществ:

- полная герметизация технологических процессов;

- обвязка сосудов, аппаратов и трубопроводов выполнена с учетом рационального секционирования;

- расположение технологического оборудования, емкостных аппаратов и арматуры в удобных для обслуживания местах;

- толщина стенки трубопроводов принята выше расчетной;

- для обеспечения безаварийной работы трубопроводов проектной документацией предусмотрена установка узлов запорной арматуры;

- проектируемая система контроля и автоматизации обеспечивают автоматическую защиту и блокировку технологического оборудования при возникновении на объектах аварийных ситуаций в соответствии с требованиями действующих норм и правил по охране труда и техники безопасности.

Обеспечивается соблюдение следующих условий:

- при любом виде (режиме) управления (автоматическом, дистанционном и ручном) действуют автоматические защиты и блокировки технологического оборудования;

- авто тестирование системы управления;

- при аварийной сигнализации предусматривается сохранение сигнала аварии для оператора или диспетчера, даже если причина аварии за это время устранилась.

Особое значение приобретает повышенная готовность эксплуатационных предприятий к действиям по локализации и ликвидации аварий. Оперативная локализация позволяет значительно снизить последствия аварий.

В случае аварии остановка и отключение технологического оборудования должны производиться в строгом соответствии с действующими нормами промышленной безопасности, имеющимися на предприятии инструкциями, в том числе оперативной частью плана локализации и ликвидации последствий аварий.

Мероприятия по локализации и ликвидации аварийных ситуаций должны выполняться в соответствии с имеющимся на предприятии утвержденным Планом ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов, в котором должны быть отражены мероприятия по локализации и ликвидации аварийных ситуаций на водных объектах, в том числе на болотах.

В соответствии с документами: постановлением Правительства Российской Федерации от 21.08.2000 № 613 «О неотложных мерах по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов»; постановлением Правительства Российской Федерации от 15.04.2002 № 240 «О порядке организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации»; приказом МЧС России от 28.12.2004 № 621 «Об утверждении Правил разработки и согласования планов по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации» (зарегистрировано в Министерстве юстиции Российской Федерации от 14.04.2005 № 6514) в целях предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, обусловленных разливами нефти и нефтепродуктов, поддержания в постоянной готовности сил и средств по локализации разливов нефти и нефтепродуктов, для обеспечения безопасности населения и территорий, а также максимально возможного предотвращения ущерба окружающей среде, согласно приказу от 31.08.2018 № 2112 введен в действие с 01.09.2018 План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объектах ПАО «Сургутнефтегаз» (далее ПЛАРН).

ПЛАРН утвержден генеральным директором ПАО «Сургутнефтегаз» В. Л. Богдановым, Управлением Федеральной поддержки МЧС России, Департаментом добычи и транспортировки нефти и газа Министерства энергетики Российской Федерации, Уральским региональным центром МЧС России.

ПЛАРН на объектовом уровне должен быть разработан, согласован с Главным Управлением МЧС России по Тюменской области и утвержден до ввода в эксплуатацию, согласно приказу от 28.12.2004 № 621.

В соответствии с требованиями «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (утвержденными приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 12.03.2013 № 101) для предотвращения и ликвидации аварий во всех подразделениях ПАО «Сургутнефтегаз» разработаны и утверждены в установленном порядке планы мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий (ПЛА).

Согласно ст. 10 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов" ПАО «Сургутнефтегаз» заключен договор с Федеральным казенным учреждением «Аварийно-спасательное формирование «Западно-Сибирская противофонтанная военизированная часть» в целях предупреждения возникновения и ликвидации открытых газовых и нефтяных фонтанов, а также заключен договор с ООО «Защита Югры» в целях безопасной организации проведения газоопасных работ, проведения спасательных работ в загазованной среде, спасения людей, оказания первой помощи пострадавшим в авариях, отравлениях и ликвидации аварийных ситуаций на объектах управления на обслуживание опасных производственных объектов и выполнение газоспасательных работ.

Решения по предотвращению постороннего вмешательства и противодействию возможным террористическим актам:

- организовано взаимодействие с органами Министерства Внутренних Дел (МВД) и Федеральной Службы Безопасности (ФСБ) по предупреждению террористических актов на объектах;

- организовано получение от правоохранительных органов поступающей информации о фактах и попытках приготовления к террористическим актам;

- организован пропускной и внутриобъектовый режим, обо всех случаях выявления подозрительных лиц или предметов информация немедленно передается в правоохранительные органы.

Регулярно проводятся инструктажи сотрудников подразделений службы безопасности предприятия и работников, обслуживающих промысловые объекты на предмет выявления возможных признаков (подозрительные предметы, люди и их поведение и т.п.) и пресечения приготовления террористических актов.

Доставка персонала, обслуживающего месторождение, осуществляется вахтовыми автобусами. Съезд с дороги автотранспорта, за исключением аварийного, запрещается.

Завоз материалов, оборудования на территорию месторождения, производственных объектов осуществляется только по товарно-транспортным накладным, оформленным в установленном порядке.

Запрещается въезд, вход на месторождение, производственный объект без пропуска.

Регулярно проводится проверка стоянок автотранспорта сотрудниками службы безопасности и об обнаруженных недостатках информируются руководители (мастера) объектов.

* 1. Мероприятия по гражданской обороне

Исходя из основных характеристик проектируемых объектов, обустройства месторождения в целом, в соответствии с порядком, определенным постановлением Правительства Российской Федерации от 16.08.2016 N 804 «Об утверждении Правил отнесения организаций к категориям по гражданской обороне в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность населения» и приказом МЧС России от 28.11.2016 N 632дсп «Об утверждении показателей для отнесения организаций к категориям по гражданской обороне в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность населения», проектируемый объект категорированию по ГО не подлежит, так как в составе объекта отсутствуют здания и сооружения, подлежащие отнесению к категории по ГО.

Демонтаж оборудования и трубопроводов в особый период в короткие сроки технически не осуществим и экономически нецелесообразен.

Вблизи объекта нет водотоков и других объектов с гидротехническими сооружениями. В зоны возможного катастрофического затопления проектируемый объект не попадает.

В соответствии с Планом гражданской обороны и защиты населения Тюменской области от 2012 года, территория Тюменской области не попадает в зону радиационной и биологической опасности.

Проектируемый объект не попадает в зоны возможного химического заражения.

Контроль наличия в атмосфере опасных химических соединений, а также взрывоопасных концентраций рекомендуется осуществлять при помощи переносных средств радиационной и химической разведки, находящихся в составе оборудования специальных подразделений.

В целях предупреждения и быстрого реагирования на аварийные ситуации в соответствии с Федеральным законом от 12.02.1998 № 28-ФЗ «О гражданской обороне» и приказом МЧС от 23.12.2005 № 999 «Об утверждении Порядка создания нештатных аварийно-спасательных формирований», на предприятии созданы нештатные аварийно-спасательные формирования (АСФ) по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов.

Оповещение персонала, задействованного для действий во внештатных формированиях, выполняется согласно Плану действий по предупреждению и ликвидации ЧС.

Для ликвидации чрезвычайных ситуаций, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 10.11.1996 № 1340 «О порядке создания и использования резервов материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», на предприятии должен быть создан резерв материально-технических средств. В соответствии с п. 4 вышеуказанного постановления, номенклатура и объемы резервов материально-технических средств устанавливаются эксплуатирующей организацией самостоятельно и включают в себя продовольствие, медицинское имущество, медикаменты, транспортные средства, средства связи, строительные материалы, топливо, средства индивидуальной защиты и другие материальные ресурсы.

Финансовые ресурсы для ликвидации последствий аварий обеспечиваются обязательным страхованием.

Для выполнения первоочередных работ по восстановлению объектов имеются запасы материальных средств на складах подразделений ПАО «Сургутнефтегаз».

В соответствии с техническими условиями на все оборудование предусматривается резерв. Оборудование поставляется с запасными частями в соответствии с техническими условиями на поставку оборудования. Все вспомогательные системы, отвечающие за бесперебойную работу объекта, предусматриваются со 100% резервом.

Доставка аварийно-спасательного и восстановительного оборудования к местам локализации и ликвидации возможных аварий предусмотрена автотранспортом по существующим дорогам с твердым покрытием.

Для ликвидации чрезвычайных ситуаций будут привлекаться силы и средства пожарной охраны.

* 1. Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности. Описание и обоснование проектных решений по наружному противопожарному водоснабжению, по определению проездов и подъездов для пожарной техники

Согласно п. п. 3.9, 6.38 ВНТП 3-85\*, п. 7.4.5 СП 231.1311500.2015 на территориях площадок узлов запорной арматуры, узла регулирования газа устройство противопожарного водопровода не требуется, тушение пожара предусмотреть первичными средствами пожаротушения и от передвижной пожарной техники.

Расчетное количество пожаров - один, согласно п. 6.52 ВНТП 3-85\*, п. 6.1 СП 8.13130.2009\*, так как площадь узлов запорной арматуры, узла регулирования газа составляет менее 150 га. Продолжительность тушения пожара принимается 3 часа, согласно п. 6.3 СП 8.13130.2009\*.

Предусмотреть устройство подъездных путей к строительным площадкам согласно п. 17.1 «Трубопроводы промысловые для нефти и газа. Правила проектирования и производства работ» СП 284.1325800.2016.

Ширину проездов для пожарной техники и специального транспорта предусмотреть не менее 3,5 м, согласно ч. 6 ст. 98 Федерального закона от 22.07.2008 № 123-Ф3 «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», п. 6.1.31 СП 231.1311500.2015.

Конструкция дорожной одежды проездов для проезда пожарной техники должна быть рассчитана на нагрузку от пожарных автомобилей согласно п. 8.9 СП 4.13130.20.