

МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ

ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ РАЙОН

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра

**АДМИНИСТРАЦИЯ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО РАЙОНА**

**П О С Т А Н О В Л Е Н И Е**

от 10.01.2018 № 5

*г. Ханты-Мансийск*

Об утверждении проекта планировки

и проекта межевания территории

для размещения объекта: «Обустройство

куста скважин 8. Южно-Ляминское

нефтяное месторождение»

В соответствии с пунктом 16 статьи 46 Градостроительного кодекса Российской Федерации, Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», постановлением главы Ханты-Мансийского района от 26.11.2008 № 138 «Об утверждении Положения о порядке подготовки документации по планировке территории Ханты-Мансийского района», руководствуясь Уставом Ханты-Мансийского района, учитывая обращение открытого акционерного общества «Сургутнефтегаз» об утверждении документации по планировке территории (№ Вх-4900/17-0-0 от 01.12.2017):

1. Утвердить проект планировки и проект межевания территории для размещения объекта: «Обустройство куста скважин 8. Южно-Ляминское нефтяное месторождение» согласно приложению.

2. Департаменту, строительства, архитектуры и ЖКХ администрации района разместить материалы проекта планировки и проекта межевания территории для размещения объекта: «Обустройство куста скважин 8. Южно-Ляминское нефтяное месторождение» в информационной системе обеспечения градостроительной деятельности.

3. Опубликовать настоящее постановление в газете «Наш район» и разместить на официальном сайте администрации Ханты-Мансийского района.

 4. Контроль за выполнением постановления возложить на заместителя главы Ханты-Мансийского района, директора департамента строительства, архитектуры и ЖКХ.

Глава Ханты-Мансийского района К.Р.Минулин

Приложение

к постановлению администрации

Ханты-Мансийского района

 от 10.01.2018 № 5

**«Обустройство куста скважин 8».**

**Южно-Ляминское нефтяное месторождение**

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ

11643-ППТ

2018

****

****

****

****

****

**Положение о размещении линейных объектов**

**Ханты-Мансийского автономного округа - Югры**

**«Обустройство куста скважин 8». Южно-Ляминское нефтяное месторождение**

1. **Наименование, основные характеристики и назначение**

**планируемых для размещения линейных объектов.**

Проектируемый объект: «Обустройство куста скважин 8». Южно-Ляминское нефтяное месторождение. В составе объекта предусмотрено расположение линейных объектов:

-дорога внутрипромысловая на куст скважин 8, протяженность – 1,429 км;

-линия электропередачи воздушная 6 кВ на куст скважин 8, протяженность – 4,384 км;

-нефтегазопровод от куста скважин 8, протяженность – 1,572 км;

**2. Перечень субъектов Российской Федерации, перечень**

**муниципальных районов, городских округов в составе субъектов**

**Российской Федерации, перечень поселений, населенных**

**пунктов, внутригородских территорий городов федерального**

**значения, на территориях которых устанавливаются зоны**

**планируемого размещения линейных объектов.**

В административном отношении объект размещается в Ханты-Мансийском районе Ханты-Мансийского автономного округа – Югры. Территория проектирования находится в пределах Южно-Ляминского нефтяного месторождения.

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела - Самаровское лесничество, Ханты-Мансийское участковое лесничество, Кедровское урочище.

**3. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого**

**размещения линейных объектов.**

Каталог координат границы

планируемого размещения линейных объектов

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Номер точки | X | Y |
| 1 | 1059109,89 | 2695358,15 |
| 2 | 1059131,33 | 2695403,60 |
| 3 | 1059094,21 | 2695420,82 |
| 4 | 1059101,84 | 2695437,85 |
| 5 | 1059081,60 | 2695446,67 |
| 6 | 1059086,91 | 2695457,40 |
| 7 | 1059080,91 | 2695460,19 |
| 8 | 1059212,88 | 2695726,45 |
| 9 | 1059266,36 | 2695834,85 |
| 10 | 1059378,86 | 2696062,59 |
| 11 | 1059394,55 | 2696094,08 |
| 12 | 1059464,57 | 2696234,73 |
| 13 | 1059525,34 | 2696356,80 |
| 14 | 1059671,41 | 2696651,87 |
| 15 | 1059802,76 | 2696996,39 |
| 16 | 1059871,38 | 2697360,56 |
| 17 | 1059939,93 | 2698238,79 |
| 18 | 1059950,19 | 2698298,96 |
| 19 | 1059928,50 | 2698302,66 |
| 20 | 1059918,06 | 2698241,50 |
| 21 | 1059849,53 | 2697363,49 |
| 22 | 1059840,24 | 2697319,88 |
| 23 | 1059780,55 | 2697002,60 |
| 24 | 1059650,28 | 2696661,03 |
| 25 | 1059533,39 | 2696425,06 |
| 26 | 1059444,86 | 2696244,55 |
| 27 | 1059374,84 | 2696103,88 |
| 28 | 1059359,12 | 2696072,33 |
| 29 | 1059246,63 | 2695844,58 |
| 30 | 1059060,64 | 2695469,17 |
| 31 | 1058923,64 | 2695528,45 |
| 32 | 1058828,07 | 2695550,89 |
| 33 | 1058021,27 | 2695592,14 |
|  34 | 1057933,92 | 2695621,15 |
| 35 | 1057874,40 | 2695691,54 |
| 36 | 1057864,32 | 2695713,45 |
| 37 | 1057938,10 | 2695747,43 |
| 38 | 1057960,83 | 2695757,87 |
| 39 | 1058058,69 | 2695815,69 |
| 40 | 1057923,27 | 2696114,35 |
| 41 | 1057867,86 | 2696091,75 |
| 42 | 1057834,10 | 2696170,83 |
| 43 | 1057638,03 | 2696080,62 |
| 44 | 1057793,93 | 2695741,79 |
| 45 | 1057783,08 | 2695736,99 |
| 46 | 1057773,30 | 2695726,73 |
| 47 | 1057824,88 | 2695614,51 |
| 48 | 1057831,10 | 2695606,17 |
| 49 | 1057888,82 | 2695555,67 |
| 50 | 1057891,94 | 2695553,79 |
| 51 | 1057958,21 | 2695520,11 |
| 52 | 1057967,23 | 2695517,52 |
| 53 | 1058776,14 | 2695476,45 |
| 54 | 1058858,19 | 2695464,81 |
| 55 | 1058936,64 | 2695438,70 |
| 56 | 1059057,41 | 2695382,54 |
| 57 | 1059047,99 | 2695363,54 |
| 58 | 1059055,14 | 2695359,97 |
| 59 | 1059085,09 | 2695349,74 |

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

Площадь земельных участков, которую необходимо отвести под застройку проектируемых дорог внутрипромысловых, определена как разность между площадью коридора в соответствии с СН 467-74 и площадью земельных участков существующих объектов капитального строительства.

Площадь земельных участков территории проектируемых трубопроводов определена как разность между площадью коридора в соответствии с СН 452-73 и площадью земельных участков существующих объектов капитального строительства.

Площадь земельных участков, которую необходимо отвести под застройку проектируемых ВЛ-6 кВ, определена как разность между площадью коридора в соответствии с п.2.2 "Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ" №14278 тм-т1 и площадью земельных участков существующих объектов капитального строительства.

**5. Мероприятия 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**

*Обоснование границ зон планируемого размещения дорог внутрипромысловых*

Ширина полосы отвода для строительства дорог внутрипромысловых на кусты скважин определена по расчету и в соответствии с СН 467-74, с учетом Постановления правительства Российской Федерации от 02.09.2009 №717 «О нормах отвода земель для размещения автомобильных дорог и (или) объектов дорожного сервиса».

Средняя ширина долгосрочной полосы отвода под дороги внутрипромысловые составляет 16,4 м.

*Обоснование определения границ зон планируемого размещения трубопроводов*

Границы зон проектируемых трубопроводов определяются на основании нормативно-технической документации, с учетом нормативных требований (СП 34-116-97, «Правил устройства электроустановок») по расстояниям от осей проектируемых трубопроводов до объектов инфраструктуры (существующих трубопроводов, автодорог, воздушных линий электропередач (ВЛ) и др.), что обеспечивает сохранность действующих трубопроводов при строительстве новых, безопасность при проведении работ и надежность трубопроводов в процессе эксплуатации.

Ширина полосы отвода земель для проектируемых трубопроводов принята по СН 452-73 «Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов» и составляет 20 м, соответственно граница зоны для размещения линейных трубопроводов принята по 10 м от оси трубы в обе стороны.

Площадки под узлы запорной арматуры отсыпаются на высоту не ниже 0,5 м от дневной поверхности, размеры отсыпки принимаются на 1 м больше ограждения узла в обе стороны. К проектируемым узлам запорной арматуры предусмотрены грунтовые подъезды шириной 6 м, высотой не менее 0,5 м. Откосы насыпей выполнены с заложением 1:2 (1:3 на болотах III типа).

Охранная зона трубопроводов в соответствии с 7.4.1 РД 39-132-94 п.4.1 «Правил охраны магистральных трубопроводов» составляет 25 метров от оси трубопровода с каждой стороны.

Данным разделом предусмотрено обоснование определения границ зон планируемого размещения следующих линейных объектов:

- нефтегазопровод от куста скважин 8.

*Обоснование определения границ зон планируемого размещения линий электропередачи воздушных*

Границы зон проектируемых ВЛ-6 кВ определяются на основании нормативно-технической документации, с учетом расстояний между проектируемыми ВЛ-6 кВ, дорогами внутрипромысловыми, трубопроводами, а также с существующими трубопроводами, дорогами внутрипромысловыми, воздушными линиями электропередачи (ВЛ) и другими сооружениями.

Ширина полос земель для линий электропередачи, сооружаемых на землях, покрытых лесом рассчитана в соответствии с пунктом 2.5.207 ПУЭ (издание 7), п.22 Постановление Правительства РФ от 24.02.2009 №160 "О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон", п.2.2 "Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ" от 01.06.1994 №14278 тм-т1, с учетом требований, предъявляемых к ширине просек, с условием соблюдения требований п.6 статьи 11.9 Земельного кодекса Российской Федерации от 25.10.2001 №136-ФЗ, в части недопустимости образования земельных участков с изломанными границами и составляет 22 м.

Ширина полосы отвода земли для строительства воздушных линий электропередачи 6 кВ предусмотрена 8 м, согласно п.2.3 табл.1 "Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ" от 01.06.1994 №14278 тм-т1 и соответствует п.8 «Правил определения размеров земельных участков для размещения воздушных линий электропередачи и опор линий связи, обслуживающих электрические сети», утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 11 августа 2003 года №486.

Охранная зона ВЛ-6 кВ в соответствии с п.5 Постановление Правительства РФ от 24.02.2009 №160 "О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон" составляет 10 метров от крайних проводов при неотклоненном их положении по обе стороны линии электропередачи.

**6. Мероприятия по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением**

**линейных объектов**

В соответствии со ст.99 Земельного Кодекса РФ 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.

Объекты культурного наследия согласно ст. 3 Федерального закона РФ от 25.06.2002 №73-Ф3 «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов РФ» подразделяются на ансамбли, достопримечательные места, памятники.

На территории испрашиваемого земельного участка объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, не имеется.

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

**7. Мероприятия по охране окружающей среды**

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

Проектируемый объект находится в границах территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре № ХМ 40.

Мероприятиями, направленными на сохранение территорий традиционного проживания - хозяйственной деятельности представителей малочисленных народов Севера являются:

- применение последних разработок (технологий) по строительству трассы трубопровода, которое заключается в снижении их негативного воздействия на отведенной территории (применение коррозионностойких и хладостойких бесшовных труб, мониторинг природных сред, рекультивационные мероприятия);

- исключение нахождения и передвижения, как техники, так и персонала вне границ земельного отвода под трассы коммуникаций без соответствующих разрешений;

- определение четких запретов для персонала, работающего в районе территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера;

- обеспечение решений конфликтных ситуаций и недопонимания путем обсуждения и переговоров;

- недопустимость личностных конфликтов работников ОАО «Сургутнефтегаз» с коренными жителями;

- уважительное отношение к коренным жителям, их культуре и традициям; Запрещается:

- оскверняющее поведение и действия персонала;

- рубка деревьев, сбор дикоросов, ведение охоты и рыбной ловли,

остановка и размещения лагеря;

- провоза оружия, собак, орудий лова, пушных зверей, дичи, рыбы.

При проведении работ в границах территорий традиционного проживания -хозяйственной деятельности представителей малочисленных народов Севера необходимо:

- учитывать, что все произведенное хозяйственной деятельностью коренных малочисленных народов Севера (постройки, стойбища, ритуальные и бытовые принадлежности, шкуры, оленьи рога и кости и др.) являются частной

собственностью. Во избежание уголовного и других наказаний,
не тревожить и не убивать животных, не трогать, не забирать рыболовные и охотничьи снасти, не ломать постройки стойбища и т.д.;

 - соблюдать условия договора об использовании земельных участков в составе земель территорий традиционного природопользования для целей недропользования и условий компенсации, заключенного в установленном порядке.

*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.

*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 ОАО «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 СанПиН 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.

*При проведении работ в водоохранной зоне водных объектов проектом должны неукоснительно соблюдаться требования, предусмотренные пунктом 15 статьи 65 Водного кодекса РФ:*

- места стоянки, ремонта, заправки техники, размещение площадок складирования оборудования, складов ГСМ при выполнении работ в водоохранной зоне расположены за пределами ВОЗ;

- мойка техники производится на специализированных предприятиях ОАО «Сургутнефтегаз».

При проведении строительно-монтажных работ проектом выполняются следующие водоохранные мероприятия и требования:

- осуществление демонтажа временного оборудования после окончания строительства;

 - использование строительных машин в безупречном техническом состоянии; движение транспорта строго по дорогам и стоянки в специально оборудованных местах, которые имеют твердое покрытие;

- восстановление нарушенных участков ВОЗ;

- производство работ в строго установленной проектом полосе отвода;

- очистка территории строительства от отходов и строительного мусора; площадки складирования и временного хранения отходов оборудованы твердым покрытием для исключения попадания вредных веществ на почву.

*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;

- толщина стенки трубопровода и соединительных деталей принята

выше расчетной;

- трубы приняты бесшовные повышенной стойкости против локальной коррозии и хладостойкие стальные, что позволяет увеличить срок службы трубопровода;

- для обеспечения безаварийной работы трубопровода, обеспечения безопасности, а также для экстренного вывода из эксплуатации предусмотрена установка узлов запорной арматуры;

- антикоррозионная изоляция трубопровода предусмотрена усиленная;

- контроль сварных стыков принят в объеме 100% радиографическим методом;

- 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.

*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 РФ и ХМАО - Югры, на территории размещения трубопровода отсутствуют, поэтому специальных мероприятий по их охране не требуется.

*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 территории 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 РФ и ХМАО - Югры, на территории проведения работ отсутствуют, специальные мероприятия по их охране не требуются.

*Мероприятия по охране водных биоресурсов (рыбных запасов) включают:*

- производство работ в строго установленной проектом полосе отвода;

- организация строительства в соответствие с календарным планом работ, предусматривающим проведение работ вне нерестовые периоды;

- недопущение захламления русла водотоков;

- восстановление приурезных и береговых участков по окончании проведения работ;

- расчет размера вреда водным биоресурсам, выполненного специализированной организацией и компенсация ущерба рыбному хозяйству;

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 ОАО «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 ОАО «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.

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.

**8. Мероприятия 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 (ПЛАРНом), 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 августа 2000 года №613 «О неотложных мерах по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов»; постановлением Правительства Российской Федерации от 15 апреля 2002 года
№ 240 «О порядке организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации»; приказом МЧС России от 28 декабря 2004 года № 621 «Об утверждении Правил разработки и согласования планов по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации» (зарегистрировано в Министерстве юстиции РФ 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 приказа № 3005
от 04.10.2012 введен в действие с 15.10.2012 План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объектах ОАО «Сургутнефтегаз» (далее ПЛАРН).

ПЛАРН, утвержден генеральным директором ОАО «Сургутнефтегаз» В.Л.Богдановым, Управлением Федеральной поддержки МЧС России, Департаментом добычи и транспортировки нефти и газа Министерства энергетики РФ, 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 № 621 от 28.12.2004 г.

В соответствии с требованиями «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (утвержденных приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 12.03 2013 №101) для предотвращения и ликвидации аварий во всех подразделениях ОАО «Сургутнефтегаз» разработаны и утверждены в установленном порядке планы мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий (ПЛА).

Согласно ст. 10 Федерального закона № 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов" в ОАО «Сургутнефтегаз» заключен договор с Федеральным казенным учреждением «Аварийно-спасательным формированием «Западно-Сибирской противофонтанной военизированной частью» 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.

*Мероприятия по гражданской обороне*

Исходя из основных характеристик проектируемых объектов, обустройства месторождения в целом, в соответствии с порядком, определенным постановлением Правительства РФ от 16.08.2016 №804 «Об утверждении Правил отнесения организаций к категориям по гражданской обороне в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность населения» и по показателям, введенным в действие приказом МЧС России от 11.09.2012 № 536 ДСП «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, т.к. 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 № 28-ФЗ от 12.02.1998 «О гражданской обороне» и приказом МЧС от 23.12.2005 года № 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 № 1340 от 10.11.96 «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 ОАО «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.

Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности

Описание и обоснование проектных решений по наружному противопожарному водоснабжению, по определению проездов и подъездов для пожарной техники

Согласно пп.3.9, 6.38 ВНТП 3-85\*, п.7.4.5 СП 231.1311500.2015 на территориях площадок узлов запорной арматуры, узле 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\*, т.к. 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 сооружениям площадок запорной арматуры, узлу регулирования газа для пожарной техники ч.1, п.1,

ст.90 ФЗ №123-Ф3, п.7.3.7 РД 39-132-94.

Ширину проездов для пожарной техники и специального транспорта предусмотреть не менее 3,5 м, согласно ч.б ст.98 ФЗ №123-Ф3, п.6.1.31 СП

231.1311500.2015..

Конструкция дорожной одежды проездов для проезда пожарной техники должна быть рассчитана на нагрузку от пожарных автомобилей п.8.9 СП 4.13130.2013.

**9. Положение об очередности планируемого развития территории**

Проектируемые объекты функционально предназначены для обеспечения добычи и транспорта продукции добывающих скважин (нефтеводогазовой смеси) и поддержания пластового давления (закачка воды в нагнетательные скважины).

В связи со сложной топографией местности строительство линий электропередачи, нефтегазопроводов, производится только в определенный сезон года, что обуславливает разделение объектов обустройства на этапы.

В соответствии с заданием на проектирование предусмотрены следующие этапы строительства:

дорога внутрипромысловая на куст скважин 8;

линия электропередачи воздушная 6 кВ на куст скважин 8;

нефтегазопровод от куста скважин 8.