



АДМИНИСТРАЦИЯ НИЖНЕВАРТОВСКОГО РАЙОНА
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28.09.2018

№ 2193

г. Нижневартовск

Об утверждении документации по
планировке территории

В соответствии со статьей 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 12.05.2017 № 564 «Об утверждении Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов», постановлением администрации района от 11.12.2017 № 2558 «Об утверждении Порядка принятия решения о подготовке документации по планировке территории для линейных объектов (за исключением линейных объектов местного значения), размещение которых планируется на территориях двух и более поселений и (или) межселенной территории в границах Нижневартовского района, и ее утверждения»:

1. Утвердить документацию по планировке территории для линейного объекта «Самотлорское месторождение. Полигон по сбору, утилизации буровых отходов ДНС-34» в составе:

1.1. Основная часть проекта планировки территории согласно приложению 1.

1.2. Основная часть проекта межевания территории согласно приложению 2.

2. Контроль за выполнением постановления возложить на исполняющего обязанности заместителя главы района по жилищно-коммунальному хозяйству и строительству М.Ю. Канышеву.

Глава района



Б.А. Саломатин

Каталог координат характерных точек красных линий

№	X	Y	№	X	Y
1	995728.97	4430098.07	20	996005.31	4430805.23
2	995896.28	4430051.30	21	996016.36	4430781.03
3	995902.63	4430050.98	22	995980.75	4430732.03
4	995919.55	4430048.75	23	995951.74	4430690.66
5	995936.23	4430138.88	24	995945.53	4430679.12
6	995939.60	4430216.18	25	995946.20	4430675.21
7	995934.48	4430310.65	26	995933.63	4430657.25
8	995935.35	4430586.51	27	995927.81	4430653.15
9	995952.03	4430644.08	28	995919.70	4430639.89
10	995957.59	4430656.59	29	995914.44	4430633.37
11	996035.80	4430758.97	30	995910.79	4430331.64
12	996039.39	4430765.12	31	995913.62	4430313.72
13	996046.14	4430767.30	32	995917.63	4430218.00
14	996048.91	4430767.77	33	995901.68	4430090.30
15	996072.02	4430795.04	34	995792.01	4430117.39
16	996058.56	4430854.88	35	995694.74	4430141.35
17	996034.11	4430832.41	36	995690.11	4430123.02
18	996016.45	4430813.79	37	995697.30	4430120.92
19	996010.86	4430810.40	38	995731.49	4430110.96

II. Положение о размещении линейных объектов

2.1. Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов.

Проект планировки территории (далее – Проект) для линейного объекта «Самотлорское месторождение. Полигон по сбору, утилизации буровых отходов ДНС-34» разработан на основании:

Постановления администрации Нижневартовского района № 1164 от 24 мая 2018 г. «О подготовке документации по планировке территории, на которой предусматривается размещение объектов»;

Техническое задание на проектирование № 694-СНГ от 27.04.2016г. на разработку проектной и рабочей документации по объекту «Самотлорское месторождение. Полигон по сбору, утилизации буровых отходов ДНС-34;

отчета по инженерным изысканиям, выполненного ОАО НИЦ «Нефтегаз», 2017 год.

В соответствии с заданием на проектирование Проектом предусмотрено строительство трубопровода откачки жидких нефтепродуктов и утилизации буровых отходов от полигона ДНС N34 до точки врезки в коллектор куста скважин N1581

Цель Проекта:

установление границ земельных участков, предназначенных для реконструкции и размещения линейного объекта для обеспечения устойчивого развития территории Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее ХМАО – Югры).

Задачи Проекта:

реализация проектных решений «Самотлорское месторождение. Полигон по сбору, утилизации буровых отходов ДНС-34» Самотлорского месторождения АО «Самотлорнефтегаз» на Самотлорском лицензионном участке АО «Самотлорнефтегаз» в соответствии со схемой территориального планирования Нижневартовского района;

выделение элементов планировочной структуры, установление параметров планируемого развития элементов планировочной структуры межселенной территории в границах Нижневартовского района.

Проект разработан с учетом схемы территориального планирования Нижневартовского района ХМАО – Югры.

Состав земель межселенных территорий лицензионного участка представлен землями следующих категорий:

земли водного фонда, земли лесного фонда, земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения (далее-земли промышленности), земли населенных пунктов, земли запаса.

Проектируемый объект расположен на землях лесного фонда, находящихся в ведении Территориального отдела – Нижневартовское

лесничество (Нижеварттовское участковое лесничество), а также частично на землях промышленности.

Отнесение к той или иной категории земель, должно соответствовать целевому назначению дальнейшего использования земельного (лесного) участка.

Порядок перевода земель из одной категории в другую регламентируется Земельным кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 21.12.2004 № 172-ФЗ «О переводе земель или земельных участков из одной категории в другую», иными федеральными законами и законами автономного округа, а также принятыми во исполнение Федеральных законов Постановлениями Правительства Российской Федерации.

В проектной документации «Самотлорское месторождение. Полигон по сбору, утилизации буровых отходов ДНС-34» предусматривается строительство трубопровода откачки жидких нефтепродуктов и утилизации буровых отходов от полигона ДНС N34 до точки врезки в коллектор куста скважин № 1581.

Техническая характеристика и производительность трубопроводов приведена в таблице 1.

Таблица 1. Технические характеристики и производительность трубопроводов.

<i>№п/п</i>	<i>Наименование участка</i>	<i>Диаметр/толщи на стенки</i>	<i>Длина участка, м</i>
1	Трубопровод откачки жидких нефтепродуктов и утилизации буровых отходов от полигона ДНС N34 до точки врезки в коллектор куста скважин N1581	159x6	1038,18

Технические решения, предусмотренные проектом, представлены комплексом технологических, технических и организационных мероприятий, направленных, в первую очередь, на повышение эксплуатационной надежности, противопожарной и экологической безопасности трубопроводных систем.

Проект выполнен в соответствии с требованиями СНиП 3.02.01-87, СП 34-116-97, ВСН 005-88, РД 39-132-94, ВСН 011-88, СНиП 2.05.06-85* и технических условий заказчика.

Принятые технические решения обеспечивают максимальную надежность и экологическую безопасность проектируемого трубопровода.

Основные технические решения по линейной части приняты по инженерно-технологическим и климатическим условиям района строительства на основании технического задания на разработку проекта, с учетом прочностного и гидравлического расчетов трубопроводов.

Строительство трубопроводов осуществляется в одну нитку.

Основным способом прокладки трубопроводов принят подземный: для нефтепроводов с глубиной заложения не менее 0,8 м, для высоконапорных водоводов – не менее 1,8м до верхней образующей, на подготовленную спланированную постель, на переходе через автомобильную дорогу – подземный - не менее 1,4 м от верха дорожного покрытия до верхней образующей защитного футляра.

Строительно-монтажные работы, в т. ч. разработка траншеи, выполняются

одноковшовыми экскаваторами в летнее время с понтона, в зимнее время при полном промерзании – со льда, либо с грунтового проезда.

Минимальная ширина траншеи принимается в соответствии с требованиями СНиП III-42-80* и составляет 1,2 м.

Укладку труб в траншею необходимо производить в соответствии с требованиями ВСН 005-88.

Трубопроводы следует укладывать на предварительно подготовленное земляное основание с соблюдением мер, предотвращающих механические повреждения. Согласно РД 39-132-94 п.5.9.3 укладка трубопроводов производится на «постель» из мягкого привозного или вскрышного грунта толщиной не менее 20 см.

До полной засыпки трубопровода, в целях предохранения поверхности трубопровода, его присыпают рыхлым грунтом на высоту не менее 20 см от верха трубы, при этом сварные стыки уложенного трубопровода должны оставаться свободными для контроля при гидравлическом испытании (согласно РД 39-132-94 п. 5.9.4).

Засыпка трубопроводов производится при температуре наружного воздуха не ниже минус 30⁰С.

При засыпке траншеи необходимо обеспечить:
сохранность труб и изоляционного покрытия;
плотное прилегание трубопровода к дну траншеи;
проектное положение трубопровода.

Криволинейные очертания трубопроводов в вертикальной и горизонтальной плоскости достигаются укладкой сваренных плетей труб в спрофилированную траншею по кривым с радиусами в пределах упругой деформации.

Допустимые радиусы упругого изгиба трубопроводов в вертикальной и горизонтальной плоскостях определены расчетом из условия прочности, местной устойчивости стенок трубы и устойчивости положения трубопровода под воздействием давления, собственного веса и продольных сжимающих усилий, возникающих в результате изменения температуры металла трубы в процессе эксплуатации.

По трассе трубопроводов в соответствии с требованиями РД 39-132-94 п. 7.3.2 проектом предусмотрена установка на местности линейных опознавательных знаков на всех углах поворота, переходах трубопровода через препятствия.

В соответствии с требованием «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» утвержденные приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 12.03.2013 № 101. п. 723 участки проектируемых трубопроводов на пересечении с трубопроводами, и с автодорогами подвергаются внутритрубной предпусковой диагностике с целью тестирования качества определенного участка построенного трубопровода.

В процессе эксплуатации, согласно РД 39-132-94 должно быть предусмотрено проведение периодической ревизии и диагностики трубопроводов.

В зависимости от состояния трубопроводной системы, заказчик принимает

решение о необходимости внутритрубной диагностики на данный момент эксплуатации и в процессе плановых проверок действующих трубопроводов; определяется необходимость, а так же сроки и места проведения профилактических и реабилитационных работ.

2.2. 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 район работ расположен в Нижневартовском районе Ханты-Мансийского автономного округа-Югры Тюменской области на территории Самотлорского месторождения (недропользователь ОА «Самотлорнефтегаз»).

Ближайший населенный пункт – г. Нижневартовск, который находится в 39 км к югу от района работ.

Нижневартовский район в соответствии с Законом Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 25.11.2004 № 63-оз «О статусе и границах муниципальных образований Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» является муниципальным образованием ХМАО – Югры, наделенным статусом муниципального района.

2.3. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов.

№	X	Y	№	X	Y
1	995728.97	4430098.07	20	996005.31	4430805.23
2	995896.28	4430051.30	21	996016.36	4430781.03
3	995902.63	4430050.98	22	995980.75	4430732.03
4	995919.55	4430048.75	23	995951.74	4430690.66
5	995936.23	4430138.88	24	995945.53	4430679.12
6	995939.60	4430216.18	25	995946.20	4430675.21
7	995934.48	4430310.65	26	995933.63	4430657.25
8	995935.35	4430586.51	27	995927.81	4430653.15
9	995952.03	4430644.08	28	995919.70	4430639.89
10	995957.59	4430656.59	29	995914.44	4430633.37
11	996035.80	4430758.97	30	995910.79	4430331.64
12	996039.39	4430765.12	31	995913.62	4430313.72
13	996046.14	4430767.30	32	995917.63	4430218.00
14	996048.91	4430767.77	33	995901.68	4430090.30
15	996072.02	4430795.04	34	995792.01	4430117.39
16	996058.56	4430854.88	35	995694.74	4430141.35
17	996034.11	4430832.41	36	995690.11	4430123.02
18	996016.45	4430813.79	37	995697.30	4430120.92
19	996010.86	4430810.40	38	995731.49	4430110.96

2.4. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов.

Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов, в данном проекте отсутствуют.

2.5. Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов.

Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов в данном проекте не подлежат установлению.

2.6. 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.

Переходы трубопроводов через автомобильные дороги.

Проектируемый трубопровод пересекает существующие дороги.

Согласно п. 10.3.3 ГОСТ Р 55990-2014 и п.7.32 СП 34-116-97 участки трубопроводов, прокладываемых на переходах через автомобильные дороги всех категорий с усовершенствованным покрытием капитального и облегченного типов, должны предусматриваться в защитном футляре (кожухе) из стальных труб, диаметр которых определяется из условия производства работ и конструкции переходов.

Переход предусматривается открытым способом, в защитном футляре из стальных труб с устройством объезда на период строительства. После проведения работ по прокладке все прилегающие участки автодорог должны быть восстановлены.

Угол пересечения трубопровода и категоризованными автомобильными дорогами должен быть, как правило 90° , но не менее 60° . Пересечения с подъездными дорогами к промышленным предприятиям категорий IV, V, а также с внутренними автомобильными дорогами промышленных предприятий и организаций категории III-в, IV-в, III-к, IV-к допускается снижение минимального значения угла до 35° , согласно п.10.3.2 ГОСТ Р 55990-2014.

Согласно п.10.3.6 ГОСТ Р 55990-2014 концы футляров, устанавливаемых на участках переходов нефтегазопроводов и трубопроводов систем заводнения через автомобильные дороги III, IV, V-к, III-в, IV-в, III-к, IV-к категорий, должны выводиться на 5 м от бровки земляного полотна, но не менее 2 м от подошвы насыпи. Глубина заложения принята 1,4 м от верха покрытия дороги до верхней образующей защитного футляра, а в выемках и на нулевых отметках не менее 0,4 м от дна кювета.

На обоих концах футляра предусмотрены уплотнения, обеспечивающие герметичность межтрубного пространства в целях охраны окружающей среды.

Уплотнения предусмотрены из диэлектрического материала.

После проведения работ по прокладке все пересекаемые участки автодорог должны быть восстановлены.

Трубные плети в границах защитных футляров должны оснащаться опорно-центрирующими кольцами, которые обеспечивают проектное положение трубопровода относительно кожуха, защищают изоляционное покрытие труб от механических повреждений при протаскивании в футляры и для обеспечения электрической изоляции трубопроводов от футляров, препятствуя проникновению блуждающих токов между ними.

К установке приняты опорно-центрирующие кольца для подземных переходов «спейсера». Расстояние между кольцами 2 м.

Концы защитных футляров имеют уплотнения из диэлектрического материала. Манжеты обжимаются стяжными хомутами по большому и малому диаметру - защитному футляру и трубопроводу. Хомуты и крепежные изделия поставляются в комплекте с манжетами. В проекте приняты герметизирующие манжеты ПМТД.

После окончания монтажных работ необходимо произвести проверку на отсутствие электрического контакта «трубопровод-футляр» путем измерения сопротивления мегомметром на напряжение 500 В сопротивление должно быть не менее 0,5 МОм.

В межтрубном пространстве не должно быть воды, земли и других включений, кроме воздуха.

При пересечении трубопроводов с автомобильными дорогами необходимо установить знаки «Остановка запрещена».

трубопроводов при пересечении с коммуникациями.

Проектируемые трубопроводы пересекают существующие нефтегазопроводы, высоконапорные водоводы. При пересечении с существующим трубопроводом проектируемый трубопровод прокладывается понизу с обеспечением расстояния в свету между трубами в соответствии с требованиями п. 9.3 ГОСТ Р 55990-2014.

Расстояние в свету между проектируемыми трубопроводами и существующими необходимо выдержать не менее 0,35 м, а пересечение выполнить под углом не менее 60°С.

При пересечении строящегося трубопровода с существующим трубопроводом производство строительно-монтажных работ допускается при наличии письменного разрешения организации, эксплуатирующей этот трубопровод, и в присутствии ее представителя.

Земляные работы в месте пересечения производятся вручную по 2,0 м в обе стороны от оси пересечения.

Укладку трубопровода в траншею производить методом протаскивания. Во избежание повреждения изоляции во время протаскивания проектируемый трубопровод зафутеровать деревянными рейками по 4,5 м в обе стороны от оси пересекаемого трубопровода, предварительно обернув его нетканым синтетическим материалом за 2 раза, с целью защиты изоляционных покрытий трубы.

В соответствии с «Правилами магистральных трубопроводов» и РД 39-132-94 по трассе проектируемого трубопровода на переходе через существующие коммуникации устанавливаются предупреждающие и запрещающие аншлаги.

Для проезда строительной техники через существующие коридоры коммуникаций устраивается переезд из минерального грунта высотой 1,5 м над верхней образующей существующего трубопровода, согласно ТПР 57.033-87 (Гипротюменнефтегаз) конструкция переезда и объемы работ учтены в разделе ПОС.

На переездах устанавливаются предупреждающие аншлаги размером 500x1000 мм, запрещающие остановку транспорта и определяющие охранные зоны трубопроводов.

Пересечения трубопроводов с электрическими воздушными линиями.

Проектируемые трубопроводы пересекают существующие ВЛ 6 кВ.

Пересечение проектируемого трубопровода с линиями электропередач должны осуществляться в соответствии с ПУЭ Минэнерго России.

При пересечении проектируемого трубопровода с ЛЭП строительно-монтажные работы выполнять согласно требованиям техники безопасности при работе в охранной зоне ЛЭП.

Охранная зона электрических сетей составляет:

для ВЛ 6кВ – 10 м от крайних проводов (защитный футляр L=22м);

для ВЛ 35кВ – 15 м от крайних проводов (защитный футляр L=36м);

для ВЛ 110кВ – 20 м от крайних проводов (защитный футляр L=46м).

Земляные работы производить вручную по 3 м в обе стороны от края пересечения в присутствии представителя организации, в ведении которой находятся указанные коммуникации.

Согласно ПУЭ угол пересечения ВЛ 35 кВ и ниже с подземными коммуникациями не нормируется.

При пересечении с ВЛ проектируемый трубопровод проложен подземно в защитном футляре. Конструкцию защитного футляра выполнить в соответствии с чертежом на основании ТПР 57.010-85. (Подземный переход нефтепроводов и водоводов Ду 80...1200 мм через железные и автомобильные дороги). Диаметр защитного футляра принят на 200 мм больше диаметра проектируемого трубопровода. Концы защитных футляров имеют уплотнения из диэлектрического материала. Манжеты обжимаются стяжными хомутами по большому и малому диаметру защитному футляру и трубопроводу. Хомуты и крепежные изделия поставляются в комплекте с манжетами.

Для герметизации пространства между защитным футляром и трубопроводом используются предохранительные диэлектрические кольца «Спейсеры». Помимо предотвращения повреждения изоляционного покрытия трубопровода во время протаскивания, «Спейсеры» обеспечивают электрическую изоляцию металла трубопровода от футляра, так как изготовлены из материала-диэлектрика.

Для проезда строительной техники через проектируемые трубопроводы устраиваются переезды, согласно ТПР 57.033-87 (Гипротюменнефтегаз)

конструкция переезда и объемы работ учтены в разделе ПОС.

Нормируемое расстояние от низшей точки провода ВЛ110кВ до низшей точки техники и механизмов должно быть не менее 5 метров.

Производство работ в охранной зоне ВЛ разрешается согласно регламента по наряду-допуску, после согласования проекта, ППР и получения письменного разрешения НВЭС.

2.7. Мероприятия по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов.

К объектам культурного наследия (памятникам истории и культуры) относятся объекты недвижимого имущества со связанными с ними произведениями живописи, скульптуры, декоративно-прикладного искусства, объектами науки и техники и иными предметами материальной культуры, возникшие в результате исторических событий, представляющие собой ценность с точки зрения истории, археологии, архитектуры, градостроительства, искусства, науки и техники, эстетики, этнологии или антропологии, социальной культуры и являющиеся свидетельством эпох и цивилизаций, подлинными источниками информации о зарождении и развитии культуры (Федеральный закон от 25.06.2002 № 73-ФЗ).

Выделение земель историко-культурного назначения производится в соответствии с законом РСФСР «Об охране и использовании памятников истории и культуры» (в ред. Указа Президиума ВС РФ от 18.01.1985) и Федеральным законом № 73-ФЗ от 25.06.2002 г.

Первичным мероприятием по обеспечению сохранности памятников истории и культуры при осуществлении хозяйственной деятельности является зонирование территории по перспективности выявления объектов историко-культурного наследия (ИКН), проводимое в рамках камеральной экспертизы. Суть зонирования заключается в определении участков местности, где могут размещаться эти объекты, его результаты служат основой для определения планировочных ограничений хозяйственной деятельности, проектирования пространственной инфраструктуры нефтепромыслов.

Согласно статьи 36 Федерального закона от 25.06.2002 №73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (с изменениями на 8 марта 2015 года), в случае обнаружения в ходе проведения изыскательских, проектных, и строительных работ объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в том числе объекта археологического наследия, необходимо проведение следующих мероприятий:

заказчик указанных работ, технический заказчик (застройщик) объекта капитального строительства, лицо, проводящее указанные работы, обязаны незамедлительно приостановить указанные работы;

заказчик указанных работ обязан и в течение трех дней со дня обнаружения такого объекта направить в региональный орган охраны объектов культурного наследия письменное заявление об обнаруженном объекте культурного наследия;

региональный орган охраны объектов культурного наследия, которым получено такое заявление, организует работу по определению историко-культурной ценности такого объекта в порядке, установленном законами или иными нормативными правовыми актами субъектов Российской Федерации, на территории которых находится обнаруженный объект культурного наследия.

Согласно заключению № 17-415 службы государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО – Югры от 13 февраля 2017 года на территории участка, испрашиваемого под хозяйственную деятельность, 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.

2.8. Мероприятия по охране окружающей среды.

Планирование работы по охране окружающей среды является одним из главных гарантов поддержания благоприятной экологической ситуации.

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

2.8.1. Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова.

С целью рационального использования земель, предотвращения и уменьшения негативного воздействия на почвенно-растительный покров проектной документацией предусмотрены технические решения, представленные комплексом технологических, технических и организационных мероприятий, направленных, в первую очередь, на повышение эксплуатационной надежности, противопожарной и экологической безопасности проектируемых объектов.

На период строительства приняты следующие мероприятия по охране окружающей среды:

- строгое соблюдения границ отвода земель;

- снижение землеемкости проектируемого объекта за счет компактного размещения зданий, сооружений, агрегатов и установок;

- предотвращения сбросов загрязняющих веществ на территорию объекта и прилегающие земли;

- устья добывающих и нагнетательных скважин на время ремонтных работ оборудуются мобильными переносными приустьевыми поддонами, выполненными из листовой стали, которыми оснащены ремонтные бригады;

- места установки ремонтных агрегатов покрываются слоем шлакового щебня по полотну гидроизоляционному;

- для снижения негативного воздействия строительной техники на почвенно-растительный покров, выполнение строительно-монтажных работ предусматривается максимально в зимний период времени;

- при производстве строительных работ необходимо складировать (временно накапливать) строительные отходы в специально отведенных местах, а затем утилизировать на специальных предприятиях согласно заключенным договорам на утилизацию (захоронение) отходов;

для предотвращения размыва откосов насыпи при повышении УВВ, откосы насыпи укрепляются каменной наброской из несортированного камня толщиной 0,30 м с устройством противофильтрационного экрана;

укрепление внешних откосов обвалования площадки выполнить посевом многолетних трав по слою торфо-песчаной смеси толщиной 0,15 м;

своевременную рекультивацию земель, нарушенных при строительстве и эксплуатации объекта.

Бурение скважин ведется безамбарным методом, с вывозом бурового шлама на последующее обезвреживание и утилизацию.

Основной ущерб растительным ресурсам от воздействия строительства заключается в уменьшении площадей покрытых естественной растительностью, сокращении общего запаса насаждений, нерациональном использовании растительного покрова, в захламлении и загрязнении прилегающих к проектируемому объекту территорий.

Основные нарушения растительности произойдут, как правило, в полосе, отводимой под строительство проектируемого объекта.

2.8.2. Мероприятия по предотвращению загрязнения атмосферного воздуха.

С целью уменьшения загрязнения атмосферного воздуха вредными веществами, выбрасываемыми двигателями внутреннего сгорания строительной и автотранспортной техники рекомендуется проведение следующих мероприятий:

комплектация парка техники строительными машинами с силовыми установками, обеспечивающими минимальные удельные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу;

осуществление запуска и прогрева двигателей транспортных средств по утвержденному графику с обязательной диагностикой выхлопа загрязняющих веществ;

запрет на оставление техники, не задействованной в технологии строительства с работающими двигателями в ночное время;

движение транспорта по запланированной схеме, недопущение неконтролируемых поездок.

В период эксплуатации проектной документацией предусмотрены следующие мероприятия по охране атмосферного воздуха:

варные стыки всех участков трубопроводов подлежат контролю физическими методами;

испытание трубопроводов на прочность и герметичность;

защита оборудования и трубопроводов от коррозии;

применение трубопроводной арматуры герметичностью затвора класса «А»;

соблюдение технологических регламентов и правил технической эксплуатации.

Правильная эксплуатация, своевременный ремонт сооружений являются гарантиями поддержания выбросов вредных веществ в атмосферный воздух на низком уровне.

Соблюдение проектных решений и вышеперечисленных мероприятий обеспечит в полной мере охрану поверхностных водных объектов.

Особо следует отметить, что во избежание аварийных ситуаций, используемое оборудование должно своевременно проходить контроль и в случае необходимости заменяться.

Таким образом, выполнение технических и природоохранных мероприятий обеспечит надежную работу проектируемого объекта, и позволит снизить негативное воздействие на окружающую природную среду в период его строительства.

Для того чтобы исключить попадание ГСМ на поверхность земли, во время заправки спецтехники применяются поддоны. Техническое состояние строительных машин должно соответствовать требованиям санитарных норм. Заправка автотранспорта производится за пределами ВЗ и ПЗП.

Особо следует подчеркнуть, что во избежание аварийных ситуаций используемое оборудование должно своевременно, исходя из сроков его эксплуатации и технического состояния, заменяться. В связи с этим проектом должны быть предусмотрены, в соответствии с требованиями нормативных документов, различные мероприятия по предупреждению аварий

2.8.3. Мероприятия, направленные на охрану поверхностных и подземных вод.

Для предупреждения и ликвидации последствий негативного воздействия на поверхностные и подземные воды при строительстве объектов предусмотрен комплекс природоохранных мероприятий:

- обязательное соблюдение границ участков, отводимых под строительство;
- сбор, хранение, транспортировка и утилизация всех видов образующихся промышленных и бытовых отходов;

- конструкция технологического оборудования обеспечивает надежность и безопасность эксплуатации в течение расчетного срока службы;

- исключение сбросов загрязнённых вод на рельеф;

- устья добывающих и нагнетательных скважин на время ремонтных работ оборудуются мобильными переносными приустьевыми поддонами, выполненными из листовой стали, которыми оснащены ремонтные бригады;

- места установки ремонтных агрегатов покрываются слоем шлакового щебня по полотну гидроизоляционному;

- использование труб в заводской теплогидроизоляции для замедления процесса оттаивания грунтов;

- защита проектируемых стальных подземных сооружений, трубопроводов, от почвенной коррозии;

- полная герметизация технологических процессов;

- контроль монтажных сварных соединений промысловых трубопроводов;

- испытание всех трубопроводов на прочность и герметичность;

- получение регулярной и достаточной информации о состоянии оборудования и инженерных коммуникаций на технологических площадках. Своевременное реагирование на все отклонения его технического состояния от нормального;

учет всех производственных источников загрязнения;
проведение учёта всех аварийных ситуаций, загрязняющих природную среду и принятие срочных мер по их ликвидации.

Для предотвращения развития процессов заболачивания, оврагообразования и т.д. приняты меры по организации отвода поверхностных вод с площадки строительства. Отвод воды с территории производится спланированной с уклоном поверхностью площадки.

Для предотвращения размыва откосов насыпи при повышении УВВ, укрепление откосов насыпи выполнить каменной наброской из несортированного камня толщиной 0,30 м с устройством противофильтрационного экрана.

Укрепление внешних откосов обвалования площадки выполнить посевом многолетних трав по слою торфо-песчаной смеси толщиной 0,15 м.

Ведение строительных работ с высоким уровнем качества и в полном соответствии с проектными решениями, строго регламентированными современной системой нормативных документов, соблюдение условий, обеспечивающих высокую надежность эксплуатации проектируемых сооружений, позволит обеспечить минимальный ущерб геологической среде.

2.8.4. Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания.

Для снижения негативного воздействия на состояние растительного покрова на рассматриваемой территории рекомендуется проведение следующих мероприятий:

предотвращение захламления территории отходами производства и потребления (сбор всех видов отходов в специальные контейнеры или специально отведённые места с последующим вывозом в установленные места);

предотвращение загрязнения почвенно-растительного покрова прилегающей территории горюче-смазочными материалами;

запрет на разведение костров и другие работы с открытым огнём за пределами специально оборудованных для этого площадок, принимать срочные меры к тушению любых возгораний;

соблюдать установленные правила, нормы и сроки пользования растительным миром;

не допускать ухудшения качества среды обитания или разрушения мест произрастания объектов растительного мира.

Для уменьшения возможного ущерба животному миру и сохранения оптимальных условий их существования проектной документацией предусмотрены следующие организационные и биотехнические мероприятия:

строительная техника будет перемещаться только в пределах отведенных площадей;

в процессе строительства будет проводиться тщательная уборка строительного мусора, предотвращение образования свалок – мест концентрации синантропных видов птиц и животных;

в период проведения работ будет исключен сброс сточных вод на рельеф; в период проведения работ нельзя оставлять не закопанными ямы под столбы

или котлованы на длительное время, во избежание попадания туда млекопитающих;

исключить вероятность загрязнения горюче-смазочными материалами территории строительства;

недопущение весеннего пала травянистой растительности, которые могут привести к гибели птичьих гнезд;

ограничение доступа людей и машин в места обитания животных;

запрет на прямое преследование, разорение гнезд и убежищ, на незаконный отстрел представителей дикой фауны;

необходимо соблюдать пожарную безопасность в процессе работ.

2.8.5. Мероприятия, направленные на снижение влияния образующихся отходов, на состояние окружающей среды.

Обеспечиваются условия, при которых отходы не оказывают отрицательного воздействия на состояние окружающей среды и здоровье работающих. Проектной документацией предусмотрено:

2.8.5.1. Период строительства:

накопление отходов в специально отведенных местах, оснащенных необходимым оборудованием, для предотвращения загрязнения почвы;

соблюдение санитарных требований к транспортировке отходов;

исключение применения строительных материалов, не имеющих сертификатов качества;

предусмотрен своевременный вывоз отходов от проведения строительно-монтажных работ для использования (переработке) на предприятиях, имеющих лицензию на данные виды деятельности, по заключаемым Подрядчиком разовым договорам;

ограничение времени воздействия на окружающую среду сроками проведения работ (воздействие временное).

2.8.5.2. Период эксплуатации:

накопление отходов предусматривается в специально отведенных местах, оснащенных необходимым оборудованием, что предотвращает загрязнение почвы и не оказывает отрицательного воздействия на окружающую среду;

предупреждение рассеивания или потерь отходов в процессе перегрузки, транспортировки и промежуточного складирования;

вывоз отходов для использования (переработке) на другие специализированные предприятия по заключаемым природопользователем договорам;

предусматривается установка нового современного, экономичного оборудования,

позволяющего повысить срок его эксплуатации;

осуществляется сортировка образующихся отходов в зависимости от их класса опасности и опасных свойств;

недоступность хранимых высокотоксичных отходов для посторонних лиц; сведение к минимуму риска возгорания отходов.

Выполнение предусмотренных природоохранных мероприятий позволит предотвратить попадание в окружающую природную среду загрязняющих

веществ от образующихся отходов производства и потребления, что сократит до минимума негативное воздействие отходов на почву и окружающую среду в целом.

2.8.6. Мероприятия по охране недр.

Закон Российской Федерации «О недрах» содержит правовые и экологические основы комплексного рационального использования и охраны недр, обеспечивает защиту интересов государства и граждан Российской Федерации, а также прав пользования недрами.

Оформление, регистрация и выдача лицензии на пользование недрами осуществляется федеральными органами управления государственным фондом недр или его территориальным подразделением.

Основными требованиями по использованию недр является обеспечение полноты геологического изучения, рационального комплексного использования и охраны недр, а также предотвращение загрязнения недр при проведении работ, соблюдение установленного порядка консервации и ликвидации подземных сооружений (скважин).

Пользователи недр обязаны обеспечить выполнение стандартов (норм, правил) по безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.

При возникновении непосредственной угрозы жизни и здоровью населения в зоне влияния работ, связанных с использованием недрами, руководители предприятий обязаны немедленно приостановить работы, обеспечить транспортировку людей в безопасное место и незамедлительно информировать об этом соответствующие органы государственной власти и органы местного самоуправления.

Для защиты от возможного проникновения загрязняющих веществ необходимо предусматривать:

применение труб, материалов и арматуры соответствующей климатическим условиям района строительства, условиям хранения и транспорта при расчетной минимальной температуре;

механические характеристики труб, соединений трубопроводов и арматуры обеспечивают расчетный срок эксплуатации трубопроводов при условии соблюдения проектного режима и отсутствия нерегламентированного воздействия (строительного брака, наездов техники и др.);

герметичность затворов установленной запорной арматуры соответствует классу «А»;

постоянные осмотры состояния трубопроводов и технологического оборудования в

период эксплуатации с записями результатов осмотра в эксплуатационном журнале.

Мероприятия по охране недр, предусмотренные проектом являются составной частью технологических процессов, направленных на обеспечение безаварийности производства и рационального использования природных ресурсов.

Производственный экологический контроль за охраной недр и окружающей природной среды осуществляется организацией, выполняющей данный вид работ.

Предусмотренные проектом технические решения обеспечивают предотвращение негативных последствий обустройства скважины на состояние недр и окружающей природной среды.

2.8.7. Мероприятия по ведению локального экологического мониторинга компонентов окружающей среды.

Экологический мониторинг – многоцелевая информационная система, в задачи которой входят систематические наблюдения, оценка и прогноз состояния окружающей природной среды под влиянием антропогенного воздействия с целью информирования о создающихся критических ситуациях, опасных для здоровья людей, благополучия других живых существ, их сообществ, абиотических природных и созданных человеком объектов, процессов и явлений.

Мониторинг ведется в соответствии с разработанным и согласованным специально уполномоченными органами Проектом системы локального мониторинга лицензионного участка.

Целью экологического мониторинга является получение информации о состоянии компонентов окружающей природной среды: почвенного и растительного покрова, поверхностных и грунтовых вод, атмосферного воздуха в районе размещения нефтегазопромысловых объектов. Полученная в результате мониторинга информация может быть использована для предотвращения негативных экологических и социальных последствий.

В задачи производственного экологического мониторинга входит:

количественная и качественная оценка степени влияния проектируемого объекта на компоненты окружающей среды;

наблюдение за развитием опасных природно-техногенных процессов и выявление их воздействия на состояние окружающей среды в зоне влияния объектов обустройства лицензионного участка;

анализ причин загрязнения окружающей среды;

обеспечение управленческого аппарата предприятия и природоохранных органов систематизированными данными об уровне загрязнения окружающей среды, прогнозом их изменений, а также экстренной информацией при резких повышениях в природных средах уровня содержания загрязняющих веществ.

Процедура разработки программы экологического мониторинга подразумевает определение местоположения и оптимального количества пунктов отбора проб природных компонентов, а также определяемых загрязняющих веществ, периодичности проведения контроля различных сред и показателей.

В рамках программы мониторинга за проектируемым объектом, контроль за состоянием окружающей среды необходимо осуществлять по следующим направлениям:

атмосферный воздух;

снежный покров;

поверхностные воды и донные отложения;
почвенный покров.

В случае выявления в результате проведения мониторинга превышения природоохранных нормативов руководитель лабораторной службы ставит об этом в известность руководителя предприятия.

Оценка физико-химического состояния компонентов природной среды осуществляется методом сравнительного анализа полученных данных с ПДК.

Мониторинг состояния основных компонентов окружающей среды проводятся как на участках не подверженных антропогенному воздействию (фон), так и вблизи техногенных объектов (контроль).

Выбор количества и местоположения площадок отбора проб компонентов природной среды, которые должны учитываться при разработке общей системы экологического мониторинга территории планируемого строительства, должно определяться проектными решениями.

Выбор пунктов мониторинга, перечень загрязняющих веществ и параметров, подлежащих обязательному исследованию, периодичность проведения осуществляется в соответствии с требованиями РД 52.44.2-94 «Методические указания. Охрана природы. Комплексное обследование загрязнения природных сред промышленных районов с интенсивной антропогенной нагрузкой».

2.9. Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне.

2.9.1. Мероприятия по обеспечению гражданской обороны.

Основным способом оповещения и доведения сигнала ГО на территории объекта является речевая информация, передаваемая по объектовой громкоговорящей связи во все помещения, здания с постоянным или временным пребыванием людей или по местной телефонной связи. Для оповещения и информации будет использоваться существующая на объекте проводная и беспроводная связь с необходимым радиусом покрытия. Перед передачей информации включается сирена или другой звуковой сигнал, а передача предваряется сигналом «Внимание всем!».

Зонами оповещения обслуживающего персонала являются рабочие места на производственных площадках и в помещениях. Обеспечение получения аварийных сигналов ГО возлагается на дежурный персонал, указываются пути и время эвакуации.

Система оповещения на объекте разработана и соответствует требованиям «Положения о системах оповещения населения, утвержденного совместным приказом МЧС РФ, Мининформсвязи РФ, Минкультуры РФ от 25 июля 2006 года № 422/90/376.

Для организации взаимодействия сил и средств, связанных с ликвидацией ЧС, в АО «Самотлорнефтегаз» создан штаб по чрезвычайным ситуациям.

Штаб является оперативным органом управления по борьбе с крупными производственными авариями на промысле (в том числе при аварийных разливах нефти), а также с катастрофами и стихийными бедствиями.

Начальником штаба является Генеральный директор ОАО «Самотлорнефтегаз», а в его отсутствие – главный инженер.

Для связи с подразделениями и оповещения об аварийной ситуации на объектах промысла имеется телефонная сеть, радиотелефоны.

Руководство гражданской обороной на рассматриваемом объекте, входящем в состав АО «Самотлорнефтегаз», осуществляет начальник ГО – начальник ВНГДУ.

Постоянно действующим органом управления системой гражданской обороны, объектового звена предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций назначен специальный отдел, орган повседневного управления объектового звена - ЦИТС; координирующий орган объектового звена – комиссия по чрезвычайным ситуациям и обеспечению пожарной безопасности (КЧС и ОПБ). В целях выполнения мероприятий в области гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера созданы формирования гражданской защиты, в том числе:

- аварийно-технические;
- связи и оповещения;
- медицинские;
- радиационного и химического наблюдения;
- выдачи средств индивидуальной защиты;
- охраны общественного порядка, лесного пожаротушения.

Формирования гражданской обороны созданы для проведения аварийно-спасательных и других неотложных работ (АС и ДНР).

Помимо объектовых специализированных формирований возможно привлечение служб КЧС, территориальных формирований общего назначения: дежурные и аварийные службы города Нижневартовска.

Организация и поддержание непрерывного взаимодействия между органами управления и силами ГО является важнейшей обязанностью всех участников проведения АС и ДНР.

Взаимодействие заключается в согласовании действий всех участвующих в АС и ДНР по цели, месту, времени, задачам и способам их выполнения, а также во взаимной помощи при выполнении поставленных задач.

Связь является основным средством, обеспечивающим управление и тесное взаимодействие участников аварийно-спасательных и других неотложных работ (АС и ДНР).

Для этого используется радио-, телефонные, подвижные и специальные средства.

Для связи с местом аварии при отсутствии телефонной связи, привлекаются ведомственные средства радиосвязи.

Управление ликвидацией последствий ЧС, взаимодействие с управлением ГО и ЧС, КЧС городов Нижневартовска, общественными организациями, соседними объектами экономики по вопросам сбора и обмена информацией о чрезвычайной ситуации, направлением сил и средств для ее ликвидации осуществляется с пункта управления по постоянно действующим каналам связи

и с использованием радиотелефонной связи, с ППУ председателя комиссии по чрезвычайным ситуациям (КЧС).

2.9.2. Мероприятия по обеспечению противопожарной безопасности.

Технические решения, предусмотренные проектной документацией, представлены комплексом технологических, технических и организационных мероприятий, направленных в первую очередь на повышение эксплуатационной надежности, противопожарной и экологической безопасности проектируемого объекта ст.5 [3].

Технологическая схема принята на основании технических условий выданных заказчиком обеспечивает выполнение основных требований:

герметичность процесса;

однотрубный транспорт.

Проектной документацией предусмотрены следующие мероприятия:

для защиты от вторичных проявлений молнии металлические корпуса всего оборудования и аппаратов присоединены к заземляющему устройству.

для защиты от статического электричества и от заноса высоких потенциалов подземные и наземные коммуникации на вводе в блоки и сооружения, а также ближайшая опора коммуникаций присоединяются к заземляющему устройству.

Все оборудование, (трубы, фасонные детали, запорная арматура и т.д.) предусмотрено проектной документацией, имеет сертификаты соответствия и разрешение к применению согласно требований ПБ 08-624-03.

Функционирование технологического оборудования предусматривается с внедрением автоматизированной системы управления технологическим процессом.

Уровень ответственности проектируемых объектов согласно ст. 4 ФЗ № 384-ФЗ от 30.12.2009 и №190-ФЗ от (ст. 48) 29.12.2004 г – повышенный.

Для тушения пожара на проектируемых объектах будет привлекаться силы и средства ближайших пожарных частей (ст. 52 [3]).

Проектная документация выполнена в соответствии с действующими нормативными требованиями. Принятые технические решения обеспечивают максимальную надежность и экологическую безопасность проектируемых трубопроводов.

Используемые вещества, материалы, изделия, технологические процессы, и сооружения соответствуют требованиям действующей нормативной документации в области обеспечения пожарной безопасности.

Администрацией предприятия разработаны инструкции о порядке обращения с пожароопасными веществами и материалами, о соблюдении противопожарного режима и действиях людей при возникновении пожара для сотрудников. Регулярно проводится обучение и проверка знаний в области промышленной и пожарной безопасности на производстве.

Согласно [2, 3, 6, 10] проектом предусматриваются конструктивные, объемно-планировочные и инженерно-технические решения, позволяют снизить возможность возникновения пожароопасной ситуации, а в случае пожара обеспечить:

возможность эвакуации людей на прилегающую территорию до наступления угрозы их жизни и здоровью вследствие воздействия опасных факторов пожара (Пути эвакуации представлены в графической части);

возможность спасения людей;

возможность доступа личного состава пожарных подразделений и подачи средств пожаротушения к очагу пожара, а также проведения мероприятий по спасению людей и материальных ценностей;

нераспространение пожара на рядом расположенные объекты, в том числе при обрушении конструкций.

Сеть дорог, прилегающих к проектируемым объектам обеспечивают возможность эвакуации персонала в безопасном направлении.

В случае возникновения пожароопасной ситуации предусматривается вызов подразделения пожарной охраны.



I. Текстовая часть проекта межевания территории

1.1. Перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, в том числе возможные способы их образования.

В соответствие со статьей 43 пункта 3 Градостроительного Кодекса РФ от 29.12.2004 подготовка проекта межевания территории осуществляется в составе проекта планировки территорий.

В процессе подготовки проекта межевания территории были разработаны чертежи межевания территории.

Проект планировки и проект межевания разработан для трубопровода, расположенных на межселенной территории в границах Самотлорского лицензионных участка, Территориального отдела – Нижневартовское, Нижневартовское участковое лесничество.

Данным проектом планировки и проектом межевания предусматриваются действия по градостроительной подготовке земельных участков в целях определения их границ. На основании решений, закрепленных в чертежах проекта межевания, будут готовиться проекты границ земельных участков для их последующего формирования, в соответствии с требованиями земельного законодательства.

Расчет полосы отвода земельных участков для выполнения работ по строительству проектируемого трубопровода производится с учетом действующих норм отвода земель.

Формирование земельных участков для строительства подземных трубопроводов определена в соответствии со строительными нормами (далее – СН) 452-73 «Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов» и составляет 20 метров.

Общая площадь испрашиваемых земельных участков к отводу под проектируемые объекты и демонтаж, с учетом ранее отведенных земельных участков составляет -2,8732 га.

Вариантность выбора места размещения линейных объектов не рассматривалась, так как объекты технологически привязаны к объектам сложившейся инфраструктуры и проходят вдоль существующих коридоров коммуникаций и на свободной от застройки территории.

Расчет испрашиваемых площадей земельных участков под строительство объекта представлен в таблице 8.

Таблица 1. Ведомость испрашиваемых площадей земельных участков

Наименование объекта (кадастровый номер)	Площадь вновь испрашиваемых земельных участков, га	Площадь по земельным участкам, стоящих на кадастровом учете и ранее предоставленных в аренду, га	Зона застройки, га
Самотлорское месторождение. Полигон по сбору, утилизации буровых отходов ДНС-34	1.6152	1.2580	2.8732

Проектируемый объект технологически привязан к объектам сложившейся инфраструктуры (продолжение разработки и обустройства Южно-Покачевского и Лас-Еганского месторождений, прохождение вдоль существующих коридоров коммуникаций). Иное размещение приведет к увеличению занимаемой площади, наибольшему прохождению по ОЗУ (водоохранная зона), покрытым лесом землям.

1.2. Вид разрешенного использования образуемых земельных участков.

Участок расположен на землях лесного фонда, в эксплуатационных лесах, категории защитных лесов. Вид использования лесов: строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов.

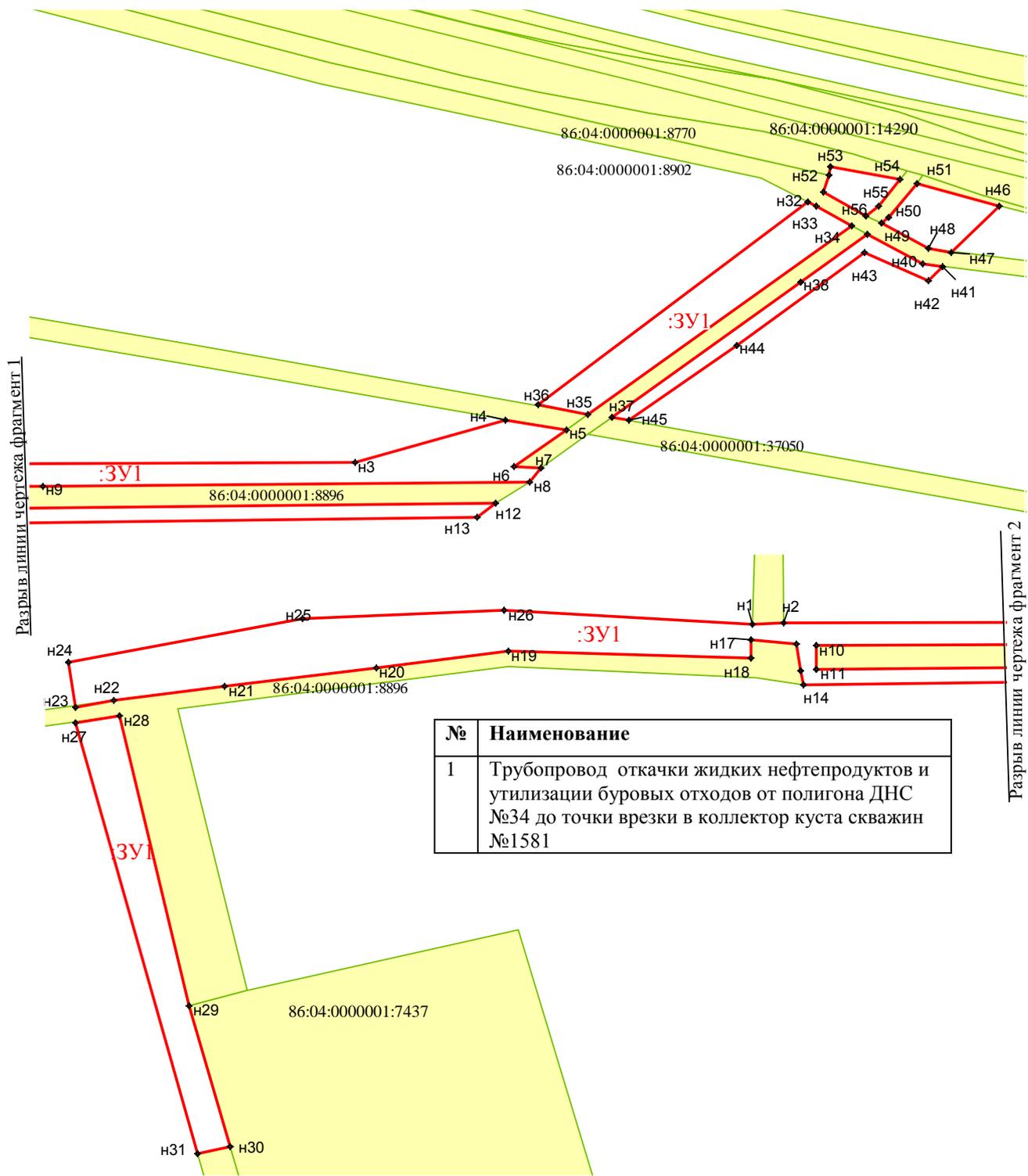
Линейные объекты расположены в Ханты-Мансийском автономном округе – Югры, Нижневартовского района, на землях лесного фонда ТО Нижневартовское лесничество, Нижневартовское участковое лесничество.

Таблица 9. Площади испрашиваемых земельных участков под линейные объекты

№ земельного участка	Испрашиваемая площадь земельного участка, га	Категория земель
86:04:0000001:36247:ЗУ1	1.6152	Земли лесного фонда

1.3. Чертежи межевания территории.

1.3.1. Чертежи межевания территории для размещения линейного объекта «Самотлорское месторождение. Полигон по сбору, утилизации буровых отходов ДНС-34»



- границы образуемых земельных участков
- границы земельного участка сведения о котором содержится в ГКН
- границы зоны размещения линейных объектов (красные линии)
- зона планируемого размещения линейного объекта
- :ЗУ1 номер формируемого земельного участка
- 1 точки поворота границы земельного участка
- 86:04 0000001:8896 кадастровый номер земельного участка

Каталог координат поворотных точек границы земельных участков :ЗУ1:

№	X	Y
1	995934.48	4430311.72
2	995934.58	4430323.64
3	995935.36	4430586.50
4	995952.04	4430644.08
5	995948.03	4430667.10
6	995933.72	4430647.04
7	995933.62	4430657.24
8	995927.79	4430653.17
9	995926.48	4430467.60
10	995926.20	4430336.20
11	995916.82	4430336.62
12	995919.70	4430639.90
13	995914.44	4430633.39
14	995910.79	4430331.62
15	995916.06	4430330.54
16	995926.80	4430328.62
17	995928.14	4430311.42
18	995921.34	4430311.12
19	995923.67	4430217.66
20	995917.32	4430166.94
21	995910.05	4430108.80
22	995904.72	4430066.20
23	995902.29	4430051.00
24	995919.57	4430048.72
25	995936.39	4430138.54
26	995939.73	4430216.38
27	995896.09	4430051.33
28	995898.66	4430068.42
29	995786.12	4430095.00
30	995731.57	4430110.92

№	X	Y
31	995728.96	4430098.04
32	996035.80	4430758.96
33	996034.08	4430762.34
34	996026.56	4430776.04
35	995954.23	4430675.54
36	995957.58	4430656.56
37	995952.82	4430684.38
38	996005.07	4430756.17
39	996023.33	4430781.80
40	996011.76	4430803.03
41	996010.92	4430810.46
42	996005.30	4430805.23
43	996016.35	4430781.01
44	995980.68	4430731.95
45	995952.03	4430691.12
46	996034.08	4430832.40
47	996016.42	4430813.76
48	996017.52	4430804.92
49	996027.36	4430787.08
50	996029.74	4430790.22
51	996042.91	4430800.81
52	996046.14	4430767.28
53	996048.92	4430767.76
54	996044.49	4430794.43
55	996034.06	4430786.04
56	996030.48	4430781.32
57	996039.38	4430765.06

