



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ-ЮГРА
ТЮМЕНСКАЯ ОБЛАСТЬ
АДМИНИСТРАЦИЯ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО РАЙОНА
ДЕПАРТАМЕНТ СТРОИТЕЛЬСТВА, АРХИТЕКТУРЫ И ЖКХ

П Р И К А З

от 07.10.2024
г. Ханты-Мансийск

№ 84-ун

Об утверждении проекта
планировки территории для
размещения объекта:
«Площадка сепарации газа»
Сыньеганское нефтяное месторождение»

В соответствии со статьей 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, Федеральным законом от 06.10.2003 №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», руководствуясь Уставом Ханты – Мансийского района, пунктом 16 Положения о департаменте строительства, архитектуры и ЖКХ (в редакции Решения Думы Ханты-Мансийского района от 31.01.2018 №241), учитывая обращение ПАО «Сургутнефтегаз» в лице НГДУ «Лянторнефть» ПАО «Сургутнефтегаз» от 04.10.2024 № 04-70-51-6091 (№03-Вх-1757 от 07.10.2024) приказываю:

1. Утвердить проект планировки территории для размещения объекта «Площадка сепарации газа» Сыньеганское нефтяное месторождение», согласно приложениям 1, 2 к настоящему приказу.

2. Департаменту строительства, архитектуры и ЖКХ разместить документацию в государственной информационной системе обеспечения градостроительной деятельности Югры и на официальном сайте Администрации Ханты-Мансийского района.

5. Контроль за выполнением приказа оставляю за собой.

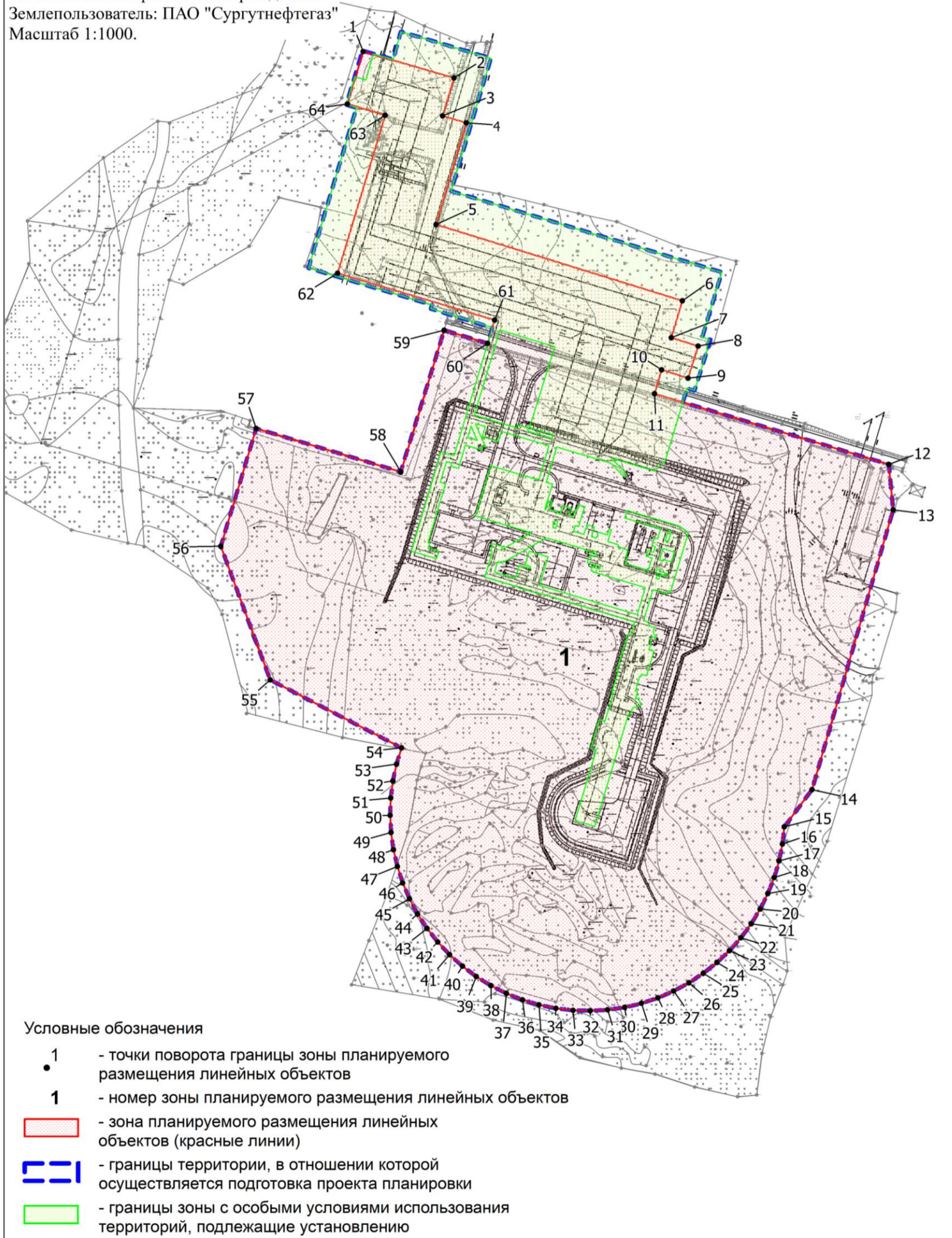
Заместитель Главы Ханты-Мансийского автономного округа-Югры, директор Департамента строительства, архитектуры и ЖКХ



Р.Ш. Речалов

Проект планировки территории
«Площадка сепарации газа». Сыньеганское нефтяное месторождение».
Раздел 1. «Проект планировки территории. Графическая часть»
Чертеж границ зон планируемого размещения площадных объектов

Основная часть проекта планировки
территории для размещения
линейного объекта Ханты-Мансийского
автономного округа - Югры
«Площадка сепарации газа».
Сыньеганское нефтяное месторождение»
Землепользователь: ПАО "Сургутнефтегаз"
Масштаб 1:1000.



Каталог координат границ зон
планируемого размещения площадных объектов

№	X	Y		X	Y
1	1028520.91	2682416.32	34	1028035.65	2682514
2	1028507.54	2682462.38	35	1028037.43	2682505.43
3	1028488.3	2682456.61	36	1028039.95	2682497.04
4	1028484.73	2682468.53	37	1028043.2	2682488.91
5	1028433.16	2682453.24	38	1028047.14	2682481.09
6	1028394.46	2682578.08	39	1028051.76	2682473.65
7	1028375.76	2682572.48	40	1028057	2682466.64
8	1028371.48	2682586.09	41	1028062.85	2682460.11
9	1028355.24	2682580.97	42	1028069.23	2682454.12
10	1028359.46	2682567.59	43	1028076.12	2682448.72
11	1028347.38	2682563.97	44	1028083.46	2682443.93
12	1028311.52	2682682.73	45	1028091.19	2682439.81
13	1028288.48	2682684.92	46	1028099.24	2682436.38
14	1028146.57	2682643.81	47	1028107.57	2682433.67
15	1028127.65	2682629.78	48	1028116.1	2682431.69
16	1028118.94	2682628.82	49	1028124.77	2682430.47
17	1028110.36	2682627.09	50	1028133.52	2682430.01
18	1028101.96	2682624.62	51	1028142.27	2682430.32
19	1028093.8	2682621.42	52	1028150.96	2682431.4
20	1028085.96	2682617.52	53	1028159.52	2682433.23
21	1028078.49	2682612.95	54	1028167.73	2682435.75
22	1028071.45	2682607.74	55	1028202.22	2682369.23
23	1028064.89	2682601.94	56	1028269.99	2682344.17
24	1028058.86	2682595.59	57	1028329.74	2682362.1
25	1028053.41	2682588.73	58	1028307.72	2682435.38
26	1028048.59	2682581.43	59	1028379.56	2682457.38
27	1028044.42	2682573.72	60	1028372.91	2682479.41
28	1028040.94	2682565.69	61	1028384.69	2682482.94
29	1028038.18	2682557.38	62	1028408.5	2682403.39
30	1028036.15	2682548.86	63	1028488.59	2682427.47
31	1028034.88	2682540.19	64	1028494.31	2682408.36
32	1028034.37	2682531.45	1	1028520.91	2682416.32
33	1028034.63	2682522.7			

Положение о размещении площадного объекта

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

Документацией по планировке территории предусмотрено строительство объекта: «Площадка сепарации газа». Сынеганское нефтяное месторождение».

Состав проектируемого объекта:

- Площадка производственная (сепараторов) (бетонная);
- Сепаратор НГС (I ступень);
- Сепаратор НГС (II ступень);
- Сепаратор газа;
- Нефтегазопровод (от точки врезки до площадки сепарации) (подземный) (с электрообогревом и теплоизоляцией надземных участков нефтегазопровода);
- Нефтегазопровод (от точки врезки до площадки сепарации) (подземный) (с электрообогревом и теплоизоляцией надземных участков нефтегазопровода);
- Трубопроводы технологические (в теплоизоляции с электрообогревом надземных участков трубопроводов, узлы учета газа, узлы переключений);
- Станция насосная перекачки нефти (комплектной поставки) (с частотным регулированием, узлом учета нефти, фильтры сетчатые, обвязка технологическая);
- Площадка производственная (фильтров-грязеуловителей) (бетонная);
- Фильтр очистки жидкости;
- Площадка производственная (блока реагентного);
- Блок-реагентный;
- Склад-навес;
- Установка факельная;
- Сепаратор факельного газа;
- Емкость сбора конденсата (углеводородсодержащей жидкости);
- Шкаф газорегуляторный;
- Емкость дренажная;
- Блок-бокс хранения пожинвентаря (с емкостью хранения концентрата пенообразователя);
- Емкость противопожарная;
- Щит пожарный;
- Мачта прожекторная;
- Молниеотвод;
- Подстанция 2КТП 6/0,4 (двухтрансформаторная, блочно-модульная с НКУ-0,4 кВ);
- Эстакада кабельная;

- Линия электропередачи воздушная (напряжение 6 кВ) (в том числе линия электропередачи кабельная (напряжением 6 кВ), эстакада кабельная);
- Линия электропередачи воздушная (напряжение 6 кВ) (в том числе линия электропередачи кабельная (напряжением 6 кВ);
- Линия электропередачи воздушная (напряжение 0,4 кВ);
- Электростанция (дизельная, комплектной поставки, полной заводской готовности) (в том числе система пожаротушения автоматическая (в том числе система оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре), система охранной сигнализации, линия связи кабельная (для вывода параметров электростанции), основание – дорожные плиты);
- Система контроля и автоматизации (АСУТП);
- Система контроля и управления доступом;
- Радиомачта;
- Здание операторной (одноэтажное) (21x15 м) (комплектной поставки) (в том числе сеть локальная вычислительная);
- Емкость хранения воды;
- Линия связи кабельная (телефонизация);
- Линия связи кабельная (канал передачи данных);
- Ограждение металлическое (с воротами и калитками);
- Проезды и площадки (тип покрытия-плиты железобетонные).

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 площадных объектов.

В административном отношении объект размещается в Российской Федерации, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, муниципальный район Ханты-Мансийский, Сыньеганский участок недр, Сыньеганское нефтяное месторождение.

Проектируемый объект располагается на землях лесного фонда, находящийся в ведении территориального отдела - Самаровского лесничества, Ханты-Мансийского участкового лесничества, Нялинского урочища.

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

Координаты границ зоны планируемого размещения площадных объектов приведены в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости на территории Ханты-Мансийского автономного округа-Югры (МСК-86, зона 2).

Каталог координат границ зон
планируемого размещения площадных объектов

№	X	Y		X	Y
1	1028520.91	2682416.32	34	1028035.65	2682514
2	1028507.54	2682462.38	35	1028037.43	2682505.43
3	1028488.3	2682456.61	36	1028039.95	2682497.04
4	1028484.73	2682468.53	37	1028043.2	2682488.91
5	1028433.16	2682453.24	38	1028047.14	2682481.09
6	1028394.46	2682578.08	39	1028051.76	2682473.65
7	1028375.76	2682572.48	40	1028057	2682466.64
8	1028371.48	2682586.09	41	1028062.85	2682460.11
9	1028355.24	2682580.97	42	1028069.23	2682454.12
10	1028359.46	2682567.59	43	1028076.12	2682448.72
11	1028347.38	2682563.97	44	1028083.46	2682443.93
12	1028311.52	2682682.73	45	1028091.19	2682439.81
13	1028288.48	2682684.92	46	1028099.24	2682436.38
14	1028146.57	2682643.81	47	1028107.57	2682433.67
15	1028127.65	2682629.78	48	1028116.1	2682431.69
16	1028118.94	2682628.82	49	1028124.77	2682430.47
17	1028110.36	2682627.09	50	1028133.52	2682430.01
18	1028101.96	2682624.62	51	1028142.27	2682430.32
19	1028093.8	2682621.42	52	1028150.96	2682431.4
20	1028085.96	2682617.52	53	1028159.52	2682433.23
21	1028078.49	2682612.95	54	1028167.73	2682435.75
22	1028071.45	2682607.74	55	1028202.22	2682369.23
23	1028064.89	2682601.94	56	1028269.99	2682344.17
24	1028058.86	2682595.59	57	1028329.74	2682362.1
25	1028053.41	2682588.73	58	1028307.72	2682435.38
26	1028048.59	2682581.43	59	1028379.56	2682457.38
27	1028044.42	2682573.72	60	1028372.91	2682479.41
28	1028040.94	2682565.69	61	1028384.69	2682482.94
29	1028038.18	2682557.38	62	1028408.5	2682403.39
30	1028036.15	2682548.86	63	1028488.59	2682427.47
31	1028034.88	2682540.19	64	1028494.31	2682408.36
32	1028034.37	2682531.45	1	1028520.91	2682416.32
33	1028034.63	2682522.7			

2.4 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения площадных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.

Проектом планировки территории не предусматривается перенос (перестройство) проектируемого объекта из зон планируемого размещения объекта.

2.5 Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав площадных объектов в границах зон их планируемого размещения.

Предельные (минимальные и (или) максимальные) параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав площадных объектов в границах зон их планируемого размещения, не установлены.

Учитывая основные технические характеристики проектируемого объекта, проектом планировки территории определены границы зоны его планируемого размещения.

Общая зона планируемого размещения проектируемого объекта составляет 8,652 га.

Граница зоны планируемого размещения объекта установлена в соответствии с требованиями действующих норм отвода земель и учтена при разработке документации по территории.

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

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

Документация по планировке территории ранее не утверждалась.

2.7 Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением площадных объектов.

В соответствии со ст.99 Земельного Кодекса РФ от 25.10.2001 №136-ФЗ к землям историко-культурного назначения относятся земли объектов культурного наследия народов Российской Федерации (памятников истории и культуры), в том числе

объектов археологического наследия, в границах которых может быть запрещена любая хозяйственная деятельность.

На территории проектируемого объекта «Площадка сепарации газа». Сыньеганское нефтяное месторождение» объекты историко-культурного наследия (ИКН) внесенных в Реестр объектов культурного наследия ХМАО-Югры, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, отсутствуют.

Испрашиваемый земельный участок расположен вне зоны охраны/защиты зон объектов культурного наследия. При проведении строительных работ необходимо учитывать, что некоторые объекты ИКН визуально не фиксируются, поэтому сохраняется вероятность их обнаружения при проведении земельных работ.

В соответствии с Федеральным законом от 25 июня 2002 года №73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» в случае обнаружения объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в том числе объекта археологического наследия, земляные, строительные, мелиоративные, хозяйственные и иные работы должны быть приостановлены, и в течение трех дней, со дня обнаружения такого объекта, в службу государственной охраны объектов культурного наследия автономного округа необходимо направить письменное заявление об обнаруженном объекте культурного наследия.

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

2.8 Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды.

Земельный участок требуется под застройку объекта «Площадка сепарации газа». Сыньеганское нефтяное месторождение».

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

Объект проектирования располагается в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре №ХМ 19.

Территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера местного значения объект проектирования не затрагивает.

Земельный участок находится за пределами границ объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов РФ, выявленных объектов культурного наследия, либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия. Мероприятия по сохранению объектов ИКН не требуются.

Объект проектирования расположен за пределами ближайших водных объектов, их водоохраных зон и прибрежных защитных полос. Мероприятия по сохранению водных объектов и ВОЗ не требуются.

Земельный участок размещается вне акваторий/русел водных объектов, не топится паводковыми водами ближайших водных объектов. Мероприятия по охране водных биологических ресурсов и среды их обитания не требуются.

Земельный участок находится за пределами зон санитарной охраны ближайших водозаборов подземных вод. Мероприятия по сохранению территорий ЗСО не требуются.

Редкие и находящиеся под угрозой исчезновения виды растений, грибов и животных, занесенные в Красные книги РФ и ХМАО – Югры на территории деятельности отсутствуют. Мероприятия по сохранению «краснокнижных» видов не требуются.

Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Основные мероприятия, направленные на сокращение объёмов выбросов в атмосферный воздух, а, следовательно, и снижения приземных концентраций предусмотрены по следующим направлениям:

- проведение регулярного технического обслуживания двигателей и использование сертифицированного топлива;
- контроль и обеспечение должной эксплуатации и обслуживания автотранспорта, специальной и строительной техники;
- 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 технологических трубопроводах 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 трубопроводов;
- соблюдение технологических регламентов и правил технической эксплуатации всех составных частей системы нефтедобычи и транспортировки нефти.

Мероприятия по предупреждению / снижению последствий загрязнения почв связанных с косвенным аэрогенным воздействием автотранспорта и возможными проливами ГСМ

Мероприятиями предусмотрено:

- осуществление контроля за соблюдением технологического процесса на всех этапах работ;
- использование техники, имеющей высокие экологические показатели;
- соблюдение правил по безопасному обращению и транспортировке ГСМ;
- эксплуатация автотранспорта в исправном техническом состоянии;
- движение техники по установленной схеме, позволяющей до минимума снизить выброс отработанных газов, недопущение неконтролируемых поездок;
- повышение информированности водителей;
- предупреждающие знаки и размещение аварийно-спасательного оборудования для ликвидации разливов в существующих дорожно-эксплуатационных предприятиях;
- контроль и обеспечение должной эксплуатации и обслуживания автотранспорта, специальной и строительной техники;

- регулярное проведение ТО транспорта и спецтехники на специализированных промышленных базах Общества;
- соблюдение скоростного режима движения по дорогам (не более 60 км/ч);
- обеспечение предотвращения утечек топлива;
- проведение работ и движение транспорта строго в границах земельных участков под проектируемый объект;
- заправка автотранспорта и залив масел при движении по дорогам внутри-промысловым не предусмотрены. Заправка осуществляется закрытым способом на специально оборудованных площадках.

Мероприятия по снижению физических факторов

Для снижения шумового воздействия от дорожно-строительной техники, следующие мероприятия:

- применение малошумных машин;
- своевременный техосмотр и техобслуживание спецтехники;
- оснащение шумных машин глушителями, которые снижают как внешний шум, так и шум внутри салона;
- применение средств индивидуальной защиты от шума (противошумные наушники, вкладыши, шлемы, каски).

С целью снижения вибрации от работающего технологического оборудования следующие мероприятия:

- используются машины с наименьшей вибрацией;
- размещение рабочих мест, машин и механизмов таким образом, чтобы воздействие вибрации на персонал было минимальным;
- опасные с точки зрения вибрации участки выделяются надписями, предупреждающими знаками, окраской и т. п.

Мероприятия по охране земельных и водных ресурсов

Для уменьшения воздействия на земельные и водные ресурсы предусмотрено:

- соблюдение границ земельного участка и технологии проведения земляных работ;

- недопущение несанкционированных проездов строительной техники за границами земельного участка;

- отвод хозяйственно-бытовых сточных вод, в том числе содержащих фекалии, во временные канализационные емкости, с вывозом по мере накопления на ближайшие существующие канализационные очистные сооружения (КОС) для дальнейшей биологической очистки, обезвреживания и многократного разбавления с пластовой водой в целях применения в качестве рабочего агента для закачки в систему ППД;

- исключение сбросов на водосборную площадь, в поверхностные водные объекты и на рельеф неочищенных хозяйственно-бытовых и производственных сточных вод;

- герметичность сбора и транспортировки нефти, полностью исключая при нормальном технологическом режиме возможность загрязнения окружающей среды;

- испытания технологических трубопроводов на прочность и герметичность;

- применение труб и соединительных деталей из марок стали повышенной коррозионной стойкости и хладостойкости;
- организация мест накопления отходов, соблюдение правил накопления и размещения отходов;
- использование строительных машин в безупречном техническом состоянии;
- стоянка автотранспорта в специально оборудованных местах, вне водоохраных зон водных объектов;
- проведение техобслуживания и ремонта автотранспорта, строительной техники предусматривается на собственных центральных базах структурных подразделений Общества – рекультивация нарушенных земель по окончании работ;
- локальный экологический мониторинг компонентов природной среды на территории участка недр в целом.

Мероприятия по охране недр

В соответствии со статьей 22 Закона РФ «О недрах» должно быть предусмотрено:

- 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;
- безопасное ведение работ, связанных с пользованием недрами;
- применение экологически малоопасных химреагентов;
- антикоррозионная изоляция трубопроводов технологических;
- толщина стенки технологических трубопроводов и соединительных деталей принята выше расчетной;
- для исключения миграции химических веществ в почвы и грунтовые воды осуществляется организованное накопление отходов на специально оборудованных площадках с последующим транспортированием (по мере накопления) на специализированный полигон;
- выполнение мероприятий по рекультивации после окончания строительных работ;
- локальный экологический мониторинг природных сред на территории участка недр в целом.

Мероприятия по охране растительного покрова и животного мира

В целях минимизации ущерба животному и растительному миру предусмотрено:

- установление границ отвода земель в соответствии с действующими нормативными документами;
- размещение вне зон приоритетного природопользования и путей миграции животных, мест гнездования редких и исчезающих видов птиц;
- проведение работ в периоды отсутствия миграции животных, и отсутствия на участках размещения объекта проектирования, мест размножения и линьки, выкармливания молодняка, нереста, нагула;
- запрещение выжигания растительности, хранение и применение ядохимикатов, удобрений, химических реагентов, горюче-смазочных материалов и других опасных для объектов животного мира и среды их обитания материалов, сырья и

отходов производства без осуществления мер, гарантирующих предотвращение заболеваний и гибели объектов животного мира, ухудшения среды их обитания;

- расчистка территории от напочвенной растительности в период отсутствия гнездования птиц, выведения потомства других групп животных;
- соблюдение технологии проведения земляных работ;
- запрет на движение без производственной необходимости автотранспорта и техники вне существующих дорог или трасс;
- ограничение пребывания на территории объекта лиц, не занятых в производстве;
- строгое соблюдение правил пожарной безопасности, исключающих возгорание прилегающих растительных сообществ и их уничтожение;
- очистка территории строительства в границах площадки куста скважин от отходов производства, возникающих в процессе строительных работ;
- соблюдение правил экологической безопасности при обращении с отходами производства и потребления, своевременный вывоз отходов производства и потребления на специализированные предприятия для дальнейшей утилизации;
- применение автотранспорта и техники, оснащенной шумоглушителями;
- ремонт автомобильного транспорта и оборудования производить только на центральных базах предприятий;
- мероприятия по рекультивации нарушенных земель;
- строгое соблюдение системы производственного контроля (мониторинга).

Мероприятия по охране окружающей среды при обращении с отходами

Для предотвращения загрязнения компонентов окружающей среды образующимися отходами предусмотрены следующие мероприятия:

- очистка строительных площадок и территории, прилегающей к ним в границах отвода от отходов производства и потребления;
- организация мест накопления отходов в соответствии с требованиями, установленными в Обществе: устройство площадок накопления отходов на разровненной утрамбованной поверхности с трехсторонней обваловкой либо отбортовкой, оснащение ее указателями о принадлежности и виде отходов;
- накопление отходов отдельно по видам и классам опасности в специально предназначенные для этих целей емкости (контейнеры) в соответствии с действующими требованиями;
- накопление отходов отдельно по видам и классам опасности в специально предназначенные для этих целей емкости (контейнеры) в соответствии с действующими в ПАО «Сургутнефтегаз» инструкциями;
- своевременное транспортирование образующихся и накопленных отходов, пригодных для дальнейшей транспортировки и переработки на специализированные предприятия, согласно заключенным договорам с использованием специализированного автотранспорта;
- применение контейнеров, подлежащих транспортировке, изготовленных и закрытых таким образом, чтобы исключить любую утечку содержимого в нормальных условиях перевозки, в том числе при изменении температуры, влажности воздуха или атмосферного давления;
- соблюдение установленных правил, направленных на сохранение целостности, герметичности контейнеров для накопления отходов, осторожное обращение с

контейнерами с целью предотвращения бросков, ударов, повреждений, которые могут привести к их механическому разрушению, размещение контейнеров таким образом, чтобы исключить возможность их падения, опрокидывания, разливания содержимого, обеспечения доступности и безопасности их погрузки;

- осуществление периодического визуального контроля состояния контейнеров на предмет целостности, отсутствия утечек, наличия маркировки крышек пробок, плотности их прилегания;

- соблюдение графика транспортирования отходов, не допущение переполнения контейнеров, захламления площадок накопления отходов и прилегающей к ним территории.

Мероприятия по рекультивации земель

Нарушенные земли в соответствии с требованиями нормативных документов подлежат рекультивации.

Земельные участки, предоставленные в аренду ПАО «Сургутнефтегаз» для реализации программ освоения конкретного месторождения, подлежат возврату арендодателю в состоянии, пригодном для дальнейшего использования в соответствии с целевым назначением и разрешенным использованием. Возврат земель должен быть произведён до истечения срока, на который был предоставлен земельный участок.

При проведении мероприятий по рекультивации необходимо соблюдать следующие мероприятия по охране почвенно-растительного покрова:

- соблюдение границ земельных участков;
- соблюдение правил пожарной безопасности при производстве работ;
- недопущение несанкционированных проездов техники вне организованных проездов;

- выполнение работ по ремонту автомобильного транспорта и оборудования исключительно на территории специализированных объектов (баз) предприятий;

- соблюдение технологии проведения земляных работ;
- соблюдение правил экологической безопасности при обращении с отходами производства и потребления, своевременный вывоз отходов производства и потребления на специализированные объекты и предприятия.

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 территории отходами производства и потребления;
- проезд транспортных средств, тракторов и механизмов по произвольным, не установленным маршрутам.

Во избежание замазучивания рекультивируемых участков, заправка техники горючим должна производиться с использованием автозаправщиков.

После окончания строительства земли остаются в пользовании ПАО «Сургутнефтегаз» согласно заключенным в установленном законодательством РФ порядке договорам аренды.

Мероприятия по рекультивации осуществляются силами и средствами структурных подразделений ПАО «Сургутнефтегаз».

Мероприятия, направленные на сохранение территорий традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера

При осуществлении производственной деятельности необходимо обеспечение сохранности территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера посредством:

- применения последних разработок (технологий) по строительству проектируемого объекта, которое заключается в снижении их негативного воздействия на отведенной территории;

- исключения нахождения и передвижения, как техники, так и персонала вне границ земельного отвода под проектируемый объект без соответствующих разрешений;

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

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

- недопустимости личностных конфликтов работников ПАО «Сургутнефтегаз» с представителями коренных малочисленных народов Севера;

- уважительного отношения к представителям коренных малочисленных народов Севера, их культуре и традициям.

Запрещается:

- поведение и действие персонала, оскверняющие коренных малочисленных народов Севера;

- рубка деревьев, сбор дикоросов, ведение охоты и рыбной ловли, остановка и размещения лагеря;

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

При осуществлении производственной деятельности в границах территорий традиционного природопользования, территорий традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера сотрудникам запрещается:

- посещение культовых и святых мест коренных малочисленных народов Севера;

- рубка деревьев, сбор дикоросов, ведение охоты и рыбной ловли, остановка и размещение лагеря;

- провоз огнестрельного оружия, собак и других животных, орудий лова, алкогольных напитков, взрывчатых и опасных химических веществ;

- вывоз пушных зверей, дичи, рыбы, бытовых принадлежностей, шкуры, олени рога и кости.

Сотрудникам следует:

- учитывать, что все произведенное хозяйственной деятельностью коренных малочисленных народов Севера (хозяйственные постройки, жилые избы, стойбища, ритуальные и бытовые принадлежности, шкуры, олени рога и кости, и др.) являются частной собственностью и неприкосновенны;

- соблюдать условия договора с субъектами права традиционного природопользования об использовании земель для целей недропользования в границах тер-

риторий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в ХМАО – Югре, заключенного в установленном порядке.

Воздействие объекта планируемой (намечаемой) деятельности с учетом выполнения вышеизложенных мероприятий сведено к минимуму.

При эксплуатации объектов на территории традиционного природопользования, территории традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера необходимо строгое соблюдение следующих условий:

- выполнять работы при эксплуатации объектов в соответствии с проектами, получившими положительные заключения государственной экспертизы (в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации), и оформленными в установленном порядке документами на пользование земельными (лесными) участками, предусмотренных земельным и лесным законодательством Российской Федерации;

- осуществлять выбор наиболее рационального расположения объекта за счет широкого применения средств автоматизации и совмещения на одной технологической площадке;

- своевременно выполнять работы по рекультивации и возврату земель, высвобождающихся после проектирования и строительства объекта;

- осуществлять передвижение механизированных транспортных средств в бесснежный период только по дорогам с покрытием и существующим грунтовыми дорогам;

- использовать конструкции производственной площадки технологических объектов, исключающей фильтрацию и сток загрязняющих веществ за ее границы и в гидрографическую сеть (может в водные объекты);

- соблюдать правила экологической безопасности при обращении с отходами производства и потребления, своевременный вывоз отходов производства и потребления на специализированные предприятия для дальнейшей утилизации, переработки, размещения;

- осуществлять охрану объектов растительного и животного мира прилегающей к площадке природной территории в соответствии с разработанными мероприятиями;

- соблюдать пропускной режим въезда на территорию деятельности;

- соблюдать мероприятия, направленные на сохранение традиционного образа жизни коренных малочисленных народов Севера, проживающих на территории традиционного природопользования, территории традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера.

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

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

- антикоррозионная защита;

- снижение сил морозного пучения и деформации фундаментов;

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

– утилизация строительного мусора в специально отведенные места;
– исключение разлива бензина и нефтепродуктов в почву, грунты, поверхностные и подземные воды.

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.

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.

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

– полная герметизация технологических процессов;
– возможность исключения объекта из общей технологической схемы ПАО «Сургутнефтегаз»;
– 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 предусмотрена установка узлов запорной арматуры;
– 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.

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

В целях предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, обусловленных разливами нефти и нефтепродуктов, поддержания в постоянной готовности сил и средств по локализации разливов нефти и нефтепродуктов, обеспечения безопасности населения и территорий, а также максимально возможного предотвращения

ущерба окружающей среде в ПАО «Сургутнефтегаз» разработан «План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объектах ОАО «Сургутнефтегаз» (далее План ПЛРН), утвержденный генеральным директором ОАО «Сургутнефтегаз» от 02.07.2018 г., Департаментом гражданской защиты МЧС России от 13.07.2018 г. (письмо №14-6-1497), Департаментом добычи и транспортировки нефти и газа Министерства энергетики РФ от 22.08.2018 г. (приказ №696), и введен в действие с 01.09.2018 г. приказом ПАО «Сургутнефтегаз» от 31.08.2018 г. №2112.

План ПЛРН согласован с Управлением по надзору за объектами нефтегазового комплекса Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (письмо №14-01-01/700 от 17.04.2018 г.), Сибирским региональным центром МЧС России (по антитеррористической деятельности и оперативному планированию) (письмо №9-1-8-11274 от 11.12.2017 г.), Главным управлением МЧС России по Ханты-Мансийскому автономному округу-Югре (письмо №10778-3-2-7 от 04.10.2017 г.), Главным управлением МЧС России по Тюменской области (письмо №9446-3-1-8 от 17.10.2017 г.), Департаментом гражданской защиты населения Ханты-Мансийского автономного округа - Югры (письмо №04-Исх-3564 от 21.09.2017 г.), Главным управлением МЧС России по Ямало-Ненецкому автономному округу (письмо №8167-3-3-5 от 11.10.2017 г.), Главным управлением МЧС России по Республике Саха (Якутия) (письмо №7037-4-1 от 30.11.2017 г.).

Регулярно проводятся инструктажи сотрудников подразделений службы безопасности предприятия и работников, обслуживающих промышленные 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

В соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 16.08.2016 г. №804 «Об утверждении Правил отнесения организаций к категориям по гражданской обороне в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность населения» и приказа МЧС России от 28.11.2016 г. №632 ДСП «Об утверждении показателей отнесения организаций к категории по гражданской обороне» категорированию по гражданской обороне подлежат исключительно организации.

Территория, на которой предполагается строительство Объекта, находится за пределами границ территории, отнесенной к категории по ГО.

Сведения о наличии на территории города и района организаций (объектов), отнесенных к особой важности по гражданской обороне отсутствуют.

Обоснования удаления объекта строительства от организаций, отнесенных к категориям по ГО, и территорий, отнесенных к группам по ГО, не требуется.

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 объект не попадает.

Территория, на которой предполагается строительство Объекта, находится вне зон возможного радиоактивного загрязнения и попадает в границы зон возможных разрушений объектов, находящихся на территории, отнесенной к группе по гражданской обороне, при воздействии на них обычных средств поражения.

Мероприятия по мониторингу состояния радиационной и химической обстановки не предусматриваются.

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 ПАО «Сургутнефтегаз».

Согласно зонированию по СП 165.1325800.2014, территория, на которой предполагается строительство объекта, находится вне зоны светомаскировки и предусматривается осуществлять организационные мероприятия по световой маскировке в режиме частичного затемнения и ложного освещения.

В соответствии с требованиями п.1.1, п.10.2, п.10.3 СП 165.1325800.2014, с учетом категории эксплуатирующей организации по гражданской обороне, продолжения работы объекта проектирования в военное время, наличия на объекте проектирования систем освещения заблаговременно должны быть предусмотрены мероприятия по комплексной маскировке территории эксплуатирующей организации.

В этих целях разработан План комплексной маскировки объектов структурных подразделений ПАО «Сургутнефтегаз», продолжающих работу в военное время, являющихся вероятными целями нанесения ударов современными средствами поражения (Приложение к Плану гражданской обороны ПАО «Сургутнефтегаз», который входит в перечень документов, отнесенных к Государственной тайне).

Мероприятия по световой маскировке проектируемого объекта предусматриваются в Плане светомаскировки объектов структурных подразделений ПАО «Сургутнефтегаз».

Требования к типу, защитным свойствам, характеристикам систем жизнеобеспечения и готовности к приему укрываемых в ЗС ГО на проектируемом объекте осуществляются в Укрытиях в соответствии с п.3 Постановления правительства №1309 от 29.11.1999 г. (далее – Порядок).

В соответствии с п.7.12 СП 165.1325800.2014 и п.10 Порядка ПАО «Сургутнефтегаз» планирует заблаговременно, в мирное время на Объекте (расположенном за пределами территории, отнесенной к категории по ГО) приобретения и монтажа защитных сооружений гражданской обороны блок-модульного типа (п.8 свода правил СП 88.13330.2022 «СНиП II-11-77* Защитные сооружения гражданской обороны» (утв. Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 21 декабря 2022 г. № 1101/пр (далее – СП 88.13330.2022) или приспособления под защитные сооружения помещений в подвальных помещениях, цокольных и надземных этажах существующих и вновь строящихся зданий и сооружений. При этом в соответствии с п.4.26 СП 88.13330.2022 укрытия, заглубленные помещения и сооружения подземного пространства, допускается размещать в подвальных помещениях ранее возведенных зданий и сооружений, других сооружений подземного пространства, пол которых расположен ниже

уровня грунтовых вод, при наличии надежной гидроизоляции. Полы заглубленных помещений, а также сооружения подземного пространства должны быть бетонными.

Расчеты и порядок обеспечения работников Укрытиями предусмотрен Планом гражданской обороны ПАО «Сургутнефтегаз» (входит в перечень документов, отнесенных к Государственной тайне) и в плане инженерной защиты НГДУ.

Объект не относится к числу объектов, указанных в п.4.9. ГОСТ Р 22.1.12-2005 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Структурированная система мониторинга и управления инженерными системами зданий и сооружений. Общие требования», и на них требование ГОСТ Р 22.1.12-2005 об обязательной установке СМИС (структурированная система мониторинга и управления инженерными системами зданий и сооружений) не распространяется.

Основным способом оповещения населения является передача информации и сигналов оповещения по сетям связи для распространения программ телевизионного вещания и радиовещания.

Информация об опасностях, возникающих при ведении военных конфликтов или вследствие этих конфликтов будет доведена до персонала через ЦИТС или дежурно-диспетчерские службы ПАО «Сургутнефтегаз».

Для доведения информации до обслуживающего персонала, находящегося на территории, на которой предполагается строительство объекта, осуществляется по существующим телефонным аппаратам.

Доведение сигналов гражданской обороны до Объекта, до персонала от муниципального казенного учреждения (МКУ) «Единой дежурной диспетчерской службы» муниципального образования (далее - ЕДДС), осуществляется с использованием системы управления и связи ПАО «Сургутнефтегаз», в том числе с использованием территориальных систем оповещения ГО.

Через ЕДДС муниципального образования оповещение по сигналам ГО и в случае угрозы или возникновения чрезвычайных ситуаций доводятся до Центральной инженерно-технологической службы (далее - ЦИТС) ПАО «Сургутнефтегаз» и в дальнейшем передаются в ЦИТС или дежурно-диспетчерские службы структурных подразделений ПАО «Сургутнефтегаз» по системе автоматического оповещения «Рупор-II».

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

Для поддержания готовности системы оповещения проводятся ежегодные учения производственного персонала, включающие ознакомление с сигналами и порядком эвакуации персонала в нештатных ситуациях, а также с необходимыми мерами по локализации или ликвидации последствий аварий.

По решению Руководства производится информирование об аварии других объектов месторождения, близко расположенных к аварийной площадке, информация об аварии также может быть доведена до муниципального казенного учреждения (МКУ) «Единой дежурной диспетчерской службы» (далее - ЕДДС) муниципального образования.

При угрозе возникновения ЧС природного характера на территории муниципального образования информация о ней доводится до организаций, расположенных на территории автономного округа, включая ПАО «Сургутнефтегаз» по региональной и муниципальной системам оповещения населения.

Далее по системе оповещения ПАО «Сургутнефтегаз» соответствующими диспетчерскими службами информация о ЧС природного характера доводится до всех объектов.

Порядок доведения сигнала о возникновении чрезвычайной ситуации аналогичен порядку доведения сигналов ГО.

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.04.2000 г. №379 «О накоплении, хранении и использовании в целях гражданской обороны запасов материально-технических, производственных, медицинских и иных средств», а также на основании типового аварийного запаса оборудования, инструментов, химреагентов, спецодежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты для локализации и ликвидации последствий аварий и чрезвычайных ситуаций на опасных производственных объектах потенциально опасных объектах, критически важных объектах и иных объектах на территории деятельности ПАО «Сургутнефтегаз», лесных пожаров на арендуемых лесных участках, ликвидации аварийных режимов в электроустановках и обеспечения аварийного электроснабжения объектов ПАО «Сургутнефтегаз» согласно требованиям нормативных правовых актов РФ от 07.03.2023, утвержденного главным инженером - первым заместителем генерального директора ПАО «Сургутнефтегаз» А.Н.Булановым, Приказом в управлении создан аварийный запас оборудования, инструментов, химреагентов, спецодежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты для локализации и ликвидации последствий аварий и чрезвычайных ситуаций.

Объем и перечень материальных средств создан исходя из прогноза возможных чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, предполагаемого объема работ и максимально возможного использования имеющихся сил и средств для ликвидации чрезвычайных ситуаций.

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

Для ликвидации чрезвычайных ситуаций будут привлекаться силы и средства пожарно-спасательной службы.

Обеспечение эвакуационных мероприятий, а также беспрепятственного ввода и передвижения сил и средств ликвидации последствий аварий достигается сочетанием комплекса организационных и технических мероприятий, основными из которых являются:

- наличие существующих дорог с твердым покрытием;
- наличие служебного автотранспорта с повышенной проходимостью.

Решение на эвакуацию персонала принимает руководитель объекта, в зависимости от степени опасности, состояния дорог и наличия средств транспорта.

Привлечение нештатных аварийно-спасательных формирований, аварийно-спасательных звеньев к ликвидации чрезвычайных ситуаций осуществляется:

- в соответствии с планом действий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций ПАО «Сургутнефтегаз»;
- по решению руководства ПАО «Сургутнефтегаз».

Руководство силами и средствами, привлеченными к ликвидации чрезвычайной ситуации, и организацию их взаимодействия осуществляет руководитель ликвидации чрезвычайной ситуации.

Руководители аварийно-спасательных звеньев структурных подразделений НАСФ ПАО «Сургутнефтегаз», прибывшие в зоны чрезвычайных ситуаций первыми, принимают полномочия руководителей ликвидации чрезвычайных ситуаций и исполняют их до прибытия руководителя ликвидации чрезвычайной ситуации, назначенного генеральным директором ПАО «Сургутнефтегаз».

Руководитель ликвидации чрезвычайной ситуации по согласованию с органами местного самоуправления, на территориях которых возникла чрезвычайная ситуация, устанавливает границы зоны чрезвычайной ситуации, порядок и особенности действий по ее локализации, а также принимает решения по проведению аварийно-спасательных и других неотложных работ.

Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности

В соответствии с ч.1 ст.99 ФЗ №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», п.4.1 СП 8.13130.2020* «Наружное противопожарное водоснабжение. Требования пожарной безопасности», п.7.3.1 СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности», территория площадки сепарации газа должна быть обеспечена источниками наружного противопожарного водоснабжения.

Расчетное количество одновременных пожаров на территории площадки сепарации газа принять в соответствии с занимаемой площадью: один пожар при площади менее 150 га в соответствии с п.5.15 СП 8.13130.2020*.

Продолжительность тушения пожара принимается 3 часа в соответствии с п.5.17 СП 8.13130.2020*.

Расход воды для целей наружного пожаротушения проектируемых объектов определить в соответствии с п.7.3.5 СП 231.1311500.2015, п.5.3 табл.3 СП 8.13130.2020*.

Согласно п.10.10 СП 8.13130.2020*, п.8.2.7 СП 4.13130.2013* «Ограничение распространения пожара на объектах защиты. Требования к объемно-планировочным и конструктивным решениям» к емкостям хранения воды предусмотреть подъезд с наличием площадки для установки пожарных автомобилей и забора воды размером не менее 12х12 м.

В соответствии с п.7.4.5 СП 231.1311500.2015 на площадке сепарации газа, допускается обеспечивать пожаротушение только первичными средствами и мобильными средствами пожаротушения.

Согласно ч.1 ст.90 ФЗ №123-ФЗ, п.7.1 СП 4.13130.2013* ко всем зданиям и сооружениям, расположенным на территории площадки сепарации газа обеспечить проезд и подъезд пожарной техники.

Ширину проездов принять не менее 3,5 м в соответствии с п.8.2.3 СП 4.13130.2013*, п.6.1.31 СП 231.1311500.2015.

Согласно п.8.2.1 СП 4.13130.2013* ко всем зданиям и сооружениям по всей их длине обеспечить подъезд пожарных автомобилей с одной стороны, при ширине зданий и сооружений не более 18 м, с двух сторон, при ширине зданий и сооружений более 18 м.

Согласно п.8.2.6 СП 4.13130.2013* расстояние от края проезжей части, обеспечивающей проезд пожарных автомобилей, до стен зданий и сооружений (высотой не более 12 м) предусмотреть не более 25 м.

В соответствии с п.6.1.31 СП 231.1311500.2015 внутриплощадочные дороги предусмотреть на расстоянии не менее 2 м от зданий, сооружений и наружных установок.

Согласно п.8.1.11 СП 4.13130.2013* тупиковые проезды должны заканчиваться площадкой для разворота пожарной техники размером не менее чем 15х15 м. Протяженность тупикового проезда не должна превышать 150 м в соответствии с п.8.1.11 СП 4.13130.2013*. В случае, если длина проезда для пожарных автомобилей превышает указанный размер, необходимо предусмотреть еще одну или несколько площадок для разворота, расположенных на расстоянии не более 150 м друг от друга в соответствии с п.8.1.11 СП 4.13130.2013*.

В соответствии с п.8.2.8 СП 4.13130.2013* ширина ворот автомобильных въездов на территорию производственного объекта должна обеспечивать беспрепятственный проезд мобильных средств пожаротушения.

В соответствии с п.6.1.32 СП 231.1311500.2015 свободную высоту технологических сооружений (трубопроводы, эстакады, галереи) над проезжей частью дорог или проездов предусмотреть не менее 5 м при условии, что просвет между наиболее возвышенной частью транспортных средств и низом сооружений составляет не менее 1 м.

В соответствии с требованиями п.6.1.6 СП 4.13130.2013*, п.6.1.7 табл.1 СП 231.1311500.2015 расстояние от зданий и наружных установок до границ лесного массива хвойных пород и смешанных пород и участков открытого залегания торфа предусмотреть не менее 100 м.

Необходимые нормированные расстояния между проектируемыми объектами, на территории площадки сепарации газа должны соответствовать требованиям пп.6.1.16, 6.1.5, 6.1.9 табл.2 СП 231.1311500.2015, прил.2, 3 «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 №534, п.7.3.84 табл.7.3.13, 4.2.131 «Правил устройств электроустановок», п.6.1.2 табл.3 СП 4.13130.2013*.

Противопожарные расстояния от эстакад с технологическими трубопроводами и кабельными линиями и проектируемыми объектами принять в соответствии с требованиями п.6.1.5 СП 231.1311500.2015.

Расстояние между кабельными конструкциями и трубопроводами с горючими газами и ЛВЖ, по горизонтали и вертикали принять не менее 0,5 м согласно п.2.3.133 табл.2.3.2 ПУЭ

Для ликвидации пожара (аварийной ситуации и последствий аварийной ситуации) будут привлекаться силы и средства противопожарной службы. Ближайшим подразделением противопожарной службы является 66 пожарно-спасательная часть Отряд ФПС ГПС – Лянторский филиал ФГБУ «Управление ДП ФПС ГПС №4».