

АДМИНИСТРАЦИЯ ОКТЯБРЬСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА
ПЕРМСКОГО КРАЯ

Место проведения: р.п. Октябрьский

«19» августа 2021г.

ПРОТОКОЛ ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ № 2

по проектной документации объекта государственной экологической экспертизы,
включая материалы оценки воздействия на окружающую среду:

«Строительство и обустройство скважин Софьинского месторождения,
кусты №№ 55, 63 бис, 94 бис, 119». Этап 2 «Строительство (реконструкция)
ДНС-0122 ЦДНГ-1»

Председательствующий – Поезжаев Г. В., глава городского округа – глава администрации Октябрьского городского округа Пермского края.

Секретарь – Карамов Ш. К., главный специалист отдела благоустройства, ЖКХ
Управления развития инфраструктуры, ЖКХ и благоустройства администрации
Октябрьского городского округа Пермского края.

Присутствовали:

Заместитель начальника Управления, заведующий сектором реализации программ
Управления развития инфраструктуры, ЖКХ и благоустройства администрации
Октябрьского городского округа, Карманова А. М.

Приглашенные:

1. Председатель Октябрьской районной организация ПКО ООО «Всероссийское общество инвалидов», Лысенко Л.В.;
2. Главный инженер проектов филиала ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г. Перми, Пшеницына О.В.;
3. Заместитель начальника отдела организации проектных работ ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», Гуньков А.А.;
4. Инженер отдела ПЭИПБ филиала ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г. Перми, Оськина М.А.
5. Жители Октябрьского городского округа:

- 5.1. Агеева В. В., Пермский край, р.п. Октябрьский, ул. Куйбышева, д.10, кв.24;
- 5.2. Вшивцова О. П., Пермский край, р.п. Октябрьский, ул. 8 Марта, д.36:
- 5.3. Якина Т. Г., Пермский край, р.п. Октябрьский, ул. Интернациональная, д.9:

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об объекте государственной экологической экспертизы «Строительство и обустройство скважин Софьинского месторождения, кусты №№ 55, 63 бис, 94 бис, 119». Этап 2 «Строительство (реконструкция) ДНС-0122 ЦДНГ-1», докладчик Пшеницына О.В.

СЛУШАЛИ:

Поезжаев Г. В. – открыл общественные слушания. поприветствовал всех присутствующих, представил себя, членов организационного комитета. Отметил, что слушания проводятся на основании и во исполнение норм законодательства РФ.

Напомнил, что информирование общественности, в том числе о проведении общественных обсуждений (в форме слушаний) проводилось в средствах массовой информации. Объявление о проведении общественных обсуждений (в форме слушаний) опубликовано:

- в «Российской газете» от 13.07.2021 № 155 (8506);
- в «Российской газете» от 14.07.2021 № 156 (8507);
- в газете «Вперёд» от 15.07.2021 № 27 (10119);
- в газете «Родник» от 15.07.2021 № 28 (10584).

Размещено на официальном сайте Октябрьского муниципального района (03.08.2021).

Отметил, что в адрес оргкомитета устные и письменные замечания и предложения не поступили. Слушания проводятся в соответствии с Регламентом общественных слушаний, определенным оргкомитетом от 09.07.2021 года. Озвучил его основные положения.

Пшеницына О.В. сообщила, что проектируемые объекты расположены в Октябрьском городском округе Пермского края на Софьинском месторождении ЦДНГ-1 ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ».

Ближайшие населенные пункты – Малый Тарт, Лининский, Октябрьский.

Проезд к объектам осуществляется в любое время года по асфальтированным дорогам «Пермь - Екатеринбург», «Кукуштан-Чайковский», «Оса - Чернушка», «Чернушка – Тюш» далее по промышленным дорогам.

Основные проектные решения

Настоящей проектной документацией предусматривается строительство (реконструкция) **дожимной насосной станции ДНС-0122 Софьинского месторождения.**

Обводненная нефть с ДНС-0122 Софьинского месторождения подлежит откачке на дожимную насосную станцию ДНС-0122 Софьинского месторождения. Отсепарированный попутный газ с ДНС-0122 Софьинского месторождения подлежит транспорту на промышленную перекачивающую компрессорную станцию (ППКС) «Курбаты» с промежуточным компремированием на мини-ГКС на ДНС- 0123 Моховского месторождения

Назначение проектируемых объектов:

- добыча сырой нефти и нефтяного попутного газа;
- обеспечение транспорта отсепарированной нефти Грачевского, Тартинского и Софьинского месторождений на ДНС-0118;

Цель строительства – увеличение добычи нефти и попутного нефтяного на Софьинском месторождении.

Газопровод «ДНС-0122 – ДНС-0118»:

- Трубопровод из стали 20 трубы по ГОСТ 20295-85 219х6 с внутренним эпоксидным и наружным полиэтиленовым покрытием с защитой внутренней поверхности сварных швов втулками типа CPS;

- Протяженность 13 571,57 м;

Назначение газопровода - утилизация ПНГ на ДНС-0122 методом транспорта по газопроводу.

Выбор трасс проводился на основе оценки экономической целесообразности и экологической допустимости из нескольких вариантов.

С целью рационального использования земель предполагается их минимальное занятие. Потребная площадь земельных участков на период строительства и эксплуатации определена с учётом границ земельных участков, сведения о которых содержатся в едином государственном реестре недвижимости (ЕГРН).

При разработке проектной документации проведена оценка воздействия на окружающую среду. По результатам оценки воздействия установлено следующее:

Оценка воздействие на атмосферный воздух

Период строительства. Загрязнение атмосферного воздуха на строительной площадке будет происходить при работе строительной техники, автотранспорта, передвижной ДЭС, ППУ, при проведении выемочно-погрузочных, сварочных работ, при заправке топливных баков, при выполнении гидроизоляционных и покрасочных работ, откачке нефти в цистерну.

Максимальные приземные концентрации, создаваемые выбросами загрязняющих веществ в период проведения строительных работ, не превышают ПДК_{м.р.}, ПДК_{с.с.}

Период эксплуатации. Загрязнение атмосферного воздуха будет происходить при работе технологического оборудования.

Максимальные приземные концентрации, создаваемые выбросами загрязняющих веществ, на границе ближайшей жилой застройки, на территории ООПТ и границе СЗЗ не превышают ПДК_{м.р.}, ПДК_{с.с.};

Оценка шумового воздействия

Период строительства. Источниками шумового воздействия являются строительная техника, автотранспорт, передвижная ДЭС, сварочный агрегат.

Ожидаемые расчётные уровни шума на границе жилой застройки не превышают допустимых уровней для дневного времени суток для территорий, непосредственно прилегающих к жилым домам.

Период эксплуатации. Источниками шумового воздействия являются трансформаторные подстанции, насосы внешнего транспорта, факельная установка с непрерывным круглосуточным режимом работы.

Ожидаемые расчётные уровни шума на границе жилой застройки и на границе СЗЗ не превышают допустимых уровней для ночного времени суток для территорий, непосредственно прилегающих к жилым домам.

Оценка воздействия на водные ресурсы

Период строительства. В период строительства требуется вода на хозяйственно-питьевые, хозяйственно-бытовые нужды рабочих, производственные нужды.

Питьевая вода на строительной площадке используется привозная из г. Чернушка. Вода доставляется в 19-литровых бутылках.

Временное водоснабжение на производственные и хоз-бытовые нужды предусматривается из сетей УППН «Павловка».

Необходимый объем воды для промывки и гидравлического испытания трубопроводов предусмотрен привозной с УППН «Павловка».

Объемы водоотведения соответствуют объемам водопотребления.

Сточные бытовые воды собираются во временные канализационные емкости и по мере их заполнения откачиваются ассенизационной машиной и передаются в ООО «Буматика» или другое специализированное предприятие по договору подрядной организации.

Вода после промывки и испытания трубопроводов перекачивается в автомобиль-цистерну и вывозится на УППН «Павловка», где закачивается в установку подготовки пластовой воды.

В период СМР забор воды из поверхностных и подземных источников не предусмотрен. Сброс сточных вод в водные объекты и на рельеф исключается. Воздействие на водные объекты в период строительно-монтажных работ не оказывается.

Период эксплуатации. Проектной документацией предусмотрен сбор дождевых и талых стоков с:

- площадки аппарата Е-1;
- площадки технологических аппаратов, на которой расположены аппарат емкостной Е-2, газосепаратор ГС-1, оперативный узел учета газа УРГ-1, блок дозирования реагента БР-1;
- площадки насосной внешней перекачки Н-1,2;
- площадки узла учета нефти УУН-1;
- площадки факельного сепаратора ФС-1;
- площадки камеры запуска очистных и диагностических устройств.

Дождевые и талые воды с проектируемых канализуемых площадок аппарата Е-1, технологических аппаратов ДНС-0122 (Е-2, ГС-1, УРГ-1, БР-1), насосной внешней перекачки Н-1, камеры запуска очистных и диагностических устройств через дождеприемные колодцы по сети самотечной дождевой канализации сбрасываются в подземную канализационную емкость объемом 40 м³.

Дождевые и талые воды с проектируемой площадки факельного сепаратора ФС-1 через дождеприемный колодец по сети самотечной дождевой канализации сбрасываются в подземную канализационную емкость объемом 8 м³.

При наполнении емкостей сточные воды откачиваются автоматически при помощи установленного насоса и по напорному трубопроводу поступают в трубопровод откачки с подземных емкостей.

Оценка воздействия на растительный и животный мир

Период строительства. Воздействие на животный мир при строительстве проектируемых сооружений будет носить узколокальный временный характер.

К факторам воздействия относятся: постоянное и временное отчуждение территории; передвижение строительной техники и транспорта; шумовые эффекты.

Последствия для животного мира от воздействия этих факторов; трансформация среды обитания, изменение кормовой базы, сенсорное беспокойство, ограничение перемещения животных, облегчение доступа человека к животным (охота, рыболовство), гибель животных от возможного химического загрязнения, столкновения с транспортом.

В период выполнения работ возможны временные миграции животных от эпицентра выполнения работ с последующим их возвращением после окончания строительства.

С учетом того, что проектируемая деятельность будет осуществляться на уже освоенной территории, подвергшей влиянию технологических факторов, воздействие на животный мир будет локализованным и приведет к существенным изменениям при условии строгого выполнения природоохранных мероприятий, предусмотренных проектом.

Период эксплуатации. К факторам воздействия относятся шумовые эффекты, источниками которых являются трансформаторные подстанции, факельное хозяйство и насосы внешнего транспорта. Ожидаемый расчётный уровень шума при этом будет значительно ниже допустимого.

В связи с тем, что воздействие на животный мир будет локализованным. Территория ДНС подстанции не будут являться фактором беспокойства животных.

Оценка воздействия на окружающую среду при обращении с отходами

Период строительства. Воздействие отходов производства и потребления на окружающую среду можно классифицировать как краткосрочное, характерное для периода проведения строительно-монтажных работ.

Обращение с отходами, образующимися в процессе строительно-монтажных работ, производится силами подрядчика.

Проектной документацией предусмотрены следующие способы обращения с отходами, образующимися в процессе строительства:

- обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более), шлак сварочный; остатки и огарки стальных сварочных электродов; лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме; передаются ООО «Буматика»;

- отходы коммунальные жидкие неканализованных объектов водопотребления передаются ООО «Буматика»;

- лом и отходы стальные в кусковой форме незагрязненные; лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков,

несортированные; отходы изолированных проводов и кабелей сдаются в ООО «УралВторМет»;

- тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание 5% и более) передается ООО «Омега-Эко»;

- Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования; грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) передаются по договору ООО «Природа-Пермь»;

- мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный, исключая крупногабаритный передаётся региональному оператору по обращению с ТКО в Пермском крае – ПКГУП «Теплоэнерго»;

- отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок; отходы корчевания пней; отходы малоценной древесины (хворост, валежник, обломки стволов), образующиеся на землях сельскохозяйственного назначения и в границах ООПТ, передаются ООО «Буматика»;

Период эксплуатации

В период эксплуатации образуются отходы 3 класса опасности при обслуживании трансформаторов и обслуживании нефтепромыслового оборудования

Временное накопление отходов, образующихся в процессе эксплуатации проектируемых сооружений, не осуществляется. Вывоз отходов производится по мере образования.

Асфальтосмолопарафиновые отложения при зачистке нефтепромыслового оборудования передаются ООО «Природа-Пермь».

Отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены передаются по договору ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ».

Мероприятия по охране окружающей природной среды

Для уменьшения воздействия проектируемых сооружений на окружающую природную среду проектом предусмотрены следующие мероприятия:

- проведение строительно-монтажных работ в пределах полосы отвода;

- хранение пылевидных материалов в закрытых емкостях, принимая меры против распыления в процессе погрузки, разгрузки и транспортировке на автомобилях;

- осуществление заправки землеройной и строительной техники по месту работы с установкой поддона и сбором отходов ГСМ в специальную емкость с последующим вывозом на базу подрядчика;

- предусмотрена установка каталитического фильтра–нейтрализатора на дизельных генераторах;

- проведение систематических текущих осмотров и регулирование систем топливоотдачи для обеспечения оптимального выхлопа вредных газов;

- запрещение сжигания строительного мусора на строительной площадке;

- система неразрушающего контроля сварных соединений несущих конструкций;

- обязательный контроль качества выполнения строительно-монтажных работ;

- складирование образующегося строительного мусора и бытовых отходов на специально предусмотренной площадке с твердым покрытием с последующим вывозом на свалку или утилизацию;

- очистка строительной площадки от мусора, отходов, нечистот и временных построек после окончания работ;

- проведение рекультивации после окончания строительно-монтажных работ;

- герметизированная схема технологического процесса;

- фундаменты рассчитаны на нагрузку, обеспечивающую безопасность оборудования и трубопроводов;

- все трубопроводы, оборудование и арматура приняты на давление, превышающее технологическое;

- повышенная толщина стенки трубопроводов относительно расчетной;

- соединение труб между собой на сварке, трубопроводы не имеют фланцевых или других разъемных соединений, кроме мест установки арматуры или присоединения к оборудованию;

- испытание оборудования и трубопроводов после монтажа и ремонта;

- повышенное давление испытания трубопроводов.

Проведенная оценка потенциального воздействия на окружающую среду при строительстве и эксплуатации проектируемых сооружений позволяет сделать вывод, что при соблюдении природоохранных мероприятий, предусмотренных проектной документацией, существенных дополнительных и необратимых изменений окружающей среды в районе размещения проектируемых сооружений не произойдет. Планируемая хозяйственная деятельность допустима по экологическим показателям.

ВЫСТУПИЛИ:

Карамов Ш. К. – приказ Госкомэкологии от 16.05.2000 N 372 «Об утверждении Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации» предусматривает, что результатами оценки воздействия на окружающую среду являются, в том числе решения заказчика по определению альтернативных вариантов реализации намечаемой деятельности (в том числе о месте размещения объекта, о выборе технологий и иные) или отказа от нее, с учетом результатов проведенной оценки воздействия на окружающую среду.

Рассматривались ли альтернативные варианты при оценке воздействия на окружающую среду?

Пшеницына О.В. – На стадии предпроектной проработки рассматривались 4 варианта реализации намечаемой деятельности, отличающиеся по следующим параметрам:

Вариант 0: отказ от деятельности.

Вариант 1: различные варианты прохождения трассы газопровода и схемы подключения к существующим сетям;

Вариант 2: предлагаемый вариант в соответствии с заданием на проектирование.

Отказ от намечаемой деятельности не рассматривался, поскольку он не является реальной альтернативой, как существующему положению, так и планам по дальнейшему обустройству месторождений в соответствии с инвестиционной про-

граммой группы предприятий ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», а также условиям пользования недрами, закрепленными лицензией.

На предварительных материалах по размещению проектируемых сооружений для выдачи задания на производство инженерных изысканий предлагались варианты с занятием больших площадей земельных участков; варианты с большей протяженностью трассы газопровода. Данные альтернативные варианты размещения проектируемых сооружений характеризуются большей протяженностью линейных сооружений и, как следствие, большим негативным воздействием на окружающую среду, в связи с чем, они не рассматривались.

Предлагаемый вариант размещения проектируемых объектов принят с учетом рельефа местности и инженерно-геологических условий территории производства работ; расположения населенных пунктов; обеспечения нормативных расстояний от проектируемых объектов до зоны жилой застройки; размещения точек подключения проектируемых трубопроводов к действующим и проектируемым сетям, а также исходя из условий обеспечения минимальной протяженности проектируемых объектов, позволяющих снизить возможное негативное воздействие на компоненты окружающей среды.

Карамов Ш. К. – какова степень возможных видов воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной деятельности по альтернативным вариантам?

Пшеницына О.В. – Производственная деятельность предприятий нефтяной промышленности связана с использованием как специализированных минеральных природных ресурсов недр (нефть, газ, строительные материалы), так и ресурсов универсальных - вода, земля, атмосферный воздух.

Использование этих ресурсов сопровождается негативным воздействием на окружающую природную среду в виде выбросов и сбросов различных загрязнителей и отходов производства. Нарастание объемов добычи нефти ведет к нарастанию антропогенного воздействия на окружающую среду.

При анализе процессов воздействия на компоненты окружающей среды необходимо выделять безаварийный и аварийный режимы действия техногенных источников.

При безаварийной реализации намечаемой деятельности основная часть техногенных источников работает в проектном режиме; образуемые при этом выбросы и сбросы отходов соответствуют нормативно-регламентированным уровням с малым пространственным масштабом негативного влияния. При возникновении аварийных ситуаций (пожары, разливы нефти) высокое негативное воздействие может оказываться на все природные среды в целом и на здоровье персонала и населения.

Интенсивность воздействия нефтегазодобычи на окружающую среду в значительной степени зависит от качества проектных решений и разработанности мер по охране окружающей среды, полноты их реализации при обустройстве месторождения и уровня технологической дисциплины при его эксплуатации.

Альтернативные варианты реализации намечаемой деятельности в условиях существующей техногенной нагрузки не имеют значимых различий.

Карманова А. М. – какая площадь занимаемых земель при реализации проекта?

Пшеницына О.В. – Площадь земельных участков на период строительства и эксплуатации определена с использованием сведений государственного земельного кадастра, в соответствии с действующими нормативами отвода земель.

Площади и ширина полосы отвода для размещения проектируемых объектов приняты согласно нормам отвода земель для соответствующих сооружений.

Для проведения строительно-монтажных работ по проекту в Уинском муниципальном округе потребуется 14,1344 га земель, из них на период эксплуатации 8,9522 га.

Для проведения строительно-монтажных работ по проекту в Октябрьском городском округе потребуется 35,8188 га земель, из них на период эксплуатации 0,0093 га.

Поезжаев Г. В. – для подведения итогов рассмотрения и обсуждения проектной документации объекта государственной экологической экспертизы «Строительство и обустройство скважин Софьинского месторождения, кусты №№ 55, 63 бис, 94 бис, 119». Этап 2 «Строительство (реконструкция) ДНС-0122 ЦДНГ-

1» , включая материалы оценки воздействия на окружающую среду, просим участников общественных слушаний выразить свое мнение путем голосования.

Кто «за»?; Кто «против»?; Кто «воздержался?».

РЕШИЛИ:

1. Признать общественные слушания по проектной документации объекта государственной экологической экспертизы «Строительство и обустройство скважин Софьинского месторождения, кусты №№ 55, 63 бис, 94 бис, 119». Этап 2 «Строительство (реконструкция) ДНС-0122 ЦДНГ-1», включая материалы оценки воздействия на окружающую среду, состоявшимися.

2. Одобрить проектные решения по объекту Строительство и обустройство скважин Софьинского месторождения, кусты №№ 55, 63 бис, 94 бис, 119». Этап 2 «Строительство (реконструкция) ДНС-0122 ЦДНГ-1».

3. Рекомендовать направить проектную документацию по данному объекту на государственную экологическую экспертизу.

Итоги голосования: «за» - 10, «против» - нет, «воздержалось» - нет, решение принято 10 голосами.

Председательствующий сообщил, что решения, принятые на общественных слушаниях, носят рекомендательный характер.

Напомнил участникам общественных обсуждений о приеме заказчиком, еще в течение 30 дней после окончания общественных обсуждений, от граждан и общественных организаций письменных замечаний и предложений в период до принятия решения о реализации намечаемой хозяйственной и иной деятельности, документирование этих предложений в приложениях к материалам по оценке воздействия на окружающую среду

Отметил, что ознакомиться с протоколом общественных слушаний можно будет по адресу: Пермский край, Октябрьский район, р. п. Октябрьский, ул. Тракторная, 41, Управления развития инфраструктуры, ЖКХ и благоустройства администрации Октябрьского городского округа Пермского края, кабинет № 109. Сообщил, что протокол общественных слушаний будет передан Заказчику для представления в органы государственной экологической экспертизы.

Поблагодарил всех присутствующих за проделанную работу и участие в общественных слушаниях.

Объявил общественные слушания закрытыми.

Председательствующий: _____ / Поезжаев Г. В. /
(подпись)

Секретарь: _____ / Карамов Ш. К. /
(подпись)

_____ / Карманова А. М. /
(подпись)

_____ / Лысенко Л. В. /
(подпись)

_____ / Пшеницына О. В. /
(подпись)

_____ / Гуньков А. А. /
(подпись)

_____ / Оськина М. А. /
(подпись)

_____ / Агеева В. В. /
(подпись)

_____ / Вшивцова О. П. /
(подпись)

_____ / Якина Т. Г. /
(подпись)