

Протокол

очного заседания общественных обсуждений (в форме общественных слушаний) объекта государственной экологической экспертизы на территории муниципального образования Абинский район по предварительным материалам оценки воздействия на окружающую среду согласно проектной документации «Реконструкция напорного нефтепровода УПСН Бугундырь - НПС Карская» (инв.№ Н2-000981).

05 декабря 2019 г.
16-00

г. Абинск
зал заседаний администрации
Абинского городского поселения
ул. Кубанская, д.18.

Председатель комиссии:

Науменко

Вадим Николаевич - заместитель главы муниципального образования Абинский район;

Секретарь комиссии:

Лазарева

Вероника Сергеевна - начальник отдела охраны окружающей среды управления сельского хозяйства и охраны окружающей среды администрации муниципального образования Абинский район;

Члены комиссии:

Белая

Ольга Борисовна - заместитель главы муниципального образования, начальник управления экономического развития администрации муниципального образования Абинский район;

Борец

Вадим Петрович - начальник управления сельского хозяйства и охраны окружающей среды администрации муниципального образования Абинский район;

Михайлова

Татьяна Владимировна - глава Светлогорского сельского поселения Абинского района (по согласованию);

Савельев

Алексей Анатольевич - глава Абинского городского поселения Абинского района (по согласованию);

Сапрунов

Андрей Вячеславович - начальник управления архитектуры и градостроительства, главный архитектор администрации муниципального образования Абинский район;

Скуратов

Анатолий Анатольевич - глава Ахтырского городского поселения Абинского района (по согласованию);

Романкевич

Александр Юрьевич

- главный специалист отдела организации экспертиз и авторского надзора ООО «НК «Роснефть» -НТЦ» (по согласованию).

Способ информирования

общественности:

сообщение в газетах:

- «Абинский муниципальный вестник» № 43 (745) от 26 октября 2019г.

- «Кубанские Новости» № 164 (6739) от 25 октября 2019г.

- «Российская Газета» № 247 (8005) от 01 ноября 2019г.

Повестка дня:

Общественные обсуждения (слушания) материалов намечаемой хозяйственной и иной деятельности ООО «РН-Краснодарнефтегаз» по проектной документации «Реконструкция напорного нефтепровода УПСН Бугундырь - НПС Карская» (инв.№ Н2-000981).

Лазарева Вероника Сергеевна предложила утвердить программу проведения общественных обсуждений (в форме общественных слушаний):

1. Вступительное слово.

Председатель комиссии по проведению общественных обсуждений.

2.«Материалы проектной документации «Реконструкция напорного нефтепровода УПСН Бугундырь - НПС Карская» (инв.№ Н2-000981). Докладчик: Главный инженер проекта ООО «НК «Роснефть» - НТЦ» - Кравцов Юрий Юрьевич

3.Обсуждение с гражданами, общественными организациями и органами местного самоуправления объекта общественных обсуждений.

4.Подведение итогов общественных обсуждений (в форме общественных слушаний)

Комиссия проголосовала единогласно «за».

Лазарева Вероника Сергеевна предложила утвердить регламент проведения общественных обсуждений (в форме общественных слушаний):

-вступительное слово - до 10 мин;

-выступление докладчика - до 50 мин;

-выступление представителей общественности, организаций и жителей по рассматриваемому вопросу - 5мин;

-подведение итогов – до 5 мин.

Комиссия проголосовала единогласно «за».

Лазарева Вероника Сергеевна предложила перейти к рассмотрению утвержденной повестки дня.

1. Вступительное слово.

Лазарева Вероника Сергеевна проинформировала присутствующих о том, что:

1.1. В администрацию муниципального образования Абинский район 30 сентября 2019 года обратилось ООО «НК «Роснефть» - НТЦ» с заявлением о проведении общественных обсуждений по предварительным материалам оценки воздействия на окружающую среду согласно проектной документации «Реконструкция напорного нефтепровода УПСН Бугундырь - НПС Карская» (инв.№ Н2-000981).

1.2. Общественные слушания проводятся согласно постановлению администрации муниципального образования Абинский район от 14 октября 2019 г № 1020 «О проведении общественных обсуждений (в форме общественных слушаний) объекта государственной экологической экспертизы на территории муниципального образования Абинский район по предварительным материалам оценки воздействия на окружающую среду согласно проектной документации «Реконструкция напорного нефтепровода УПСН Бугундырь - НПС Карская» (инв.№ Н2-000981)».

Общественные слушания проводятся в соответствии с федеральными законами от 06.10.2003г. № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в РФ», от 23.11.1995г. № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе», Положением об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации, утвержденным приказом Государственного комитета Российской Федерации по охране окружающей среды от 16 мая 2000г. № 372, решением Совета муниципального образования Абинский район от 03.03.2010г. № 1474-с «Об утверждении порядка организации общественных обсуждений о намечаемой хозяйственной и иной деятельности, которая подлежит государственной экологической экспертизе, в муниципальном образовании Абинский район».

1.3. Информационное сообщение о проведении общественных слушаний опубликовано в следующих средствах массовой информации (публикации прилагаются):

- 1) газета «Кубанские новости» № 164 (6739) от 25 октября 2019г.
- 2) «Абинский муниципальный вестник» № 43 (745) от 26 октября 2019г.
- 3) «Российская газета» № 247 (8005) от 1 ноября 2019г.

1.4. Предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду согласно проектной документации «Реконструкция напорного нефтепровода УПСН Бугундырь - НПС Карская» (инв.№ Н2-000981), на бумажном носителе были доступны для ознакомления с 21 ноября по 5 декабря 2019г. по адресу: Краснодарский край, г. Абинск, ул. Кубанская, 18, 2 этаж, кабинет №10, (управление сельского хозяйства и охраны окружающей среды администрации муниципального образования Абинский район) в рабочие дни с 8.00 до 17.00 часов, что соответствует информационной публикации.

Таким образом, требования по организации и проведению общественных обсуждений, предусмотренные действующим законодательством, соблюдены.

1.5. Территория намечаемой природоохранной деятельности расположена в границах Абинского района - Абинское городское поселение, Ахтырское городское поселение, Светлогорское сельское поселение.

1.6. Заказчиком работ выступило ООО «РН-Краснодарнефтегаз». Заказчиком общественных обсуждений и Разработчиком материалов (Исполнителем работ) - ООО «НК «Роснефть» - НТЦ».

1.7. В общественных обсуждениях принимают участие, представители:

- Администрации – 1 человек
- Заказчика разработки материалов – 2 человека
- Разработчика материалов: ООО «НК «Роснефть» - НТЦ» – 2 человека;
- представители общественности и местного населения – 0 человек.

Всего в качестве участников общественных слушаний зарегистрировалось 5 человек.

1.8. Права участников общественных обсуждений (в форме общественных слушаний):

Участник общественных обсуждений (в форме общественных слушаний) имеет право:

- задать вопросы представителям Заказчика и Разработчикам проектной документации. Вопросы в устном виде задаются после окончания доклада (выступлений).

- внести предложения в отношении объекта общественного обсуждения. Вопросы и предложения могут быть поданы устно или письменно. Вопрос в письменном виде передается в секретариат с указанием фамилии, имени, отчества.

Лазарева Вероника Сергеевна предложила перейти к рассмотрению второго вопроса:

2. Для доклада «Материалы проектной документации «Реконструкция напорного нефтепровода УПСН Бугундырь - НПС Карская» (инв.№ Н2-000981) слово предоставляется главному инженеру проекта ООО «НК «Роснефть» - НТЦ» - Кравцову Юрию Юрьевичу.

Кравцов Юрий Юрьевич выступил с докладом по проектной документации «Реконструкция напорного нефтепровода УПСН Бугундырь - НПС Карская» (инв.№ Н2-000981).

МАТЕРИАЛЫ К ОБЩЕСТВЕННЫМ СЛУШАНИЯМ ПО ОБЪЕКТУ «РЕКОНСТРУКЦИЯ НАПОРНОГО НЕФТЕПРОВОДА УПСН БУГУНДЫРЬ – НПС КАРСКАЯ (ИНВ.№ Н2-000981).

Слайд 2: Административное и географическое положение

В административном отношении участок работ расположен в Абинском районе Краснодарского края, на территории Ахтырско-Бугундырского месторождения.

Ахтырско-Бугундырского месторождение расположено в 48 км к юго-западу от г. Краснодара.

Ближайшие населенные пункты: в 4914 м к западу от участка проектирования находится районный центр - город Абинск; в 760 м в юго-восточном и 791 м в северо-восточном направлениях расположен рабочий поселок Ахтырский и в 1600 м к западу - село Светлогорское.

В районе проложена густая сеть автодорог с твердым покрытием, которые примыкают к шоссе А-146 Краснодар-Новороссийск.

Ближайшая железнодорожная станция Абинская, имеющая погрузочно-разгрузочные площадки, находится в г. Абинск в 7 км к западу от участка работ (по данным картматериалов). От железнодорожной станции до района работ, подъезд возможен в любое время года по дорогам с твердым покрытием.

Проектируемая трасса нефтепровода пересекает два временных ручья и оканчивается на левом склоне долины третьего временного ручья без названия. Параметры водоохранных зон (ВОЗ), прибрежных защитных полос (ПЗП) пересекаемых водных объектов:

Водный объект	Ширина водоохранной зоны (ВОЗ), м	Ширина прибрежной защитной полосы (ПЗП), м
ручья без названия №1 (временный)	50	50
ручья без названия №2 (временный)	50	50
ручья без названия №3 (временный)	50	50

Слайд 3: Сведения о намечаемой деятельности

Краткая характеристика объекта проектирования

Согласно заданию на проектирование и техническим требованиям на проектирование ООО «РН-Краснодарнефтегаз» выполняется реконструкция участка напорного нефтепровода, предназначенного для транспорта подготовленной нефти от УПСН Бугундырь до НПС Карская.

Прокладка трубопровода предусмотрена подземная.

В местах пересечения с автомобильными дорогами трубопровод прокладывается подземно закрытым способом методом горизонтального бурения в защитном металлическом футляре, концы которого отстоят от бровки обочины дороги не менее чем на 2 м, на глубине не менее 0,5 м от верхней образующей футляра до бровки полотна автодороги.

Для очистки и диагностики трубопровода предусматриваются малогабаритные камеры пуска и приема, внутритрубных поточных средств очистки и диагностики (МКПУ и МКПР).

Объем перекачиваемой жидкости составляет 3480 м³/сут.

Состав проектируемых сооружений напорного нефтепровода:

Наименование объектов	Ед. измерения	Количество
Напорный нефтепровод	км	2,459
Площадка МКПУ на ПК1+38 в составе: - камера пуска с трубной обвязкой и запорной арматурой.	шт.	1
Площадка МКПР на ПК24+46 в составе: - камера приема с трубной обвязкой и запорной арматурой.	шт.	1

В качестве запорной арматуры приняты задвижки клиновые полнопроходные с ручным приводом, с присоединением под приварку, надземной установки.

Запорная арматура выбрана для умеренного климата с установкой на открытой площадке, класса герметичности затвора «А», с заводским антикоррозионным покрытием.

Переходы проектируемых трубопроводов через автодороги запроектированы подземно закрытым способом методом горизонтального бурения в защитных футлярах.

Слайд 4: Обзорная схема

Реконструкция напорного нефтепровода УПСН Бугундырь – НПС Карская (инв. №Н2-000981).

Слайд 5: Зоны с особыми условиями использования

По данным, предоставленным Министерством природных ресурсов и экологии РФ (Минприроды России), проектируемый объект «Реконструкция напорного нефтепровода УПСН Бугундырь – НПС Карская (инв. № Н2-000981)» не находится в границах особо охраняемых природных территорий федерального значения.

Согласно Письму Министерства природных ресурсов Краснодарского края

проектируемый объект расположен вне особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения.

Слайд 6: Зоны с особыми условиями использования

Согласно Письму ГУП Краснодарского края «Кубаньводкомплекс» №793 от 16.05.2018 г. в районе размещения проектируемого объекта поверхностные и подземные водозаборы источников питьевых вод, а также месторождения пресных вод, эксплуатируемых государственным унитарным предприятием Краснодарского края «Кубаньводкомплекс», отсутствуют.

В соответствии с Письмом ОАО «Водоканал» № 559 от 28.05.2018 г. в районе размещения объекта проектирования артезианские скважины отсутствуют.

Слайд 7: Оценка существующего состояния

Перед началом проектирования были проведены инженерные изыскания,

которые позволили сделать вывод о существующей экологической ситуации в районе проектирования.

Территория проектирования расположена в зоне распространения серых лесостепных почв. В зависимости от интенсивности техногенной нагрузки на конкретном участке, почвы отличаются разной степенью нарушенности.

Район проведения работ расположен в непосредственной близости от промышленных объектов (нефтегазопроводы, автодороги и др.), при строительстве которых неоднократно производилась выемка и отсыпка грунта, в связи с чем, естественный почвенный покров на данных участках претерпел значительные изменения. Основными признаками деградации является переуплотнение и бесструктурность, нарушенность или отсутствие верхних генетических горизонтов.

Фоновая оценка состояния атмосферного воздуха проектируемого района представлена в таблице ниже на основе сведений Краснодарского ЦГМС – филиал ФГБУ «Северо-Кавказское УГМС»:

Таблица - Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе

Загрязняющий компонент	Фоновая концентрация, мг/м³
Диоксид азота	0,083
Оксид азота	0,043
Диоксид серы	0,013
Оксид углерода	2,5
Взвешенные вещества	0,254
Бенз(а)пирен	3,7 нг/м ³

Слайд 8: Оценка существующего состояния

Почвы: По результатам лабораторных исследований почвенного покрова сделаны выводы о невысоком содержании большинства рассматриваемых поллютантов в поверхностном слое почвы и породах зоны аэрации. Суммарный показатель химического загрязнения оценивается как «допустимый». В результате лабораторных исследований удалось установить, что проанализированные образцы по показателям микробиологического и паразитологического загрязнения относятся к категории чистых почв. Полученные данные позволяют сделать вывод о благополучном санитарно-эпидемиологическом состоянии территории проведения работ.

Грунтовые воды: Качественно защищенность грунтовых вод можно охарактеризовать как «слабо защищенные».

В пределах территории размещения объекта реконструкции в период проведения полевых работ подземные воды до глубины 10-ти м не вскрыты.

Радиационный фон: В ходе проведенных радиологических исследований территории радиационные аномалии обнаружены не были. Уровень мощности эквивалентной дозы (МЭД) внешнего гамма-излучения не превышает 0,1 мкЗв/час (микро зиверт в час), что соответствует нормальному естественному уровню МЭД внешнего гамма-излучения на открытых территориях в России (до 0,2 мкЗв/час). Радиационная обстановка в районе изысканий формируется под

воздействием естественного радиационного фона. Показатели радиационной безопасности территории соответствуют требованиям санитарных правил и гигиенических нормативов. Техногенные источники ионизирующих излучений не выявлены.

Слайд 9: Оценка существующего состояния

Растительный и животный мир: В пределах проектируемой территории представлены фитоценозы в значительной степени изменённые антропогенным влиянием. Наблюдается значительное обеднение видового состава и значительные сукцессионные изменения (нехарактерное соотношение аборигенной и адвентивной флоры). Преобладающими экологическими группами растений являются мезофиты.

На территории исследуемого участка древесная растительность представлена одиночными деревьями и небольшими древесно-кустарниковыми крестами. Преобладающими породами являются: ясень обыкновенный, яблоня восточная, слива растопыренная, груша обыкновенная, режа, грецкий орех, дуб черешчатый, клен полевой и тополь белый. Среди кустарников преобладают: шиповник собачий, терн, калина обыкновенная, крушина ольховидная, боярышник мелколистный.

В пределах рассматриваемого участка проведения работ, виды растений, занесённые в «Красную книгу РФ» и «Красную книгу Краснодарского края», отсутствуют.

В ходе изысканий непосредственно на территории участка проведения работ зарегистрировано обитание 2 видов амфибий (квакша Шелковникова и озерная лягушка) и 5 – рептилий (луговая прыткая ящерица, обыкновенный и водяной ужи, медянка).

Редкие и охраняемые виды животных на участке проектирования отсутствуют.

Освоенность части проектируемой территории, а также, сравнительно, невысокие темпы проведения работ позволят избежать уничтожения большинства представителей животного мира.

Слайд 10: Оценка воздействия объекта на окружающую среду

В рамках проектной документации была проведена оценка воздействия на компоненты окружающей среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, земельные ресурсы), была проведена оценка шумового воздействия и оценка воздействия при обращении с отходами производства и потребления.

В результате оценки были сделаны выводы:

- уровень создаваемого загрязнения за пределами реконструируемого напорного нефтепровода не превышает 0,1 ПДК, то, согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03, проектируемые объекты в период эксплуатации не являются источниками химического воздействия на среду обитания (атмосферный воздух).

- на период эксплуатации источники шумового воздействия, источники инфразвука, электромагнитного, ионизирующего и радиационного излучений отсутствуют.

- при производстве работ будет применена оптимальная организация

сбора, сортировки, очистки, переработки и утилизации отходов, все виды отходов накапливаются и передаются специализированным организациям, имеющим лицензии на обращение с отходами, согласно заключенным самостоятельно договорам.

Слайд 11: Природоохранные мероприятия

Основные мероприятия по охране атмосферного воздуха направлены на обеспечение соблюдения нормативов качества атмосферного воздуха и сокращение вредных выбросов в атмосферу до нормативного уровня от всех источников загрязнения на всех стадиях работ.

на этапе строительства проектируемых объектов:

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

- контроль по содержанию оксида углерода и азота в выхлопных газах;
- контроль и обеспечение должной эксплуатации и обслуживания автотранспорта, специальной и строительной техники.

на этапе эксплуатации проектируемых объектов:

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

- применение технологического оборудования заводского изготовления;

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

- антикоррозионная изоляция трубопроводов.

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

Слайд 12: Природоохранные мероприятия

При необходимости снижения уровня шума дорожных машин следует применять следующие меры:

- технические средства борьбы с шумом (применение технологических процессов с меньшим шумообразованием и др.);

- применение в возможно большем количестве строительной техники с электроприводом;

- использование глушителей на двигателях;

- защитные акустические устройства (шумоизоляцию, ограждения, специальные помещения для источников звука и др.);

- организационные мероприятия (выбор режима работы, ограничение времени работы и др.).

Слайд 13: Природоохранные мероприятия

Прямое загрязнение водных объектов в виде регламентированного сброса потенциальных загрязнителей со сточными водами непосредственно в поверхностные водные объекты отсутствует на всех стадиях реализации

проектной документации.

Работы по строительству в водоохранной зоне проводятся в соответствии со ст. 65 Водного кодекса РФ № 74-ФЗ от 03.06.2006 г.

Проектной документацией предусмотрены следующие решения, относящиеся к охране поверхностных и подземных вод:

- строительные работы выполнять исправными машинами и механизмами, ремонт, мойка и обслуживание техники на строительной площадке – исключается;

- при заправке техники и использовании жидких лакокрасочных и изоляционных материалов применять защитные поддоны, исключаяющие пролив.

- осуществление селективного сбора и накопления отдельных разновидностей отходов (условия сбора и накопления должны определяться классом опасности отходов);

- соблюдение периодичности вывоза отходов и лимитов их предельного размещения в соответствии с нормативами;

- сбор хозяйственно-бытовых стоковых вод в период строительномонтажных работ последующим вывозом на очистные сооружения;

- сбор воды после проведения гидрокиспытаний в металлическую емкость, с последующим вывозом на очистные сооружения;

- контроль сварных швов технологического трубопровода I категории ультразвуковым или радиографическим методом в объеме 20%; а также визуальный осмотр в объеме 100%;

- сварные соединения захлестов, ввариваемых вставок и швы приварки арматуры подвергаются дублирующему контролю ультразвуковым или магнитографическим методом в объеме 100%;

- поддержание в полной технической исправности и герметичности трубопроводов;

- защита от атмосферной коррозии надземных трубопроводов путем нанесения антикоррозионного покрытия;

- защита от коррозии внутренней поверхности промышленных трубопроводов антикоррозионной изоляцией;

- проведение постоянного мониторинга коррозии;

- применение труб с толщиной стенки и из материалов, обеспечивающих безопасную эксплуатацию при расчетных давлениях в данных климатических условиях;

- перед вводом в эксплуатацию трубопровод проходит очистку, промывается, подвергается гидравлическому испытанию на прочность и герметичность;

- периодический осмотр трубопроводов и элементов трубопроводов; контрольный осмотр трубопроводов, оборудования; дополнительный досрочный осмотр трубопроводов;

- установка на трубопроводах арматуры класса "А", характеризующейся отсутствием видимых протечек жидкости и обеспечивающей отключение любого участка трубопровода при аварийной ситуации.

Твердые производственные и хозяйственно-бытовые отходы собираются в специально установленные контейнеры и регулярно вывозятся. Площадки установки контейнеров, имеют ровное бетонное покрытие с уклоном 0,02%.

Площадки для стоянки и заправки техники выполняются спланированными с уклоном, с устройством покрытия из сборных железобетонных плит, в основании которых предусматривается гидроизоляция для предотвращения попадания загрязненных сточных вод и ГСМ в почву. По периметру площадки устраивается водоотвод. Поверхностный сток с площадки по водоотводным канавкам соединяется с приемком. Приемок также предусматривается с гидроизоляцией.

По мере накопления сточные воды некапливаются в приемке. Откачивают их погружным насосом в передвижные емкости и отвозят в места утилизации по согласованию с Заказчиком.

На конечной стадии строительства предусматривается очистка строительной площадки от загромождающих их предметов, разравнивание отвалов грунта, разборка временных зданий и сооружений, планировка нарушенных поверхностей.

Слайд 14: Природоохранные мероприятия

В целях недопустимости загрязнения водного объекта при производстве строительно-монтажных работ на площадках, попадающих в водоохранную зону, дополнительно предусматриваются следующие мероприятия:

- движение техники производится на дорогах имеющих твердое непроницаемое покрытие;
- заправка и стоянка строительной техники производится за пределами водоохранной зоны на специально оборудованных площадках с твердым покрытием;
- сохранение границ, отведенных для выполнения СМР;
- все виды отходов накапливаются в специально отведенных местах за границами водоохранной зоны;
- не проводить работы на водном объекте и в пределах водоохранной зоны в весенний период во время размножения, развития икры и личинок весеннерестующих видов рыб, а также нагула половозрелых рыб и их молоди;
- применение ДЭС в блочном исполнении, в изолированном блок-боксе;
- границы водоохранной зоны закрепляются на местности специальными знаками;
- размещение площадок складирования строительных материалов за границами водоохранной зоны, подвоз материала на место производства работ будет осуществляться по мере необходимости и в ограниченном количестве;
- размещение временных бытовых зданий и сооружений за границами водоохранной зоны.

Категорически запрещено преграждать русла водотоков различного рода строительным мусором и размещение рядом с водоемом, вызывающих постоянный шум механизмов.

Прямое загрязнение водных объектов в виде регламентированного сброса потенциальных загрязнителей со сточными водами непосредственно в поверхностные водные объекты или на рельеф отсутствует на всех стадиях реализации проектной документации.

В проектной документации разработаны мероприятия и технические решения, которые обеспечивают безаварийные и безопасные условия

эксплуатации проектируемых сооружений.

Слайд 15: Природоохранные мероприятия

На этапе строительства источниками образования отходов являются участки производства строительных работ.

Ответственность за организацию и проведение работ по обращению с отходами, образующимися в процессе проведения строительных работ, в том числе внесение платы за негативное воздействие на окружающую среду, несет организация-подрядчик.

Все отходы на этапе строительства, в том числе и от автотранспорта, являются собственностью подрядных организаций. По мере накопления отходы передаются организациям, имеющим лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортировке, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности на основе договоров. Организация определяется по результатам проведения конкурса на тендерной основе.

Подрядчик самостоятельно заключает договоры со специализированными организациями, имеющими лицензию на обращение с отходами, образующимися в период строительства. Запрещается размещение отходов на объектах, не внесенных в государственный реестр объектов размещения отходов.

Особенность обращения с отходами в период строительства состоит в следующем:

- отсутствие длительного накопления отходов вследствие того, что вывоз в места утилизации будет происходить параллельно графику производства строительных работ;

- технологические процессы строительства базируются на принципе максимального использования сырьевых материалов и оборудования, что обеспечивает минимальное количество отходов строительства;

- проектными решениями не предусматривается организация мест (площадки) обслуживания автотранспорта, мест сбора отходов на площадке строительства и последующей их утилизации. Автотранспорт, задействованный в период строительства, предоставляется подрядной организацией. Все отходы, образующиеся от автотранспорта в период строительства, принадлежат собственнику транспорта. Места (площадки) по обслуживанию и ремонту автотранспорта (сервис) предусматриваются на производственной базе собственника автотранспорта.

Слайд 16: Природоохранные мероприятия

Источниками образования отходов при эксплуатации проектируемых сооружений являются:

- напорный нефтепровод

Особенность обращения с отходами на этапе эксплуатации состоит в следующем:

- время воздействия на окружающую среду носит периодический характер;

- отсутствие длительного накопления отходов, вследствие того, что по мере накопления отходов производится их передача предприятиям, имеющим лицензию на осуществление деятельности по сбору, использованию,

обезвреживанию, транспортированию, размещению опасных отходов.

Для снижения техногенных воздействий при строительстве и эксплуатации сооружений на окружающую природную среду предлагается комплекс организационно-технических мероприятий по уменьшению количества производственно-бытовых отходов:

- при строительстве используются технологические процессы, базирующиеся на принципе максимального использования сырьевых материалов и оборудования, что обеспечивает образование минимальных количеств отходов;
- оптимальная организация сбора, сортировки, очистки, переработки и утилизации отходов;
- рабочий персонал, осуществляющий деятельность по обращению с отходами, обязательно должен быть обучен по программе «Обеспечение экологической безопасности при работах в области обращения с опасными отходами», иметь удостоверения, свидетельства, сертификаты, подтверждающие обучение.
- руководители должны быть обучены по программе «Обеспечение экологической безопасности руководителями и специалистами общественных систем управления» и иметь удостоверения, свидетельства, сертификаты, подтверждающие обучение;
- организация надлежащего учета отходов и обеспечение своевременных платежей за размещение отходов;
- все виды отходов накапливаются и передаются специализированным организациям, имеющим лицензии на обращение с отходами, согласно заключенным самостоятельно договорам.

Слайд 17: Природоохранные мероприятия

Для размещения проектируемых объектов в составе проектной документации «Реконструкция напорного нефтепровода УПСН Бугундырь – НПС Карская (инв.№ Н2-000981)» используются земельные участки с категории земель - земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения и с неустановленной категорией.

Для исключения возможности негативного влияния в период строительства проектируемых объектов на земельные ресурсы проектом предусмотрен ряд мероприятий:

- сохранение границ, отведенных для выполнения СМР;
- своевременный вывоз всех видов отходов с территории проведения работ
- соблюдение правил пожарной безопасности в период проведения строительно-монтажных работ;
- полный запрет на бесконтрольное передвижение строительной техники вне организованных проездов.

Контроль за выполнением мероприятий по охране природы и состоянием окружающей среды в период строительства объекта проектирования осуществляется руководителями подрядных организаций.

Слайд 18: Природоохранные мероприятия

В целях охраны животного и растительного мира, необходимо выполнение следующих мероприятий:

- максимально возможное сокращение площади отвода земель на период строительства;
- сохранение границ, отведенных для выполнения СМР и полный запрет на передвижение автотранспортных средств вне дорог и площади отвода земель под строительство;
- предотвращение пролива ГСМ, загрязнения почвы и воды;
- осуществление слива горюче-смазочных материалов в специально отведенных местах с последующей утилизацией или очисткой;
- оснащение строительных площадок инвентарными контейнерами для сбора бытовых и строительных отходов;
- содержание территории в чистоте во избежание приманивания животных;
- по завершению строительных работ проведение уборки строительного мусора;
- соблюдение правил пожарной безопасности в период проведения строительно-монтажных работ;
- запрет ввоза в район работ огнестрельных и других орудий промысла животных, а также собак;
- проведение опережающего осмотра зоны строительства для предотвращения гибели животных;
- в случае обнаружения животных на территории стройплощадки перемещение их в другие пригодные местобитания;
- ограничение скорости движения транспортных средств в пределах полосы отвода до минимума;
- максимальное снижение шумовой нагрузки;
- ограничение доступа животных на технологические площадки путем установки ограждений;
- запрещение нелегальной охоты на территории месторождения;
- рекультивация нарушенных земель, находящихся в краткосрочном отводе;
- проведение мониторинга состояния растительного и животного мира в районе проектируемого объекта.

Слайд 19: Экологический мониторинг за компонентами окружающей среды

По заказу ООО «РН - Краснодарнефтегаз» разработана «Программа работ по организации комплексного мониторинга природной среды в пределах лицензионных участков ООО «РН - Краснодарнефтегаз». Программа мониторинга окружающей среды предусматривает организацию и ведение мониторинга за состоянием воздушного бассейна, почв, грунтовых вод, радиационной обстановкой.

Наблюдения проводятся по утвержденным (согласованным) методикам и программам, начиная со стадии проведения строительно-монтажных работ и далее в течение периода эксплуатации проектируемых объектов и сооружений. При этом до начала работ выбираются фоновые участки и посты наблюдения.

Программа мониторинга окружающей среды разработана для основных компонентов природной среды: поверхностных вод, донных отложений, грунтовых вод, атмосферного воздуха, почв и снежного покрова.

Комплекс технологических решений обеспечивает рациональное и экологически безопасное производство работ, в том числе охрану водных ресурсов (подземные и поверхностные воды), почвенного покрова, недр, экологически безопасное обращение с отходами и производственный контроль за состоянием окружающей среды.

На основании вышеизложенного, разработанная по заказу ООО «РН - Краснодарнефтегаз» «Программа работ по организации комплексного мониторинга природной среды в пределах лицензионных участков ООО «РН - Краснодарнефтегаз» считается полной. Вносить дополнительные сведения в организацию и ведение мониторинга за состоянием компонентов окружающей среды не требуется.

Слайд 20: Экологическая безопасность реализации проекта

Данной проектной документацией предусмотрена серия природоохранных мероприятий по максимально возможному снижению негативного воздействия строительных работ на природные комплексы и их компоненты.

На основании сделанных выводов после оценки воздействия на окружающую среду объем воздействия на окружающую среду данной проектной документацией оценивается как минимально возможный и допустимый при создании объектов данного типа. Принятые технические решения и природоохранные мероприятия отвечают современным требованиям защиты окружающей среды:

Обеспечение экологической и промышленной безопасности проектируемого объекта в соответствии с Российскими требованиями и нормами;

Максимальное снижение негативного воздействия на окружающую среду, сохранение и восстановление нарушенных компонентов природной среды;

Рациональное использование природных ресурсов;

Исключение возможного негативного воздействия на интересы, образ жизни местного населения;

Обеспечение охраны труда и здоровья обслуживающего персонала в районе размещения объекта;

Открытость для государственного, общественного и независимого надзора контроля и контактов по всем вопросам в области обеспечения экологической безопасности;

Строгое соблюдение предусмотренных проектом природоохранных мероприятий.

При регламентной работе проектируемых объектов, соблюдении последовательности выполнения технологических операций воздействие на окружающую среду от реализации проекта оценивается как минимальное, локальное и допустимое.

Спасибо за внимание!

3. *Лазарева Вероника Сергеевна* предложила перейти к обсуждению

доклада. Отметила, что в журнале регистрации замечаний и предложений поступивших в рамках проведения общественных обсуждений в форме общественных слушаний объекта государственной экологической экспертизы о намечаемой хозяйственной деятельности по проектной документации «Реконструкция напорного нефтепровода УПСН Бугундырь - НПС Карская» (инв.№ Н2-000981) (Приложение 4) замечаний и предложений не зафиксировано, в секретариат записок с вопросами не поступало, предложила присутствующим задать вопросы.

У присутствующих вопросов не возникло.

Лазарева Вероника Сергеевна

Вопрос: В материалах доклада указано, что древесная растительность на участке строительства представлена одиночными деревьями и небольшими древесно-кустарниковыми крестами. Преобладающими породами являются: ясень обыкновенный, яблоня восточная, слива растопыренная, груша обыкновенная, режис, грецкий орех, дуб черешчатый, клен полевой и тополь белый. Среди кустарников преобладают: шиповник собачий, терн, калина обыкновенная, крушина ольховидная, боярышник мелколистный. Попадают ли под снос деревья и кустарники, и известен ли порядок оформления порубочных билетов на территории муниципального образования Абинский район?

Ответ:

Кравцов Юрий Юрьевич - Район проведения работ расположен в непосредственной близости от промышленных объектов (нефтегазопроводы, автодороги и др.), при строительстве которых неоднократно производилась выемка и отсыпка грунта, в связи с чем, естественный почвенный покров на данных участках претерпел значительные изменения, деревья и кустарники отсутствуют.

Лазарева Вероника Сергеевна

Вопрос: каким образом разрабатывается документация по рекультивации участков на которых планируется выполнение работ?

Ответ:

Матюшин Даниил Алексеевич ведущий инженер ЭиПБ ООО «НК «Роснефть»-НТЦ» – в соответствии с действующим законодательством, получены технические условия на разработку проекта рекультивации (далее РКЗ). На основании действующих норм и технических условий разрабатывается проекты РКЗ и согласовываются с администрациями и владельцами земельных участков, на которых планируется выполнение работ.

Лазарева Вероника Сергеевна спросила, есть у кого ни будь еще вопросы?

У присутствующих вопросов не возникло.

4. **Лазарева Вероника Сергеевна** предложила перейти к подведению итогов общественных обсуждений.

Заслушав информацию представителей Разработчика «Материалы проектной

документации «Реконструкция напорного нефтепровода УПСН Бугундырь - НПС Карская» (инв.№ Н2-000981), сообщения и предложения членов Комиссии и приглашенных лиц, а также обсудив основные характеристики намечаемой деятельности, проектные решения и результаты ОВОС по итогам проведения общественных слушаний

РЕШИЛИ:

1. Общественные обсуждения, проводимые в форме общественных слушаний, объекта государственной экологической экспертизы на территории муниципального образования Абинский район по предварительным материалам оценки воздействия на окружающую среду согласно проектной документации «Реконструкция напорного нефтепровода УПСН Бугундырь - НПС Карская» (инв.№ Н2-000981) признать состоявшимися.
2. Заказчику общественных обсуждений, во исполнение п.4.10 Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации (утверждено приказом Государственного комитета Российской Федерации по охране окружающей среды от 16 мая 2000 года №372), в течение 30 дней после проведения общественных слушаний обеспечить принятие от граждан и общественных организаций письменных замечаний и предложений, осуществить их документирование в приложениях к материалам по оценке воздействия на окружающую среду и рассмотрение.

Лазарева Вероника Сергеевна предложила проголосовать за принятие решения.

Комиссия проголосовала единогласно «за».

Приложения:

1. Постановление администрации муниципального образования Абинский район от 14 октября 2019г. № 1020 «О проведении общественных обсуждений (в форме общественных слушаний) объекта государственной экологической экспертизы на территории муниципального образования Абинский район по предварительным материалам оценки воздействия на окружающую среду согласно проектной документации «Реконструкция напорного нефтепровода УПСН Бугундырь - НПС Карская» (инв.№ Н2-000981)».
2. Регистрационные листы участников общественных обсуждений (в форме общественных слушаний) объекта государственной экологической экспертизы на территории муниципального образования Абинский район по предварительным материалам оценки воздействия на окружающую среду согласно проектной документации «Реконструкция напорного нефтепровода УПСН Бугундырь - НПС Карская» (инв.№ Н2-000981)».
3. Копии публикаций:
 - «Абинский муниципальный вестник» № 43 (745) от 26 октября 2019г.
 - «Кубанские Новости» № 164 (6739) от 25 октября 2019г.
 - «Российская Газета» № 247 (8005) от 01 ноября 2019г.
4. Копия журнала регистрации замечаний и предложений поступивших в рамках проведения общественных обсуждений в форме общественных слушаний объекта государственной экологической экспертизы о намечаемой

хозяйственной деятельности по проектной документации «Реконструкция
напорного нефтепровода УПСН Бугундырь - НПС Карская» (инв.№ Н2-
000981).

5. Презентационные материалы.

Председатель комиссии – Заместитель
главы муниципального образования
Абинский район

Науменко В.Н.

Секретарь комиссии – Начальник
отдела охраны окружающей среды
управления сельского хозяйства и
охраны окружающей среды
администрации муниципального
образования Абинский район

Лазарева В.С.

ЧЛЕНЫ КОМИССИИ:

Заместитель главы муниципального
образования, начальник управления
экономического развития
администрации муниципального
образования Абинский район

Белая О.Б.

Начальник управления сельского
хозяйства и охраны окружающей среды
администрации муниципального
образования Абинский район

Борец В.П.

Глава Светлогорского сельского
поселения Абинского района

Михайлова Т.В.

Глава Абинского городского поселения
Абинского района

Савельев А.А.

Начальник управления архитектуры и
градостроительства, главный архитектор
администрации муниципального
образования Абинский район

Сапрунов А.В.

Глава Ахтырского городского поселения
Абинского района

Скуратов А.А.

Главный специалист ООЭиАН ООО «НК
«Роснефть» -НТЦ»

Романкевич А.Ю.