

Администрация муниципального образования Северский район
Краснодарского края

ПРОТОКОЛ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ

(в форме слушаний с использованием средств дистанционного взаимодействия)

Второго этапа оценки воздействия на окружающую среду, проведение исследований по ОВОС и подготовки предварительного варианта материалов ОВОС по объекту государственной экологической экспертизы – проектной документации объекта капитального строительства «Установка стабилизации бензина с получением сырья установки производства водорода»

пгт. Афипский

28.04.2021г.

Место проведения: видеоконференция с использованием средств дистанционного взаимодействия на платформе «Web-конференции» компании «Ростелеком». Доступ участников свободный, по ссылке <http://vks.afipnpz.ru/>. Инструкция по пользованию интернет ресурсом размещена с 19.12.2020 на сайте ООО «Афипский НПЗ» (<https://www.afipnpz.ru/production/ecology/>) и на сайте администрации МО Северский район. в разделе «Экология» <https://sevadm.ru/about/strukturnye-podrazdeleniya-administratsii/upravlenie-po-koordinatsii-raboty-zhilishchno-kommunalnogo-kompleksa/ekologiya/ekolog-ekspertizi/>.

Дата и время проведения: 28 апреля 2021 года в 11.00 по часовому поясу города Москвы.

Основание для проведения общественных обсуждений: Заявление ООО «Афипский НПЗ» от 09.03.2021г. исх. №2987-10 «Об организации проведения общественных обсуждений второго этапа», Постановление администрации МО Северский район от 17.03.2021г. № 476 «Об организации проведения общественных обсуждений в форме слушаний второго этапа оценки воздействия на окружающую среду, проведения исследований по ОВОС по объекту государственной экологической экспертизы – проектной документации объекта капитального строительства: «Установка стабилизации бензина с получением сырья установки производства водорода»

Предмет общественных обсуждений:

Оценка воздействия на окружающую среду, проведение исследований по ОВОС и подготовка предварительного варианта материалов ОВОС по объекту государственной экологической экспертизы - проектной документации объекта капитального строительства «Установка стабилизации бензина с получением сырья установки производства водорода».

Процедура подготовки общественных обсуждений по рассматриваемому объекту была выполнена в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Общественные обсуждения проводились на основании следующих нормативных актов:

- Федеральный закон от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;
- Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
- Федеральный закон от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе»;
- Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации, утвержденного приказом Государственного комитета Российской Федерации по охране окружающей среды от 16.06.2000 № 372;
- Постановления Правительства Российской Федерации от 03.04.2020 № 440 «О продлении действия разрешений и иных особенностях в отношении разрешительной деятельности в 2020 году» (в редакции Постановления Правительства РФ от 01.10.2020 № 1580)

Цель общественных обсуждений:

- Определение наиболее значимых или спорных аспектов реализации намечаемой хозяйственной и иной деятельности с целью учета их при разработке материалов оценки воздействия на окружающую среду.
- Оценка экологических рисков, социальных и экономических последствий в результате реализации намечаемой деятельности.
- Анализ полноты материалов оценки воздействия на окружающую среду и допустимости реализации проектных решений.
- Выявление и учет общественных предпочтений (замечаний и предложений) по обсуждаемой проблеме с целью информирования органов власти при принятии решения о возможности реализации намечаемой хозяйственной и иной деятельности на территории муниципального образования Северский район.
- Выработка предложений, направленных на снижение негативного воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду.
- Снижение социальной напряженности путем раннего выявления спорных вопросов.

Орган, ответственный за организацию и проведение общественного обсуждения:

- ООО «Афинский НПЗ» - юридическое лицо, иницирующее и участвующее в организации и проведении общественных обсуждений объекта экологической экспертизы.
- Органом по координации деятельности общественных обсуждений является Администрация муниципального образования Северский район.

Название и цель намечаемой деятельности – новое строительство объекта «Установка стабилизации бензина с получением сырья установки производства водорода» для выделения из прямогонной бензиновой фракции сжиженных углеводородных газов, для использования в качестве сырья установки производства водорода.

Месторасположение намечаемой деятельности – Российская Федерация, Краснодарский край, Северский район, пгт. Афипский, промзона. Производственная площадка ООО «Афипский НПЗ».

Наименование и адрес заказчика – ООО «Афипский НПЗ». Адрес: 353236, Российская Федерация, Краснодарский край, Северский район, пгт. Афипский, промзона, тел./факс: +7 (861) 201-0-500, e-mail: office@afipnpz.ru

Наименование и адрес Генпроектировщика – ЗАО «НЕФТЕХИМПРОЕКТ». Адрес: 107110, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, Крестовский проспект, д. 11, лит. А, тел.: +7 (812) 3323768, факс: +7 (812) 3323769, e-mail: spb@conhp.com

Исполнитель работ по оценке воздействия на окружающую среду – ООО «НТЦ «Пожинжиниринг». Адрес: 196006, г. Санкт-Петербург, ул. Заставская, дом 31, корпус 1, тел. (812) 305-38-84, адрес электронной почты: info@creafire.ru.

Выполнение требований по информированию общественности:

За 30 дней до проведения общественных обсуждений в форме слушаний было обеспечено информирование граждан, общественности и других участников общественных обсуждений Второго этапа оценки воздействия на окружающую среду, проведение исследований по ОВОС и подготовки предварительного варианта материалов ОВОС по объекту государственной экологической экспертизы – проектной документации объекта капитального строительства «Установка стабилизации бензина с получением сырья установки производства водорода», посредством опубликования информационного сообщения на сайте ООО «Афипский НПЗ» (<https://www.afipnpz.ru/news>), на сайте администрации МО Северский район в разделе «Экология», в средствах массовой печати федерального, регионального и местного уровней: «Российская газета» от 25.03.2021 № 63 (8414), «Кубанские новости» от 23.03.2021 № 39 (7020), «Зори» от 25.03.2021 №12 (8664).

На общественных обсуждениях были представлены следующие материалы:

Проектная документация, включая материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) - с 25.03.2021г до окончания процесса обсуждения в электронном виде размещена на сайте ООО «Афипский НПЗ» и доступна по ссылке: <https://cloud.afipnpz.ru/index.php/s/yZZPe6p55nocAQ5>.

Техническое задание размещено в электронном виде на сайте ООО «Афипский НПЗ» (<https://www.afipnpz.ru/production/ecology/>) и сайте администрации МО Северский район в разделе «Экология».

Возможность ознакомления с документацией в бумажном виде осуществляется в рабочие дни с 9:00 до 17:00 часов:

- в здании администрации Северского сельского поселения по адресу: ст. Северская, ул. Петровского,4. Актовый зал;

- в здании администрации Афипского городского поселения: пгт. Афипский, ул. Калинина, 44. актовый зал.

По указанным адресам организована работа специалистов ООО «Афипский НПЗ» в рабочие дни: понедельник и среда с 15:00 до 16:45, пятница с 14:00 до 15:45.

Дополнительно материалы ОВОС и Техническое задание на проведение ОВОС были размещены в здании Афипского Дома культуры, ул. Победы 2.

Повестка дня:

Обсуждение проведённых исследований по ОВОС и подготовленного предварительного варианта материалов ОВОС по объекту государственной экологической экспертизы – проектной документации объекта капитального строительства «Установка стабилизации бензина с получением сырья установки производства водорода».

На общественных обсуждениях (слушаниях) присутствовали:

Представители администрации муниципального образования Северский район, представители Заказчика ООО «Афипский НПЗ», представители генерального проектировщика ЗАО «НЕФТЕХИМПРОЕКТ», представители проектировщика разработчика ОВОС ООО «НТЦ «Пожинжиниринг», представители Министерства природных ресурсов Краснодарского края, представители общественных организаций и представители общественности, а так же заместитель начальника территориального отдела Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Краснодарскому краю в Северском, Абинском, Крымском районах – Белоконь Сергей Николаевич.

Зафиксировано 34 человека, принявших участие в общественных обсуждениях (доступ свободный).

Для проведения общественных обсуждений (в форме слушаний с использованием средств дистанционного взаимодействия) назначены:

Степанян Сергей Васильевич – заместитель главы администрации, заместитель председателя комиссии;

Новиков Александр Александрович – инженер 1 категории отдела организации проектно-изыскательских работ ООО «Афипский НПЗ», секретарь комиссии.

Члены комиссии:

Васильев Алексей Иванович – начальник управления по делам гражданской обороны и чрезвычайных ситуаций;

Вакуленко Юлия Евгеньевна – заместитель главы администрации Афипского городского поселения;

Дорошевский Андрей Владимирович – глава Северского сельского поселения;

Коваленко Юрий Антонович – глава Афипского городского поселения;

Кондрашова Людмила Анатольевна – главный специалист управления по координации работы жилищно-коммунального комплекса;

Леуцкая Ксения Васильевна – начальник управления экономики, инвестиций и прогнозирования;

Лобынцева Анна Дмитриевна – директор проекта ЗАО «НЕФТЕХИМПРОЕКТ», к.т.н. представитель проектировщика;

Семенцов Николай Валерьевич – Начальник управления архитектуры;

Судин Андрей Валентинович – председатель Совета Афипского городского поселения;

Трофимов Илья Владимирович – представитель ГИП ЗАО «НЕФТЕХИМПРОЕКТ» представитель проектировщика;

Тер-Ионесянц Артур Виленович – представитель общественности;

Ульяновский Алексей Сергеевич - заместитель технического директора по развитию ООО «Афипский НПЗ», представитель заказчика.

Общественные обсуждения (слушания) открыла Кондрашова Людмила Анатольевна - главный специалист управления по координации работы жилищно-коммунального комплекса.

Представила членов комиссии.

Оповестила о том, что на общественных обсуждениях присутствуют представители Министерства природных ресурсов Краснодарского края, представители общественных организаций и представители общественности, а так же заместитель начальника территориального отдела Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Краснодарскому краю в Северском, Абинском, Крымском районах – Белоконь Сергей Николаевич.

Кондрашова Людмила Анатольевна передала слово Степаняну Сергею Васильевичу – заместителю главы администрации, заместитель председателя комиссии.

Степанян Сергей Васильевич:

- Согласно требованиям Федерального закона от 23.11.1995г. №174-ФЗ «Об экологической экспертизе» проекты технической документации на новую технику, технологию, использование которых может оказать воздействие на окружающую среду, а также технической документации на новые вещества, которые могут поступать в природную среду являются объектами государственной экологической экспертизы федерального уровня.

- Одним из важных этапов при проведении государственной экологической экспертизы является реализация права общественности, в т.ч. местных жителей, органов местного самоуправления и общественных организаций, объединений граждан на информирование о намечаемой хозяйственной деятельности и о степени его потенциального влияния на окружающую среду, на социально-экономическую обстановку и другие аспекты, связанные с реализацией того или иного проекта. Законом предусмотрено несколько способов (форм) информирования общественности: опрос, слушания, референдум и др.

- На основании Заявления об организации общественных обсуждений в форме слушаний, поступившего от ООО «Афипский НПЗ» от 09 марта 2021 года на территории муниципального образования Северский район были организованы общественные обсуждения в форме слушаний второго этапа оценки воздействия на окружающую среду, проведение исследований по ОВОС и подготовки предварительного варианта материалов ОВОС по объекту государственной экологической экспертизы – проектной документации объекта капитального строительства «Установка стабилизации бензина с получением сырья установки производства водорода».

- Думаю, что вопрос качественного автомобильного топлива важен и для нас, но не в ущерб качеству природной среды, окружающей жителей нашего района. Учитывая, что по закону «Об охране окружающей среды» правом и обязанностью граждан является содействие органам местного самоуправления в решении вопросов охраны окружающей среды, мы хотим за период подготовки к сегодняшним общественным обсуждениям в форме слушаний учесть Ваше мнение, пожелания, требования к планируемому расширению производства НПЗ, новым установкам, чтобы мы были спокойны за экологическую обстановку в нашем районе.

- На основании замечаний и предложений, зарегистрированных в ходе общественных обсуждений первого этапа, которые были проведены 02.02.2021г. Было выполнено предварительное проведение исследований по оценке воздействия на окружающую среду и подготовлен предварительный вариант материалов по оценке воздействия на окружающую среду.

- Если у кого-то есть принципиальное возражение против расширения производства – мы обязательно его выслушаем, но после того, как разработчики представят информацию второго этапа оценки воздействия на окружающую среду, проведение исследований по ОВОС и подготовки предварительного варианта материалов ОВОС по объекту государственной экологической экспертизы – проектной документации объекта капитального строительства «Установка стабилизации бензина с получением сырья установки производства водорода».

Передал слово Кондрашовой Людмиле Анатольевне.

Кондрашовой Людмилой Анатольевной представлена следующая информация для участников общественных обсуждений:

- цель проведения общественных обсуждений, перечень нормативных правовых актов, на основании которых проводятся общественные обсуждения, способы информирования общественности, места размещения документации для общественных обсуждений – технического задания, журнала учета замечаний и предложений или мнений от общественности, сведения о платформе проведения общественных обсуждений, разъяснение прав и правил участников, в том числе способов высказывания замечаний, предложений или мнений во время слушаний, возможности выступления на трибуне.

Людмила Анатольевна предупредила участников о видеозаписи общественных обсуждений (слушаний) и перешла к информированию участников общественных обсуждений (слушаний) по итоговым документам. Был разъяснён порядок подписания протокола общественных обсуждений, а также порядок опубликования Протокола в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

В ходе проведения общественных обсуждений слово предоставлено заместителю технического директора по развитию ООО «Афипский НПЗ» Ульяновскому Алексею Сергеевичу.

Выступил с приветственным словом.

Доложил:

- ООО «Афипский НПЗ» является одним из самых крупных нефтеперерабатывающих производств на юге России и лидером топливно-энергетического комплекса Краснодарского края.

Сегодня производственные мощности Афипского НПЗ позволяют перерабатывать 6 млн. тонн сырья, поступающего по трубопроводам и ж/д транспортом. Основная продукция: бензин газовый стабильный, дизельное топливо, дистилляты газового конденсата, остатки нефтяные тяжелые, сера.

Далее представил состав установки, назначение, основные характеристики.

Установка стабилизации предназначена для выделения из прямоугольной бензиновой фракции углеводородного газа, сжиженного углеводородного газа и стабильного бензина.

Состоит блока стабилизации, блока аминовой очистки, блока демеркатанизации. Для очистки углеводородного газа от сероводорода на установке предусмотрен блока абсорбции амином. Насыщенный сероводородом амин направляется на регенерацию, на производство серы установки гидрокрекинга, регенерированный амин возвращается на установку. Предусмотрен блок демеркаптанализации DEMERUS. СУГ предполагается использовать на новом комплексе в качестве сырья установки производства водорода.

Производительность установки стабилизации с получением сериал установки производства водорода 1250000 тонн в год по сырью. С технологической точки зрения установка стабилизации бензина позволяет обеспечить сырьем установку производства водорода и получить дополнительный объем топливного газа.

Со стороны экологии уменьшается содержание сернистых соединений в выбросах, за счет использования очищенного топливного газа, кроме того уменьшается количество испарений при наливных операциях за счет удаления из прямогонного бензина газовой фазы. Выражаю надежду на поддержку в части всех предполагаемых начинаний предприятия. Спасибо за внимание!

Далее слово предоставлено представителю проектировщика, Главному инженеру проекта ЗАО «НЕФТЕХИМПРОЕКТ» Трофимову Илье Владимировичу.

Мы разрабатываем проектную рабочую документацию на объект капитального строительства «Установка стабилизации бензина с получением сырья установки производства водорода».

Была представлена презентация.

Цель намечаемой деятельности получение сжиженного углеводородного газа стабильного бензина и повышения технико-экономических показателей ООО Афипский НПЗ

Основные условия, установленные для подготовки обосновывающей документации заданием Застройщика и заказчика – ООО «Афипским НПЗ» приведены на слайде.

Особые условия - Строительство в условиях действующего предприятия без остановки основного производства

Условия для подготовки проектной документации определяются не только заданием на проектирование, но и такими обязательными ИРД и сведениями как:

- градостроительной информацией, которая отражается в ГПЗУ и предоставляется органами местного самоуправления;

- а также данными о природных условиях территории предстоящего строительства и факторах техногенного воздействия, которые получают для проектирования в процессе выполнения специальных исследований – инженерных изысканий

Инженерные изыскания - обязательная часть проектной деятельности, обеспечивающая комплексное изучение природных условий территории и факторов техногенного воздействия на территорию и получения необходимых данных для решения следующих задач на этапе подготовки ПД, в т.ч.:

- определения возможности строительства объекта;
- выбора оптимального места размещения площадок строительства;
- принятия конструктивных и объемно-планировочных решений;
- составления прогноза изменений природных условий;
- разработки мероприятий инженерной защиты от опасных природных процессов и природоохранных мероприятий;

Инженерные изыскания выполняются юридическими лицами и/или индивидуальными предпринимателями, имеющими право на их выполнение в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Так, для подготовки ПД по ОКС были выполнены все основные виды ИИ

- инженерно-геодезические; инженерно-геологические; инженерно-гидрометеорологические; - инженерно-экологические.

Цель инженерно-геодезических изысканий - получение актуальных инженерно-топографических планов, планов (схем) существующих подземных и надземных инженерных сооружений

При инженерно-геологических изысканиях территории изучению подлежат: - геоморфологические условия; геологическое строение; гидрогеологические условия; состав, состояние и свойства грунтов:

- геологические и инженерно-геологические процессы; сейсмические и сеймотектонические условия;
- техногенные воздействия.

При инженерно-гидрометеорологических изысканиях изучению подлежат: климатические условия и отдельные метеорологические характеристики, опасные гидрометеорологические процессы и явления, изменения гидрологических и климатических условий или их отдельных характеристик под влиянием техногенных факторов.

Инженерно-экологические изыскания выполняются для получения материалов и данных о состоянии компонентов окружающей среды и возможных источниках ее загрязнения.

Инженерно-экологические изыскания должны обеспечивать получение необходимых и достаточных данных для оценки экологического состояния территории; оценки воздействия на окружающую среду планируемой градостроительной деятельности в целях устойчивого развития территорий; - обоснования в проектной документации мероприятий по охране окружающей среды.

Коэффициент застройки составляет 48% и соответствует всем нормам проектирования. При проектировании установки стабилизации бензина особое внимание уделяется производственной и экологической безопасности. При проектировании применяется все современные требования и решения. Установка оснащается специальной арматурой и оборудованием, а также средствами автоматизации, сигнализации обеспечивающими безопасную техническую эксплуатацию. Оптимальные параметры технологического процесса на установке поддерживаются с помощью системы АСУТП на базе микропроцессорной техники. Постоянные выбросы вредных веществ на факел в атмосферу отсутствуют, а неорганизованные выбросы за счёт неплотности технологического оборудования минимальны.

При проектировании установки проводится анализ опасностей и рисков аварий, прорабатываются возможные причины аварий. Например, такие как дефекты оборудования труб и арматуры их коррозия и эрозия, физический износ, механические повреждения или температурная деформация оборудования и труб, а также рассматривается такой вариант как прекращение подачи энергоресурсов, электроэнергии, воздуха. Рассматриваются наиболее вероятные аварии. Наиболее опасным из вариантов сценария аварии может быть полный разрыв, разгерметизация контактора блок аминовой очистки с последующим возгоранием. Возможность реализации такой аварии, по нашим расчетам, это 2 на 10 в минус 7 степени в год. Это минимальное значение и соответствует всем нормам проектирования. Радиус зоны опасного воздействия облака опасных паров по ветру до 432 м от источника аварии. Радиус теплового воздействия на человека до 80 м от источника аварии. Наиболее вероятные сценарии аварий это пролив легковоспламеняющихся жидкостей при разгерметизации насосов. Частота такой аварии - это 6.7 на 10 в минус 5 степени в год. Радиус возможного пролива 16 м пределах ограждение постаментов.

Для обеспечения безопасной эксплуатации установки проектом предусмотрены технические решения направленные на уменьшение вероятности аварийных ситуаций или на их исключение. Предусмотрена оптимальная технологическая схема установки с высокой степенью автоматизации процесса, позволяющая обеспечить стабильную работу оборудования и постоянство технологического режима. Безопасная работа установки стабилизации прямогонного бензина зависит от квалификации обслуживающего персонала. К самостоятельной работе допускаются только лица, которые прошли необходимую подготовку и сдали экзамен для доступа к самостоятельной работе.

Для обеспечения безопасной эксплуатации установки сигнализации и блокировки находится во включенном состоянии во время работы установки стабилизации прямогонного бензина, отслеживается неисправности, работает сигнализатор взрывоопасных концентраций, размещенный в открытой насосной и на наружной площадке установки. Дистанционное отключение технологической схемы обеспечивает безопасное аварийное освобождение аппаратов от парогазовой фазы в факельную систему, жидкой фазы в аварийную емкость, а также по возможности в соседние аппараты по технологической цепочке. Исключено образование источников инициирования взрыва.

Мероприятия по обеспечению промышленной безопасности предусматривают предотвращение опасных последствий при возникновении внештатной ситуации. Это система аварийного освобождения, факельная система, дренажная система светлых

нефтепродуктов, дренажная система амина, дренажная система сернисто-щелочных стоков, система охлаждающей жидкости насосов и паровая защита печи.

По результатам проведённой оценки обеспечения промышленной безопасности и достаточности мер по предупреждению аварий сделаны следующие основные выводы:

- выявлены аварийные риски ниже установленных показателей для производства и ниже фоновых показателей.

- меры по предупреждению аварии на декларируемом объекте являются достаточными.

Спасибо за внимание!

Далее были предоставлены презентация и доклад представителя разработчика ОВОС Лукашевой Екатерине Михайловне – инженеру - экологу ООО «НТЦ «Пожинжиниринг».

Была представлена презентация.

Состав исследований по ОВОС включает в себя:

- определение характеристик намечаемой деятельности и возможных альтернатив;
- анализ состояния территории, на которую может оказать влияние намечаемая деятельность;
- выявление возможных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду;
- оценку воздействий на окружающую среду намечаемой деятельности;
- определение мероприятий, предотвращающих негативные воздействия и возможности их реализации;
- разработку предложений по организации производственного экологического контроля;
- подготовку предварительного варианта материалов по оценке воздействия на окружающую среду;

ООО «Афипский НПЗ» расположен в поселке городского типа Афипский, Северского района Краснодарского края на 5 производственных площадках.

На I производственной площадке расположено существующее производство нефтеперерабатывающего завода

На II производственной площадке размещается цех резервуарных парков и коммуникаций:

На III производственной площадке - сооружений для очистки сточных вод поступающих с завода, предприятий поселения и от населения;

На IV Северной производственной площадке планируется размещение проектируемого общезаводского хозяйства и других вспомогательных объектов

V производственная площадка (Южная) — ОЗХ, ГК, УСБ и др.

Граница СЗЗ установлена для существующих источников ООО «Афипского НПЗ» с учетом объектов перспективного развития Решением Роспотребнадзора в 2019 г.

СЗЗ имеет переменные значения. В границах СЗЗ отсутствуют нормируемые объекты, а также территории с повышенными требованиями к качеству атмосферного воздуха.

Исходными данными для разработки ОВОС являются материалы инженерно-экологических изысканий, проведенных в полном объеме. В них представлены, в т.ч., ответы государственных уполномоченных органов, указанных на данном слайде.

По данным уполномоченных органов на территории проектируемого объекта, а также в радиусе зоны его воздействия, зоны с ограниченными условиями использования территории (ЗООИТ), в том числе особо охраняемые природные территории (ООПТ), отсутствуют.

Проектируемый объект располагается на расстоянии ≈ 1070 м на юго-запад от основной технологической площадки завода.

- Ближайшими селитебными территориями к объекту проектирования являются:
 - в СВ направлении на расстоянии $\sim 2,8$ км – жилая застройка пгт. Афипский;
 - в В направлении на расстоянии $\sim 2,0$ км – жилая застройка хутора Водокачка Северского района;
 - в СЗ направлении на расстоянии $\sim 2,1$ - жилая застройка пос. Нефтекачка Северского района;
 - в ЮВ направлении на расстоянии $\sim 2,6$ км жилая застройка хутора Восточный Северского района.

В период строительства проектируемого объекта кратковременно будут поступать в атмосферу вещества от двигателей автотранспорта и дорожной техники, при выполнении сварочных работ, пыль - при перемещении земляных масс. В атмосферу будут поступать в основном вещества 3 класса опасности.

С целью снижения выбросов предусмотрено применение мер против пыления при перемещении грунта и на автодорогах.

В период эксплуатации основными выбросами проектируемого объекта являются серы диоксид.

Прогнозируется поступление 13 веществ, из них на долю веществ 3 класса приходится большая часть выбросов – 80%.

При вводе проектируемого объекта в эксплуатацию валовые выбросы предприятия ООО «Афипский НПЗ» увеличатся лишь на 2,7% по сравнению с фактическими выбросами.

Мероприятия, позволяющие минимизировать воздействие на водные ресурсы.

В период строительства к ним относится профилактический ремонт и обслуживания строительной техники, которые планируется осуществлять на специализированных станциях за пределами строительной площадки; заправка строительной техники ГСМ в специально отведенных и оборудованных местах с гидроизоляционным покрытием;

Склады строительных материалов и площадки для накопления отходов производства и потребления устраиваются на искусственном водонепроницаемом покрытии и имеют ограждение.

При выполнении принятых природоохранных мероприятий, воздействие на поверхностные и подземные воды в период производства строительно-монтажных работ можно считать допустимым.

Период эксплуатации планируется сбор всех видов сточных вод: производственных, хозяйственно-бытовых и поверхностных; повторное использование части очищенных сточных вод для подпитки системы охлаждения насосов; устройство водонепроницаемых покрытий на проездах для машин, гидроизоляция и герметизация подземных частей сооружений и трубопроводов; установка расходомеров для учета забранной воды и объема сброшенных сточных вод.

В результате реализации данных проектных решений состояние и качество воды в р. Кубань останется неизменным.

Таким образом, воздействие проектируемых объектов не вызовет изменения гидрологической и гидрогеологической обстановки, т.е. воздействие будет допустимым

С вводом в эксплуатацию проектируемого объекта образуется 13 вида отходов, которые уже образуются на предприятии, общей массой, составляющей 1,7% от годового разрешенного норматива.

Эколого-аналитические измерения в рамках ПЭК выполняются аккредитованными в установленном порядке организациями, в соответствии с их областью аккредитации.

В настоящее время ООО «Афипский НПЗ» уже осуществляет ПЭК в полном объеме, так, в части атмосферного воздуха, осуществляет ежеквартальный контроль на границе СЗЗ и ближайшей жилой зоны за содержанием диоксида азота, сероводорода, оксида углерода, ксилола, углеводородов предельных С6-С10, углеводородов предельных С12-С19.

ООО «Афилским НПЗ» 2 раза в год проводится контроль уровня шума на границе расчетной СЗЗ и в ближайшей жилой застройке, как в дневное, так и ночное время суток.

В соответствии с Программой ведения регулярных наблюдений за водным объектом и его водоохранной зоной ежеквартально осуществляется контроль за качеством природных вод р. Кубань.

В рамках производственного экологического контроля ежемесячно выполняется химический анализ подземных вод, отобранных из наблюдательных скважин.

ВЫВОДЫ

Размещение проектируемых объектов планируется на земельных участках, являющихся собственностью ООО «Афипский НПЗ», оформленными в установленном порядке.

После ввода в эксплуатацию проектируемых объектов максимальные приземные концентрации веществ на границах санитарно-защитных зон площадок и на территории ближайших зон с повышенными требованиями к качеству атмосферного воздуха не превысят установленные гигиенические нормативы.

В составе объектов предусмотрено водоотведение на действующие очистные сооружения ООО «Афипский НПЗ».

После ввода в эксплуатацию проектируемых объектов прогнозируется образование отходов производства и потребления. Сбор и накопление отходов на территории предприятия планируется осуществлять в соответствии с требованиями действующих санитарно-гигиенических и противопожарных норм и правил.

В целом, воздействие объектов на все компоненты окружающей среды прогнозируется в пределах допустимых гигиенических нормативов.

Реализация данного проекта является социально значимой и экономически выгодной деятельностью, оказывающей допустимое воздействие на окружающую среду и не вызывающей экологически неприемлемых нарушений устойчивого функционирования природного комплекса данного региона.

Кондрашова Людмила Анатольевна поблагодарила докладчиков и предложила перейти к обсуждениям:

Озвучила вопросы, отраженные в журналах замечаний и предложений к материалам общественных обсуждений, полученных от общественности.

Вопрос, поступивший от жителя ст. Северской, Лобунец Евгения Викторовича:

- Я правильно понимаю, что установка строится на новой территории? Как это повлияет на вредные воздействия, на жилые застройки с учетом рельефа, розы ветров и других факторов? Как изменится СЗЗ?

Кто ответит на заданный вопрос?

Ответ:

Лобынцева Анна Дмитриевна – Представитель Генерального проектировщика ЗАО «НЕФТЕХИМПРОЕКТ» директор проекта.

- Обращаю Ваше внимание на то, что в докладе уже прозвучало, что для размещения проектируемого объекта не предполагается задействовать новые территории. Объект будет располагаться на производственной территории предприятия, на одной из промышленных площадок, так называемый Южный площадке. Поэтому ни границы установленных в производственных территориях, ни границы санитарно-защитной зоны не претерпят изменений при реализации настоящего проекта. Достаточность существующей санитарно-

защитной зоны, также проверяется при разработке проектных решений выполнением математического моделирования и прогноза за состоянием и качеством атмосферного воздуха. Таким образом, никакого негативного воздействия реализация проекта не окажет на существующую жилую застройку.

Вопросы, поступившие от жителя от жительницы пгт. Афицкий Меринец Ларисы Петровны:

- Какие новые отходы появятся в связи со строительством установки? Как будет решена проблема с отходами от строительства и эксплуатации новой установки? Не приведет ли это к созданию новых свалок?

Ответ:

Лукашева Екатерина Михайловна инженер-эколог ООО «НТЦ «Пожинжиниринг»

- Появление принципиально новых отходов не ожидается.
- Система обращения с отходами на предприятии сформирована.
- На данный момент все отходы, образующиеся в процессе эксплуатации предприятия, в соответствии с заключёнными договорами, передаются для утилизации или обезвреживания на лицензированные предприятия: ЗАО «НПП "Кубаньцветмет», ООО «Агентство «Ртутная безопасность», ООО «Группа компаний ЮГ», ООО «Биосантех-Юг».
Часть отходов подлежат утилизации на предприятии ООО «Афицкий НПЗ» в качестве сырья для последующего получения товарных продуктов.
Отходы, образующиеся на проектируемом объекте, будут также передаваться специализированным организациям на вывоз для утилизации/обезвреживания.
Полигоны и свалки не будут создаваться.

Следующий вопрос:

- Кто проводит контроль за сбросами и выбросами предприятия?

Ответ:

Ковалева Марина Сергеевна – Главный эколог - Начальник отдела по охране окружающей среды

- На заводе осуществляется постоянный аналитический контроль за состоянием выбросов непосредственно от источников выбросов, атмосферного воздуха в рабочей зоне, на границе СЗЗ аккредитованной лабораторией ООО «Афицкий НПЗ».

На предприятии функционирует группа экологического мониторинга, в составе испытательной лаборатории ООО «Афицкий НПЗ», осуществляющая контроль, кроме того контроль выбросов осуществляет ЦЛАТИ по ЮФО.

Следующий вопрос:

- В связи с новым строительством будет ли усиливаться контроль, какие дополнительные меры предполагаются?

Ответ:

Лобынцева Анна Дмитриевна – Представитель Генерального проектировщика ЗАО «НЕФТЕХИМПРОЕКТ» директор проекта.

- Проектируемый объект не является значимым источником техногенного воздействия или существенно не изменит количественные и качественные характеристики техногенного воздействия существующего предприятия. Введение нового объекта не потребует изменения сложившейся системы производственного экологического контроля предприятия, дополнительно будут контролироваться исключительно нормативы воздействия от источников непосредственно на самом объекте проектирования.

Вопросы, поступавшие от жителя пгт Афицкий Иванова Максима Викторовича

- Какое количество персонала будет обслуживать данную установку? Каких специалистов планируется привлекать?

Ответ:

Ульяновский Алексей Сергеевич - заместитель технического директора по развитию ООО «Афицкий НПЗ»

- Установку стабилизации бензина с получением сырья установки производства водорода будет обслуживать порядка 30 человек. Поскольку установка принципиально не сильно отличается от действующих установок первичной переработки, в основе все тот же процесс ректификации, возможно привлечение уже имеющихся специалистов, но основную массу обслуживающего персонала планируем набирать из жителей Северского района, в том числе с обучением рабочих специальностям за счет завода.

Следующий вопрос:

- С учетом новых застраиваемых территорий, как увеличится нагрузка на существующие очистные сооружения? Справятся ли очистные сооружения с новыми объемами сбросов, будет ли обеспечено качество очистки?

Ответ:

Ульяновский Алексей Сергеевич - заместитель технического директора по развитию ООО «Афицкий НПЗ».

- Действующие очистные сооружения предприятия соответствуют всем установленным нормативам. Эффективность их очистки подтверждена результатами производственного контроля, выполняемого регулярно в соответствии с утвержденным планом-графиком контроля.

Из-за небольших размеров проектируемый объект не будет являться значимым источников образования сточных вод.

Как уже вы все, наверное, знаете, в состав строящихся объектов модернизации включены локальные очистные сооружения, которые будут принимать производственно-дождевые стоки с новых территорий и с существующей площадки, что разгрузит существующие очистные сооружения и позволит при вводе в эксплуатацию новых объектов сохранить все показатели водоотведения в пределах действующего разрешения и установленных нормативов сбросов предприятия.

Кондрашова Людмила Анатольевна поблагодарила за ответы и предложила перейти к ответам на вопросы из общего чата:

Вопрос от Goncharov_AO:

- На слайде № 8 указано, что "неорганизованные выбросы за счёт неплотности технологического оборудования минимальны."

Вопрос: Какое количество неорганизованных выбросов через неплотности может быть в течение года, насколько опасны данные выбросы?

Ответ:

Лобынцева Анна Дмитриевна – Представитель Генерального проектировщика ЗАО «НЕФТЕХИМПРОЕКТ» директор проекта.

- Согласно выполненным расчетам, количество выбросов загрязняющих веществ от неплотностей технологического оборудования проектируемого объекта, которыми являются фланцевые соединения, запорно-регулирующая арматура, уплотнения валов машин, не превысит 13,5 т/год.

Данное количество составляет менее 0,3% от фактических выбросов завода, и не изменит фоновые значения концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе района расположения проектируемого объекта.

В соответствии с «консервативной» количественной оценкой, выполненной в проекте. Такие выбросы составят около 12т/год. Это весьма небольшой показатель с т.з. влияния на атмосферный воздух. При определении данного типа выбросов применяется «консервативный» подход это означает, что используют показатели заведомо наихудшие для ОС, предусматривающие возможную вероятность потери герметичности соединений трубопроводной арматуры и оборудования в процессе эксплуатации, которая на практике и при осуществлении контроля может и не быть реализована.

Ответ дополнил:

Ульяновский Алексей Сергеевич - заместитель технического директора по развитию ООО «Афипский НПЗ»

Принимая во внимание, что мы говорим об опасном производственном предприятии, где практически все вещества являются пожаровзрывоопасными, вышеуказанные факторы моментально обнаруживаются и устраняются с помощью газоанализаторов, видеонаблюдения, постоянных обходов обслуживающего персонала.

Следующие вопросы от Боровик Татьяны Викторовны:

- В связи с дополнительной переработкой бензина усилится запах бензина в поселке?
- Как будет осуществляться очистка от сероводорода и меркаптанов?
- Какие отходы образуются при этом?
- Как они утилизируются?

Ответ:

Лобынцева Анна Дмитриевна – Представитель Генерального проектировщика ЗАО «НЕФТЕХИМПРОЕКТ» директор проекта

- Специфика самого производства по переработке нефти предполагает, что все процессы происходят в герметичном оборудовании, потеря ценного углеводородного сырья - это не только нарушения природоохранного законодательства, но и также потеря экономической

эффективности предприятия. Кроме того, выполнена оценка воздействия, выполнен прогноз воздействия объекта на атмосферный воздух, что подтверждает - выбросы не приведут к изменению качества атмосферного воздуха, соответственно и дополнительного дискомфорта от запаха бензина в жилых массивах не будет. Что касается процессов очистки от сероводорода, внедрение самого этого процесса на предприятии является значимым экологическим мероприятием, направленным на повышение качества продукции, качество топлива, которое используется в качестве технологического на самом предприятии. Извлекаемый сероводород не направляется в качестве отхода или выбросов в атмосферный воздух, а используется на самом же предприятии в виде серы - товарного продукта, который будет выпускать предприятие.

Ответ дополнил:

Ульяновский Алексей Сергеевич - заместитель технического директора по развитию ООО «Афипский НПЗ»

- Выделенные из бензиновой фракции газы, очищаются от сероводорода и меркаптанов жидкими поглотителями (абсорбентами), для сероводорода используется метилдиэтаноламин (МДЭА) для меркаптанов применяется щелочь. Если объяснить доступным языком абсорбенты работают как губка, поглощая серосодержащие вещества. Далее из абсорбентов эти вещества выделяются и перерабатываются на установки производства элементарной серы в твердые гранулы, то есть в атмосферу они уже не попадут.

Вопросы от Заниной Александры:

- Какие аварии возможны на данном объекте, насколько это опасно, возможен ли взрыв или выброс опасных веществ?
- Какие меры предусматриваются проектом на случай аварийных ситуаций?
- Возможно ли нанесение ущерба близлежащим населенным пунктам?

Ответ:

Лобынцева Анна Дмитриевна - директор проекта ЗАО «НЕФТЕХИМПРОЕКТ»

- Современное промышленное проектирование, проектирование объектов нефтепереработки – прежде всего означает разработку любого решения как решения, обеспечивающего безопасную эксплуатацию объекта, с учетом специфики функционала самого объекта и особенностей окружающих условий. Начиная с определения оптимальных параметров процесса и выбора оборудования и конструктивных решений, обеспечивающих условия надежности и безопасности на весь период планируемой эксплуатации, заканчивая специальными мерами и инженерно-техническими решениями, которые направлены на предотвращение возникновения аварийных ситуаций или опасных последствий при возникновении внештатных ситуаций. Например, в составе УСБ предусмотрены специальные вспомогательные системы

Например, для предотвращения развития аварийной ситуации на установке, предусмотрена система аварийного освобождения, которая в случае нарушения режима и создания угрозы аварии, обеспечит безопасную остановку процесса и защиту от попадания технологических (опасных) сред в окружающую среду.

Газообразные выбросы от предохранительных клапанов, предназначенных для защиты технологической системы от превышения давления и возникновения угрозы аварийной разгерметизации оборудования, взрыва, направляются для термического обезвреживания на общезаводскую факельную систему.

Закрытая система технологического дренажа обеспечивает при аварийной остановке отвод с установки технологических сред без попадания в окружающую среду.

Все участки территории установки, на которых расположено оборудование, представляющее опасность разгерметизации с проливом, оборудованы системой сбора проливов, приямки, лотки, защитное покрытие с отбортовкой и т.д.

Но к сожалению современный уровень НТР не позволяет полностью исключить вероятность аварийных ситуаций, поэтому пока нашей цивилизации приходится находить разумный (приемлемый) баланс между необходимостью иметь промышленное производство и риском возможных аварий. Главная задача обеспечить предотвращение опасных последствий для ОС и человека и свести риск аварийных ситуации до минимума за счет использования всех доступных технических и организационных мер.

Так, вероятность возникновения и развития наиболее опасных аварийных сценариев, связанные с полным разрушением крупных технологических узлов установки и попаданием опасных сред в ОС и значительными зонами воздействия характеризуется показателями частоты возможной реализации порядка раз в 1000 000 лет или 10 000 000 лет.

Вопросы от Клименко А.С.:

- При направлении бензина в промпарк в жаркое летнее время возможно ли испарение бензина из резервуаров или еще каким-либо образом, какие меры будут приняты?

Ответ:

Лобынцева Анна Дмитриевна – Представитель Генерального проектировщика ЗАО «НЕФТЕХИМПРОЕКТ» директор проекта

Все процессы, реализуемые на производстве нефтепереработки, в т.ч. внутриплощадочная транспортировка нефтепродукта и хранение его в резервуарном парке реализуются в условиях обеспечения герметичности в соответствии с характеристиками продукта и внешними условиями ОС, например, температуры. Для хранения бензина в резервуарном парке ЦРППиК(парк № 2) используется высокоэффективная система по предотвращению испарения нефтепродукта – понтон алюминиевый.

Следующие вопросы:

- Имеется ли на установке оборудование, которое сжигает топливо?
- Какое топливо используется, проходит ли топливо очистку для уменьшения вредных выбросов?
- Как обеспечивается полное сжигание топлива? Как регулируется режим горения?

Ответ:

Лобынцева Анна Дмитриевна – Представитель Генерального проектировщика ЗАО «НЕФТЕХИМПРОЕКТ» директор проекта.

- Для реализации процесса ректификации необходимо обеспечить подогрев технологической среды, поэтому в состав оборудования установки входит печь, в которой нагрев осуществляется за счет сжигания технологического топлива.

В качестве топлива используется наиболее экологически безопасный на сегодняшний день вид топлива – газообразное. Причем, следует отметить и рациональность способа обеспечения таким топливом, т.к. для этих целей используется очищенный от серосодержащих веществ углеводородный газ, получаемый при разделении сырья (нестабильного бензина) на самой же установке.

Такой подход позволяет не только повысить эффективность использования ценного углеводородного сырья, но и обеспечить сокращения выбросов ЗВ в атмосферный воздух.

Эффективность процесса горения обеспечивается поддержанием оптимальных условий за счет автоматической системы контроля и регулирования условий горения, в т.ч. параметров подачи топлива, воздуха к специальным горелочным устройствам, которые также предназначены для обеспечения условий горения с пониженным образованием окислов азота.

Для снижения погребления топливных ресурсов и сокращения выбросов от технологической печи производственной схемой на установке применена высокоэффективная схема рекуперативного подогрева сырьевых потоков теплообменниках теплом отходящих продуктов, выработанных на установке

Следующий вопрос:

- Поступит ли полученный бензин на заправки Краснодарского края?

Ответ:

Ульяновский Алексей Сергеевич - заместитель технического директора по развитию ООО «Афипский НПЗ»

- Сам по себе стабильный бензин, получаемый на заводе не будет являться полноценным топливом, это полуфабрикат для дальнейшей переработки. Но с реализацией программы развития мы начинаем выпуск гидроочищенного дизельного топлива, что является очень важным фактором как для экономики Краснодарского края, как сельскохозяйственного региона, так и для экологической составляющей из-за низкого содержания серосодержащих веществ и полиароматических углеводородов.

Кондрашова Людмила Анатольевна обратилась к участникам общественных обсуждений:

- Есть ли еще желающие задать вопросы или выступить?

- Если нет, то предлагаю подвести итоги общественных обсуждений по объекту государственной экологической экспертизы «Установка стабилизации бензина с получением сырья установки производства водорода».

- Вопросов, предложений и замечаний от участников общественных обсуждений более не поступило.

По результатам общественных обсуждений (слушаний) принято решение:

1. Общественные обсуждения в форме слушаний по объекту государственной экологической экспертизы «Установка стабилизации бензина с получением сырья установки производства водорода» считать состоявшимися.

2. Заказчику, генпроектировщикам и разработчикам ОВОС как исполнителям работ, во исполнение пункта 4.10 Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации, утвержденного приказом Государственного комитета Российской Федерации по охране окружающей среды от 16 мая 2020 года № 372 «Об утверждении Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации», в течение 30 дней после проведения общественных обсуждений обеспечить принятие от граждан и общественных организаций письменные замечания и предложения, осуществить их документирование и рассмотрение.

3. Рекомендовать Заказчику, в соответствии с п. 7.8 Положения о порядке организации и проведения общественных обсуждений объектов государственной экспертизы на территории муниципального образования Северский район Краснодарского края:

- учесть поступившие в ходе общественных обсуждений (слушаний) замечания и предложения при подготовке проектных решений и материалов оценки воздействия на окружающую среду;

- подготовить мотивированное обоснование использования их для корректировки проектных решений и предварительного варианта материалов оценки воздействия на окружающую среду или мотивированный отказ и обеспечить их доступность для информирования общественности.

4. Общественные обсуждения в форме слушаний по объекту государственной экологической экспертизы федерального уровня «Установка стабилизации бензина с получением сырья установки производства водорода» объявлены закрытыми.

Приложения:

1. Копия журнала регистрации участников общественных обсуждений (в форме слушаний) с использованием средств дистанционного взаимодействия;
2. Копии публикаций в СМИ о проведении общественных обсуждений;
3. Копия заявления ООО «Афипский НПЗ» исх. №2987-10 от 09.03.2021 «Об организации проведения общественных обсуждений второго этапа.
4. Копия Постановления администрации МО Северский район от 17.03.2021 № 476 «Об организации проведения общественных обсуждений в форме слушаний второго этапа оценки воздействия на окружающую среду, проведение исследований по ОВОС и подготовка предварительного варианта материалов по ОВОС по объекту государственной экологической экспертизы – проектной документации объекта капитального строительства «Установка стабилизации бензина с получением сырья установки производства водорода»;
5. Копии журналов учета поступивших замечаний и предложений граждан и юридических лиц, участвующих в общественном обсуждении в форме слушаний второго этапа оценки воздействия на окружающую среду, исследований по ОВОС и предварительного варианта материалов по ОВОС по объекту государственной экологической экспертизы - проектной документации объекта капитального строительства «Установка стабилизации бензина с получением сырья установки производства водорода»;

6. Копии согласий о передаче персональных данных общественности, оставивших замечания, вопросы в журналах учета и во время слушаний.
7. Электронный носитель с видеозаписью общественных обсуждений.

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель главы администрации, заместитель председателя комиссии



С.В. Степанян

Инженер 1 категории отдела организации проектно-изыскательских работ ООО «Афипский НПЗ»

А.А. Новиков

Члены комиссии:

Начальник управления по делам гражданской обороны и чрезвычайных ситуаций

А.И. Васильев

Заместитель главы администрации Афипского городского поселения

Ю.Е. Вакуленко

Глава Северского сельского поселения

А.В. Дорошевский

Глава Афипского городского поселения



Ю.А. Коваленко

Главный специалист управления по координации работы жилищно-коммунального комплекса

Л.А. Кондрашова

Начальник управления экономики, инвестиций и прогнозирования

К.В. Леуцкая

Директор проекта ЗАО «НЕФТЕХИМПРОЕКТ»

А.Д. Лобынцева

Начальник управления архитектуры

Н.В. Семенцов

Председатель Совета Афипского
городского поселения

А.В. Судин

Главный инженер проекта ЗАО
«НЕФТЕХИМПРОЕКТ»

И.В. Трофимов.

Заместитель технического директора по
развитию ООО «Афипский НИЗ»



А.С. Ульяновский

Представитель общественности

А.В. Тер-Ионесянц