

НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ

Настоящий «Отчет о возможных воздействиях» к проектно-сметной документации «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей в селе Караоткель Целиноградского района Акмолинской области» выполнен в соответствии с Экологическим кодексом РК и другими нормативными документами в области охраны окружающей среды.

Инициатор намечаемой деятельности:

ГУ «Отдел строительства Целиноградского района»,
Акмолинская область, Целиноградский район
РК, Акмолинская область,
Целиноградский район, с.Талапкер
тел.: 8-71651-79-027,
e-mail: tselin_os@aqmola.gov.kz

Контактные данные:

Объект расположен в с. Караоткель на территории Целиноградского района Акмолинской области.

Ситуационный план с изображением границ территории представлен в Приложении 2.

Рабочим проектом предусматривается строительство следующих объектов:

1-пусковой комплекс:

- Распределительные сети газоснабжения высокого давления РН 1,2 МПа: Трубы стальные электросварные прямошовные ГОСТ 10705 (группа В) ГОСТ 10704 с наружным трехслойным антикоррозионным покрытием на основе экструдированного полиэтилена протяженностью:

- Дн159х6 мм – 0,756 км;

- Распределительные сети газоснабжения среднего давления РНО,3 МПа из труб ПЭ100 ГАЗ SDR17 ГОСТ Р 50838-2009 ф315х18,7 – 670м; ф110х6,6 – 390м; ф90х5,4 – 301м; ф63х3,8 – 1338м.

- Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления РНО,003 МПа из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR17 Дн634225 мм ГОСТ Р 50838-2009 ф225х13,4 – 5м; ф160х9,5 – 387м; ф110х6,6 – 1262м; ф90х5,4 – 3765м; ф63х3,8 – 26548м.

- Пункт газорегуляторный блочный ПГБ-100/2-СГ-ЭК-Т (Рвх=0,7...1,2 МПа, Рвых=0,3 МПа, Q=80411000 нм3/час) в количестве 1 ед.;

- Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-1,2,3,5,6 марки ГРПШ-07-2У-1 с регулятором РДНК-50/1000 и счетчиком газа Г100 с электронным корректором газа ЕК-280 с GSM передачей данных производительностью до 300 нм3/час, с отоплением от ОГШН, в количестве 1 ед.;

- Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-4 марки ГРПШ-07-2У-1 с регулятором РДНК-50/1000 и счетчиком газа Г65 с электронным корректором газа ЕК-280 с GSM передачей данных производительностью до 200 нм3/час, с отоплением от ОГШН, в количестве 1 ед.;

2 - пусковой комплекс:

- Распределительные сети газоснабжения среднего давления РНО,3 МПа из труб ПЭ100 ГАЗ SDR17 ГОСТ Р 50838-2009 ф315х18,7 – 922м; ф225х13,4 – 263м; ф90х5,4 – 611м; ф63х3,8 – 1672м.

- Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления РНО,003 МПа из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR17 Дн634160мм ГОСТ Р 50838-2009 ф160х9,5 – 4318м; ф110х6,6 – 2757м; ф63х3,8 – 21823м.

- Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-7,8,10,11,12,14 марки ГРПШ-07-2У-1 с регулятором РДНК-50/1000 и счетчиком газа Г65 с электронным корректором газа ЕК-280 с GSM передачей данных производительностью до 200 нм3/час, с отоплением от ОГШН, в количестве 1 ед.;

- Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-9,13 марки ГРПШ-07-2У-1 с регулятором РДНК-50/1000 и счетчиком газа G100 с электронным корректором газа ЕК-280 с GSM передачей данных производительностью до 300 нм³/час, с отоплением от ОГШН, в количестве 1 ед.;

3-пусковой комплекс:

- Распределительные сети газоснабжения среднего давления РНО,3 МПа из труб ПЭ100 ГАЗ SDR17 ГОСТ Р 50838-2009 $\phi 225 \times 13,4$ - 234,5м; $\phi 160 \times 9,5$ - 4,61м; $\phi 90 \times 5,4$ - 92м; $\phi 63 \times 3,8$ - 2092м.

- Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления РНО,003 МПа из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR17 Дн63ч225мм ГОСТ Р 50838-2009 $\phi 225 \times 13,4$ - 897м; $\phi 160 \times 9,5$ - 1672м; $\phi 110 \times 6,6$ - 1771м; $\phi 90 \times 5,4$ - 6186м; $\phi 63 \times 3,8$ - 25710м.

- Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-15,19 марки ГРПШ-07-2У-1 с регулятором РДНК-50/1000 и счетчиком газа G100 с электронным корректором газа ЕК-280 с GSM передачей данных производительностью до 300 нм³/час, с отоплением от ОГШН, в количестве 1 ед.;

- Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-16 марки ГРПШ-07-2У-1 с регулятором РДНК-50/1000 и счетчиком газа G100 с электронным корректором газа ЕК-280 с GSM передачей данных производительностью до 400 нм³/час, с отоплением от ОГШН, в количестве 1 ед.;

- Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-17,18,20,21,22,23 марки ГРПШ-07-2У-1 с регулятором РДНК-50/1000 и счетчиком газа G65 с электронным корректором газа ЕК-280 с GSM передачей данных производительностью до 200 нм³/час, с отоплением от ОГШН, в количестве 1 ед.

4-пусковой комплекс:

- Распределительные сети газоснабжения среднего давления РНО,3 МПа из труб ПЭ100 ГАЗ SDR17 ГОСТ Р 50838-2009 $\phi 225 \times 13,4$ - 64,9м; $\phi 160 \times 9,5$ - 14,1м; $\phi 110 \times 6,6$ - 2; $\phi 90 \times 5,4$ - 236м; $\phi 63 \times 3,8$ - 1137м.;

- Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления РНО,003 МПа из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR17 Дн63ч225мм ГОСТ Р 50838-2009 $\phi 225 \times 13,4$ - 40м; $\phi 160 \times 9,5$ - 217м; $\phi 110 \times 6,6$ - 570м; $\phi 90 \times 5,4$ - 702м; $\phi 63 \times 3,8$ - 17788м.

- Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-24,25,26,27 марки ГРПШ-07-2У-1 с регулятором РДНК-50/1000 и счетчиком газа G100 с электронным корректором газа ЕК-280 с GSM передачей данных производительностью до 300 нм³/час, с отоплением от ОГШН, в количестве 1 ед.;

- Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-28 марки ГРПШ-07-2У-1 с регулятором РДНК-50/1000 и счетчиком газа G65 с электронным корректором газа ЕК-280 с GSM передачей данных производительностью до 200 нм³/час, с отоплением от ОГШН, в количестве 1 ед.;

5-пусковой комплекс:

- Распределительные сети газоснабжения среднего давления РНО,3 МПа из труб ПЭ100 ГАЗ SDR17 ГОСТ Р 50838-2009 $\phi 225 \times 13,4$ - 276м; $\phi 160 \times 9,5$ - 1273м; $\phi 110 \times 6,6$ - 1680м; $\phi 90 \times 5,4$ - 2118м; $\phi 63 \times 3,8$ - 1574м.

- Внутриквартальные сети газоснабжения низкого давления РНО,003 МПа из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR17 Дн63ч225мм ГОСТ Р 50838-2009 $\phi 225 \times 13,4$ - 402м; $\phi 160 \times 9,5$ - 1676м; $\phi 110 \times 6,6$ - 3746м; $\phi 90 \times 5,4$ - 1754м; $\phi 63 \times 3,8$ - 39481м.

- Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-29,30,40 марки ГРПШ-07-2У-1 с регулятором РДНК-50/1000 и счетчиком газа G65 с электронным корректором газа ЕК-280 с GSM передачей данных производительностью до 200 нм³/час, с отоплением от ОГШН, в количестве 1 ед.;

- Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-31,32,33,34,35,36,37,38,39 марки ГРПШ-07-2У-1 с регулятором РДНК-50/1000 и счетчиком газа G100 с электронным корректором газа ЕК-280 с GSM передачей данных производительностью до 300 нм³/час, с отоплением от ОГШН, в количестве 1 ед.

Сведения о потребности в ресурсах, энергии, сырье и материалах представлены в подразделе 1.4.6 настоящего проекта.

Период строительства 2023 г.

Выбор варианта трассы распределительных газопроводов в с. Караоткель производился преимущественно вдоль существующих инженерных коридоров и соответствии с Техническим заданием на проектирование.

Атмосферный воздух

На период строительства и эксплуатации объекта проведен расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

Эмиссии загрязняющих веществ на период строительства составят суммарно 24,144 тонн. Основными источниками загрязнения воздушного бассейна при строительных работах будут земляные, сварочно-резательные, погрузочно-разгрузочные, лакокрасочные, транспортные работы. Воздействия, оказываемые в период строительства, носят продолжительное воздействие, интенсивность которых можно оценить, как незначительные, пространственный масштаб – локальный.

Эмиссии выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации составят 0.296 т/год. Основными источниками загрязнения будут являться конвектора ОГШН, залповые выбросы, при работе предохранительно-сбросного клапана при повышении давления, что сопровождается сбросом «излишков» газа, а также при планово-предупредительных ремонтных работах технологического оборудования. Воздействия, оказываемые в период эксплуатации, носит постоянное воздействие, интенсивность которых можно оценить, как слабая, пространственный масштаб – локальный.

В соответствии с п. 24 Приказа Министра ЭГиПР РК от 10.03.2021 года №63, выбросы загрязняющих веществ от двигателей внутреннего сгорания (ДВС) автомобилей от автостоянки на период эксплуатации и строительства объекта не нормируются.

Соблюдение санитарных и экологических норм, своевременное устранение неполадок и сбоев в работе оборудования и техники, позволит исключить негативное воздействие на атмосферный воздух на период строительства объекта.

Водные ресурсы

Водоснабжение для хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд предусмотрено привозное, а сброс хозяйственно-бытовых сточных вод предусматривается своевременно откачивать ассенизаторами с биотуалетов.

Расстояние до ближайшего водного объекта, реки Козыкош, составляет около 63 м.

Проектируемый объект располагается в границах водоохранных зон и полос реки Козыкош.

Согласование размещения объекта, а также условий производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах получены от РГУ «Есильской бассейновой инспекцией по регулированию использования и охране водных ресурсов». (Приложение 23).

Соблюдение санитарных и экологических норм, своевременное устранение неполадок и сбоев в работе оборудования и техники, недопущение слива ГСМ на строительной площадке позволит исключить негативное влияние на водные ресурсы на период строительства и эксплуатации объекта.

Недра

Воздействие на недра будет оказываться только в период строительства объекта.

В процессе строительства экзогенные геологические процессы, развитые на территории и их интенсивность в целом не изменятся. Это обусловлено, с одной стороны, достаточно локальным воздействием, а с другой, кратковременностью воздействия.

Работы по строительству не связаны с изъятием полезных ископаемых из природных недр.

При соблюдении требований регламентируемых Экологическим кодексом РК, а также при соблюдении санитарных норм воздействия на недра будет сведено к минимуму. После выполнения проектных решений по строительству негативное воздействие на недра оказываться не будет.

На основании письма РГУ "Северо-Казахстанский межрегиональный департамент геологии Комитета геологии МЭГиПР РК "Севказнедра" за №КЗ16РНW00030950 от 21.10.2021г. что запрашиваемый участок налагается на месторождение песчаных грунтов Каражар, а также расположен на площади питания участка подземных вод Караоткель (скважины №№ 2р,4р). Балансовые запасы подземных вод утверждены для ХПВ с. Караоткель протоколом ЦК МКЗ №1404 от 05.12.2013г. (Приложение 22).

Отходы производства и потребления

В проекте рассчитаны объемы образования отходов на период строительства и эксплуатации.

В процессе строительства объектов образуется 8 видов отходов, относящихся к опасным и неопасным.

В процессе эксплуатации объекта образуются 2 вида отходов, относящихся к опасным и неопасным.

На территории объекта не осуществляется постоянное хранение отходов, оказывающих вредное воздействие на состояние окружающей среды. Все отходы производства и потребления, образующиеся на предприятии, вывозятся в специально установленные места, либо передаются специализированным организациям на договорной основе.

Физические факторы

В процессе строительства и эксплуатации объекта неизбежно воздействие физических факторов, которые могут оказать влияние на рабочий персонал. Источниками возможного шумового, вибрационного, светового воздействия на окружающую среду является технологическое оборудование.

Проектными решениями предусмотрено использование такого оборудования, при котором уровни звука, вибрации и освещения будут обеспечены в пределах, установленными соответствующими санитарными и строительными нормами.

Источники ионизирующего излучения и радиоактивного воздействия на территории проектируемого объекта отсутствуют.

Почвенный покров и земельные ресурсы

В процессе строительных работ воздействие на почвенный покров будет связано с изъятием земель под строительство объектов, а также при укладке асфальтного покрытия.

При реализации рассматриваемого проекта необратимых негативных последствий на почвенный горизонт не ожидается.

В целом, воздействие проектируемых работ, при соблюдении природоохранных мероприятий, оценивается, как «незначительное».

Растительный и животный мир

Особо охраняемые природные территории, включающие отдельные уникальные, невозполнимые, ценные в экологическом, научном, культурном и эстетическом отношении природные комплексы, а также объекты естественного и искусственного происхождения, отнесенные к объектам государственного природного заповедного фонда, земли государственного лесного фонда, пути миграции диких животных, растений занесенных в Красную книгу Казахстана в районе строительства объекта и на его территории отсутствуют (письмо РГУ «Акмолинской областной территориальной инспекции лесного хозяйства и животного мира» исх. № ЗТ-Р-00123 от 11.08.2020 г.).

Согласно Акта обследования зеленых насаждений от 11.06.2021 г. (Приложение 8) установлено, что под строительство проектируемых объектов зеленые насаждения не попадают.

Учитывая, что проектируемый объект находится на антропогенно нарушенных землях, значительная часть представителей растительной флоры и фауны устойчивы к выбросам вредных веществ.

На данной территории постоянно живут, преимущественно мелкие животные и птицы, легко приспосабливающиеся к присутствию человека и его деятельности.

Строительство и эксплуатация объекта не окажет негативного влияния на животный и растительный мир, поскольку объект будет расположен в зоне антропогенного воздействия.

В целом, воздействие проектируемых работ, при соблюдении природоохранных мероприятий, оценивается, как «незначительное».

Социально-экономические условия

Газоснабжение с. Караоткель в перспективе и Целиноградского района в целом позволит обеспечить растущие потребности населения, коммунально-бытовых потребителей и развивающихся производств в энергообеспечении. Окажет влияние на повышение инвестиционной привлекательности области, положительно повлияет на рост социально-экономических показателей региона, выполнив главную задачу - улучшить качество жизни населения.

В рамках настоящего проекта приняты технические решения, отвечающие существующим санитарно-гигиеническим требованиям, требованиям безопасности и охраны труда. Строительство и эксплуатация объекта позволит создать дополнительные рабочие места, что повлияет на занятость населения близлежащих территорий.

Объекты историко-культурного наследия

Памятники, состоящие на учете в органах охраны памятников Комитета культуры РК, имеющие архитектурно-художественную ценность и представляющие научный интерес в изучении народного зодчества Казахстана, на производственной территории отсутствуют.

В ходе проведения археологической экспертизы памятников археологии, состоящих на учете в органах охраны памятников Комитета культуры РК, на территории объекта памятников историко-культурного наследия не выявлено (Письмо КГУ «Центр по охране и использованию историко-культурного наследия» Управления культуры архивов и документации Акмолинской области №01-26/17 от 17.02.2021 г.).

Экологические риски

Во избежание возникновения аварийных ситуаций и обеспечения безопасности на всех этапах работ необходимо соблюдение проектных норм. Для снижения степени риска при организации работ

предусмотрены меры по предотвращению (снижению) аварийных ситуаций, которые включают организационные меры, перечень ответственности лиц, план передачи сообщений, подробные данные об аварийной службе и др.

В целом, оценка взаимодействия объектов и технологических процессов предприятия с природной и социальной средой свидетельствует о том, что возможные негативные воздействия как на отдельные компоненты окружающей среды, так и на экологическую обстановку территорий в целом (при условии выполнения намечаемых природоохранных мероприятий), не превысят экологически допустимых уровней и не окажут критического или необратимого воздействия на окружающую среду, поэтому допустимы по экологическим соображениям.

«Отчет о возможных воздействиях» разработан в соответствии с данными РГП «Казгидромет», «Отчет инженерно-геологических изысканий», разработанного ТОО «КАТЭК»; проектным материалов при реализации проектно-сметной документации «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей в с.Караоткель Целиноградского района Акмолинской области» и пр.

Методической основой организации и проведения экологической оценки является:

- «Методические указания по проведению оценки воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду», утвержденные приказом МООС РК от 29.10.2010 г. №270-п;*
- «Методические рекомендации по проведению оценки риска здоровью населения от воздействия химических факторов», МНЗ РК от 13.12.2016 г. №193-ОД;*
- «Оценка риска воздействия на здоровье населения химических факторов окружающей среды» (Методические рекомендации) утверждены Миндэравом РК от 19.03.2004 г.*