



010000, Астана қ., Мәңгілік Ел даңғылы, 8
«Министрліктер үйі», 14-кіреберіс
Тел.: 8(7172)74-01-05, 8(7172)74-08-55

010000, г. Астана, проспект Мангилик Ел, 8
«Дом министерств», 14 подъезд
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

№ _____

Закключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности по объекту Государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мангистауской области".

Материалы поступили на рассмотрение: KZ28RYS01225462 от 25.06.2025 г.

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: Государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мангистауской области", 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г.АКТАУ, Микрорайон 14, здание № 1, 070240005014

Общее описание видов намечаемой деятельности и их классификация. Рабочий проект «Строительство газопровода высокого давления от АГРС «ГазПромМаш-30» до села «Сайын Шапагатов Тупкараганского района». Рабочим проектом для газоснабжения населенных пунктов предусматриваются строительство подводящего подземного газопровода диаметром 530х6,0 Ру1,2 МПа от АГРС «ГазПромМаш-30» до села «Сайын Шапагатов» проложенный параллельно к существующему надземному газопроводу Ду200 «ГазПромМаш-30» до ПК12+26 5-ой очереди строительства, затем по западной части озера Кошакарата до существующей площадки газорегуляторного пункта ПГБ-2, пункт учета расхода газа ПУРГ на выходе из АГРС и узлы переключения на населенные пункты. Согласно техническому заданию, строительство подводящего газопровода состоит из 5-ти очередей. В качестве исходных данных для расчета продолжительности строительства принимается протяженность газопровода и диаметр труб для каждой очереди, в том числе: 1 очередь: с. Батыр, ответвление на ПУРГ-200, из стальных труб Ø530×6, протяженностью 2,067 км; 2 очередь: с.Кызылтобе-2, ответвление на ШГРП-67, из стальных труб Ø530×6, протяженностью 2,445 км; 3 очередь: с. Жана Даулет, ответвление на ШГРП-64, из стальных труб Ø530×6, протяженностью 2,982 км; 4 очередь: с. Жана Даулет, перемычка между газопроводом высокого давления Ду 219мм «ГазПромМаш-30» - г. Форт-Шевченко» и газопровод высокого давления Ду219мм АО «МКДСМ», из стальных труб Ø530×6, протяженностью 0,423 км; 5 очередь: ответвление на с. «Сайын Шапагатов», из стальных труб Ø530×6, протяженностью 41,469 км.

Вид деятельности согласно классификации ЭК РК, приложения 1, раздела 1, п.12, пп.12.1: трубопроводы для транспортировки газа, нефти или химических веществ диаметром более 800 мм и (или) протяженностью более 40 км.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объекта). Сроки



строительства составят - 14 мес, начало строительства – II квартал (апрель) 2026 года окончание (ориентировочно) май 2027г. Постутилизации объектов не предусмотрено.

Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности. Проектируемый объект расположен в Мангистауской области. Согласно техническому заданию, строительство подводящего газопровода состоит из 5-ти очередей : 1 очередь: с.Батыр, ответвление на ПУРГ-200; 2 очередь: с.Кызылтобе-2, ответвление на ШГРП-67; 3 очередь: с.Жана Даулет, ответвление на ШГРП-64; 4 очередь: с.Жана Даулет, перемычка между газопроводом высокого давления Ду219мм «ГазПромМаш-30» - г.Форт-Шевченко» и газопровод высокого давления Ду219 мм АО «МКДСМ»; 5 очередь: ответвление на с. «Сайын Шапагатов». Ближайшие жилые дома от проектируемого объекта расположены с: - западной стороны село Сайын Шапагатов на расстоянии 0,05 км, село Акшукур на расстоянии 2,45 км; - южной стороны город Актау (Баскудук) на расстоянии 0,21 км; - юго-западной стороны город Мангистау (Мангистау 5) на расстоянии 1,12 км; - северной стороны село Баянды Мангистауской области на расстоянии 2,23 км; - восточной стороны село Бирлик Мангистауской области на расстоянии 0,06 км и 0,08 км.

Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Рабочим проектом для газоснабжения населенных пунктов предусматриваются строительство подводящего подземного газопровода диаметром 530х6,0 Ру1,2 МПа от АГРС «ГазПромМаш-30» до села «Сайын Шапагатов» проложенный параллельно к существующему надземному газопроводу Ду 200 «ГазПромМаш-30» до ПК12+26 5-ой очереди строительства, затем по западной части озера Кошакарата до существующей площадки газорегуляторного пункта ПГБ-2, пункт учета расхода газа ПУРГ на выходе из АГРС и узлы переключения на населенные пункты. В разделе проекта рассмотрены решения по обеспечению потребителей природным газом. Согласно техническому заданию, строительство подводящего газопровода состоит из 5-ти очередей: 1 очередь: с.Батыр, ответвление на ПУРГ-200; 2 очередь: с. Кызылтобе-2, ответвление на ШГРП-67; 3 очередь: с.Жана Даулет, ответвление на ШГРП-64; 4 очередь: с. Жана Даулет, перемычка между газопроводом высокого давления Ду219мм «ГазПромМаш-30» - г.ФортШевченко» и газопровод высокого давления Ду219мм АО «МКДСМ»; 5 очередь: ответвление на с. «Сайын Шапагатов». В объём рабочего проекта входят основные сооружения: - Подводящий подземный газопровод высокого давления I категории Ø530х6,0 от АГРС «ГазПромМаш-30» до села «Сайын Шапагатов»; - Пункт учета расхода газа ПУРГ; - Узел переподключения ПУРГ-200; - Узел подключения частных потребителей №1 ; - Узел подключения частных потребителей №2; - Узел переподключения ШГРП-67; - Узел переподключения ШГРП-64; - Узел перемычки между газопроводом высокого давления Ду219мм « ГазПромМаш-30» - г.Форт-Шевченко» и газопровод высокого давления Ду219мм АО «МКДСМ»; - Узел перемычки с Ду200. - Узел переподключения ПГБ-2. На данный момент АГРС «ГазПромМаш-30» производительностью $Q=30000$ $\text{м}^3/\text{час}$ имеет одну нитку подводящего газопровода высокого давления Ду 200 Ру=1,2МПа, протяженный до города Форт-Шевченко. Так же, к данному газопроводу подключены следующие населенные пункты: с.Батыр, с.Кызылтобе-2, с.Жанадаулет, с.Сайын-Шапагатов, с.Акшукур, с. Аташ, с.Баутино, с.Кызылозен, с.Таушык, месторождение Дунга, г.Форт-Шевченко. Настоящим проектом предусматривается дополнительная нитка газопровода от существующей АГРС «ГазПромМаш-30» до с. Сайын-Шапагатов, для разгрузки газопровода Ду200. Согласно заданию на проектирование, к проектируемому газопроводу предусмотрено переподключение следующих населенных пунктов: с.Батыр, с. Кызылтобе-2, с.Жанадаулет, с.Сайын-Шапагатов. Подключение проектируемого газопровода предусмотрено к надземному подводящему газопроводу высокого давления Ду219мм «ГазПромМаш-30» на выходе из АГРС «ГазПромМаш-30». Режим работы оборудования, потребляющего природный газ - круглосуточный.



Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Рабочим проектом для газоснабжения населенных пунктов предусматриваются строительство подводящего подземного газопровода диаметром 530х6,0 Ру1,2 МПа от АГРС «ГазПромМаш-30» до села «Сайын Шапагатов» проложенный параллельно к существующему надземному газопроводу Ду200 «ГазПромМаш-30» до ПК12+26 5-ой очереди строительства, затем по западной части озера Кошакарата до существующей площадки газорегуляторного пункта ПГБ-2, пункт учета расхода газа ПУРГ на выходе из АГРС и узлы переключения на населенные пункты. В разделе проекта рассмотрены решения по обеспечению потребителей природным газом. Согласно техническому заданию, строительство подводящего газопровода состоит из 5-ти очередей: 1 очередь: с.Батыр, ответвление на ПУРГ-200; 2 очередь: с. Кызылтобе-2, ответвление на ШГРП-67; 3 очередь: с.Жана Даулет, ответвление на ШГРП-64; 4 очередь: с. Жана Даулет, перемычка между газопроводом высокого давления Ду219мм «ГазПромМаш-30» - г.Форт-Шевченко» и газопровод высокого давления Ду219мм АО «МКДСМ»; 5 очередь: ответвление на с. «Сайын Шапагатов». В объём рабочего проекта входят основные сооружения: - Подводящий подземный газопровод высокого давления I категории Ø530х6,0 от АГРС «ГазПромМаш-30» до села «Сайын Шапагатов»; - Пункт учета расхода газа ПУРГ; - Узел переподключения ПУРГ-200; - Узел подключения частных потребителей №1 ; - Узел подключения частных потребителей №2; - Узел переподключения ШГРП-67; - Узел переподключения ШГРП-64; - Узел перемычки между газопроводом высокого давления Ду219мм «ГазПромМаш-30» - г.Форт-Шевченко» и газопровод высокого давления Ду219мм АО «МКДСМ»; - Узел перемычки с Ду200. - Узел переподключения ПГБ-2. На данный момент АГРС «ГазПромМаш-30» производительностью $Q=30000$ $\text{м}^3/\text{час}$ имеет одну нитку подводящего газопровода высокого давления Ду 200 Ру=1,2МПа, протяженный до города Форт-Шевченко. Так же, к данному газопроводу подключены следующие населенные пункты: с.Батыр, с.Кызылтобе-2, с.Жанадаулет, с.Сайын-Шапагатов, с.Акшукур, с. Аташ, с.Баутино, с.Кызылозен, с.Таушык, месторождение Дунга, г.Форт-Шевченко. Настоящим проектом предусматривается дополнительная нитка газопровода от существующей АГРС «ГазПромМаш-30» до с. Сайын-Шапагатов, для разгрузки газопровода Ду200. Согласно заданию на проектирование, к проектируемому газопроводу предусмотрено переподключение следующих населенных пунктов: с.Батыр, с. Кызылтобе-2, с.Жанадаулет, с.Сайын-Шапагатов. Подключение проектируемого газопровода предусмотрено к надземному подводящему газопроводу высокого давления Ду219мм «ГазПромМаш-30» на выходе из АГРС «ГазПромМаш-30». Режим работы оборудования, потребляющего природный газ - круглосуточный. Численность строительного персонала составит – (300 человек ориентировочно). Численность работников на период эксплуатации – 5 человек.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Всего на время проведения строительных работ будет 11 источников выбросов, из них: 2 организованных и 9 неорганизованных источников выбросов загрязняющих веществ: битумоварочный котел на дизтопливе, работа ДЭС, сварочные работы, лакокрасочные работы, участок ссыпки песка, сварка полиэтиленовых труб, участок ссыпки щебня, разогрев битума, укладка горячего асфальтобетона, земляные работы, ДВС автотранспорта. От этих источников в атмосферный воздух будут выбрасываться загрязняющие вещества общим объемом (с учетом выбросов от автотранспорта) – 30,6097138 т/период СМР. Состав выбросов представлен следующими веществами и объемами: железо (II, III) оксиды (3 класс опас) – 0,004396 т/период СМР; марганец и его соединения (2 класс опас) – 0,00046 т/период СМР; хром оксид (3 класс опас) – 0,000601 т/период СМР; азота (IV) диоксид (2 класс опас) – 0,688025 т/период СМР; азот (II) оксид (3 класс опас) – 0,111789 т/период СМР; углерод (Сажа, Углерод черный) (3 класс опас) - 0,80011 т/период СМР; сера диоксид (3 класс опас) – 1,037665 т/период СМР; углерод



оксид (4 класс опасности) – 5,251169 т/период СМР; фтористые газообразные соединения (2 класс опас) – 0,00003412 т/период СМР; фториды неорганические плохо растворимые (2 класс опас) – 0,000633 т/период СМР; метилбензол (3 класс опас) – 0,08197 т/период СМР; ксилол (3 класс опас) – 0,047821 т/период СМР; бенз/а/пирен (1 класс опас) – 0,00001646 т/период СМР; хлорэтилен (1 класс опас) – 0,000023 т/период СМР; спирт бутиловый (3 класс опас) – 0,0729 т/период СМР; спирт этиловый (4 класс опас) – 0,0363 т/период СМР; бутилацетат (4 класс опас) – 0,18341 т/период СМР; формальдегид (2 класс опас) – 0,005022 т/период СМР; ацетон (4 класс опас) – 0,00392 т/период СМР; уайт-спирит (4 класс опас) – 0,010684 т/период СМР; алканы C12-19 (4 класс опас) – 1,641562 т/период СМР; пыль неорг, сод. двуокись кремния 70-20 % - 20,58080322 т/период СМР; пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния (SiO₂) менее 20% - 0,0504 т/период СМР. Всего на период эксплуатации проектируемых объектов будет 24 источника выбросов загрязняющих веществ, из них 14 – организованных источников, 10 – неорганизованных источников выбросов загрязняющих веществ. Всего в атмосферный воздух на период эксплуатации будет производиться выброс загрязняющих веществ общим объемом – 1,899384935 т/год. Состав выбросов представлен следующими веществами и объемами: Смесь углеводородов предельных C1-C5 (3 класс опасности) – 1.899353 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (3 класс опасности) – 0.000031935 т/год.

Описание сбросов загрязняющих веществ. На период проведения строительных работ и эксплуатации проектируемого объекта сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду не планируется.

Водоснабжение и водоотведение. Водоснабжение на период строительства проектируемого объекта предусматривается на: • питьевые нужды – привозное; • хоз-бытовые нужды - привозное. • технические нужды - привозное. Водоснабжение на период эксплуатации проектируемого объекта предусматривается на: • питьевые нужды – привозное; • хоз-бытовые нужды - привозное. Общий объем водопотребления на период строительства составляет 5142,72 м³ на период строительства. Общий объем водоотведения на период строительства – 4192,32 м³ /период. Общий объем водопотребления на период эксплуатации составляет 521,9 м³ /год. Общий объем водоотведения на период эксплуатации – 521,9 м³ /год. Водоотведение на периоды строительства и эксплуатации предусмотрено в выгребные ямы. Хозбытовые стоки из выгребных ям по мере наполнения будут вывозиться ассмашинами в ближайшие сети горканализации для очистки. Проектируемый объект не входит в водохранные полосы и зоны водных обектов региона. Ближайшие водные объекты: Каспийское море на расстоянии 3,11 км, озеро Кошкар-Ата (бывшее хвостохранилище Химико-гидрометаллургического завода, куда сбрасывали отходы обогащения урановой руды) расположено на расстоянии 580 метров. Забор воды из поверхностных и подземных источников вод проектом не предусматривается.

Описание отходов. Во время проведения строительных работ будут образовываться следующие виды отходы общим объемом 1526,44846 тонн: коммунальные отходы (твердые-бытовые отходы) от жизнедеятельности рабочего персонала – 26,25 т/год. При проведении лакокрасочных работ образуются отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества - 0,166213 т/год. При проведении сварочных работ образуются огарки сварочных электродов - 0,006847 т/год. В процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, рук образуются абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами - 0,0254 т/год. Количество строительных отходов согласно рабочему проекту на период СМР составит – 1500 тонн. На период эксплуатации будут образовываться коммунальные отходы (твердые-бытовые отходы) от жизнедеятельности рабочего персонала – 0,375 т/год. Все образующиеся отходы будут складироваться в контейнеры и по мере их накопления вывозиться в спецорганизации.



Выводы:

В Отчете о возможных воздействиях необходимо учесть следующие замечания:

1. Предусмотреть характеристику возможных форм негативного воздействия на поверхностные водные объекты в результате намечаемой деятельности.
2. Указать сведения о ближайших поверхностных водных объектах, а также наличии или отсутствии водных объектов, пересекающих маршрут газопровода.
3. В случае осуществления строительства на земельных участках, являющихся объектами частной собственности, предусмотреть согласование намечаемых работ с собственниками земельных участков.
4. Описать методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов в соответствии со статьей 319 Кодекса.
5. Необходимо накапливать отходы только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения). Дать характеристику площадок накопления отходов, условия их вывоза; организация раздельного сбора отходов.
6. Согласно ст. 327 Кодекса лица, осуществляющие операции по управлению отходами, обязаны выполнять соответствующие операции таким образом, чтобы не создавать угрозу причинения вреда жизни и (или) здоровью людей, экологического ущерба, и, в частности, без:
 1. риска для вод, в том числе подземных, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира;
 2. отрицательного влияния на ландшафты и особо охраняемые природные территории;
7. Провести классификацию всех отходов в соответствии с «Классификатором отходов» утвержденным Приказом и. о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 6 августа 2021 года № 314 и определить методы переработки, утилизации всех образуемых отходов.
8. В связи с близким расположением жилой зоны необходимо предусмотреть обязательное проведение мероприятий по пылеподавлению в период строительно-монтажных работ с целью снижения пыления согласно пп.3 п.1 Приложения 4 к Кодексу.
9. Соблюдение норм водного законодательства Республики Казахстан и иных нормативно-правовых актов Республики Казахстан в области использования и охраны водного фонда на всех стадиях реализации Проекта.
10. При проведении строительных работ соблюдать требования ст.238 Кодекса
11. Необходимо Проект отчета о воздействии оформить в соответствии со ст.72 Кодекса и Приложением 2 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 (далее – Инструкция);
12. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов);
13. Необходимо исключить риск наложения территории объекта на особо охраняемые природные территории.
14. В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.
15. Проект отчета о возможных воздействиях необходимо направить согласно статьи 72 Кодекса, в рамках государственной услуги «Выдача заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду» в соответствии с приложением 4 к Правилам оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды утвержденной приказом МЭГПР РК от 02.06.2020 г. № 130 (далее – Правила).



Согласно Правил необходимо представить:

- 1) заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности;
- 2) проект отчета о возможных воздействиях;
- 3) сопроводительное письмо с указанием предлагаемых мест, даты и времени начала проведения общественных слушаний, согласованных с местными исполнительными органами соответствующих административно-территориальных единиц;

Общественные слушания в отношении проекта отчета о возможных воздействиях проводятся согласно ст.73 Кодекса, а также главы 3 Правил проведения общественных слушаний, утвержденных приказом МЭГПР РК от 03.08.2021г. № 286 (измен. Приказом Министра экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 марта 2024 года № 58).

Заместитель председателя

А. Бекмухаметов

*Исп. Каратаева Д.
74-12-11*

Заместитель председателя

Бекмухаметов Алибек Муратович

