

Приложение 1 к Правилам оказания
государственной услуги «Заключение об
определении сферы охвата оценки воздействия на
окружающую среду и (или) скрининга воздействий
намечаемой деятельности»

KZ74RYS01080492

08.04.2025 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Государственное учреждение "Управление энергетики и водоснабжения Алматинской области", 040800, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АЛМАТИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, ҚОНАЕВ Г.А., Г.ҚОНАЕВ, улица Индустриальная, здание № 16/4, 070340007228, БЕГИМБЕКОВ АЙДЫН КУАТЖАНОВИЧ, 8773381933, controlupr2024@gmail.com

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Рабочий проект «Строительство автоматической газораспределительной станции (АГРС) Жана Иле в г. Конаев Алматинской области» (см.Рис.1). Рис. 1 Схема газоснабжения Жана Иле в г. Конаев Алматинской области 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. № № п/п

Категория газопровода Рабочее давление РН, МПа Диаметр трубопровода, DN мм Место расположения, от начальной точки и до конечной точки газопровода Протяженность, км 1 Газопровод-отвод на АГРС-«Жана Иле» 9,81 325 114,15 км действующего МГ «Алматы-Талдыкорган» 40 10 Распределительный газопровод высокого давления 1,2 530, 325, 273, 219, 57 ПГБ-1; ПГБ «Коскудук»; ПГБ «Шенгельди» 40 ИТОГО: 80 Проектируемый объект на период строительства отнесен к IV категории, на основании п.2 ст.12 Экологического кодекса РК - виды деятельности, не указанные в приложении 2 к настоящему Кодексу или не соответствующие изложенным в нем критериям, относятся к объектам IV категории. На период эксплуатации проектируемый объект отнесен к III категории, на основании пп.1 п.2 раздела 3 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК «наличие на объекте стационарных источников эмиссий, масса загрязняющих веществ в выбросах в атмосферный воздух которых составляет 10 тонн в год и более»..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Строительство - новое, ранее оценка воздействия на окружающую среду для данного объекта не проводилась.;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4)

пункта 1 статьи 65 Кодекса) Рабочим проектом предусматривается строительство автоматической газораспределительной станции (АГРС) Жана Иле и газопровода (газораспределительных сетей) в г. Конаев Алматинской области. Автоматизированная газораспределительная станция (АГРС) Основные технологические решения Для определения основных технико-экономических показателей рабочего проекта принята АГРС «Жана Иле» модель «Голубое пламя» ТОО «БатысМунайГазЖабдыктары» (сертификат СТ-KZ № KZ 2 09 00315, ДКС-55,4%). АГРС «Жана Иле» модель «Голубое пламя» по ТУ 3689-002-55402257-2009 имеет разрешение на применение оборудования Комитета индустриального развития и промышленной безопасности МИИР РК от 05.06.2015 г., №KZ82YEN00002894. АГРС «Жана Иле» модель «Голубое пламя» 055-1/2,4...9,81/1,2-У1» предназначена для эксплуатации на открытом воздухе в районах с сейсмичностью 8 баллов в условиях, нормированных для исполнения «У1», категория размещения 1 по ГОСТ 15150-69. Расчетный срок службы АГРС - не менее 30 лет или 262 800 часов с учетом замены отдельных комплектующих, имеющих меньший срок службы. Основные технические параметры АГРС «Жана Иле» приведены в таблице 1.4.3

Таблица 1.4.3 – Основные технические параметры АГРС «Жана Иле»	
Значение	Давление газа на входе, МПа P_{min} раб. 2,5 P_{max} раб. 9,81 Температура газа на входе, °С t_{min} +0 t_{max} +5
Общая производительность АГРС, $nm^3/час$	50 000 Q_{min} в зависимости от входного давления Q_{max} Температура газа на выходе, °С: t_{min} +3 t_{max} +10
Необходимость очистки газа от капельной жидкости	предусмотрена
Необходимость резервирования узла очистки газа	предусмотрена
Количество выходов газа	1
давление выхода, МПа	1,2
необходимость учета расхода газа	предусмотрена
Выход газа на собственные нужды	давление выхода, кПа 2,0
производительность узла подготовки газа на собственные нужды блока подготовки теплоносителя (Q_{min} - Q_{max}), $nm^3/час$	31...187
производительность узла подготовки газа на собственные нужды блока операторной (Q_{min} - Q_{max}), $nm^3/час$	1,12...2,8
необходимость учета расхода газа	предусмотрена
Состав оборудования АГРС: Узел переключения Узел переключения обеспечивает отключение ГРС от газопровода-отвода и выходных газопроводов, изменение направления потока газа высокого давления на обводную линию, а также защиту потребителя от превышения давления в линиях подачи газа. Узел переключения состоит из входного, выходного коллектора и байпасной (обводной) линии. Во входной коллектор входит: • управляемый кран шаровой с пневмогидроприводом DN200, PN10,0МПа ХЛ; • кран шаровой DN50, PN10,0МПа с пневмоприводом на линии аварийного сброса. В выходной коллектор входит: • управляемый кран шаровой с пневмогидроприводом, под приварку DN300, PN10,0 МПа; • блок предохранительных сбросных клапанов пружинных СППК4Р-50-16 DN50, PN 1.6МПа. Обводная (байпасная) линия включает в себя: • входной кран с ручным приводом, под приварку DN150 PN10,0 МПа; • Клапан запорно-регулирующий, с ручным приводом, фланцевый, DN150, PN10,0МПа Узел очистки и подогрева газа Узел очистки и подогрева газа выполнен из двух линий очистки: одной рабочей и одной резервной, каждая из которых состоит по схеме по ходу газа: •кран шаровой ручной DN200, PN10,0 МПа; • Кран шаровой с пневмоприводом, под приварку, DN50, PN10,0МПа; • кран шаровой ручной (штуцерный) DN20 PN10,0 МПа для продувки узла очистки азотом; • фильтр-сепаратор ФС-200, DN200, PN10,0МПа; • подогреватель газа ПГ-200-100, DN200, PN10,0МПа • Клапан предохранительный отсечной КПО150/10,0 DN150, PN 10,0МПа, в комплекте с поворотными заглушками; • Затвор дисковый поворотный DN150, PN1,6МПа • кран шаровой ручной DN200, PN10,0МПа; • кран DN25 PN10,0МПа на продувочную свечу; • Кран шаровой VH86B-D-10M-PK-S, «DK-Lok» на импульсный газ; Слив конденсата с фильтров-сепараторов происходит автоматически при достижении максимального уровня жидкости в отстойниках фильтров. Конденсат сливается в промежуточную емкость сбора конденсата, откуда в подземную емкость сбора конденсата $V=2,0$ м ³ , расположенную на площадке АГРС. Подогреватель .	

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Проектируемые объект расположен в Жана Иле в г. Конаев Алматинской области. Расстояние до ближайших жилых домов, составляет от 3 метров и более. Географические координаты №п/п Приложение-1 Данные о местоположении объекта в горизонтальной плоскости в системе координат WGS-84 Газопровод -отвод Долгота Широта Точность определения координат, м 1. 44° 21' 40.28000" N 76° 51' 41.78999" E 0,020 2. 44° 21' 31.66856" N 76° 51' 54.68233" E 0,020 3. 44° 21' 23.05779" N 76° 52' 04.29394" E 0,020 4. 44° 21' 13.68297" N 76° 52' 15.32320" E 0,020 5. 44° 20' 24.52729" N 76° 53' 28.18905" E 0,020 6. 44° 20' 14.67173" N 76° 53' 42.94838" E 0,020 7. 44° 20' 12.12867" N 76° 53' 45.97942" E 0,020 8. 44° 20' 08.50380" N 76° 53' 48.13145" E 0,020 9. 44° 20' 00.42160" N 76° 53' 59.26543" E 0,020 10. 44° 19' 57.55432" N 76° 54' 04.99232" E 0,020 11. 44° 19' 55.77296" N 76° 54' 09.88849" E 0,020 12. 44° 19' 23.37177" N 76° 55' 02.42427" E 0,020 13. 44° 19' 14.17328" N 76° 55' 26.28270" E

0,020 14. 44° 18' 54.08909" N 76° 55' 47.40289" E 0,020 15. 44° 18' 40.33351" N 76° 56'
 09.43629" E 0,020 16. 44° 18' 16.89900" N 76° 56' 35.11327" E 0,020 17. 44° 18' 14.50508" N
 76° 56' 45.98774" E 0,020 18. 44° 17' 04.26376" N 76° 57' 40.95941" E 0,020 19. 44° 15'
 59.42987" N 76° 58' 30.67052" E 0,020 20. 44° 14' 52.83583" N 76° 59' 20.88830" E 0,020 21.
 44° 14' 00.11871" N 77° 00' 00.68371" E 0,020 22. 44° 13' 05.58242" N 77° 00' 41.94767" E
 0,020 23. 44° 12' 03.68861" N 77° 01' 28.45190" E 0,020 24. 44° 10' 55.77867" N 77° 02'
 19.51096" E 0,020 25. 44° 10' 48.62281" N 77° 02' 24.05044" E 0,020 26. 44° 10' 40.01151" N
 77° 02' 26.45244" E 0,020 27. 44° 10' 17.26952" N 77° 02' 29.32012" E 0,020 28. 44° 09'
 24.77336" N 77° 02' 35.34192" E 0,020 29. 44° 09' 19.61852" N 77° 02' 36.37990" E 0,020 30.
 44° 06' 08.38390" N 77° 03' 41.41230" E 0,020 31. 44° 05' 59.06948" N 77° 03' 44.86825" E
 0,020 32. 44° 05' 47.68222" N 77° 03' 49.41281" E 0,020 33. 44° 05' 31.26976" N 77° 02'
 19.26086" E 0,020 34. 44° 05' 30.42244" N 77° 02' 19.35834" E 0,020 35. 44° 05' 46.87052" N
 77° 03' 49.85925" E 0,020 36. 44° 02' 12.11000" N 77° 05' 17.58999" E 0,020 37. 44° 02'
 16.33947" N 77° 05' 41.83944" E 0,020 38. 44° 02' 16.54878" N 77° 05' 55.42749" E 0,020 39.
 44° 02' 11.20248" N 77° 06' 10.61646" E 0,020 40. 44° 02' 13.78503" N 77° 06' 32.69695" E
 0,020 41. 44° 04' 13.35372" N 77° 21' 18.97835" E 0,020 42. 44° 04' 21.03810" N 77° 22'
 21.01178" E 0,020 43. 44° 04' 04.06256" N 77° 23' 30.25633" E 0,020 44. 44° 03' 49.14642" N
 77° 23' 55.10018" E 0,020 45. 44° 03' 32.97351" N 77° 24' 24.76268" E 0,020 46. 44° 03'
 22.75228" N 77° 24' 52.33375" E 0,020 47. 44° 03' 17.37947" N 77° 24' 58.74347" E 0,020 48.
 44° 03' 07.69790" N 77° 25' 05.10874" E 0,020 49. 44° 03' 02.99140" N 77° 25' 13.94123" E
 0,020 50. 44° 02' 43.21508" N 77° 25' 19.77374" E 0,020 51. 44° 02' 18.77869" N 77° 25'
 28.10406" E 0,020 52. 44° 02' 06.69343" N 77° 25' 22.52027" E 0,020 53. 44° 02' 05.11622" N
 77° 25' 22.94997" E 0,020 54. 44° 02' 03.65375" N 77° 25' 25.39641" E 0,020 55. 44° 01'
 58.28416" N 77° 25' 35.08253" E 0,020 56. 44° 01' 47.93748" N 77° 25' 38.91530" E 0,020 57.
 44° 01' 41.65622" N 77° 25' 43.89582" E 0,020 58. 44° 01' 11.17624" N 77° 26' 12.62686" E
 0,020 59. 44° 01' 10.37317" N 77° 26' 14.84264" E 0,020 60. 44° 00' 42.13093" N 77° 26'
 35.86240" E 0,020 61. 44° 00' 29.91533" N 77° 26' 42.49195" E 0,020 62. 44° 00' 19.27083" N
 77° 26' 46.12525" E 0,020 63. 44° 00' 10.08414" N 77° 26' 52.08869" E 0,020 64. 43° 59'
 48.38425" N 77° 26' 46.37032" E 0,020 65. 43° 59' 43.82399" N 77° 26' 47.89507" E 0,020 66.
 43° 59' 31.00208.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Автоматизированная газораспределительная станция (АГРС) Основные технологические решения Для определения основных технико-экономических показателей рабочего проекта принята АГРС «Жана Иле» модель «Голубое пламя» ТОО «БатысМунайГазЖабдыктары» (сертификат СТ-КЗ№ КЗ 2 09 00315, ДКС-55,4%). АГРС «Жана Иле» модель «Голубое пламя» по ТУ 3689-002-55402257-2009 имеет разрешение на применение оборудования Комитета индустриального развития и промышленной безопасности МИИР РК от 05.06.2015 г., №КЗ82УЕН00002894. АГРС «Жана Иле» модель «Голубое пламя» 055-1/2,4...9,81/1,2-У 1» предназначена для эксплуатации на открытом воздухе в районах с сейсмичностью 8 баллов в условиях, нормированных для исполнения «У1», категория размещения 1 по ГОСТ 15150-69. Расчетный срок службы АГРС - не менее 30 лет или 262 800 часов с учетом замены отдельных комплектующих, имеющих меньший срок службы. Основные технические параметры АГРС «Жана Иле» приведены в таблице 1.4.3 Таблица 1.4.3 – Основные технические параметры АГРС «Жана Иле»

Параметры	Значение
Давление газа на входе, МПа	P_{min} раб. 2,5 P_{max} раб. 9,81
Температура газа на входе, °C	$t_{min} +0$ $t_{max} +5$
Общая производительность АГРС, нм ³ /час	50 000
Q_{min} в зависимости от входного давления	Q_{max}
Температура газа на выходе, °C:	$t_{min} +3$ $t_{max} +10$
Необходимость очистки газа от капельной жидкости	предусмотрена
Необходимость резервирования узла очистки газа	предусмотрена
Количество выходов газа	1
давление выхода, МПа	1,2
необходимость учета расхода газа	предусмотрена
Выход газа на собственные нужды	давление выхода, кПа 2,0
производительность узла подготовки газа на собственные нужды блока	подготовки теплоносителя (Q_{min} - Q_{max}), нм ³ /час 31...187
производительность узла подготовки газа на собственные нужды блока операторной	(Q_{min} - Q_{max}), нм ³ /час 1,12...2,8
необходимость учета расхода газа	предусмотрена
Состав оборудования АГРС	Узел переключения Узел переключения обеспечивает отключение ГРС от газопровода-отвода и выходных газопроводов, изменение направления потока газа
высокого давления на обводную линию, а также защиту потребителя от превышения давления в линиях	подачи газа. Узел переключения состоит из входного, выходного коллектора и байпасной (обводной) линии.

Во входной коллектор входит: • управляемый кран шаровой с пневмогидроприводом DN200, PN10,0МПа ХЛ; • кран шаровой DN50, PN10,0МПа с пневмоприводом на линии аварийного сброса. В выходной коллектор входит: • управляемый кран шаровой с пневмогидроприводом, под приварку DN300, PN10,0 МПа; • блок предохранительных сбросных клапанов пружинных СППК4Р-50-16 DN50, PN 1.6МПа. Обводная (байпасная) линия включает в себя: • входной кран с ручным приводом, под приварку DN150 PN10,0 МПа; • Клапан запорно-регулирующий, с ручным приводом, фланцевый, DN150, PN10,0МПа Узел очистки и подогрева газа Узел очистки и подогрева газа выполнен из двух линий очистки: одной рабочей и одной резервной, каждая из которых состоит по схеме по ходу газа: • кран шаровой ручной DN200, PN10,0 МПа; • Кран шаровой с пневмоприводом, под приварку, DN50, PN10,0МПа; • кран шаровой ручной (штуцерный) DN20 PN10,0МПа для продувки узла очистки азотом; • фильтр-сепаратор ФС-200, DN 200, PN10,0МПа; • подогреватель газа ПГ-200-100, DN200, PN10,0МПа • Клапан предохранительный отсечной КПО150/10,0 DN150, PN10,0МПа, в комплекте с поворотными заглушками; • Затвор дисковый поворотный DN150, PN1,6МПа • кран шаровой ручной DN200, PN10,0МПа; • кран DN25 PN 10,0МПа на продувочную свечу; • Кран шаровой VH86B-D-10M-PK-S, «DK-Lok» на импульсный газ; Слив конденсата с фильтров-сепараторов происходит автоматически при достижении максимального уровня жидкости в отстойниках фильтров. Конденсат сливается в промежуточную емкость сбора конденсата, откуда в подземную емкость сбора конденсата V=2,0 м3, расположенную на площадке АГРС. Подогреватель газа представляет собой кожухотрубчатый теплообменник с U-образными трубками из стальной трубы. Газ в подогревателе движется по U-образным трубкам, закреплённым в трубной решетке. Теплоноси.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Основные показатели газопроводов Рабочим проектом предусматривается строительство следующих объектов: • Газопровод-отвод на АГРС «Жана Иле» PN 9,81 МПа DN 325x10 (К-55), из труб стальных прямошовных по ГОСТ 31447-2012 протяженностью 40 км предусматривается подземной прокладки в заводской изоляции с присоединением к МГ «Алматы-Талдыкорган» на 114,15 км; • Подводящий распределительный газопровод высокого давления PN 1,2 МПа (К-52), из труб стальных прямошовных по ГОСТ 31447-2012 протяженностью 43 км предусматривается подземной прокладки в заводской изоляции; • АГРС «Жана Иле» - автоматизированная блочно-комплектная газораспределительная станция $R_{вх}=9,81 \div 2,5$ МПа, $R_{вых}=1,2$ МПа $Q=$ до 50,0 тыс.нм3/час исполнения ХЛ с основной и резервной линиями редуцирования на базе технологической цепочки из двух регуляторов давления типа РГП -150/100 и технологической цепочки из двух регуляторов давления типа РГП -50/100 на линии малых расходов. • Пункт редуцирования газа блочный ПГБ-1, $R_{вх}=1,2$ МПа, $R_{вых}=0,6$ МПа, марки ПГБ-16-2ВУ-1 с регулятором РДБК-200В с измерительным комплексом на базе турбинного счетчика газа CGT-02-G2500 с передачей данных 1 ед; • Пункт редуцирования газа блочный ПГБ «Коскудук», $R_{вх}=1,2$ МПа, $R_{вых}=0,6$ МПа, марки ПГБ-13-2ВУ-1 с регулятором РДГ-50В с измерительным комплексом на базе турбинного счетчика газа CGR-Fx-G100 с передачей данных 1 ед; • Пункт редуцирования газа блочный ПГБ «Шенгельды», $R_{вх}=1,2$ МПа, $R_{вых}=0,6$ МПа, марки ПГБ-15-2ВУ-1 с регулятором РДГ-80В с измерительным комплексом на базе турбинного счетчика газа CGT-02-G650 с передачей данных 1 ед; Проектная мощность Газопровод-отвод на АГРС «Жана Иле»: пропускная способность максимальная - $Q=50,0$ тыс. нм3/час проектное давление - PN 9,81 МПа; диаметр, толщина стенки трубопровода - DN 325x10 мм, протяженность газопровода - 40 км, марки стали (класс прочности) - К-55 нормативный документ на трубу - ГОСТ 31447-2012 Подводящий распределительный газопровод высокого давления PN 1,2 МПа: диаметр x толщина стенки, протяженность - Дн 325x10мм L=8575 м; диаметр x толщина стенки, протяженность - Дн 325x8,0мм L=34289 м; диаметр x толщина стенки, протяженность - Дн 510x10мм L=276 м; диаметр x толщина стенки, протяженность - Дн 219мм L=4 м; диаметр x толщина стенки, протяженность - Дн 165мм L=223 м; диаметр x толщина стенки, протяженность - Дн 108мм L=4 м; АГРС «Жана Иле»: Расчетная производительность- 45 000 нм3/час номинальная производительность - 50 000 нм3/час пропускная способность номинальная 500÷50 000 нм3/час Давление на входе в АГРС, $R_{вх}$ - PN 2,5÷9,81 МПа Давление на выходе из АГРС, $R_{вых}$ - выход 1 - PN 1,2 МПа ПГБ-1: Расчетная производительность- 31 000 нм3/час номинальная производительность - 31 000 нм3/час пропускная способность номинальная 310÷31000 нм3/час Давление на входе в ПГБ, $R_{вх}$ - PN 1,2МПа Давление на выходе из ПГБ, $R_{вых}$ - выход PN 0,6МПа ПГБ «Коскудук»: Расчетная производительность- 500 нм3/час номинальная производительность - 500 нм3/час пропускная способность номинальная 300÷500 нм3/час Давление на входе в ПГБ, $R_{вх}$ - PN 1,2МПа Давление на выходе из ПГБ, $R_{вых}$ - выход PN 0,6МПа ПГБ «Шенгельды»: Расчетная производительность- 4 438 нм3/час номинальная производительность -4 438 нм3/час пропускная способность номинальная 2 500÷4 438 нм3/час Давление на входе в ПГБ, $R_{вх}$ - PN 1,2

МПа Давление на выходе из ПГБ, Рвых - выход РН 0,6МПа Линейная часть. Газопровод – отвод Технологическая схема газопровода Проектом предусматривается строительство газопровода-отвода Ду325 мм Р=9,81 МПа. Протяженность газопровода-отвода составляет 40 км предусматривается подземной прокладки в заводской изоляции с присоединением к МГ «Алматы-Галдыкорган» на 114,15 км. Технологическая схема газопровода-отвода представлена рисунке 4.2.1.1). Технологическая схема газопровода-отвода разработана с учетом: □ назначения газопровода; □ заданных объемов и режим: распределения газа; □ расположения начальной и конечной точек газопровода; задания на проектирования. На схеме показаны: проектируемы.

7. Предпожительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Общая нормативная продолжительность строительства составляет 35 месяцев (с 3 кв.2025 по 2кв.2028г.). Численность строительного персонала составит – (300 человек ориентировочно). Постутилизации объектов не предусмотрено..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Отводимые площади, предназначенные для целей строительства газораспределительных сетей и автоматической газораспределительной станции Жана Иле в г. Конаев Алматинской области, составляют: 221,243 га. Целевое назначение – для строительства газораспределительных сетей и автоматической газораспределительной станции.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности В соответствии с проектом предусматривается использование воды на хоз-бытовые и технические нужды в период строительства. 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 14999,6 м3/ на период строительства. Общий объем водоотведения на период строительства – 12227,6 м3/период. Общий объем водопотребления на период эксплуатации составляет 194,18 м3/год. Общий объем водоотведения на период эксплуатации – 194,18 м3/год. Водоотведение на периоды строительства и эксплуатации предусмотрено в выгребные ямы. Хозбытовые стоки из выгребных ям по мере наполнения будут вывозиться ассмашинами в ближайщие сети горканализации для очистки. Проектируемый объект частично будет пересекать р. Шенгельды (смотрите рис.5 и рис.6) и пересекать сухое русло р.Или (смотрите рис.7);

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Источником хозяйственно-питьевого водоснабжения работников на период строительства проектируемого объекта является привозная вода, соответствующая «Санитарно-эпидемиологическим требованиям к водоисточникам, хозяйственно-питьевому водоснабжению, местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» утвержденными приказом МЗ РК от 28.12.2010г. № 554. Для технических нужд предусматривается также привозная вода. 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. Расход хозяйственно-питьевой воды на период СМР составляет 7299,6 м3/год. Расход хозяйственно-питьевой воды на период эксплуатации составляет 105,12 м3/год. Забор воды из поверхностных и подземных источников вод проектом не предусматривается.;

объемов потребления воды Общий объем водопотребления на период строительства составляет 14999,6 м3/ на период строительства. Общий объем водоотведения на период строительства – 12227,6 м3/период. Общий объем водопотребления на период эксплуатации составляет 194,18 м3/год. Общий объем водоотведения на период эксплуатации – 194,18 м3/год.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов. Для хозяйственно-питьевых целей предусматривается привозная вода, которая доставляется на площадку строительства и в период эксплуатации автотранспортом. Для технических нужд для пылеподавления дорог и земляных работ также используют привозную воду. Водоотведение на периоды строительства и эксплуатации предусмотрено в выгребные ямы. Хозяйственные стоки из выгребных ям по мере наполнения будут вывозиться ассанированными в ближайщие сети горканализации для очистки.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны). На проектируемой территории отсутствуют месторождения твердых, общераспространенных полезных ископаемых. Работы по строительству не связаны с изъятием полезных ископаемых из природных недр.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации. Основными видами растительности на территории предприятия являются: полынь песчаная, житняк сибирский, эбелек, джужун, прутняк, терескен, песчаная акация, саксаул и др. Исчезающие виды растений и животных, занесенные в Красную Книгу Республики Казахстан, на указанном участке отсутствуют. Травянисто-кустарниковая растительность отличается крайней изреженностью. Основное воздействие на растительный покров приходится на подготовительном этапе строительных работ основными источниками воздействия на растительный покров являются транспортные средства, снятия плодородного слоя, копательные работы и др. Зона влияния планируемой деятельности на растительность является строительная площадка. Частично земли, предусмотренные под размещение газопровода, проходят через земли лесного хозяйства. Однако точное количество зеленых насаждений, подлежащих сносу будет определено на этапе разработки оценки воздействия на окружающую среду (Отчет о возможных воздействиях). Взамен снесенных зеленых насаждений будут предусмотрены компенсационные посадки, а также уход за посадками в течении периода приживаемости. С учетом, выполнения компенсационных посадок зеленых насаждений воздействие предварительно оценивается на допустимое.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром. На рассматриваемой территории не обнаружены виды, животных, представляющие особый научный или историко-культурный интерес. Уникальных, редких и особо ценных животных сообществ, требующих охраны в районе намечаемых работ также не встречено. Территория участка находится внутри населенного пункта, в связи с чем, дикие животные не встречаются. Приобретение и пользование животным миром не предусматривается. Район проектируемого объекта находится вне путей сезонных миграций животных. ;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования. На рассматриваемой территории не обнаружены виды, животных, представляющие особый научный или историко-культурный интерес. Уникальных, редких и особо ценных животных сообществ, требующих охраны в районе намечаемых работ также не встречено. Территория участка находится внутри населенного пункта, в связи с чем, дикие животные не встречаются. Приобретение и пользование животным миром не предусматривается. Район проектируемого объекта находится вне путей сезонных миграций животных. ;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных. На рассматриваемой территории не обнаружены виды, животных, представляющие особый научный или историко-культурный интерес. Уникальных, редких и особо ценных животных сообществ, требующих охраны в районе намечаемых работ также не встречено. Территория участка находится внутри населенного пункта, в связи с чем, дикие животные не встречаются. Приобретение и пользование животным миром не предусматривается. Район проектируемого объекта находится вне путей сезонных миграций животных. ;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира. На рассматриваемой территории не обнаружены виды, животных, представляющие особый научный или историко-культурный интерес. Уникальных, редких и особо ценных животных сообществ, требующих охраны в районе намечаемых работ также не встречено. Территория участка находится внутри населенного пункта, в связи с чем, дикие животные не встречаются. Приобретение и пользование животным миром не предусматривается. Район проектируемого объекта находится вне путей сезонных миграций животных. ;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования В период проведения строительных работ предусматривается проведение работ с использованием следующих ресурсов: расход д/т для битумоварочного котла – 4,1 т, расход д/т для ДЭС – 4,1 т, электроды: Э-42 (АНО-4) - 350,86 кг, Э-42 (АНО-6) – 44 кг, Э-42 – 273,7752 кг, уони-13/45 – 38,72136 кг, уони-13/55 – 3,14 кг, проволока сварочная легированная - 114,44 кг, расход ацетилена и кислорода составит - 180,9222 кг, расход пропан-бутана составит - 26,04 кг, лакокрасочные работы: грунтовка ГФ-021 - 0,0047602т, уайт-спирит - 0,00078т, олифа - 0,009249т, растворитель Р4 - 0,0023527т, лак электроизоляционный - 0,001879т, ацетон - 0,00165т, краска МА-015 - 0,0169796т, грунтовка битумная - 0,0135702т, лак БТ-577 - 0,00018т, лак БТ-123 - 0,069697933т, эмаль ХВ -124 - 0,013582т, эмаль ПФ-115 - 0,005392т, эмаль АК-511 - 0,504т, эмаль ЭП-140 - 0,000184т, общий расход оловянно-свинцового припоя составляет 5.33212 кг, горелка газопламенная время работы – 0,92ч, количество сварок полиэтиленовых труб – 284 раз, "чистое" время работы одного станка данного типа, час/год, $T = 255,4332$, расход б/т пилы с карбюраторным двигателем – 0,001613т, расход д/т компрессоров передвижных с двигателем внутреннего сгорания – 10т, расход б/т агрегатами сварочными передвижными с двигателем внутреннего сгорания – 0,32 т, количество перерабатываемого песка – 238,482842 т/год, количество перерабатываемой песчано-гравийной природной смеси – 1493,25072 т/год, количество перерабатываемого цемента – 0,05454 т/год, количество перерабатываемого гипса вяжущего – 0,003492 т/год, количество перерабатываемой извести – 0,0205807 т/год, суммарное количество щебня фракция от 20 мм – 7555,302т, щебня фракция до 20 мм – 273,429612т, количество перерабатываемой глины – 49,005 т/год, количество перерабатываемого мела природного молотого – 0,05985 т/год, количество перерабатываемого грунта – 950000 т/год, расход битума – 167,5807289 т, время укладки горячего асфальтобетона – 7,4ч, расход д/т автотранспортом – 50 т. Планируется использование материалы местных источников Казахстанского производства на основании Договора с местными поставщиками. Общая нормативная продолжительность строительства составляет 35 месяцев (с 3 кв.2025 по 2кв.2028г.);

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых природных ресурсов при осуществлении намечаемой деятельности не предусматривается..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Всего на время проведения строительных работ будет 29 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них 2 организованных и 27 неорганизованных источников: Ист.№0001 - битумоварочный котел на дизтопливе, расход д/т – 4,1 т; Ист.№0002 - дизель-генераторы, расход д/т – 4,1 т; Ист.№6001 - сварочные работы: электроды: Э-42 (АНО-4) - 350,86 кг, Э-42 (АНО-6) – 44 кг, Э-42 – 273,7752 кг, уони-13/45 – 38,72136 кг, уони-13/55 – 3,14 кг, проволока сварочная легированная - 114,44 кг; Ист.№6002 - газосварочные работы: расход ацетилена и кислорода составит - 180,9222 кг, расход пропан-бутана составит - 26,04 кг; Ист.№6003 - лакокрасочные работы: грунтовка ГФ-021 - 0,0047602т, уайт-спирит - 0,00078т, олифа - 0,009249т, растворитель Р4 - 0,0023527т, лак электроизоляционный - 0,001879т, ацетон - 0,00165т, краска МА-015 - 0,0169796т, грунтовка битумная - 0,0135702т, лак БТ-577 - 0,00018т, лак БТ-123 - 0,069697933т, эмаль ХВ -124 - 0,013582т, эмаль ПФ-115 - 0,005392т, эмаль АК-511 - 0,504т, эмаль ЭП-140 - 0,000184т; Ист.№6004 – отрезной станок, время работы – 0,433ч. Ист.№6005 – работы перфаратором, время работы – 43ч. Ист.№6006 – работы дрелью, время работы – 17,2ч. Ист.№6007 – сверлильный станок, время работы – 13,8ч. Ист.№6008 – пайка паяльником с косвенным нагревом, время работы – 1ч. Ист.№6009 – горелка газопламенная, время работы – 0,92ч. Ист.№6010 – шлифовальная машина, время работы – 1062,515 ч. Ист.№6011 – сварка пластиковых труб, количество сварок в течение года - 284. Ист.№6012 – машина бурильная, "чистое" время работы одного станка данного типа, час/год, $T = 255,4332$; Ист.№6013 – пила с карбюраторным двигателем, расход б/т – 0,001613т. Ист.№6014 – компрессоры передвижные с двигателем внутреннего сгорания на дизельном топливе, расход д/т – 10т. Ист.№6015 – агрегаты сварочные передвижные с бензиновым двигателем, расход б/т – 0,32т. Ист.№6016 – участок ссыпки песка, количество перерабатываемого песка – 238,482842 т/год; Ист.№6017 – участок ссыпки песчано-гравийной природной смеси, количество перерабатываемой песчано-гравийной природной смеси – 1493,25072 т/год; Ист.№6018 – участок ссыпки цемента, количество перерабатываемого цемента – 0,05454 т/год; Ист.№6019 – участок

ссыпки гипса вяжущего, количество перерабатываемого гипса, вяжущего – 0,003492 т/год; Ист.№6020 – участок ссыпки извести, количество перерабатываемой извести – 0,0205807 т/год; Ист.№6021 – участок ссыпки щебня, суммарное количество щебня фракция от 20 мм – 7555,302т, щебня фракция до 20 мм – 273,429612т. Ист.№6022 – участок ссыпки глины, количество перерабатываемой глины – 49,005 т/год. Ист.№6023 – участок ссыпки мела природного молотого, количество перерабатываемого мела природного молотого – 0,05985 т/год. Ист.№6024 – земляные работы, количество перерабатываемого грунта – 950000 т/год. Ист.№6025 – разогрев битума, расход битума – 167,5807289 т. Ист.№6026 – укладка горячего асфальтобетона, время укладки горячего асфальтобетона – 7,4ч. Ист.№6027 – ДВС автотранспорта, расход д/т автотранспортом – 50 т. Расчет выбросов ЗВ в атмосферный воздух на период СМР прилагается в приложениях к разделу. От этих источников в атмосферный воздух будут выбрасываться загрязняющие вещества общим объемом (с учетом выбросов от автотранспорта) – 114,291342 т/год. Состав выбросов представлен следующими веществами: железа оксид (3 класс опасности), марганец и его соед. (2 класс опасности), оксид хрома (2 класс опасности), фториды неорганические плохо растворимые (2 класс опасности), азота (IV) диоксид (катег вещества -1, номер по CAS-0, (2 класс опасности), азот (II) оксид (катег вещества -1, номер по CAS-10024-97-2, (3 класс опасности), углерод оксид (катег вещества -1, номер по CAS-630-08-0 (4 класс опасности), пыль неорг, сод. двуокись кремния в %: 70-20, взвешанные частицы (3 класс опасности), углерод (3 класс опасности), бензапирен (1 класс опасности), алканы C12-19 (4 класс опасности), сера диоксид – (катег вещества -1, номер по CAS-отсутст. (3 класс опасности), фор.

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. На период проведения строительных работ и эксплуатации проектируемого объекта сбросы загрязняющих веществ на компоненты окружающей среды не предусматриваются..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Во время проведения строительных работ будут образовываться следующие виды отходы общим объемом 1565,806478 тонн: коммунальные отходы (твердые-бытовые отходы) от жизнедеятельности рабочего персонала – 65,625 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 - 0,012375 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 - 0,00289 т/год. Количество строительных отходов согласно рабочему проекту на период СМР составит – 1500 тонн. На период эксплуатации будут образовываться следующие виды отходы общим объемом 30,375 тонн: коммунальные отходы (твердые-бытовые отходы) от жизнедеятельности рабочего персонала – 0,375 т/год. Количество конденсата по данным заказчика (ориентировочно), составит – 30 тонн. Все образующиеся отходы будут складироваться в контейнеры и по мере их накопления вывозиться в спецорганизации. В соответствии Приложению 1 с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом, от 31 августа 2021 года № 346 проектируемый объект не входит в виды деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей с принятыми пороговыми значениями для мощности производства. Согласно Приложению 2 Правил ведения Регистра выбросов и переноса загрязнителей, на период строительства от объекта отсутствует превышение пороговых установленных для переноса отходов..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений. Разрешительные документы по экологии от уполномоченных органов в области охраны окружающей среды..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте

осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) Водная среда: Проектируемый объект частично будет пересекать р.Шенгельды (смотрите рис.5 и рис.6) и пересекать сухое русло р.Или (смотрите рис.7) Закрытые (бестраншейные) способы прокладки газопроводов применяются при строительстве переходов через естественные и искусственные преграды (водные преграды, овраги, автомобильные дороги, магистральные улицы и т.п.) В качестве бестраншейных способов прокладки используются прокол, продавливание, горизонтальное направленное бурение Очередность и способы производства работ по бестраншейной прокладке должны быть увязаны со строительством всей трассы газопровода и опережать прокладку газопровода открытым способом Работы по бестраншейной прокладке должны производиться в соответствии с ППР, разработанным на основе раздела ПОС, входящего в состав проектной документации. Рис.5 Рис.6 Рис.7 В пределах водоохранных полос запрещаются:

1) хозяйственная и иная деятельность, ухудшающая качественное и гидрологическое состояние (загрязнение, засорение, истощение) водных объектов; 2) строительство и эксплуатация зданий и сооружений, за исключением водохозяйственных и водозаборных сооружений и их коммуникаций, мостов, мостовых сооружений, причалов, портов, пирсов и иных объектов транспортной инфраструктуры, связанных с деятельностью водного транспорта, промыслового рыболовства, рыбоводных объектов, связанных с размещением и обслуживанием рыбоводных хозяйств и коммуникаций к ним, рыбохозяйственных технологических водоемов, объектов по использованию возобновляемых источников энергии (гидродинамической энергии воды), а также рекреационных зон на водном объекте, без строительства зданий и сооружений досугового и (или) оздоровительного назначения; 3) предоставление земельных участков под садоводство и дачное строительство; 4) эксплуатация существующих объектов, не обеспеченных сооружениями и устройствами, предотвращающими загрязнение водных объектов и их водоохранных зон и полос; 5) проведение работ, нарушающих почвенный и травяной покров (в том числе распашка земель, выпас скота, добыча полезных ископаемых), за исключением обработки земель для залужения отдельных участков, посева и посадки леса; 6) устройство палаточных городков, постоянных стоянок для транспортных средств, летних лагерей для скота; 7) применение всех видов пестицидов и удобрений. Эксплуатация проектируемого объекта на этой территории допустима при условии предотвращения любых возможных случаев загрязнения и засорения реки и ее водоохраной зоны. При выполнении правил ст.125 и 126 Водного Кодекса РК от 01.01.2009 г. №336 и проведения следующих мероприятий: предотвращения, засорения, истощения и загрязнения вод, выполнение установленных природоохранных мероприятий. Проектом предусмотрены мероприятия, предотвращающие загрязнения поверхностных и подземных вод: заправка строительных машин осуществляется на АЗС; хранения и накопление крупногабаритных материалов на территории водоохраной зоны и полосы не осуществляется; временное хранение строительных отходов осуществлять в металлических контейнерах на твердом покрытии, за пределами водоохранных зон и полос, с последующим ежедневным или еженедельным вывозом мусора в спецорганизации; организация регулярной уборки территории от строительного мусора; упорядочение складирования и транспортирования сыпучих и жидких материалов; временные стоянки автотранспорта и другой техники будут организовываться за пределами водоохраной зоны и полосы; водоснабжения строительных работ осуществлять привозной водой или от существующих источников водоснабжения предприятия; хозяйственно-бытовые сточные воды собираются в биотуалет или будут отводиться в централизованные сети канализации в период эксплуатации; организация специальной площадки и мест (тар) для сбора и накопления отходов и их своевременный вывоз; использование маслоулавливающих поддонов и других приспособлений, не допускающих потерь горюче-смазочных материалов. Атмосферный во.

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности 1) Атмосфера - выбросы ЗВ от источников признаются несущественными. Воздействие – негативное. 2) Поверхностные и подземные воды - использование воды на производственные и бытовые цели из поверхностных водных источников не планируется, сбросы не предусматриваются. Воздействие – отсутствует. 3) Ландшафты и почвы – предусматривается механические нарушения почв, отсутствие химического загрязнения почв. Воздействие – негативное. 4) Растительность – незначительные механические нарушения, химическое воздействие не предусматривается. Снос зеленых насаждений не предусматривается. Воздействие – отсутствует. 5) Животный мир – нарушения мест обитания животных не предусматривается. Шум от работающих агрегатов и присутствие людей - несущественны. Воздействие –

отсутствует. б) Образование, хранение отходов - несущественны, при выполнении природоохранных мероприятий и технологического режима. Воздействие – отсутствует. Анализируя вышеперечисленные категории воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать общий вывод, что значимость ожидаемого экологического воздействия при эксплуатации проектируемых установок допустимо принять как незначительное, при котором изменения в среде в рамках естественных изменений (обратимые). Положительные формы воздействия, представлены следующими видами: 1. Создание рабочих мест (на период строительства). 2. Обеспечение газом жителей поселка и улучшение социально-бытовых условий населения;

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости В связи с отдалённостью расположения государственных границ стран-соседей и незначительным масштабом намечаемой деятельности, трансграничные воздействия на окружающую среду исключены. Намечаемая деятельность не оказывает существенного негативного трансграничного воздействия на окружающую среду на территории другого государства..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир и др.). Ниже приведен сводный перечень природоохранных мероприятий, предусмотренных проектом. Предложенные мероприятия направлены на устранение Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): негативных воздействий на окружающую среду и социальную сферу и позволяют компенсировать негативные воздействия или снизить их до приемлемого уровня. Период строительства: • выполнять обратную засыпку траншеи, с целью предотвращения образования оврагов; • необходимо предусмотреть применения оборудования и трубопроводов, стойких к коррозионному и абразивному воздействию жидких сред, а также их полная герметизация; • проводить санитарную очистку территории строительства, которая является одним из пунктов технической рекультивации земель, предотвращающие загрязнение и истощение водных ресурсов; • разработать и утвердить оптимальные схемы движения транспорта, а также графика движения и передислокации автомобильной и строительной техники и точное им следование для уменьшения техногенных нагрузок на полосу отвода, а также предотвращения движения транспортных средств по реке; • выбор участка для складирования труб и организации сварочных баз следует производить на удалении от водных объектов. • перед началом строительства, весь персонал должен пройти обучение по защите окружающей среды при строительстве, установке и проведении бурильных работ; • сбор отходов в специальные контейнеры или емкости для временного хранения; • вывоз отходов в места захоронения по разработанным и согласованным графикам маршрутам движения; • занесение информации о вывозе отходов в журналы учета; • применение технически исправных машин и механизмов; • при перевозке сыпучих (пылящих) материалов предусмотреть укрытие кузовов автомобилей тентом ; • любая деятельность в ночное время должна быть сведена к минимуму..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и ~~Приложение (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении)~~ (технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативные достижения целей указанной намечаемой деятельности и варианты ее осуществления отсутствуют..

- 1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

1

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)



