«Қобда ауылы, Самара-Шымкент тас жолы, учаскесіндегі 619/2 ЖК «Берденов А.М.» арналған жолбойындағы кемпингті газбен жабдықтау»
жұмыс жобасы бойынша

28.06.2019 ж. № ЭСП-0179/19

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Берденов А.М» ЖК,
Ақтөбе қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«ИнжЭнерго» ЖШС,
Ақтөбе қаласы

Ақтөбе қаласы

З А К Л Ю Ч Е Н И Е

№ ЭСП-0179/19 от 28.06.2019 г.

по рабочему проекту
«Газоснабжение придорожного кемпинга для ИП Берденов А.М. по адресу: с.Кобда, тр.Самара-Шымкент, уч.619/2»

ЗАКАЗЧИК:
ИП «Берденов А.М»,
г. Актобе

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «ИнжЭнерго»,
г. Актобе

город Актобе

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Газоснабжение придорожного кемпинга для ИП Берденов А.М. По адресу: с.Кобда, тр.Самара-Шымкент, уч.619/2».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №54 от 16.06.2019 года между ТОО «Экспертиза СП» и ИП «Берденов А.М.».

2.ЗАКАЗЧИК: ИП «Берденов А.М.», город Актобе.

3. ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «ИнжЭнерго», государственная лицензия ГСЛ №15022425 от 28.12.2015 года, выданная ГУ "Управление государственного архитектурно-строительного контроля города Астаны", категория лицензии - II.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное председателем ИП «Берденов А.М.» от 02.10.2019 года;

архитектурно-планировочное задание, утвержденное руководителем ГУ «Кобдинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства»;

постановление №114 от 06.06.2019 года акима Кобдинского района;

отчет об топографо-геодезических изысканиях, выполненный ТОО «Компания СПС» в июле 2019 года;

отчет об инженерно-геологических изысканиях, выполненный ТОО «АЗИЗ-ПРОЕКТ» в июле 2019 года.

технические условия:

на газоснабжение №03-2019-00719 от 27.02.2019 года, выданное АО «КазТрансГазАймак»;

5.2 Перечень документации, представленной на экспертизу

Паспорт проекта.

Общая пояснительная записка.

Энергетический паспорт.

Альбом с рабочими чертежами марки ГСН.

Проект оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) к рабочему проекту выполнен ТОО «Инж Энерго».

Сметная документация.

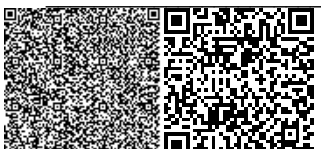
5.3 Цель и назначение объекта строительства

Газоснабжение придорожного кемпинга для ИП Берденов А.М. По адресу: с.Кобда, тр.Самара-Шымкент, уч.619/2.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Участок строительства расположен по адресу: Актюбинская область, Кобдинский район, Кобдинский сельский округ, село Кобда.



Природно-климатические условия района строительства

Климатический подрайон –IIIA.

Скоростной напор ветра - 0,38 кПа.

Расчётная зимняя температура наружного воздуха - минус 31°С.

Расчетный вес снегового покрова - 1,8 кПа.

Сейсмичность - 5 баллов.

Глубина промерзания грунтов – 1,8 м**.**

Инженерно-геологические условия площадки строительства

На площадке проектируемого кемпинга пробурено 5 скважин глубиной по 10м. По данным бурения и лабораторных испытаний в геологическом разрезе выделено три слоя грунта – инженерно-геологических элемента. (ИГЭ).

ИГЭ -1. Почвенно – растительный слой темно-серого цвета, супесчаный с малым содержанием гумуса. Мощность слоя 20 см. Перед началом строительных работ почвенный слой должен быть срезан бульдозером и временно складирован в кучи для последующего использования при рекультивации земли. Объемный вес почвы принять 1,7 т/м.

ИГЭ – Суглинок легкий песчанистой светло-коричневый, твердой до полутвердой консистенции, плотный (£ = 0,53). Мощность слоя до 4м.

По архивным данным (13) суглинок при замачивании водой проявляет просадочные свойства, тип грунтовых условий по просадочности первый. При проектировании и строительстве зданий и сооружений кемпинга нужно учесть рекомендации СНиПа РК 5.01-01-2012 при строительстве на просадочных грунтах.

ИГЭ – 3. Суглинок тяжелый пылеватый щебенистый красновато цвета.

На глубине 6,0 м в суглинке имеется прослойка серого трещиновато водонасыщенного песчаника мощностью от 20 до 40 см. Вскрытая мощность слоя суглинка 6,0 м (прил.5) слой красноватого щебенистого суглинка с прослойками песчаника образовался, видимо, в верхнем палеогене (олигоцен) как продукт приобретено – морских отложений. По своему сложению суглинок плотный (£ = 0,64), непрасадочный и ненабухающий.

Физические и механические свойства ИГЭ-1, ИГЭ-2 приведены в сводной таблице №1 физико-механических свойств грунтов.

Судя по геологическому разрезу (прил.5) и свойствам грунтов (табл. 1), инженерно-геологические условия для строительства кемпинга удовлетворительные.

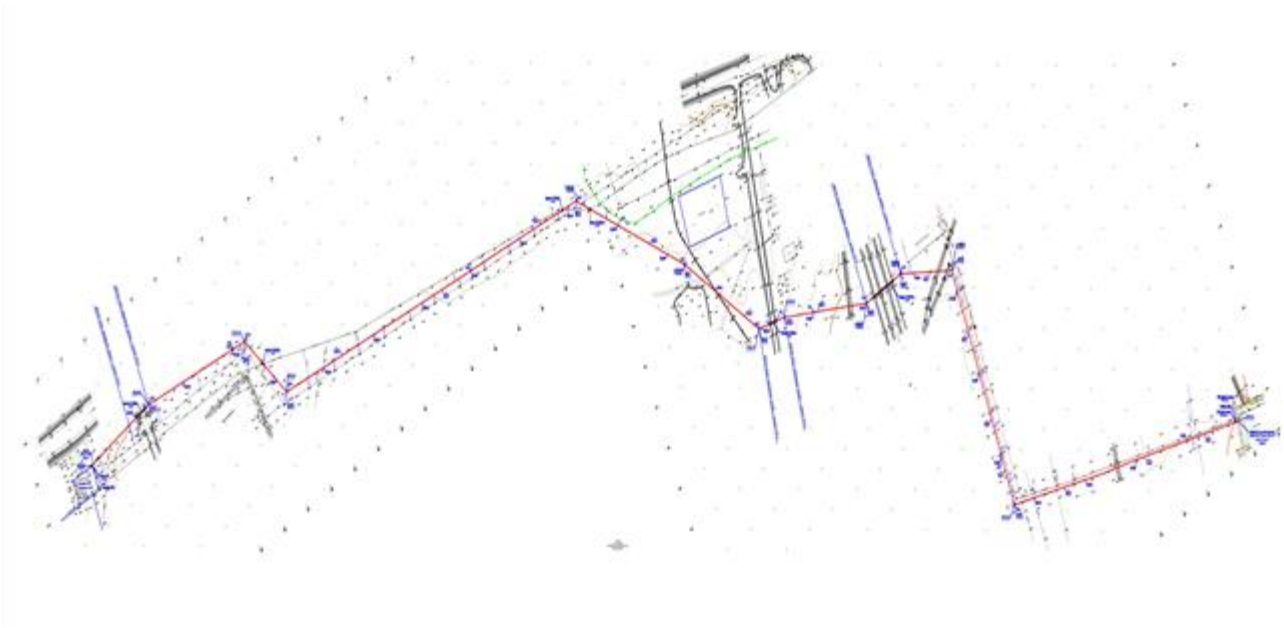
По результатам химических анализов водных вытяжек грунты по классификации ГОСТ-25100 относятся к незаконченным, однако, по отдельным показателям физических свойств и химического состава грунты проявляют агрессивные свойства по отношению к подземным сооружениям и коммуникациям. Грунты имеют высокую коррозийную активность к стали трубопроводов. По содержанию нитратов и хлоридов грунты имеют высокую коррозионную активность к свинцовым и алюминиевым оболочкам кабелей. Зато, к бетонам на портландцементе и арматуре железобетонных конструкций грунты неагрессивны: содержание, сульфатов 20-110мг/кг, хлоридов -90-140 мг/кг.

Грунтовые воды также сильно агрессивны к подземным стальным сооружениям и алюминиевым оболочкам кабелей и слабоагрессивные к бетонам и свинцовым оболочкам кабелей. Однако, в виду их сравнительно глубокого залегания (6,0 м) грунтовые воды вредного влияния на подземные сооружения оказывать не будут.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Рабочим проектом предусмотрено строительство сетей газоснабжения среднего давления в подземном и надземном исполнении.



Ситуационная схема газопровода

Наружные сети газопровода

Проект разработан на основании технических условий №03-2019-00719 от 27.02.2019г, выданных АПФ АО "КазТрансГазАймак".

Точка врезки в существующий подземный полиэтиленовый газопровод среднего давления Ø110 Р(проект)=3,0 кгс/см2, Р(раб)=2,5 кгс/см2.

В точке подключения устанавливается надземно задвижка стальная диаметром Ø80 в ограждении 3х3м.

Подводящий газопровод среднего давления от точки врезки до кемпинга запроектирован подземным способом из полиэтиленовых труб ПНД Т ГАЗ д-90 мм с толщиной стенки 8,2мм, SDR 11 ПЭ 100 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и надземным способом из труб стальных электросварных Ø89х4,0 по ГОСТ 10704-91 из стали В20 по ГОСТ 1050-88.

Соединение полиэтиленового газопровода среднего давления со стальным газопроводом выполнить неразъёмным с помощью переходников «полиэтилен-сталь».

Проектируемый газопровод пересекает автодорогу. Коэффициент запаса прочности трубы на переходах должен быть не менее 2,8.

Стальные участки узлов неразъемного соединения должны быть покрыты изоляцией "весьма усиленного" типа. На выходе из земли газопровод заключить в стальной футляр. Средняя глубина заложения подземного газопровода h=1,0м.

Контроль качества сварных стыков полиэтиленового газопровода среднего давления со средней степенью автоматизации согласно МСН 4.03-01-2003г., табл.15 п.1 составляет 25%, но не менее одного стыка, надземного стального газопровода согласно табл. 14 МСН 4.03-01-2003г. - 5%, но не менее 1 стыка.

Укладка газопровода и соединений должна осуществляться на местный мягкий грунт без твердых включений, толщиной не менее 10см, сверху слой грунта на высоту не менее 20см.

Через каждые 500,0 м и на углах поворота газопровода установить опознавательные знаки с правой стороны газопровода (по ходу газа) на расстоянии 1,0 м от газопровода. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода необходимо предусмотреть прокладку вдоль присыпанного газопровода (на расстоянии 0,2-0,3 м) изолированного алюминиевого провода сечением 2,5 мм² по ГОСТ 6323-79 с выводом его концов под ковер по трассе газопровода через каждые 2,0 км (контрольные пункты) или футляр на выходе из земли для возможности подключения аппаратуры. Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью «Сак болыныз! Осторожно! Газ!» укладывается на расстоянии 0,2м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

На участках пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями газопровод заключить в полиэтиленовый футляр и лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом.

Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости полиэтиленового газопровода выполнить с помощью полиэтиленовых отводов по ГОСТ Р 52779-2007, стального газопровода выполнить с помощью отводов по ГОСТ17375-2001г. Согласно МСП 4.03-103-2005 п. 6.94 работы по укладке полиэтиленового газопровода производить при температуре наружного воздуха не ниже минус 15° С и не выше плюс 30°С.

Проектом предусмотрено испытание газопровода на герметичность давлением (таблица 23 (для подземных стальных газопроводов) и таблица 24 (для полиэтиленовых и надземных стальных газопроводов) СП РК 4.03-101-2013): подземный полиэтиленовый газопровод среднего давления - 0,6 МПа в течение 24 часов, надземный стальной газопровод среднего давления - 0,6 МПа в течение 1 часа, надземный стальной газопровод среднего давления - 0,3 МПа в течение 1 часа, надземный стальной

Весь надземный газопровод следует защищать от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки, и двух слоев краски или эмали желтого цвета, предназначенной для наружных работ. Газопровод окрасить в желтый цвет, опоры - в черный цвет.

Общая протяженность трассы газопровода составляет, всего – 2472,5 м, в том числе:

Подземный газопровод среднего давления ПЭ100 SDR11 Ø90х10,0 – 2466,5 м;
Надземный газопровод среднего давления Ø89х4,0 – 6 м;

Переход через автомобильные дороги

Переход газопровода среднего давления через автодорогу от ПК8+24,0 до ПК8+97,0

Проектом предусмотрен переход газопровода среднего давления через авто дорогу методом прокола. Газопровод на переходе запроектирован из полиэтиленовых труб диаметром 90 мм с толщиной стенки 8,2 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR 11 ПЭ100 с коэффициентом запаса прочности 2,8.

Переход выполнить методом прокола. Согласно норм МСН 4.03-01-2003, глубина укладки газопровода в месте пересечения, при производстве работ методом прокола, должна быть не менее 2,5 м от подошвы насыпи до верха футляра.

Прокладку газопровода среднего давления в месте пересечения с авто дорогой выполнить под углом 11° в полиэтиленовом футляре ∅200 мм с толщиной стенки 20,5 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR 11 ПЭ100 с коэффициентом запаса прочности 2,8. На конце футляра, по ходу газа, установить контрольную трубку, выходящую под защитное устройство. Согласно норм МСН 4.03-01-2003, концы футляра вывести на расстояние не

менее 2,0 м за пределы подошвы насыпи.

Концы футляра герметизируются эластичным герметиком и закрываются резиновыми манжетами с закрепленными хомутами.

Переход полиэтилен - сталь выполнить с помощью переходников ПЭ-Сталь/сталь по ГОСТ Р 52779-2007. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости выполнить при помощи отводов по ГОСТ Р 52779-2007. Для сбора и отбора конденсата в низшей точке установить конденсатосборник. Контроль качества сварных стыков в месте прокола - 100%.

Переход газопровода среднего давления через автодорогу от ПК10+65,0 до ПК11+6,0

Проектом предусмотрен переход газопровода среднего давления через авто дорогу методом прокола. Газопровод на переходе запроектирован из полиэтиленовых труб диаметром 90 мм с толщиной стенки 8,2 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR 11 ПЭ100 с коэффициентом запаса прочности 2,8. Переход выполнить методом прокола. Согласно норм МСН 4.03-01-2003, глубина укладки газопровода в месте пересечения, при производстве работ методом прокола, должна быть не менее 2,5 м от подошвы насыпи до верха футляра. Прокладку газопровода среднего давления в месте пересечения с автодорогой выполнить под углом 11° в полиэтиленовом футляре ∅200 мм с толщиной стенки 20,5 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR 11 ПЭ100 с коэффициентом запаса прочности 2,8.

На конце футляра, по ходу газа, установить контрольную трубку, выходящую под защитное устройство. Согласно норм МСН 4.03-01-2003, концы футляра вывести на расстояние не менее 2,0 м за пределы подошвы насыпи. Концы футляра герметизируются эластичным герметиком и закрываются резиновыми манжетами с закрепленными хомутами.

Переход полиэтилен - сталь выполнить с помощью переходников ПЭ-Сталь/сталь по ГОСТ Р 52779-2007. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости выполнить при помощи отводов по ГОСТ Р 52779-2007. Для сбора и отбора конденсата в низшей точке установить конденсатосборник. Контроль качества сварных стыков в месте прокола - 100%.

Переход газопровода среднего давления через автодорогу от ПК20+72 до ПК21+15

Проектом предусмотрен переход газопровода среднего давления через авто дорогу методом прокола. Газопровод на переходе запроектирован из полиэтиленовых труб диаметром 90 мм с толщиной стенки 8,2 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR 11 ПЭ100 с коэффициентом запаса прочности 2,8. Переход выполнить методом прокола. Согласно норм МСН 4.03-01-2003, глубина укладки газопровода в месте пересечения, при производстве работ методом прокола, должна быть не менее 2,5 м от подошвы насыпи до верха футляра.

Прокладку газопровода среднего давления в месте пересечения с авто дорогой выполнить под углом 11° в полиэтиленовом футляре ∅200 мм с толщиной стенки 20,5 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR 11 ПЭ100 с коэффициентом запаса прочности 2,8. На конце футляра, по ходу газа, установить контрольную трубку, выходящую под защитное устройство. Согласно норм МСН 4.03-01-2003, концы футляра вывести на расстояние не менее 2,0 м за пределы подошвы насыпи. Концы футляра герметизируются эластичным герметиком и закрываются резиновыми манжетами с закрепленными хомутами.

Переход полиэтилен - сталь выполнить с помощью переходников ПЭ-Сталь/сталь по ГОСТ Р 52779-2007.

Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости выполнить при помощи отводов по ГОСТ Р 52779-2007. Для сбора и отбора конденсата в низшей точке установить конденсатосборник. Контроль качества сварных стыков в месте прокола - 100%.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Мероприятия по производственной безопасности включают:

- руководством предприятия составляется план - программа по охране труда и техники безопасности на весь период строительства придорожного кемпинга;
- разрабатывается перечень работ повышенной опасности, выполнение которых должно осуществляться по наряду - допуску.

Управление охраной труда должно включать решение следующих основных задач:

- организацию, осуществление обучения работающих безопасности труда и пропаганду вопросов охраны труда;
- обеспечение безопасности производственного оборудования и механизмов;
- обеспечение безопасности производственных процессов;
- обеспечение безопасности зданий и сооружений;
- осуществление нормализации санитарно - гигиенических условий труда;
- обеспечение работающих средствами индивидуальной защиты;
- расследование и учёт несчастных случаев и причин травматизма;
- обеспечение оптимальных режимов труда и отдыха работающих;
- организация лечебно- профилактического обслуживания работающих;
- обеспечение санитарно - бытового обслуживания работающих;
- профессиональный отбор работающих по отдельным специальностям.

Организация обучения работающих безопасности труда предусматривает разработку системы обучения, инструктажа и аттестации работающих.

Для предотвращения влияния сейсмики на газопровод в соответствии с п. 6.6.6 СН РК 4.03-01-2011 и гидравлическим расчетом толщины стенок труб применены полиэтиленовые трубы из ПЭ 100 с SDR11 с увеличенной толщиной стенок, а также предусмотрены подъемы, опуски и повороты газопроводной трубы, являющиеся компенсаторами деформации при проявлениях сейсмичной активности.

Объект располагается в зоне радиуса выезда территориального пожарного подразделения.

6.4 Охрана окружающей среды

Оценка воздействия на атмосферный воздух

На период строительства определены 12 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, 8 стационарных и 4 передвижных: котлы битумные (0001), компрессор передвижной (0002), электростанции передвижные (0003), работа бульдозера (6001), работа экскаватора (6002), работа погрузчика (6003), лакокрасочные работы (6004), сварочные работы (6005), сварка полиэтиленовых труб (6006), агрегат для газовой сварки и резки (6008), металлообрабатывающие станки (6008), передвижные источники (6009). На период эксплуатации на источники выбросов загрязняющих веществ отсутствуют.

От источников выбросов в атмосферу выделяется на период строительства 17 ингредиентов от стационарных источников и 6 от передвижных. Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на период строительства от стационарных источников, составляет: 0.8580368466 т/год, из них 0.0097769766 т твердых загрязняющих веществ и 0.84825987 т жидких и газообразных.

На период строительства и эксплуатации объект в соответствии с Санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» утвержденный приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от «20» марта 2015 года №237, не классифицируется соответственно СЗЗ не устанавливается. Объект строительства относится к IV категории согласно ст. 40 Экологическому Кодексу РК.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию
на период строительства

таблица №3

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер ист. выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год дос-тиж. ПДВ
		Существ. положение на 2019 год		На 2019 год		П Д В		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Неорганизованные источники								
(0118) Титан диоксид (1219*)								
Строительство	6005			0.000000056	0.0000001436	0.000000056	0.0000001436	2019
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)								

окончание таблицы №3

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Строительство	6005			0.0000883	0.000228	0.0000883	0.000228	2019
	6007			0.02025	0.0000576	0.02025	0.0000576	2019
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)								
Строительство	6005			0.00000278	0.00000718	0.00000278	0.00000718	2019
	6007			0.0003056	0.00000087	0.0003056	0.00000087	2019
(0203) Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)								
Строительство	6005			0.000005	0.00001292	0.000005	0.00001292	2019
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Строительство	6005			0.000004	0.00001034	0.000004	0.00001034	2019
	6007			0.00867	0.00002467	0.00867	0.00002467	2019
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Строительство	6005			0.00000065	0.00000168	0.00000065	0.00000168	2019
	6007			0.001408	0.00000401	0.001408	0.00000401	2019
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Строительство	6005			0.00001056	0.0000273	0.00001056	0.0000273	2019
	6006			0.00003666	0.0000108	0.00003666	0.0000108	2019
	6007			0.01375	0.00003914	0.01375	0.00003914	2019
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
Строительство	6005			0.00000978	0.00002527	0.00000978	0.00002527	2019
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Строительство	6004			0.01493	0.811277	0.01493	0.811277	2019
(0621) Метилбензол (349)								
Строительство	6004			0.01722	0.0006576	0.01722	0.0006576	2019
(0827) Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)								
Строительство	6006			0.0000159	0.00000468	0.0000159	0.00000468	2019
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								
Строительство	6004			0.00333	0.00012724	0.00333	0.00012724	2019
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
Строительство	6004			0.00722	0.0002756	0.00722	0.0002756	2019
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
Строительство	6004			0.0278	0.034743	0.0278	0.034743	2019
(2902) Взвешенные частицы (116)								
Строительство	6008			0.0063	0.000026753	0.0063	0.000026753	2019
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)								
Строительство	6001			0.003474	0.000839	0.003474	0.000839	2019
	6002			0.1018	0.00759	0.1018	0.00759	2019
	6003			0.01167	0.000954	0.01167	0.000954	2019
	6005			0.00000278	0.00000718	0.00000278	0.00000718	2019
(2930) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)								
Строительство	6008			0.002	0.00001433	0.002	0.00001433	

Итого по неорганизованным источникам:			0.240304066	0.8569663066	0.240304066	0.8569663066	
Всего по предприятию:			0.240304066	0.8569663066	0.240304066	0.8569663066	

Оценка воздействия на поверхностные водные объекты

Водоснабжение строительной площадки осуществляется привозной водой.

На строительной площадке предусматривается установить биотуалет. По мере накопления жидкие бытовые отходы будут вывозится ассенизационными машинами и сбрасываться в городскую канализацию по согласованию с СЭУ.

Расход воды при строительстве на питьевые нужды – 27 м^3/период, на хозяйственно-бытовые нужды – 148,5 м^3/период, на технические нужды – 7,14 м^3/период. Водоотведение сточных вод при строительстве – 148,5 м^3/период.

Водоснабжение на период эксплуатации не предусмотрено.

В результате хозяйственной деятельности объекта загрязнения подземных, грунтовых и поверхностных вод не предвидится.

Отходы производства и потребления

Для охраны почв от негативного воздействия отходов, образующихся при строительстве, предусмотрен организованный сбор, временное накопление и утилизация образующихся отходов. Накопление отходов осуществляется в герметичных металлических контейнерах, исключающих возможное загрязнение почв территории занятой под строительство.

Отходы, образующиеся на период строительства: твёрдо-бытовые отходы, строительные отходы, огарки сварочных электродов, тара из-под лакокрасочных материалов. Отходы на период эксплуатации: отсутствуют.

Общее количество отходов составляет: 15,6678 т/период строительства.

Нормативы размещения отходов производства и потребления на период строительства

таблица №4

Наименование отходов	Образование, т/период	Размещение, т/период	Передача сторонним организациям, т/период
Всего	15,6678	-	15,6678
в т.ч. отходов производства	15,3865	-	15,3865
отходов потребления	0,2813	-	0,2813
Янтарный уровень опасности			
Тара из-под лакокрасочных материалов	0,0303	-	0,0303
Зеленый уровень опасности			
Твердо-бытовые отходы	0,2813	-	0,2813
Строительные отходы	15,356	-	15,356
Огарки сварочных электродов	0,0002	-	0,0002

Оценка воздействия на почву, растительность и животный мир

При соблюдении природоохранных мероприятий отрицательное воздействие на растительный мир района намечаемой деятельностью, оценивается как «незначительное».

При реализации проекта необратимых негативных воздействий на почвенный горизонт, растительный и животный мир не ожидается.

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

Согласно ст. 57-2 Экологического кодекса РК по рабочему проекту и Проекту оценки воздействия на окружающую среду проведены общественные слушания с 13 по 30 мая 2018 года в форме опроса местных жителей. Представлены опросные листы участников общественных слушаний.

Проект оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) к рабочему проекту выполнен в соответствии с требованиями Экологического Кодекса РК от 9 января 2007 года № 212, Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации, утвержденной приказом МООС РК от 28 июня 2007 года №204-п, Методики определения нормативов эмиссии в окружающую среду, утвержденной Приказом Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 11 декабря 2013 года №110-п.

6.5. Оценка соответствия проекта санитарным нормам и гигиеническим правилам

Рабочий проект соответствует требованиям санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства" утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 177.

6.6 Организация строительства

Проектом определены объемы основных строительно-монтажных работ: потребность в основных строительных материалах, механизмах и транспортных средствах, трудоемкость и сроки строительства**.** Продолжительность строительства определена согласно СНиП РК 1.04.03-2008 и составляет 4,5 месяцев.

6.7 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017года №249-нқ с внесением изменений и дополнений от 14 декабря 2018года приказ №257-нқ , на основании государственных сметных нормативов и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства, после получения положительного заключения комплексной вневедомственной экспертизы, подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию инвестиционных проектов и/или объектов строительства за счет государственных инвестиций в строительство и средств субъектов квазигосударственного сектора в соответствии с пунктом 13 Нормативного документа по определению сметной стоимости в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса SANA-2015 версия 19.2 от 08.04.2019г по выпуску сметной документации в текущих ценах 2019 года.

При составлении смет использованы:

- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 изменения и дополнения 1-14 по состоянию на 10.12.2018г.;

- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения 1-14 по состоянию на 10.12.2018г;
- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы ЭСН РК 8.05-01-2015 изменения и дополнения 1-14 по состоянию на 10.12.2018г;
- сборники сметных цен в текущем уровне 2019 года на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2018 (17 сборников);
- сборник сметных цен в текущем уровне 2019 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2018;
- сборник тарифных ставок в строительстве СТС РК 8.04-07-2018;
- сборник сметных цен в текущем уровне на перевозки грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2018;
- сборник сметных цен в текущем уровне 2019 года на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2018.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

- накладные расходы, определённые в соответствии с Государственным нормативом по определению величины накладных расходов в строительстве (приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ, с внесением изменений и дополнений приказ №257-нқ от 14 декабря 2018года);
- сметная прибыль в размере 8% от суммы прямых затрат и накладных расходов (п.16, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нк с внесением изменений и дополнений приказ №257-нқ от 14 декабря 2018года);
- резерв средств заказчика на непредвиденные работы и затраты в размере 2% от общей суммы средств по позициям 1-7 сводного сметного расчета (п.72, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нк, с внесением изменений и дополнений приказ №257-нқ от 14 декабря 2018года);
- затраты на строительство временных зданий и сооружений (НДЗ РК 8.04-05-2015);
- дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время (НДЗ РК 8.04-06-2015).

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2019 года. Переход к прогнозной сметной стоимости строительства на 2020-2023г. выполнен с учетом норм задела объема инвестиций и прогнозного уровня инфляции по годам строительства, согласно прогнозу социально-экономического развития Республики Казахстан на 2019-2023 годы (протокол от 28 августа 2018 года №33 с учетом изменений от 26 ноября 2018года №47). МРП 2020 года-2613тенге, МРП 2021года-2704тенге.

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере 12%, установленном законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства.

7. ЭКСПЕРТНАЯ ОЦЕНКА ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка проектных решений

В целом проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, иными исходными данными, техническими условиями и требованиями.

Проектные решения с учетом внесенных изменений по разделу 7.2 соответствуют нормативным требованиям по санитарной, экологической, пожарной безопасности, функциональному назначению объекта.

Данный проект соответствует второму (технически несложному) уровню ответственности согласно приказа № 165 от 28 февраля 2015 года.

7.2. Изменения и дополнения, внесенные в рабочий проект, в процессе экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям ТОО «Экспертиза СП» в рабочий проект внесены следующие изменения и дополнения:

Сметная документация

1. Пересчитана сметная документация в программе SANA-2015 версия 19.2 от 08.04.2019 года.
2. Откорректирован расчет проектно-изыскательских работ.
3. Сметная документация приведена в соответствие требованиям Нормативного документа, по определению сметной стоимости строительства, утвержденного приказом №249-нқ от 14.11.2017г, с внесением изменений и дополнений приказ №257-нқ от 14 декабря 2018года.

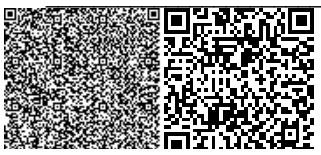
Основные технико-экономические показатели

Таблица №5

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели		Приме-чание (+ увел. -умен)
			заявленные до экспертизы	рекомен-дуемые к утвержд.	
1	Подземный газопровод ф90х10,0 мм SDR11 среднехо давления из полиэтиленовых труб	км	2,3	2,3	
2	Надземный газопровод среднего давления (сталь) ф89х4,0мм	км	0,006	0,006	
3	Переход газопровода среднего давления от ПК16+21,5 до ПК 16+86 ч/з автодорогу (методом прокола)-17м	шт	1	1	
4	Переход газопровода среднего давления от ПК16+21,5 до ПК 16+86 ч/з автодорогу (методом прокола)-23м	шт	1	1	
6	Переход газопровода среднего давления от ПК16+21,5 до ПК 16+86 ч/з автодорогу (методом прокола)-44м	шт	1	1	
7	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2019 г. в том числе СМР	млн. тенге млн. тенге	28,459 20,841	28,459 20,841	- -
	прочие затраты	млн. тенге	7,618	7,618	-
4	Продолжительность строительства	мес.	4,5	4,5	-

8. ВЫВОДЫ

1. С учётом внесённых изменений и дополнений, рабочий проект «Газоснабжение придорожного кемпинга для ИП Берденов А.М. По адресу: с.Кобда, тр.Самара-Шымкент, уч.619/2» соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке с нижеприведенными основными технико-экономическими показателями:



общая протяженность газопровода 2472,5 м;
общая сметная стоимость строительства
в текущих ценах 2019 года 28,459 млн. тенге;
в том числе СМР 20,814 млн. тенге;
прочие затраты 7,618 млн. тенге;
продолжительность строительства 4,5 мес.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ИП «Берденов А.М.» в соответствии с условиями договора №54 от 16.06.2019 года.

3. При представлении на утверждение и выдаче на производство работ проект (рабочий проект) подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

4. До начала производства работ проект (рабочий проект) подлежит утверждению в установленном порядке не позднее 3 месяцев.

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып «Қобда ауылы, Самара-Шымкент тас жолы, учаскесіндегі 619/2 ЖК «Берденов А.М.» арналған жолбойындағы кемпингті газбен жабдықтау» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сай келеді және төменде келтірілген негізгі техника - экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

газ құбырының жалпы ұзындығы 2472,5 м;
2019 жылғы ағымдағы бағадағы
құрылыстың жалпы сметалық құны, 28,459 млн.теңге;
оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары 20,814 млн.теңге;
өзге шығындар 7,618 млн.теңге;
құрылыс ұзақтығы 4,5 ай.

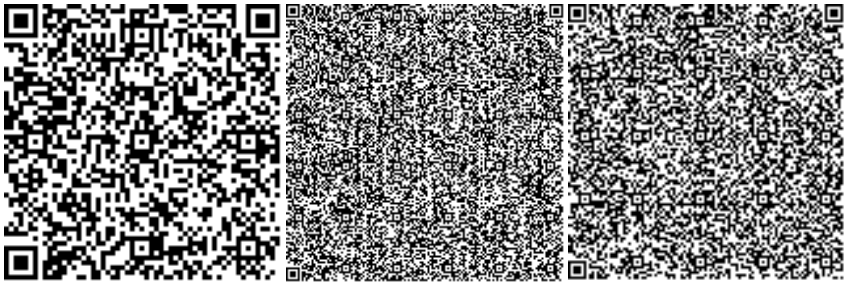
2. Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 16.06.2019 жылғы №54 шарттың талаптарына сәйкес «Берденов А.М.» ЖК кепілдік етеді.

3. Жоба (жұмыс жобасы) бекітілуге ұсынылғанда және өндіріс жұмысына берілген кезде, оның мемсараптаманың нағыз тұжырымымен сәйкестілігі тексерілуге жатады.

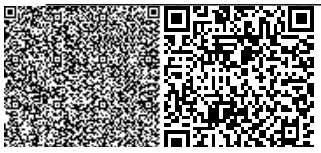
4. Жоба (жұмыс жобасы) өндіріс жұмысы басталғанға дейін қойылған тәртіп бойынша 3 ай мерзімі аралығында бекітілуге жатады.

Кульманов Ж.Б.

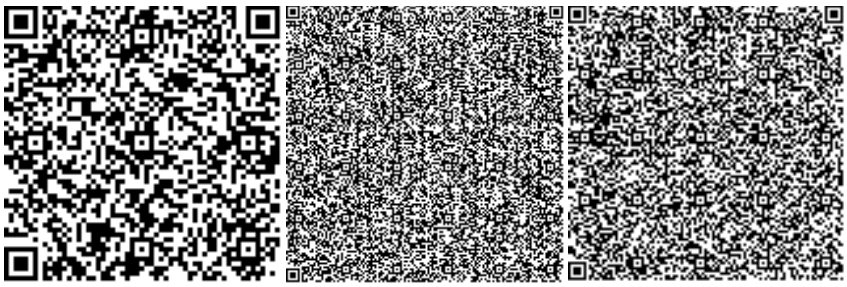
Эксперт



Гиголашвили Е.М.

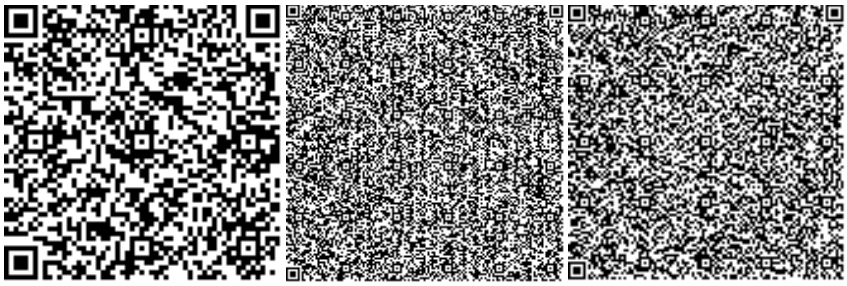


Эксперт



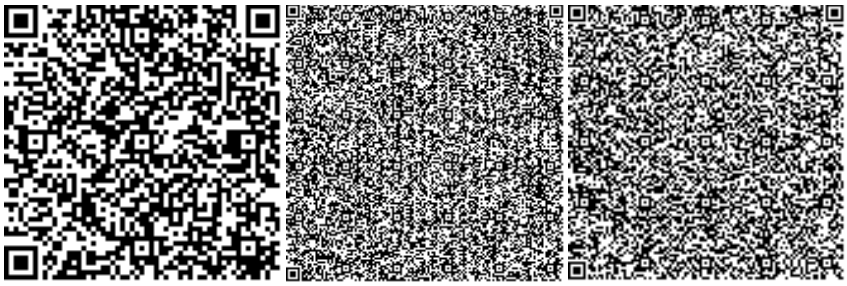
Тулегенов Е.Б.

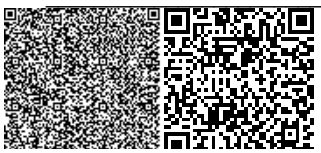
Эксперт



Сеитова А.С.

Директор





Номер: KZ09VDD00121466

Акимат Актюбинской области

Государственное Учреждение «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области»

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

БЕРДЕНОВ АМАНТАЙ МАКСУТОВИЧ 030000, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, ПРОСПЕКТ Абилкайыр Хана, дом № 65, 41

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 760516301536

Наименование производственного объекта: Газоснабжение придорожного кемпинга для ИП Берденов А.М. По адресу: с.Кобда, тр.Самара-Шымкент, уч.619/2

Местонахождение производственного объекта:

Актюбинская область, Хобдинский район, Кобдинский с.о. .

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории (далее - Разрешение для объектов IV категории) на основании нормативов эмиссий в окружающую среду, установленные и обосанованные расчетным или инструментальным путем и(или) положительными заключениями государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, материалы оценки воздействия в окружающую среду, проекты реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
2. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.

Примечание:

* Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов IV категории, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов IV категории и расчитываются по формуле, указанной в пункте 22 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.

Разрешение для объектов IV категории действительно до изменения применямых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении для объектов IV категории.

Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов IV категории.

Руководитель управления Аққұл Нұржан Байдаулетұлы

(подпись) Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

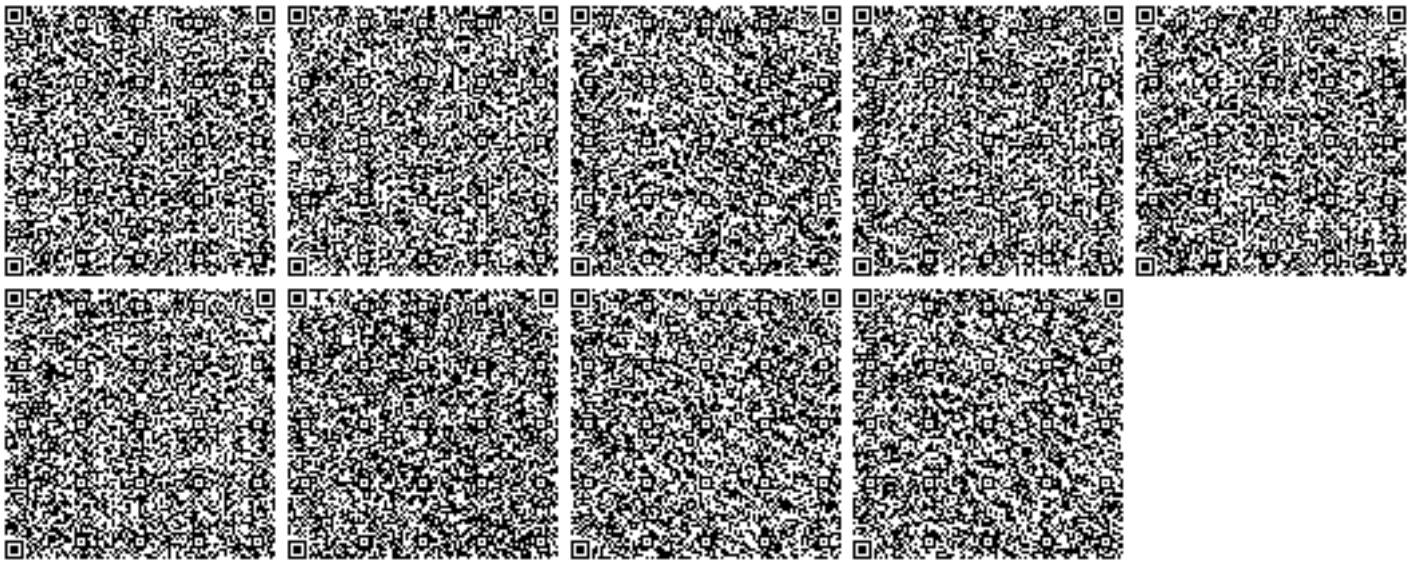
Место выдачи: г.Актобе **Дата выдачи:** 21.06.2019 г.

Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Лимиты эмиссий в окружающую среду

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	0,240304066	0,8569663066
Газоснабжение придорожного кемпинга для ИП Берденов А.М. По адресу: с.Кобда, тр.Самара- Шымкент, уч.619/2	0,240304066	0,8569663066
в т.ч. по ингредиентам:		
Титан диоксид	0,000000056	0,0000001436
Уайт-спирит	0,0278	0,034743
Пыль абразивная	0,002	0,00001433
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (шамот, цемент, пыль, цементного производства - глина, глинистый сланец доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)	0,11694678	0,00939018
Хлорэтилен	0,0000159	0,00000468
Хром /в пересчете на хром (VI) оксид	0,000005	0,00001292
Углерод оксид	0,01379722	0,00007724
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,00000978	0,00002527
Пропан-2-он	0,00722	0,0002756
Бутилацетат	0,00333	0,00012724
Взвешенные частицы PM10 (1)	0,0063	0,000026753
Азот (II) оксид	0,00140865	0,00000569
Азота (IV) диоксид	0,008674	0,00003501
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,00030838	0,00000805
Метилбензол	0,01722	0,0006576
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,01493	0,811277
Железо (II, III) оксиды	0,0203383	0,0002856
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		
Лимиты на размещение серы		

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

1. Содержание территории в соответствии с природоохранными и санитарно-гигиеническим требованиям
2. В своей деятельности соблюдать нормы Экологического Кодекса РК
3. Вести учет образования отходов, их временное хранения и вывоз через специализированные предприятия
4. Принимать меры по сокращению объемов образования отходов
5. Представлять отчет по условиям природопользования в ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально до 10 числа месяца следующего за отчетным кварталом.
6. Предоставлять отчет по фактическим эмиссиям в окружающую среду в ГУ «Департамент экологии по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально не позднее 10 рабочих дней следующего за отчетным кварталом.
7. Представлять отчет по программе производственного экологического контроля в ГУ «Департамент экологии по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально не позднее 10 рабочих дней следующего за отчетным кварталом.